



Building Your Trust in Solar

Please contact us: latam@jinkosolar.com

DOMANDA ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA

AGOSTO 2016
Totale: 24.237 GWh
Fotovoltaico: 2.803 GWh
Peso FV: 11,5%

AGOSTO 2015
Peso FV: 11,2%

GEN-AGO 2016
Totale: 204.200 GWh
Fotovoltaico: 18.971 GWh
Peso FV: 8,2%

GEN-AGO 2015
Peso FV: 8,9%

INTERVISTA

ESAPRO: "LEADER IN KNOW-HOW, TECNOLOGIE E SERVIZI"

Riportiamo alcuni estratti dall'intervista a Giorgio Menaldo, direttore generale di Esapro, pubblicata sul numero di ottobre della rivista Solare B2B.



Giorgio Menaldo

«Sin dalla nostra nascita, volendo posizionarci su una fascia di alta qualità, abbiamo deciso di non delegare a terzi gli elementi strategici nell'offerta del servizio, ma di gestirli in autonomia. Abbiamo quindi fatto in modo di acquisire, sviluppare internamente e mettere a sistema le esperienze, le professionalità, il know-how e le tecnologie. Questo è il primo fattore che ci differenzia dai competitor e da molti operatori O&M».

[...]

Oggi come definirebbe in sintesi la mission di Esapro?

«La manutenzione e la gestione integrata di impianti fotovoltaici e di sistemi di sicurezza in ambito energetico. E ancora: lo sviluppo di prodotti e servizi innovativi di analisi in grado di supportare i clienti nell'ottimizzazione

segue a pagina 2

AZIENDE E BRAND CITATI IN QUESTO NUMERO

Acea

DHL

EOS Investment Management

Esapro

Fronius

Huawei

Italia Solare

JinkoSolar

Panasonic

Reverberi Enetec

Socomec

Trina Solar

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



INQUADRA IL QR CODE
COL CELLULARE COMPATIBILE



Per il tuo revamping, 5 anni di garanzia con nuovo inverter 3 MPPT CEI 0-21



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 28 al 30 settembre 2016

Huawei inaugura uno stabilimento in Olanda per la produzione di inverter

30/09. La cinese Huawei Solar ha inaugurato un nuovo impianto per la produzione di inverter ad Eindhoven, in Olanda. La struttura permetterà all'azienda di vendere i propri prodotti in 40 Paesi tra Europa e Asia Centrale. La struttura garantirà una produzione mensile di 7.000 inverter. Lo stabilimento entra nel piano dell'azienda volto a migliorare i tempi di consegna dei prodotti ai clienti europei. Proprio per questo, Huawei ha siglato un accordo con DHL, che consentirà all'azienda di fornire i propri inverter ottimizzando i tempi.

Le notizie del giorno sul sito

www.solareb2b.it

APPUNTAMENTI

• SOLAR ASSET MANAGEMENT EUROPE
9-10 novembre 2016
Milano

• ENERGY STORAGE EUROPE
14-16 marzo 2017
Düsseldorf



Per gli impianti fotovoltaici

LA SOLUZIONE PER TETTI PIANI!

Tel. 0522/960926 www.sunballast.it info@sunballast.it



segue dalla prima pagina

del rendimento delle centrali e nella diminuzione dei costi di gestione».

A quanto ammonta il parco fotovoltaico in gestione?

«Considerando tutte le business unit arriviamo in Italia a oltre 550 MW. Altri 70 MW sono collocati in Romania».

È un valore stabile o in crescita?

«Continua ad aumentare di anno in anno. Prevediamo dei tassi di crescita su portafogli medio piccoli con incrementi compresi tra il 5 e il 10% ogni anno».

[...]

Qual è il vostro cliente tipo?

