

SISTEMI DI CONVERSIONE STATICA PER FONTI DI ENERGIA RINNOVABILI

Prof. Simone CASTELLAN

- [1] M.H.Rashid, *Power electronics handbook*, Academic Press, 2001.
- [2] M.Liserre, T.Sauter, J.Y.Hung, *Future energy systems - Integrating renewable energy sources into the smart power grid through industrial electronics*, IEEE Industrial Electronics Magazine, Vol.4, No.1, pp.18-37, March 2010.
- [3] J.M.Carrasco, L.Garcia Franquelo, J.T.Bialasiewicz, E.Galvan, R.C.Portillo Guisado, M.A.Martin Prats, J. Ignacio Leon and N.Moreno Alfonso, *Power-electronic systems for the grid integration of renewable energy sources: a survey*, IEEE Transactions on Industrial Electronics, Vol.53, No.4, pp.1002-1016, August 2006.
- [4] R.Teodorescu, M.Liserre, P.Rodriguez, *Grid converters for photovoltaic and wind power systems*, John Wiley and Sons, Ltd., Wiley-IEEE Press, January 2011.

INTRODUZIONE

Le fonti convenzionali di energia, in particolare gli idrocarburi, a causa dell'utilizzo irrazionale al quale sono sottoposte potrebbero portare in breve grossi scompensi ambientali. Da qui l'importanza dell'utilizzo di energie rinnovabili, ribadita anche dal protocollo di Kyoto. Molte tipologie di fonti di energia rinnovabili sono oggi ben sviluppate, affidabili e competitive rispetto alle fonti tradizionali. Il costo della tecnologia per le fonti di energia rinnovabili sta diminuendo e si prevede che il costo diminuisca ulteriormente all'aumentare della domanda e della produzione.

Esistono diversi tipi di fonti di energia rinnovabili come le biomasse, l'energia solare, l'energia eolica, l'energia idroelettrica, l'energia delle maree. Fra queste l'energia solare fotovoltaica e l'energia eolica fanno uso di avanzati sistemi di conversione statica.

Uno dei vantaggi offerti dalle fonti di energia rinnovabili è la possibilità di fornire energia a costi sostenibili in aree non servite dalla rete elettrica convenzionale. In questo caso vengono utilizzati dei sistemi cosiddetti "in isola" (stand-alone). I sistemi in isola necessitano di batterie di accumulatori per assicurare la continuità del servizio anche quando la fonte rinnovabile non è disponibile (notte o mancanza di vento). Spesso questi sistemi sono anche dotati di un gruppo elettrogeno di emergenza per i casi in cui la fonte rinnovabile non è disponibile per un periodo di tempo lungo.

Esistono anche sistemi connessi alla rete. In questo caso il sistema di conversione statica per l'interfacciamento con la rete deve sincronizzarsi perfettamente con la tensione di rete.

Sia per i sistemi in isola che per quelli connessi alla rete l'efficienza della conversione è una caratteristica molto importante.

SISTEMI FOTOVOLTAICI

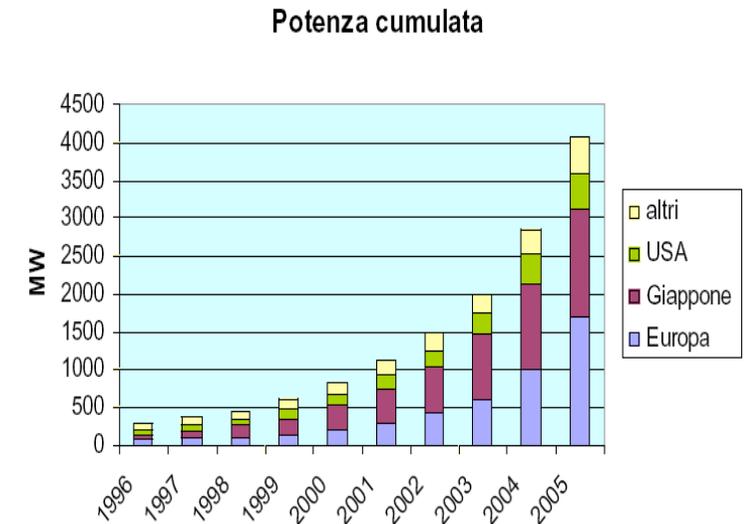
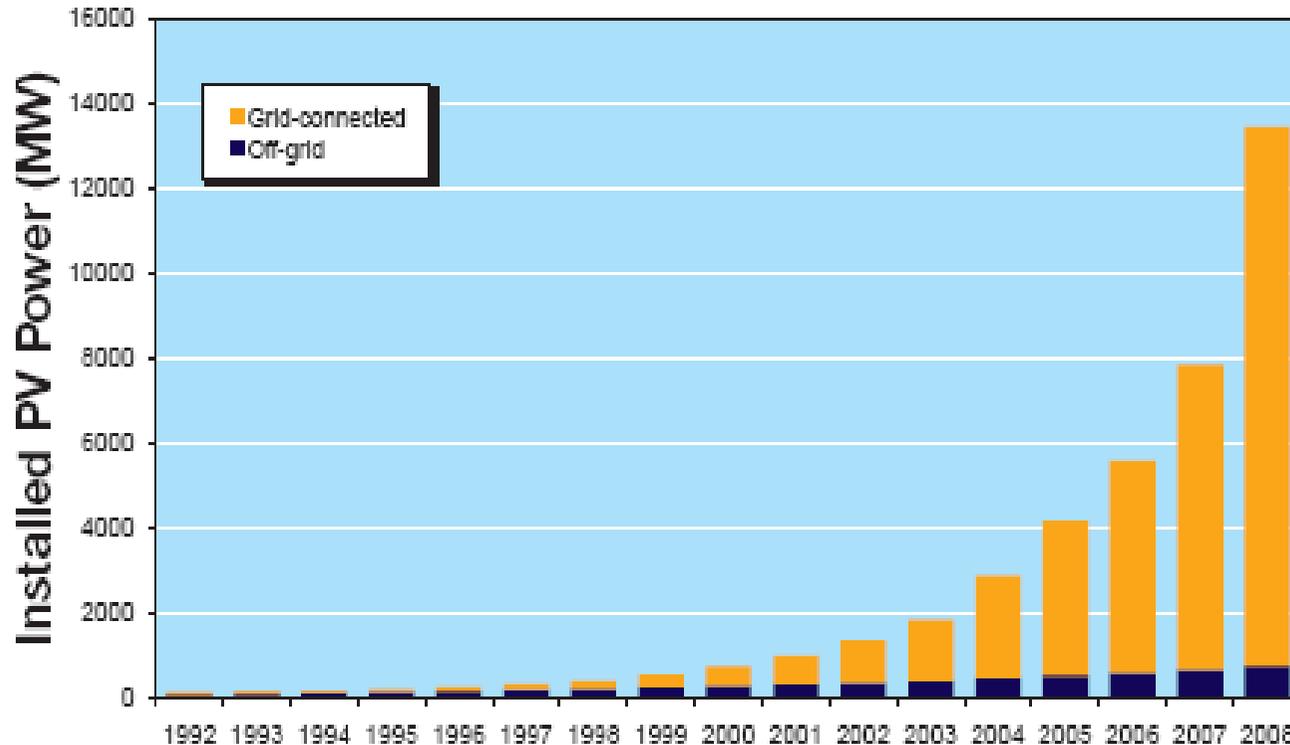
Se si considera che l'energia solare che arriva giornalmente sulla terra è dieci volte l'energia consumata da tutto il pianeta in un anno si capisce l'importanza di poter sfruttare questa fonte di energia inesauribile e pulita.

L'inconveniente dell'energia solare è che è poco concentrata (la densità di potenza che raggiunge la superficie della terra è di circa 1kW/m^2 a mezzogiorno ai tropici) e quindi risulta difficile il suo sfruttamento.

Tramite l'effetto fotovoltaico l'energia presente nei raggi solari può essere convertita direttamente in energia elettrica. Questo metodo di conversione dell'energia presenta certi vantaggi come: la semplicità, l'assenza di parti in movimento, l'elevata flessibilità di progetto, tempi ridotti di installazione e messa a punto, alta affidabilità e bassa manutenzione richiesta. Inoltre i sistemi fotovoltaici rappresentano un modo silenzioso, sicuro, non inquinante di produrre energia perfettamente integrabile nelle aree urbane, riducendo così la necessità di linee di trasmissione e di conseguenza le perdite e l'impatto ambientale a loro connesse.

D'altra parte i sistemi fotovoltaici odierni presentano due importanti svantaggi: l'elevato costo (specialmente dei pannelli fotovoltaici) e la bassa efficienza delle celle fotovoltaiche. Queste caratteristiche sono però in prospettiva di netto miglioramento nel prossimo futuro.

SISTEMI FOTOVOLTAICI NEL MONDO



Fonte ENEA

Totale potenza installata in Italia a fine 2014: 18325 MWp (quasi il 15% del totale mondiale).