«Un operatore che ha la volontà o la necessità di mantenere in vita e redditizio il proprio asset, grande o piccolo che sia. Tra i nostri clienti ci sono sia dei grossi fondi che ci hanno affidato alcuni servizi, sia investitori con portafogli di 2-4 MW che ci affidano la gestione completa. In questo secondo caso è il nostro personale ad occuparsi di tutto».

Quali sono i principali servizi che fornite in ordine di importanza?

«La gestione dell'impianto compreso il controllo e il monitoraggio. La manutenzione che proponiamo è a diversi livelli: preventiva, correttiva, predittiva, migliorativa e proattiva. Poi la sicurezza e l'assistenza nella parte assicurativa con gestione dei sinistri. Il supporto fiscale e amministrativo. Infine, ma non ultima, l'attività di trading dell'energia. [...]

[...]

Quali sono i principali problemi che incontrate?

«Sintetizzando potremmo dire che i problemi sono due: impianti realizzati male, e mancanza di manutenzione. Incontriamo situazioni dove ci sono addirittura sotto-performance che arrivano al 35 o al 50%. [...]

[...]

Quanto pesa il revamping sul totale parco impianti che avete in gestione?

«Nel 2016 totalizzeremo circa 12 MW di interventi di revamping, che per noi è una gestione a livello trasversale che tocca diverse business unit. [...]. Se poi consideriamo anche il revamping legato ai sistemi di sicurezza, i numeri esplodono. In Italia abbiamo realizzato nuovi impianti di allarme su 40 MW. In Romania su circa 20 MW».

[...]

Qual è la taglia minima di cui vi occupate?

«Abbiamo una divisione specializzata per gli impianti a tetto che ci consente di operare anche su impianti di 200 kWp. È una fascia di mercato che ci interessa perché riteniamo che, alla luce delle recenti modifiche normative che regolano il sistema elettrico nazionale, il mercato si evolverà premiando gli operatori altamente specializzati capaci di gestire non solo le unità di produzione, ma anche i punti di consumo e di accumulo energetico a servizio della rete. Alcuni mercati esteri hanno già in essere sistemi di gestione con tali caratteristiche. Noi vogliamo essere presenti su queste nuove aree di business».

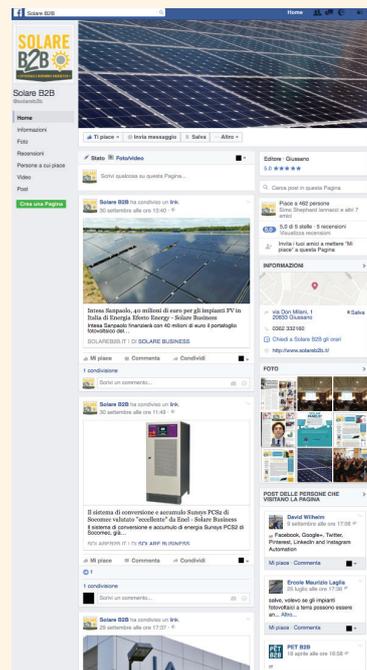
La redazione

News dal 28 al 30 settembre 2016

Invita i tuoi amici a mettere mi piace alla pagina



di Solare B2B



Intesa Sanpaolo: 40 milioni di euro per gli impianti FV in Italia di Energia Efesto Energy

30/09. Intesa Sanpaolo finanziaria con 40 milioni di euro il portafoglio fotovoltaico del fondo energia Efesto Energy gestito da EOS Investment Management (EOS IM), alternative investment fund manager con sede a Londra. Il finanziamento supporterà una parte del portafoglio, che conta oggi 24 impianti fotovoltaici in dieci regioni italiane, con una potenza complessiva pari a 27 MW e una produzione media annua 37 milioni di kWh, per un controvalore superiore ai 65 milioni di euro.

Il finanziamento è stato strutturato e coordinato da Banca IMI, la banca d'investimento del Gruppo Intesa Sanpaolo, che ha agito in qualità di Mandated Lead Arranger e di Banca Agente.