Il parco di impianti fotovoltaici installati in Italia a fine 2014 è terzo nel mondo, dietro a Germania e Cina e prima di USA e Giappone.

SISTEMI FOTOVOLTAICI IN EUROPA

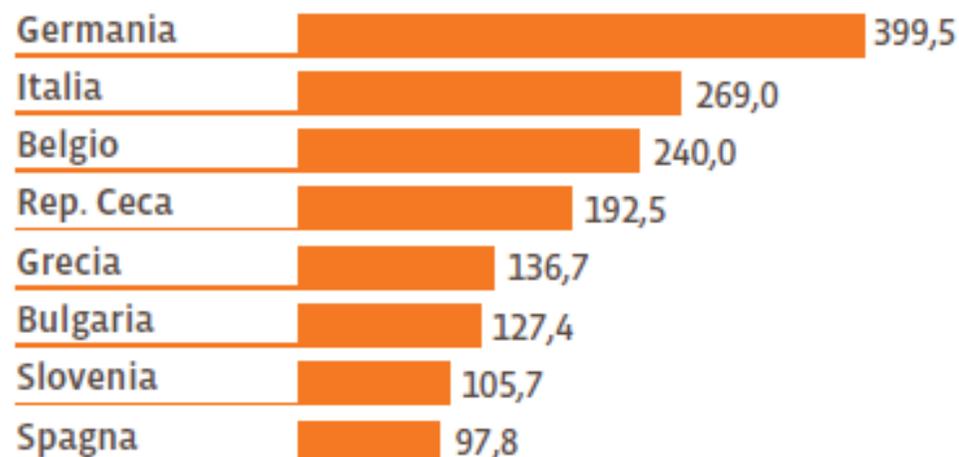
Potenza fotovoltaica cumulata nei Paesi dell'Unione Europea alla fine di 2011 e 2012* (MWp)

	2011			2012		
	Connessa alla rete	Non connessa	Totale	Connessa alla rete	Non connessa	Totale
Germania	25 039,0	55,0	25 094,0	32 643,0	55,0	32 698,0
Italia	12 773,0	10,0	12 783,0	16 350,0	11,0	16 361,0
Spagna	4 298,9	23,3	4 322,2	4 492,0	24,6	4 516,6
Franca	2 924,0	24,6	2 948,6	4 003,0	24,6	4 027,6
Belgio	2 050,5	0,1	2 050,6	2 649,9	0,1	2 649,9
Rep. Ceca	1 913,0	0,4	1 913,4	2 022,0	0,4	2 022,4
Regno Unito	976,0	2,3	978,3	1 655,0	2,3	1 657,3
Grecia	624,3	7,0	631,3	1 536,3	7,0	1 543,3

Produzione elettrica da solare fotovoltaico nei Paesi dell'Unione Europea nel 2011 e 2012* (GWh)

	2011	2012
Germania	19 340,0	28 000,0
Italia	10 795,7	18 800,0
Spagna	7 360,0	8 169,0
Franca	2 400,0	4 000,0
Rep. Ceca	2 182,0	2 173,0
Belgio	1 169,6	2 115,0
Regno Unito	252,0	1 327,0
Grecia	610,0	1 239,4

Potenza fotovoltaica per abitante (Wp/ab.) per ogni Paese dell'Unione Europea nel 2012*



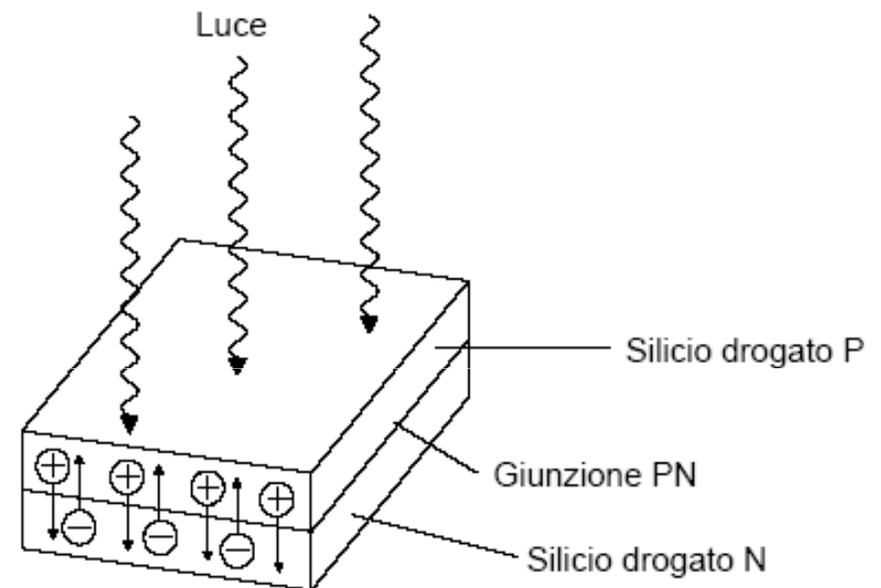
IL BAROMETRO DELL'ENERGIA FOTOVOLTAICA

Uno studio realizzato da EurObserv'ER

CELLA FOTOVOLTAICA

L'elemento base dei sistemi fotovoltaici è la cella fotovoltaica, la quale è in grado di convertire l'energia luminosa in energia elettrica. La tipica cella fotovoltaica consiste di una giunzione p-n, costituita da un wafer monocristallino o policristallino di spessore 0.2 - 0.3 mm formato da due strati di materiale semiconduttore con caratteristiche elettriche differenti ottenute tramite drogaggio del materiale con impurità (ad es. boro e fosforo).

Le celle fotovoltaiche si basano su un processo meccanico - quantistico noto come "effetto fotovoltaico". Nella giunzione fra lo strato di silicio drogato p e lo strato drogato n si forma un campo elettrico. Quando la luce incide sulla cella l'energia contenuta nella luce crea delle cariche libere. Di conseguenza fra i contatti esterni della cella fotovoltaica si genera una f.e.m., cosicché connettendo un carico tra i terminali si ottiene una corrente che scorre nel carico. La corrente così generata è proporzionale all'intensità della radiazione luminosa.

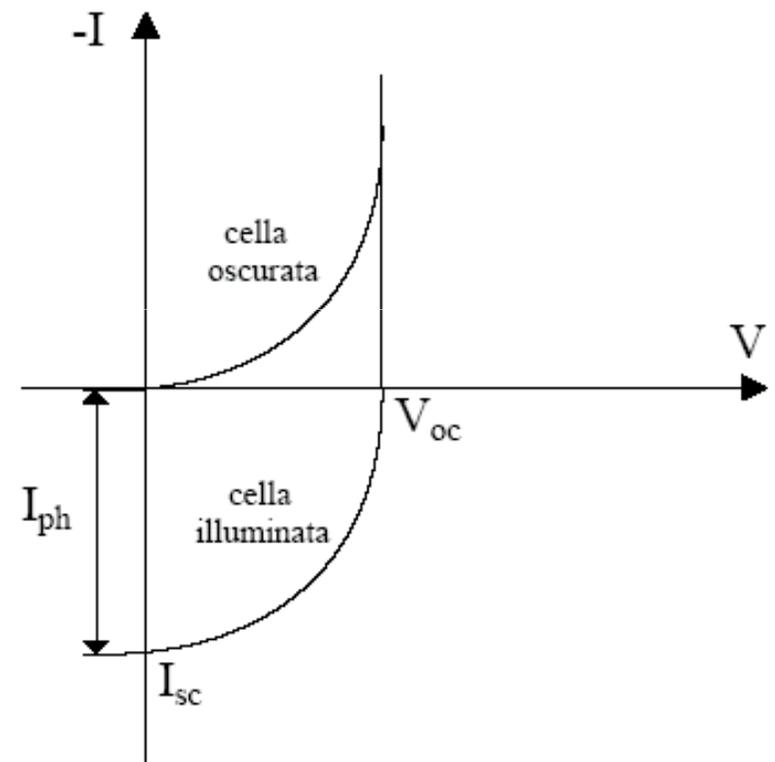
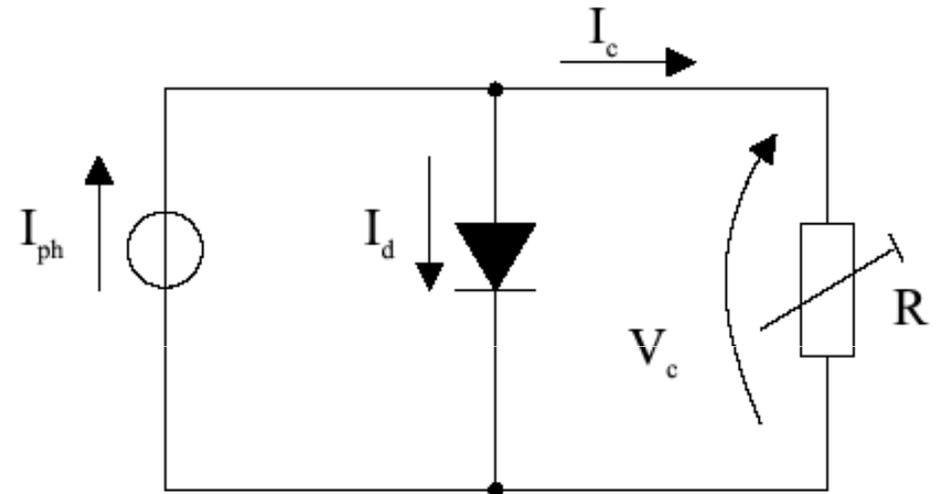