“L'accordo rappresenta un importante passo verso il conseguimento degli obiettivi di sviluppo di EOS IM in quanto finalizzato a migliorare l'efficienza dell'attuale struttura finanziaria del fondo”, spiega una nota dell'azienda. “L'operazione rientra infatti in un disegno più ampio di ottimizzazione finanziaria e operativa, perfettamente in linea con le strategie perseguite da EOS IM”.

«Siamo molto soddisfatti di aver raggiunto questo traguardo con il Gruppo Intesa Sanpaolo», ha spiegato **Ciro Mongillo**, Ceo e fondatore di EOS Investment Management. «La strada scelta da EOS IM è impegnativa ma premiante, e pertanto restiamo dell'idea di continuare con la strategia di diversificazione dimensionale e territoriale del fondo energia con l'obiettivo di ampliare progressivamente il portafoglio, confermando il nostro impegno a sostegno degli investimenti nel settore clean energy».



L'ACCUMULO SECONDO REVERBERI Attiva ciò che ti serve quando vuoi

Acquistare solo l'inverter o anche l'accumulo? Batterie al piombo o al litio? Quelle al litio scenderanno di prezzo? La risposta è Edi Energy: il sistema fotovoltaico di accumulo configurabile. In qualsiasi momento potrai incorporare altre funzioni, aggiungere l'unità di accumulo o batterie, in base all'evoluzione del mercato e alle esigenze dei tuoi clienti; il tutto senza sostituire l'hardware e senza costi imprevisti, sempre al top delle performance.

EDI ENERGY: L'ACCUMULO CHE CAMBIA INSIEME A TE.



Reverberi Enetec srl - info@reverberi.it - Tel 0574-39.195 Fax 0574-39.198
Via Artigianale Croce, 13 - 42035 Castelnovo né Monti - Reggio Emilia



www.reverberi.it



Segui le news sul sito
www.solareb2b.it

Il sistema Sunsys PCS2 di Socomec valutato "eccellente" da Enel

30/09. Il sistema di conversione e accumulo di energia Sunsys PCS2 di Socomec, già utilizzato nell'ambito di una serie di progetti dimostrativi di smart grid a livello europeo, è stato giudicato "eccellente" dal centro di ricerca Enel di Livorno, al termine di un rigoroso programma di test. L'esame ha simulato una smart grid con generatore diesel integrato, nelle modalità operative on e off-grid. L'analisi è stata svolta con Sunsys PCS2 66TR-IM di Socomec alloggiato in uno shelter prodotto specificamente per il progetto, in modo da includere sia il convertitore, sia i rack batterie agli ioni di litio da 78 kWh. Il test ha previsto l'analisi delle batterie in combinazione con Sunsys PCS2 di Socomec e ha confermato l'impatto positivo del sistema di conversione sulle prestazioni complessive della soluzione di energy storage. I risultati mostrano che il sistema supera i criteri prestabiliti per quanto riguarda l'architettura flessibile e modulare e la funzionalità del dynamic power control, ovvero il sistema che consente di ottimizzare il rendimento complessivo utilizzando solo i moduli di potenza richiesti effettivamente dal carico (il PCS2-66kW ne ha 2 da 33kW). Facile ed economica da mantenere, questa soluzione di conversione e accumulo di energia può essere utilizzata per la regolazione dei parametri di rete e per la gestione efficiente del consumo e della produzione di energia rinnovabile nelle applicazioni di efficientamento energetico. L'architettura modulare offre i massimi livelli di disponibilità, anche in caso di guasto o manutenzione.