CELLA FOTOVOLTAICA

La cella fotovoltaica può essere rappresentata mediante un semplice circuito equivalente costituito da un generatore di corrente in parallelo con un diodo. Una resistenza variabile è connessa ai terminali della cella. Quando i terminali sono cortocircuitati la tensione di uscita, e quindi la tensione sul diodo, è zero. La corrente generata I_{ph} scorre tutta nel carico. Se la resistenza di carico viene aumentata la tensione sulla giunzione p-n aumenta ed una parte della corrente scorre nel diodo, il che comporta una diminuzione della corrente nel carico. Quando i terminali sono aperti la corrente di uscita è zero e la corrente generata scorre tutta nel diodo. La relazione che lega corrente e tensione può essere derivata dalla caratteristica del diodo

$$I = I_{ph} - I_o \left(e^{qV/kT} - 1 \right) = I_{ph} - I_d$$

q = carica elettrica dell'elettrone, k = costante di Boltzmann, I_d = corrente nel diodo, I_o = corrente di saturazione del diodo, T = temperatura della cella fotovoltaica in K.



CELLE FOTOVOLTAICHE COMMERCIALI

Per la realizzazione di celle fotovoltaiche sono adatti vari materiali semiconduttori. I materiali più utilizzati sono a base di silicio: silicio monocristallino, silicio policristallino, silicio amorfo. Il mercato è dominato dal *silicio monocristallino* e *policristallino*.

Silicio cristallino:

- tecnologia matura sia in termini di rendimento ottenibile (12-14% per i prodotti commerciali medi) che di costi di produzione (2-2.5€/Wp),
- previsti miglioramenti del rendimento (nuovi prodotti dichiarano già il 18% con un record di laboratorio del 24.7%, ritenuto praticamente invalicabile),
- prevista riduzione dei costi di produzione.



Cella in silicio monocristallino

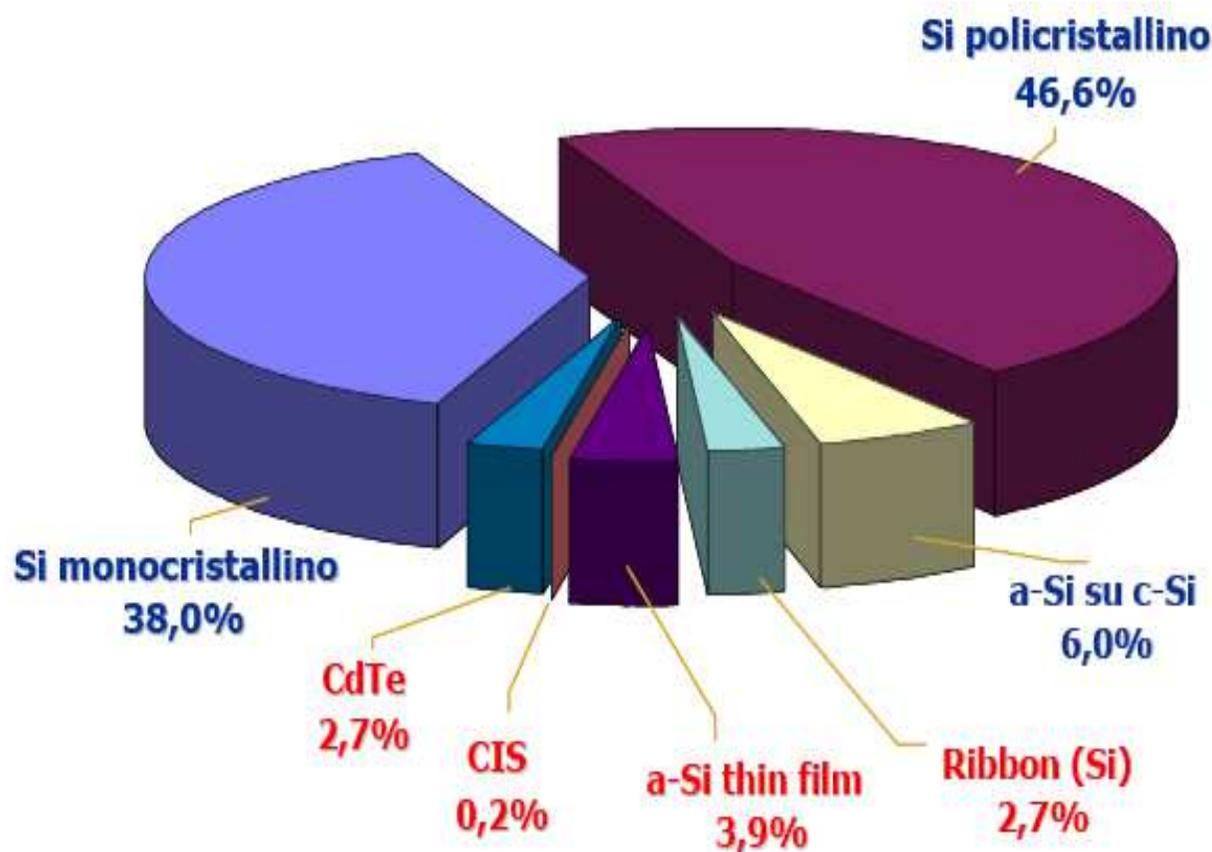


Cella in silicio policristallino

CELLE FOTOVOLTAICHE COMMERCIALI

Tecnologie a film sottile (a-Si e μ Si, CIS, CIGS, CdTe): quota di mercato contenuta (~ 7%), ma da tutte le fonti autorevoli è considerata come la soluzione con maggiori potenzialità per la riduzione dei prezzi (fino a valori inferiori ad 1€/Wp).

Si impiegano materiali a basso costo (vetro, metallo, plastica) con quantità minime di semiconduttori costosi ma con capacità di assorbimento superiori al Si cristallino. La produzione comporta un basso consumo di energia e ridotti scarti di lavorazione.



Fonte ENEA

CELLE FOTOVOLTAICHE COMMERCIALI

Tecnologia	2005	2010	2015
		<u>Efficienza (%)</u>	
Si monocristallino	14/18	16/22	22/25
Si policristallino	12/14	16/18	20
Si ribbon	15/16	16/18	20
Celle a concentrazione	24/36	28/36	38
Silicio amorfo e microcristallino	6/8	10/12	14
CIS/CIGS	10/12	11/13	14
Tellururo di Cadmio	7/10	11	12
Eterogiunzioni aSi/cSi	16/18	18/20	20

Fonte ENEA

CELLE FOTOVOLTAICHE COMMERCIALI

Tecnologia	2005	2010	2015
		<u>Costo/Prezzo</u> <u>(\$/Wp)</u>	
Si monocristallino	2,50/3,75	2,00/2,50	1,40/2,20
Si policristallino	2,40/3,55	1,75/2,20	1,20/2,00
Si ribbon	2,00/3,35	1,60/2,20	1,00/1,70
Celle a concentrazione	3,00/5,00	1,50/2,50	1,00/1,70
Silicio amorfo e μ c	1,50/2,50	1,25/2,00	0,90/1,60
CIS/CIGS	1,50/2,50	1,20/2,00	0,80/1,33
Tellururo di Cadmio	1,50/2,50	1,20/2,00	0,80/1,33
Prezzo di vendita *	2,50/3,75	2,00/2,50	1,33/2,00

* Include il 40% di utile lordo; valore del \$ riferito al 2005

Fonte ENEA

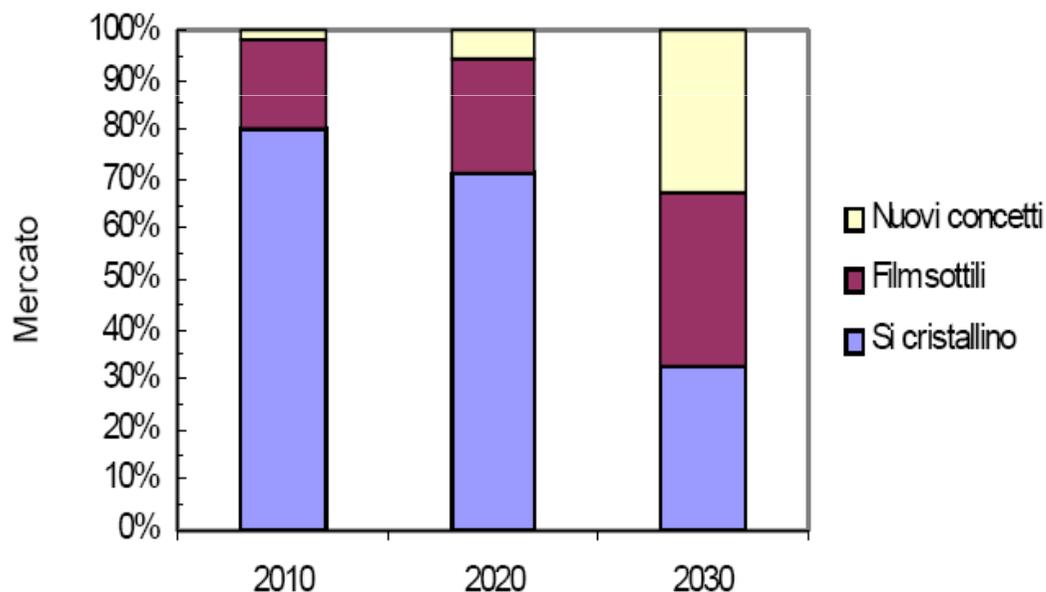
NUOVE TECNOLOGIE

Fotovoltaico a concentrazione (sul mercato in quantità molto limitata): dimensioni estremamente ridotte del materiale fotosensibile → incidenza sul costo non supera il 10%, contro il 25% e oltre del fotovoltaico piano ⇒ sono vantaggiosi gli sforzi volti ad aumentare l'efficienza della conversione.

Tecnologie emergenti (solo prototipi di laboratorio), due grandi famiglie

- *basso costo*: celle “dye sensitised (ispirate ai principi della fotosintesi), celle organiche, celle ibride a base di nanocompositi inorganico-organico;

- *alta efficienza*: 1) dispositivi multipli posti in serie con giunzioni di materiale specifico per la fotogenerazione in un preciso intervallo dello spettro solare, 2) sistemi a concentrazione in grado di separare le diverse componenti cromatiche della radiazione solare, inviandola a diverse celle separate fisicamente.



Fonte ENEA

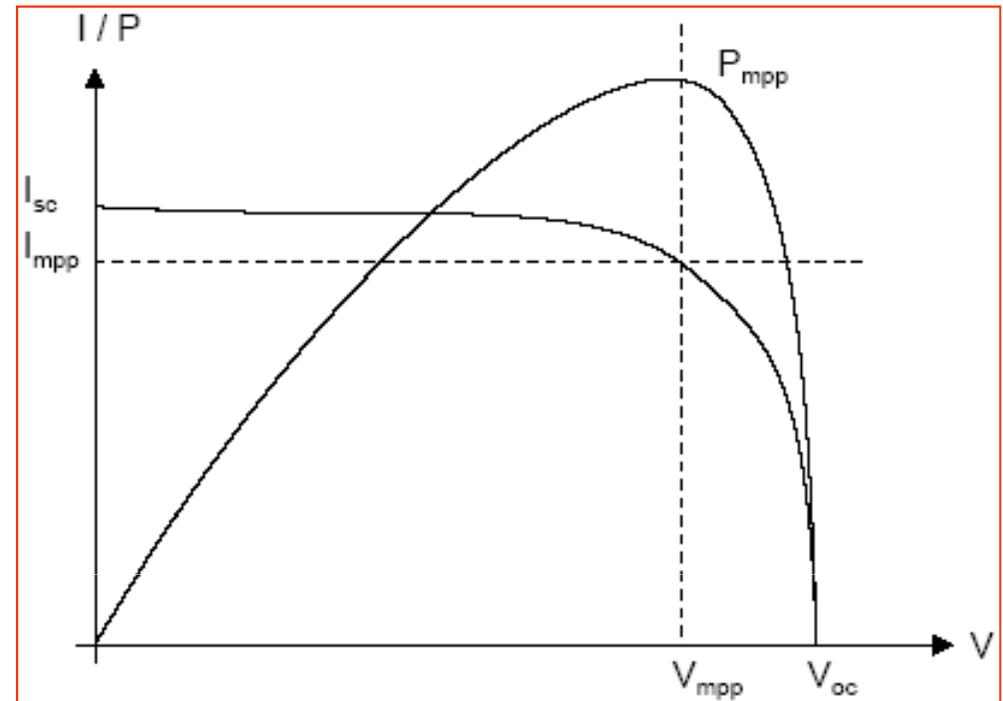
CARATTERISTICHE I-V E P-V

Una cella fotovoltaica può operare in un punto qualsiasi della caratteristica I-V. Due punti importanti della caratteristica sono la tensione a circuito aperto (V_{oc}) e la corrente di cortocircuito (I_{sc}). I valori tipici per una cella fotovoltaica sono $V_{oc}=0.6 - 0.7$ V e $I_{sc}=20 - 40$ mA/cm².

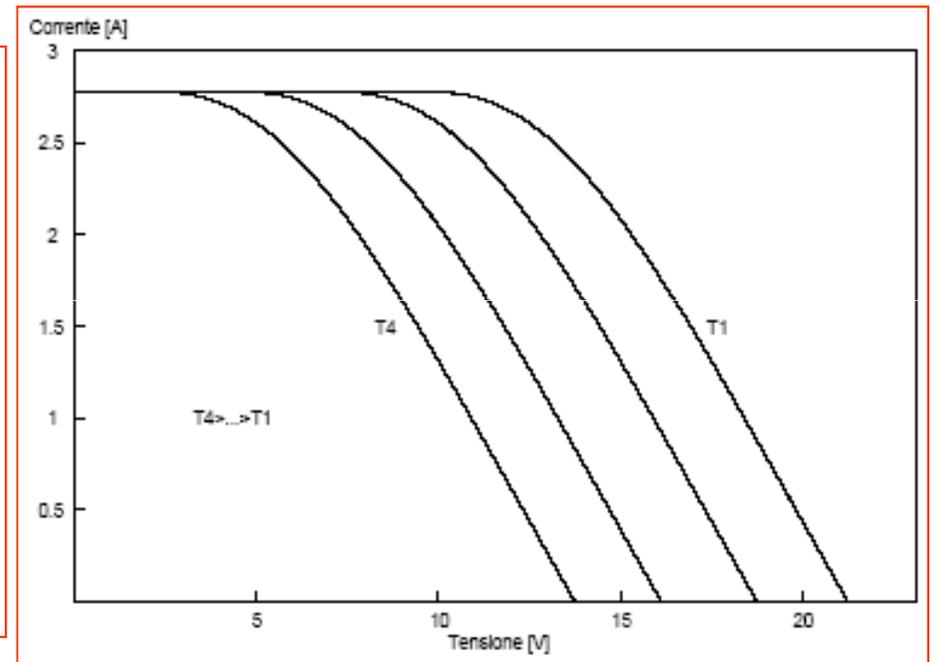
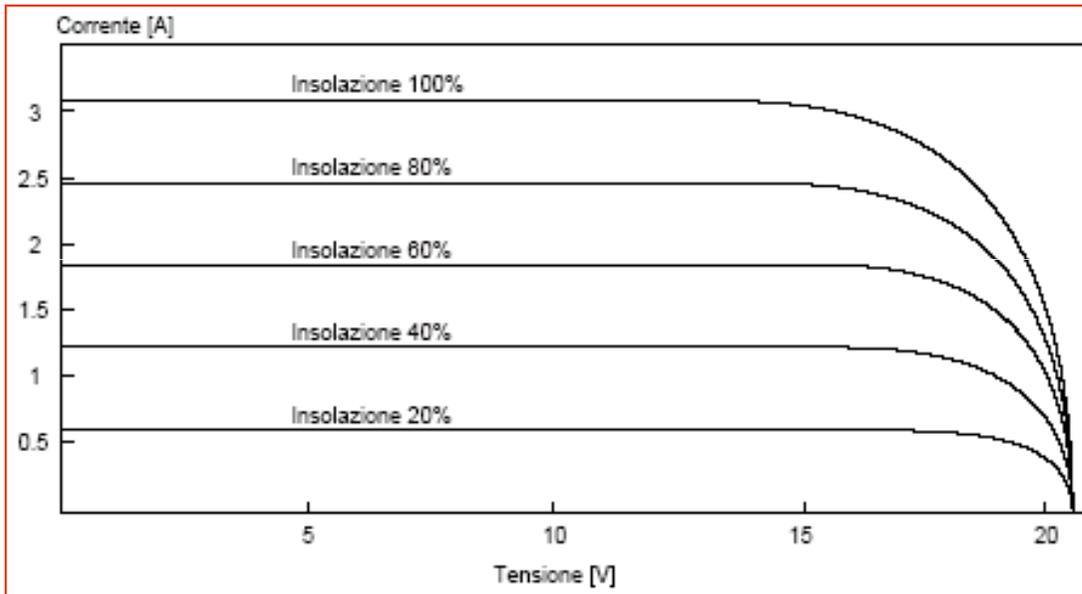
Un'altra caratteristica importante della cella fotovoltaica è la caratteristica P-V, sulla quale esiste un punto di coordinate (V_{mpp} , I_{mpp}) in corrispondenza del quale si ha potenza massima erogata dalla cella. Allo scopo di massimizzare la potenza in uscita si cerca di massimizzare i parametri V_{oc} , I_{sc} e FF, quest'ultimo detto fattore di riempimento (fill factor) e dato dalla seguente formula:

$$FF = \frac{V_{mpp} \cdot I_{mpp}}{V_{oc} \cdot I_{sc}}$$

Valori tipici del fattore di riempimento vanno da 0.6 a 0.8.