Inverter Fronius per il parco FV da 5 MW di Eco-Optima in Ucraina

29/09. L'azienda Eco-Optima, specializzata nella pianificazione e nella gestione di fonti energetiche rinnovabili, ha installato 162 inverter Fronius Eco nel parco fotovoltaico da 5 MW realizzato a Sambir, nella provincia di Leopoli, in Ucraina. Gli inverter Fronius sono stati scelti per la facilità di installazione, la struttura compatta, e l'affidabilità. Grazie al peso contenuto, inferiore a 40 kg, e al sistema di montaggio SnapInverter, gli inverter senza trasformatore hanno semplificato e velocizzato le operazioni di installazione all'aperto, e consentono inoltre una rapida sostituzione dei componenti direttamente in loco. L'impianto, che ha un rendimento annuo previsto pari a circa 5.330 MWh, consentirà una riduzione delle emissioni di CO2 stimata in 2.823 tonnellate.

Scarica o sfoglia il numero di ottobre di Solare B2B

OTTOBRE 2016 ANNO VIII NUMERO 10

SOLARE B2B

LA RIVISTA DEI PROFESSIONISTI DELL'ENERGIA SOLARE

LA INSTALLAZIONE IN UN ATTIMO. LA CONTROLLAZIONE IN UN'ORA. LA CONNESSIONE IN UN GIORNO. IL MONITORING IN UN MINUTO.

EFFICIENZA E RISPARMIO ENERGETICO

LA RIVISTA DEI PROFESSIONISTI DELL'ENERGIA SOLARE

LA INSTALLAZIONE IN UN ATTIMO. LA CONTROLLAZIONE IN UN'ORA. LA CONNESSIONE IN UN GIORNO. IL MONITORING IN UN MINUTO.

ENTRATA
Un colpo d'ala. Anzi due

Il calo dei prezzi dei moduli ha catalizzato attenzioni in pratica quotidiane nel periodo post-estate. Il rallentamento del mercato cinese e il fenomeno di oversupply non ha prodotto solo un repentino crollo dei prezzi (eccellenti in pochi mesi la fascia entry level da 0,55 dollari a 0,42 dollari al Wp: il secondo effetto è il ritorno di interesse per Paesi come il nostro, che negli ultimi anni è stato trovato al meglio delle strategie dei big player asiatici. Si prevedono quindi un ribalta della posizione competitiva e un nuovo spazio a margini e redditività di produttori e distributori. Anche il settore degli storage guarda verso oriente per capire come e quando verrà lanciata l'offerta asiatica in Europa e Italia.

È il quarto contratto segnato dall'Invenzica, che si colloca a ridosso di altrettanti della marca della nuova perla italiana fotovoltaica. In Italia che nel bimese luglio-agosto ha toccato i livelli più bassi dell'attività del 2016. Invenzica, si avvale di un gruppo di un colpo d'ala che possa implementare più stadi a un mercato che comunque ha già dato dimostrazione di una buona capacità di ripresa.

Il contratto riguarda la dorsale Savone. Guardando al lungo periodo, secondo una ricerca di Greenpeace entro il 2019 circa 12 milioni di cittadini europei produrranno in modo autonomo l'energia necessaria al proprio fabbisogno. Siamo proprio nel mezzo di un cambiamento epocale (e anche la recente decisione dell'Opac di tagliare la produzione di gas) è un tassello che spiega il quadro della nuova energia (del futuro) Casa sarebbe quindi al mercato italiano.

Insediamento occorre accelerare verso i cambiamenti che porteranno il PV ad una integrazione più stretta con tutto il mondo dell'efficienza energetica e con la mobilità elettrica. Solarhy ha annunciato il lancio di test solari con installazioni di storage e sistemi di ricarica. La mobilità elettrica è il fronte più dinamico e a cui guardare e con cui capire la relazione di business, prima che lo siano gli altri. La vendita di auto elettriche cresce rapidamente (anche se l'Italia è uno dei Paesi più lenti) e il numero di stazioni di ricarica è in forte crescita. Produzione distribuita e mobilità elettrica sono il grande esempio di quel nuovo paradigma di gestione della risorsa energetica che potrà prendere il via, proprio dalle applicazioni private e delle imprese.