CARATTERISTICHE I-V

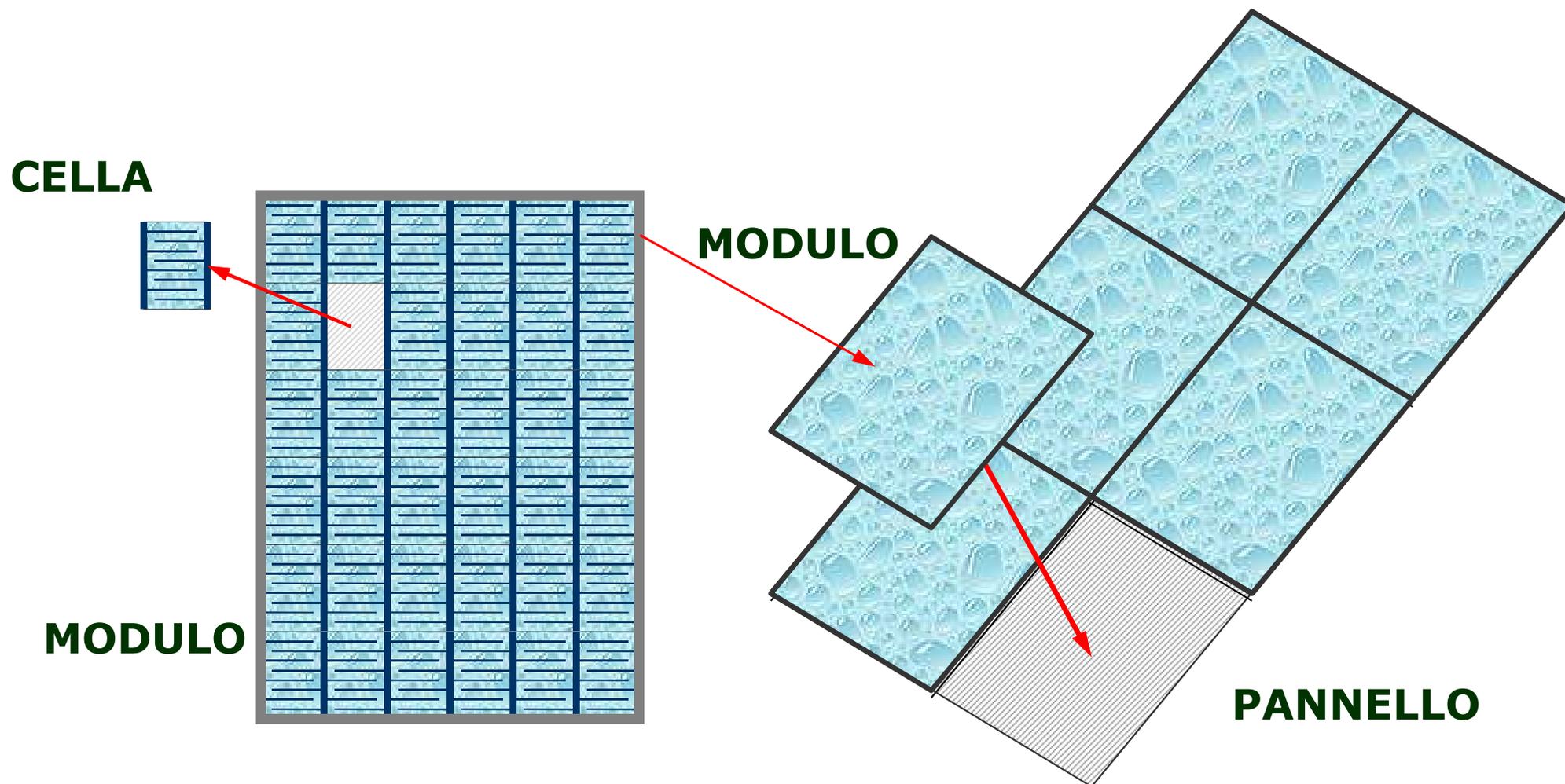


Caratteristiche I-V per diversi gradi di insolazione.
 I_{sc} aumenta linearmente con il grado di insolazione.

Effetto della temperatura sulla cella.
 V_{oc} e la potenza massima P_m diminuiscono all'aumentare della temperatura.

MODULI E PANNELLI FOTOVOLTAICI

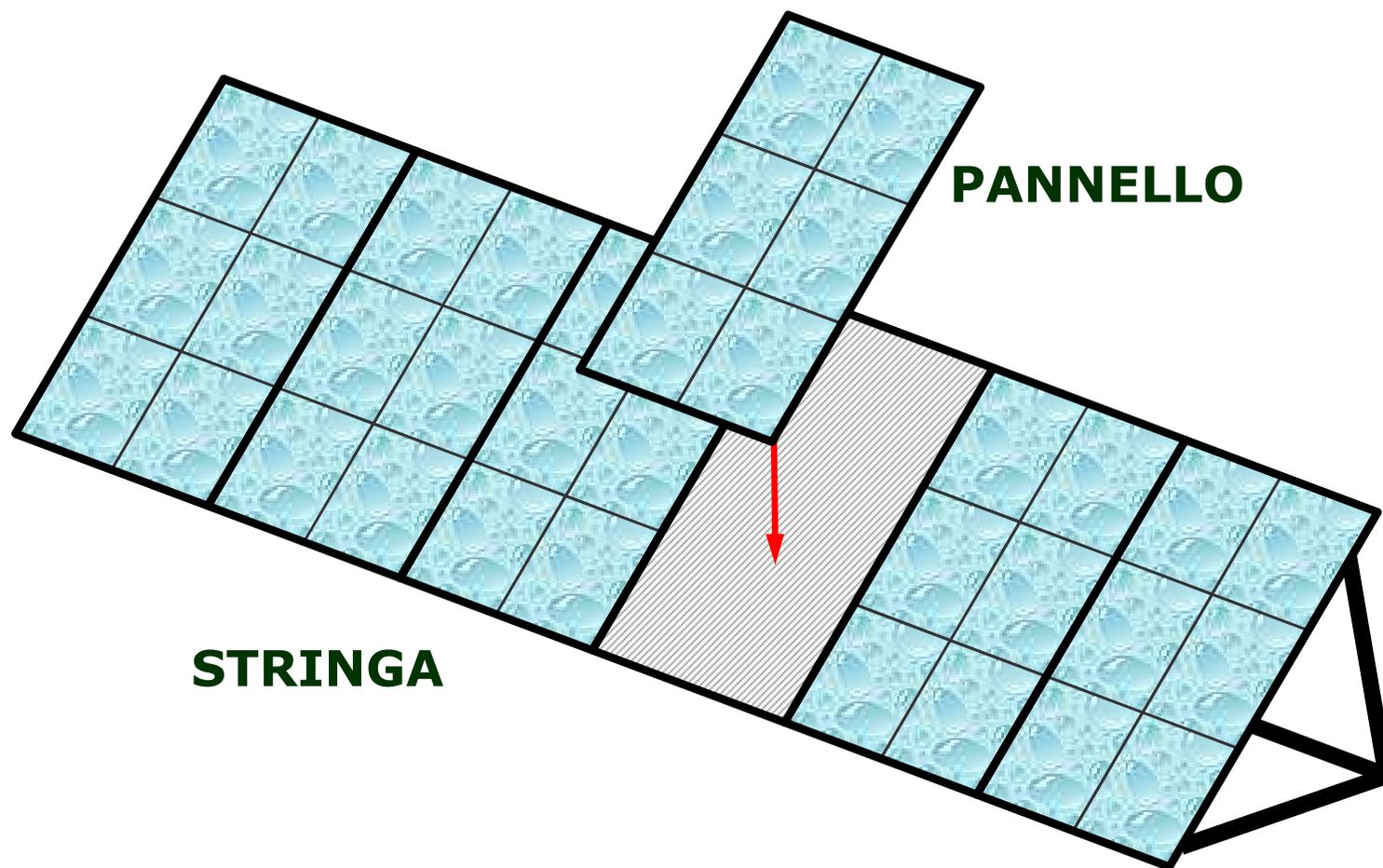
Per ottenere valori di tensione più elevati si usa collegare più celle in serie ottenendo così un modulo. Quando più moduli vengono raggruppati nella stessa struttura fisica formano un pannello fotovoltaico.



STRINGHE FOTOVOLTAICHE

Per elevare ulteriormente la tensione di uscita vengono connessi in serie più moduli, formando le stringhe fotovoltaiche.

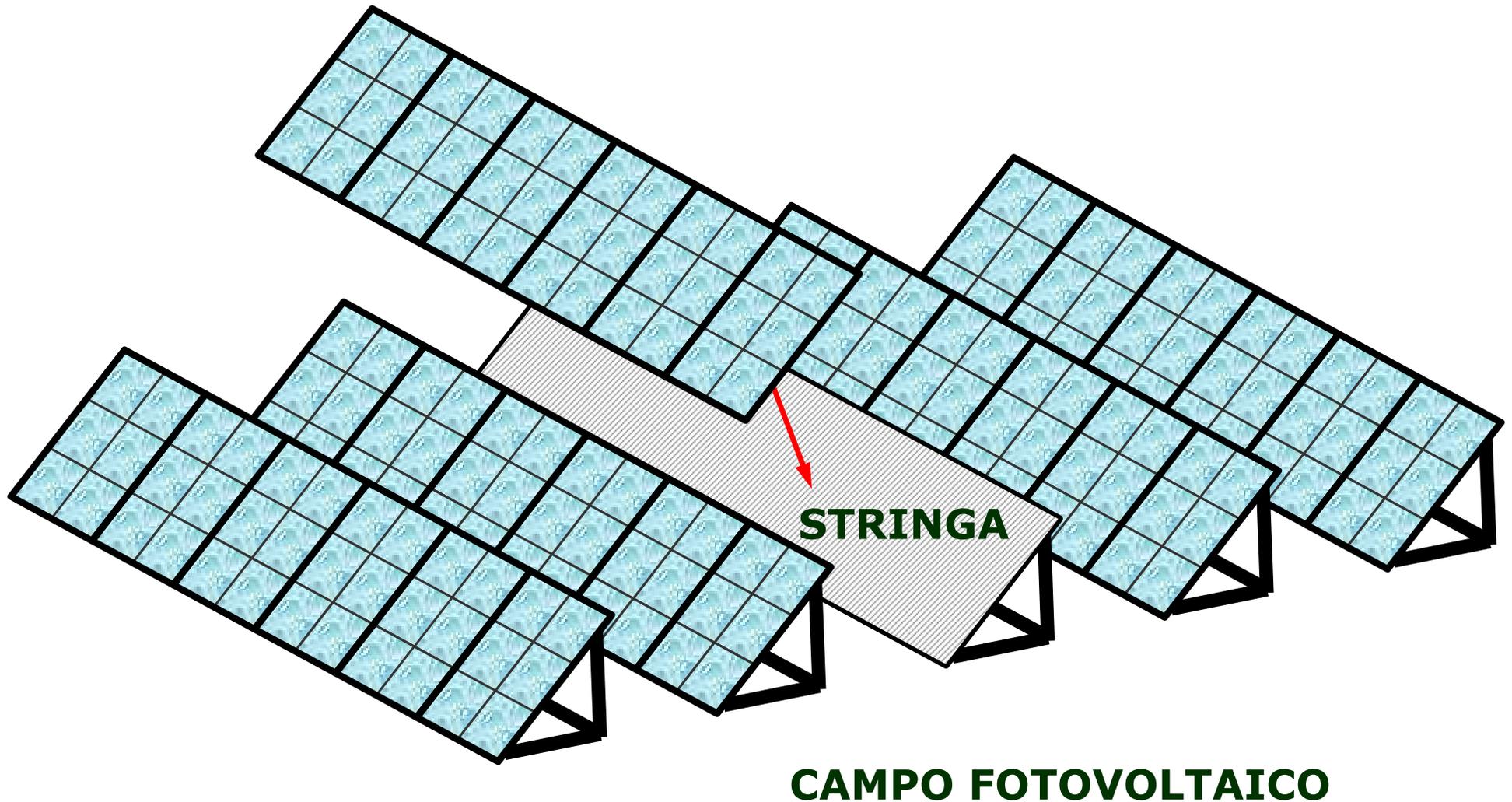
$$V_{\text{stringa}} = n \cdot V_{\text{modulo}}$$



CAMPI FOTOVOLTAICI

Raggiunta la tensione desiderata per aumentare la potenza generata vengono collegate più stringhe in parallelo, formando il campo fotovoltaico.

$$I_{\text{campo}} = m \cdot I_{\text{stringa}}$$



TIPOLOGIE DI SISTEMI FOTOVOLTAICI

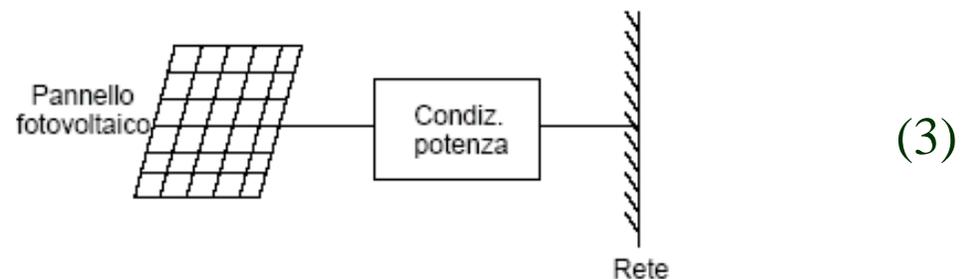
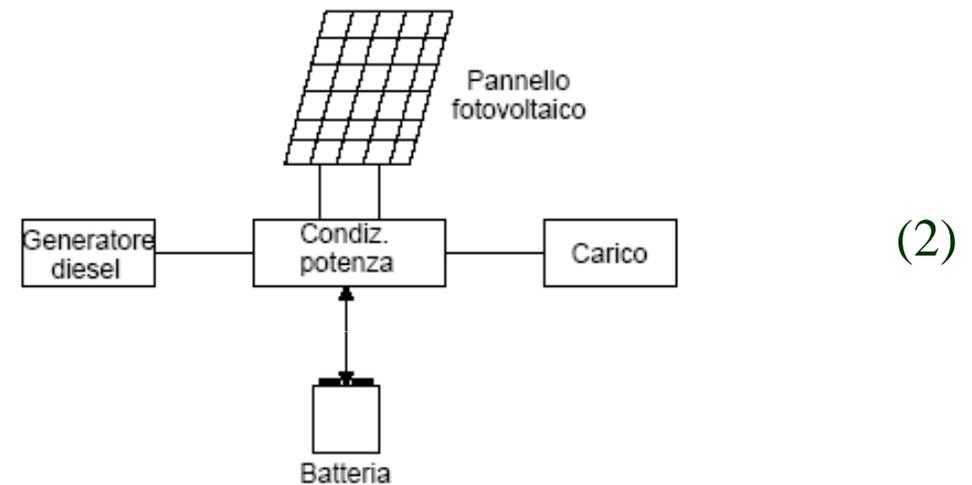
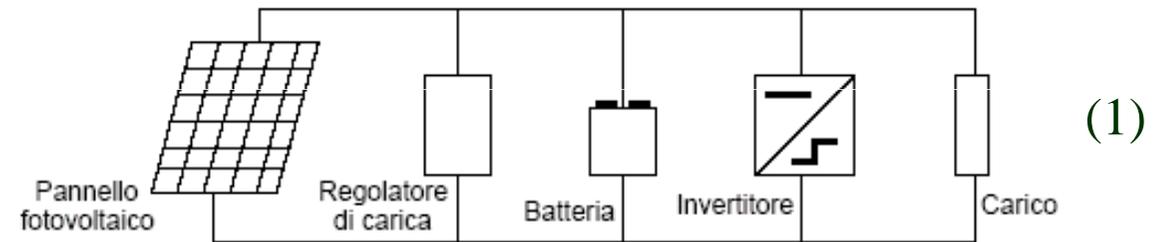
I sistemi di generazione fotovoltaici possono essere raggruppati in tre categorie:

- 1) *sistemi in isola o indipendenti (stand-alone),*
- 2) *sistemi ibridi,*
- 3) *sistemi connessi alla rete (grid-connected).*

I sistemi in isola vengono usati in aree remote, dove la rete di distribuzione non arriva.

Quando ad un generatore fotovoltaico si affianca un generatore diesel oppure altre fonti di energia (ad es. celle a combustibile, generatori eolici) il sistema è detto ibrido.