Altro colpo d'ala riguarda la capacità comunicativa del fotovoltaico, anche oggi affidata unicamente alle attività commerciali dei player del mercato e al passaparola. Questo non basta più. Se in Italia vogliamo davvero crescere nel settore è ritorno a che viene a 1 COW all'anno, occorre uno sforzo comunicativo verso il grande pubblico di cui al momento nessun player sembra capace. Paradossalmente in Italia Eni fatica a invece recentemente in una grande campagna pubblicitaria che ha dato visibilità al fotovoltaico.

Di questa visibilità verso il grande pubblico, ne abbiamo bisogno come delaria.

LEADER IN KNOW-HOW, TECNOLOGIE E SERVIZI
Intervista a Giorgio Menaldo, direttore generale di Esapro

INCENTIVI, VERSO IL PAGAMENTO ANTICIPATO

In Italia continuano a ricevere le opportunità offerte dagli interventi di ottimizzazione del parco solare installato in particolare per la presenza di un numero sempre più elevato di impianti di grossa taglia che richiedono costi di produzione pari al 10%, ecco alcuni esempi.

MODULI: OVERSUPPLY E PLAYER ITALIANI

Il CEI sta studiando una formula per distribuire le larghe riserve in un unico lotto a proprietari di impianti di potenza compresa tra 1 e 5 MW in Centro Energia. La proposta potrebbe liberare risorse dai depositi di moduli (investimenti, in particolare verso pompe di calore e storage).

FER: 8,1 MILIONI DI OCCUPATI NEL MONDO

Il calo dei prezzi di celle e moduli sta riportando una situazione di instabilità nel mercato. Oggi si fare previsioni sul lungo periodo. Ma gli operatori italiani si stanno preparando a difendere il loro ruolo e il loro spazio di mercato puntando su prodotti innovativi e nuovi servizi per gli installatori.

32 MARCHIOLI: È SUCCESSO A ELETTOREXPO

33 INTERVENTI SU IMPIANTI IN C.E.: LE LINEE GUIDA

36 FER: 8,1 MILIONI DI OCCUPATI NEL MONDO

David Berlinghi

Facebook, LinkedIn, Twitter icons

Italia Solare: il 13 ottobre focus su storage, revamping ed incentivi

29/09. Il 13 ottobre 2016 a Cinisello Balsamo (MI) Italia Solare terrà l'incontro "Una marcia in più per gli impianti FV". L'incontro, che si terrà presso il centro di Educazione Ambientale di Legambiente, focalizzerà l'attenzione su storage, revamping, autoconsumo e risoluzione anticipata degli incentivi.

L'evento è rivolto a proprietari di impianti di fotovoltaici, installatori, progettisti, operatori ed a tutti quei professionisti che operano a vario titolo nel settore. La partecipazione è gratuita. Per maggiori informazioni: <http://www.italiasolare.eu/evento/una-marcia-in-piu-per-gli-impianti-fv-cinisello-balsamo/>



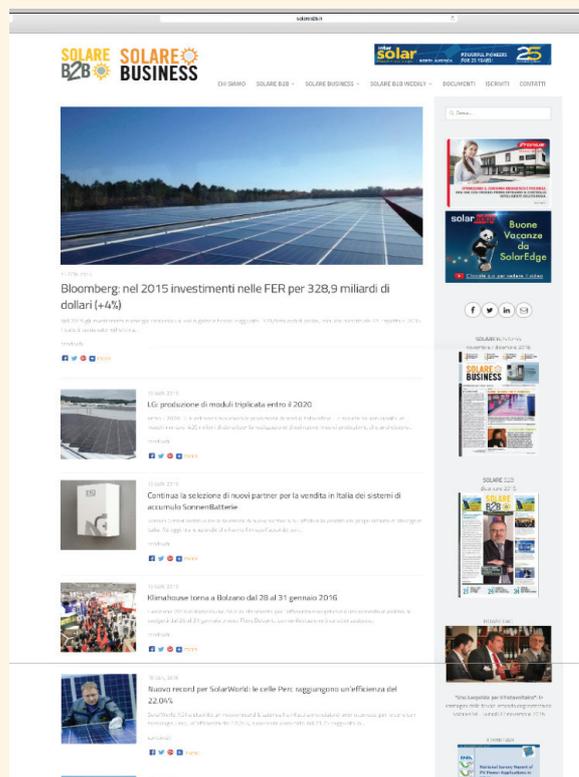
Prezzi minimi imposti: JA Solar decide di uscire dall'accordo con l'Europa