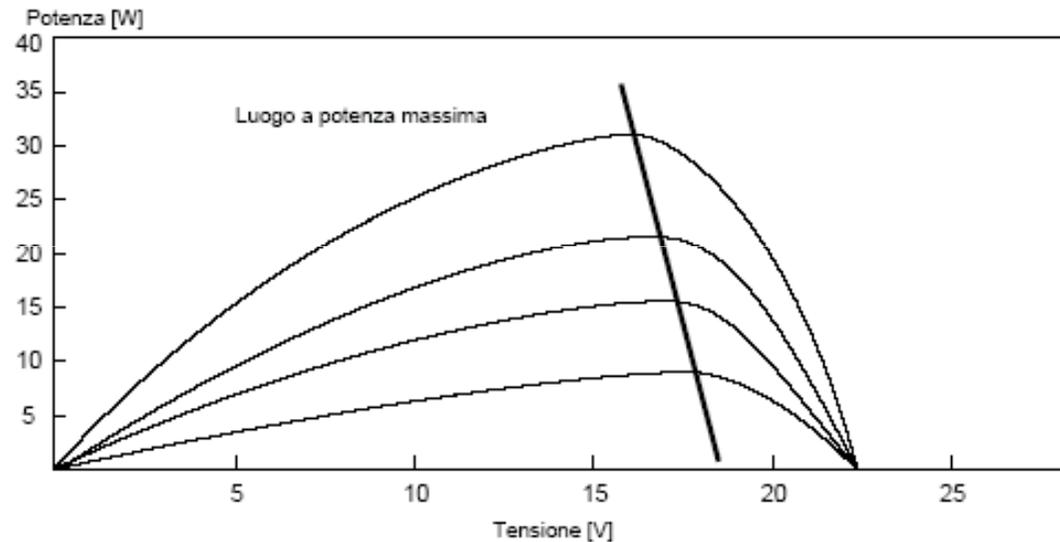
L'ultima categoria sono i sistemi connessi in rete, alla quale si interfacciano tramite un sistema di condizionamento della potenza. Questi sistemi si distinguono in due sottocategorie, i sistemi cosiddetti "da tetto" (roof-top) e i sistemi da centrale, utilizzati in grosse installazioni.



FUNZIONAMENTO A POTENZA MASSIMA

Indipendentemente dal tipo di sistema fotovoltaico, al fine di garantire la massima produzione di energia possibile da parte di questi costosi impianti, tra il carico e la cella fotovoltaica è necessario inserire un modulo adattatore di potenza che assicura il funzionamento della cella alla sua massima potenza per qualsiasi condizione (irraggiamento, temperatura, tensione di rete). Questo è detto MPPT (Maximum Power Point Tracker).

Il punto di funzionamento a massima potenza dei pannelli è funzione dell'irraggiamento solare e della temperatura delle celle fotovoltaiche.



Curva della potenza erogata in funzione della tensione per valori di irraggiamento solare variabili da $200\text{W}/\text{m}^2$ a $1000\text{W}/\text{m}^2$.

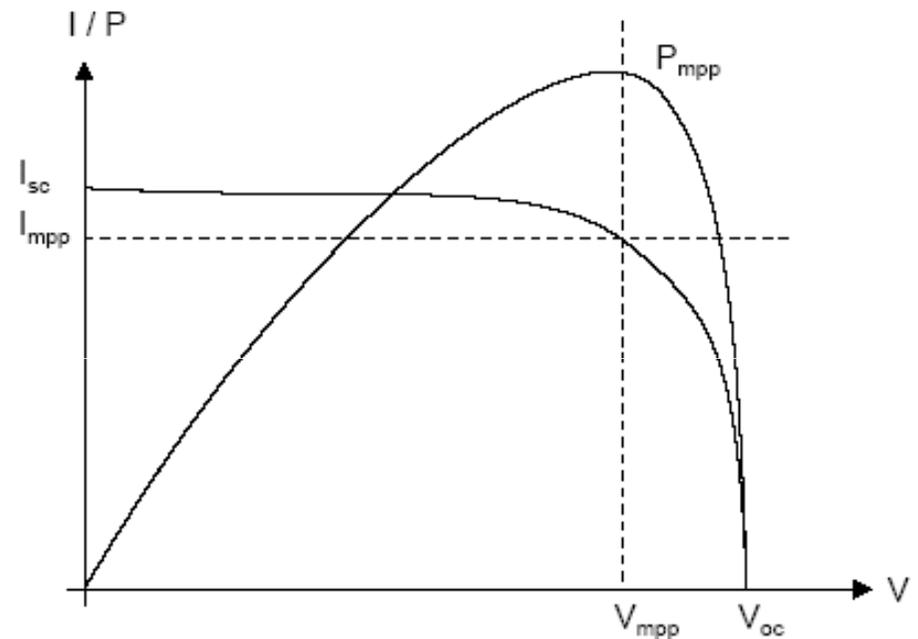
I massimi delle curve formano il luogo dei punti di massima potenza ottenibile dalle celle.

FUNZIONAMENTO A POTENZA MASSIMA

Esistono diversi algoritmi che possono essere utilizzati per realizzare il funzionamento a massima potenza. Tuttavia i due più semplici e attualmente più utilizzati sono:

a) *Controllo ad anello aperto*. Questo metodo consiste nell'assumere un legame lineare tra la tensione di massima potenza (V_{mpp}) e la tensione a circuito aperto (V_{oc}), cioè $V_{mpp} = kV_{oc}$. Normalmente si utilizza il valore $k = 0.76$, che risulta una buona approssimazione anche per temperature variabili.

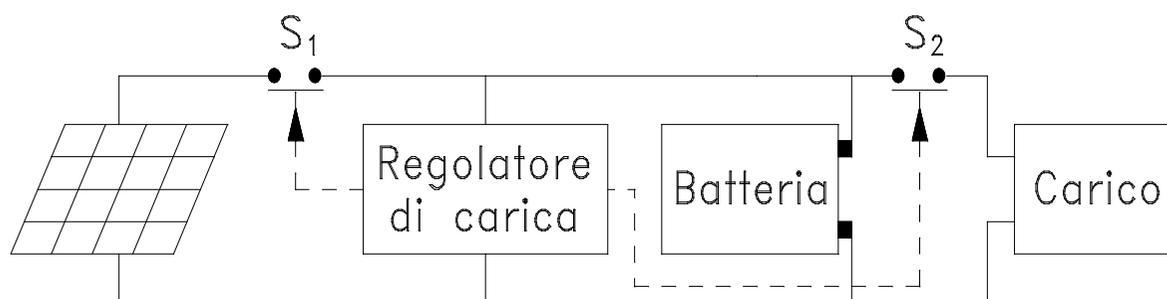
b) *Controllo ad anello chiuso*. In questo tipo di controllo la tensione in ingresso viene incrementata o decrementata ad intervalli costanti, osservando la potenza erogata dalla cella fotovoltaica. Per ogni istante di campionamento si osserva la variazione della potenza; se questa aumenta rispetto al valore assunto nell'istante precedente la tensione viene fatta variare nella stessa direzione. Nel caso in cui la potenza diminuisca, la tensione viene fatta variare in senso opposto. Iterando questo procedimento si mantiene il valore di tensione che corrisponde alla potenza massima erogata.



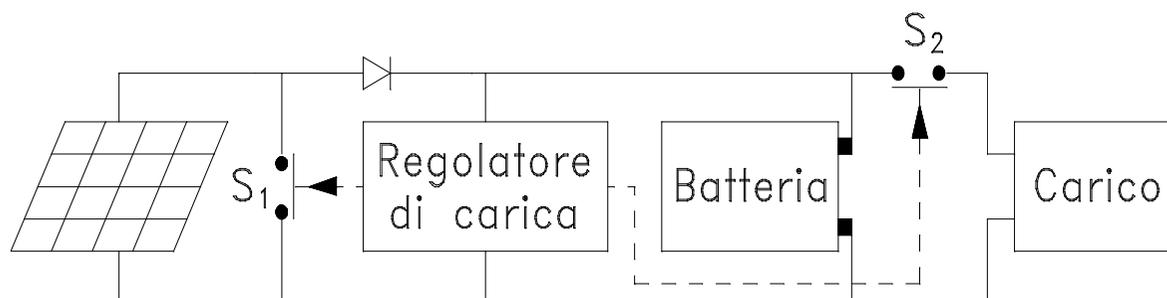
SISTEMI FOTOVOLTAICI INDIPENDENTI

I sistemi fotovoltaici indipendenti necessitano per forza di cose di batterie per l'accumulo di energia, in modo da poter garantire la continuità del servizio anche di notte e nei giorni di scarsa luminosità.