29/09. JA Solar avrebbe comunicato la volontà di uscire dall'accordo con l'Unione europea per la vendita dei moduli a prezzi minimi imposti (MIP), e in particolare a 0,56 centesimi di euro per watt. La società ritiene infatti che i prezzi minimi imposti non riflettano i prezzi di mercato, che continuano invece a diminuire. La decisione di JA Solar segue quella di JinkoSolar e di Trina Solar, che hanno già comunicato la volontà di uscire dall'accordo. JA Solar ha comunicato infine che i pannelli venduti in Europa verranno prodotti negli stabilimenti al di fuori della Cina.

Da Panasonic la piattaforma online gratuita per simulare l'impianto FV

28/09. Panasonic presenta un nuovo servizio online interattivo che consente di simulare in maniera veloce e gratuita l'installazione sul tetto dei moduli fotovoltaici. La piattaforma "Simula il tuo impianto solare" utilizza un'applicazione di Google Maps e permette di disegnare sull'immagine satellitare l'area di tetto disponibile, calcolando i benefici in termini di risparmio che si potrebbero ottenere grazie alla realizzazione dell'impianto. Il servizio consente di ottenere una stima personalizzata seguendo alcuni semplici passaggi. Dopo aver inserito l'indirizzo per raggiungere l'abitazione attraverso un'applicazione di Google Maps si delimita con il mouse la parte di tetto disponibile e, successivamente, si immettono le caratteristiche generali del tetto (inclinazione sommaria, esposizione, presenza o meno di zone d'ombra) e il numero di componenti del nucleo familiare. I risultati della simulazione vengono poi inviati all'indirizzo mail indicato. A questo punto è possibile scegliere di richiedere un preventivo e un appuntamento con un installatore.

Le notizie del giorno le trovi su www.solareb2b.it



**Vuoi che inviamo ad altri
tuoi colleghi Solare B2B Weekly?**

Segnalaci la loro e-mail

all'indirizzo:

solare@solareb2b.it



Reverberi: una app per censire i nuovi punti luce a led di Roma

28/09. Acea Illuminazione Pubblica gestisce gli impianti di illuminazione pubblica e artistica del comune di Roma con circa 220.000 lampade e oltre 7.000 km di rete fornendo luce ai quartieri della capitale e ai più importanti monumenti e siti archeologici. Nell'ambito delle attività di trasfornazione di tutti i corpi illuminanti presenti sul territorio del comune di Roma con sistemi a led, Reverberi Enetec ha realizzato una app su piattaforma android per gestire il censimento degli apparecchi sostituiti. L'applicazione consente in poche, semplici operazioni di registrare gli apparecchi rimpiazzati tramite lettura del QRcode presente sul dispositivo, di rilevarne le coordinate gps per la georeferenziazione del punto luce e di riprenderne l'immagine: tutto anche off-line, ovvero in assenza di una connessione ad internet. I dati vengono poi trasmessi a MaestroWeb, con il quale è possibile monitorare lo stato di avanzamento dei lavori. Successivamente le informazioni rilevate vengono importate automaticamente nel software Maestro di Acea per la gestione dei punti luce e degli apparecchi. Alla app per il censimento sono state affiancate inoltre due funzionalità: la registrazione dei punti luce inattivi e la gestione dei guasti, ovvero la sostituzione degli eventuali apparecchi in garanzia che risultassero difettosi.