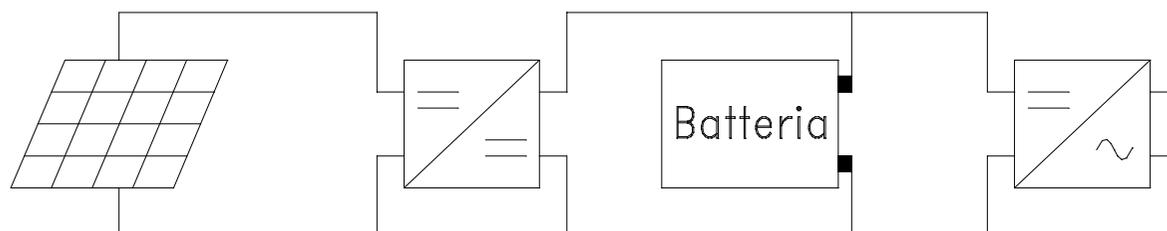
La carica delle batterie deve essere opportunamente controllata per evitare di danneggiarle a causa di condizioni di funzionamento quali la carica oltre la loro capacità o la frequente scarica al di sotto di determinati limiti.



Regolatore di carica serie



Regolatore di carica parallelo



Regolatore di carica costituito da un convertitore cc/cc

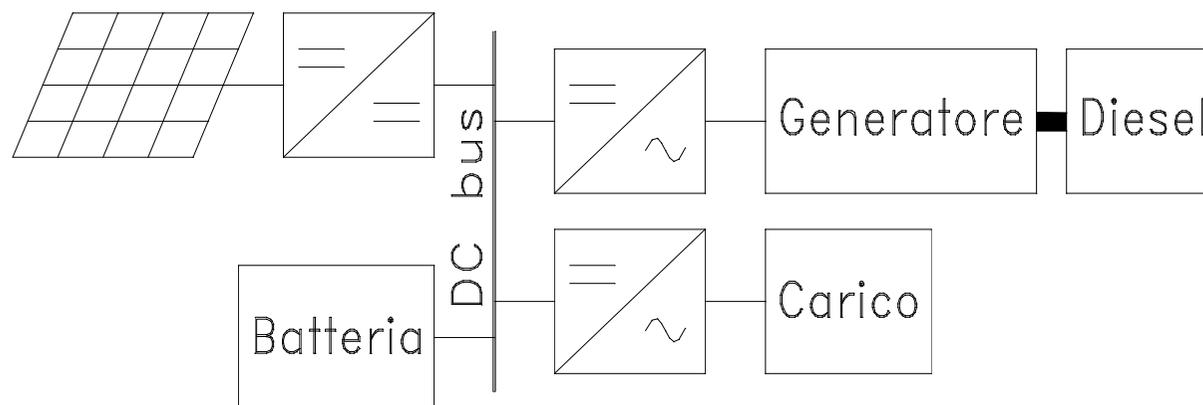
SISTEMI FOTOVOLTAICI INDIPENDENTI

I sistemi fotovoltaici indipendenti possono alimentare carichi in corrente alternata monofase o trifase oppure carichi in corrente continua.

A seconda dell'applicazione un convertitore per lo stadio di uscita di un sistema fotovoltaico indipendente dovrebbe avere alcune fra le seguenti caratteristiche:

- tensione di uscita sinusoidale \Rightarrow richiesto filtro L-C di uscita;
- regolazione della tensione di uscita;
- tensione e frequenza comprese entro determinati limiti ammissibili;
- elevato rendimento a bassi carichi (spesso il carico è ben al di sotto della potenza nominale del convertitore);
- bassa emissione di armoniche per evitare perdite addizionali e surriscaldamenti o malfunzionamenti di eventuali apparecchiature elettroniche alimentate dal sistema;
- possibilità di sostenere sovraccarichi per brevi intervalli di tempo necessari a fornire la corrente di avviamento a motori azionanti pompe, compressori di frigoriferi, ecc.
- adeguati sistemi di protezione contro sovratensioni, abbassamenti eccessivi della tensione, variazioni eccessive della frequenza, corto circuiti, ecc.
- basso livello di rumore audio e RF.

SISTEMI FOTOVOLTAICI IBRIDI: configurazione serie



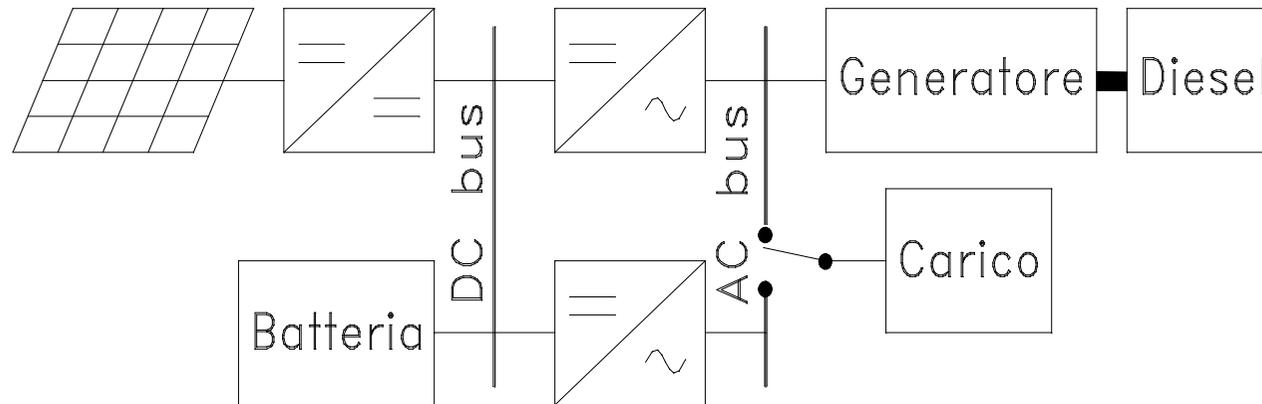
Vantaggi

- Il gruppo diesel-generatore è normalmente dimensionato per la potenza di picco del carico; nelle condizioni in cui la richiesta di potenza da parte del carico è inferiore il diesel-generatore può comunque funzionare al regime di massimo rendimento utilizzando la potenza in eccesso per caricare la batteria.
- L'alimentazione del carico non viene interrotta quando entra in funzione il diesel-generatore.

Svantaggi

- Il convertitore collegato al diesel-generatore deve essere dimensionato per la potenza di picco del carico, con conseguente aumento del costo e riduzione del rendimento durante il funzionamento a basso carico.
- In caso di guasto dell'invertitore si interrompe l'alimentazione del carico, a meno che non sia prevista una alimentazione di emergenza direttamente da parte del diesel-generatore.

SISTEMI FOTOVOLTAICI IBRIDI: configurazione con commutazione



È il sistema più diffuso.

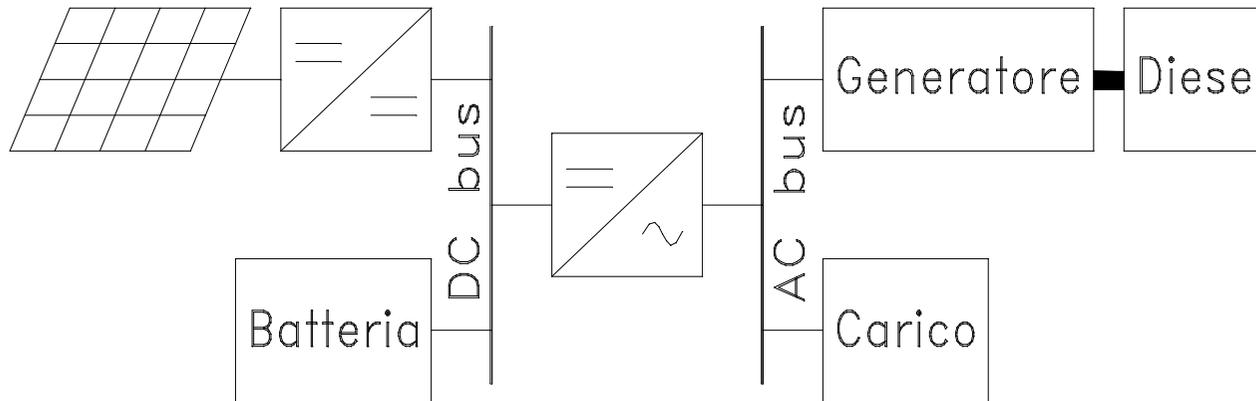
Vantaggi rispetto alla soluzione precedente

- Il gruppo diesel-generatore può alimentare il carico direttamente, aumentando quindi il rendimento del sistema.
- In caso di guasto dell'invertitore il carico può comunque essere alimentato dal diesel-generatore

Svantaggi rispetto alla soluzione precedente

- L'alimentazione del carico viene momentaneamente interrotta quando si passa dall'alimentazione fotovoltaica al diesel-generatore o viceversa.

SISTEMI FOTOVOLTAICI IBRIDI: configurazione parallelo



Vantaggi rispetto alle altre configurazioni

- Il numero di convertitori del sistema è ridotto.
- la possibilità di lavorare in parallelo consente una maggior flessibilità di utilizzo delle varie fonti energetiche e una riduzione della capacità delle batterie e della potenza nominale del diesel-generatore, dell'invertitore e delle fonti rinnovabili.

Svantaggi rispetto alle altre configurazioni

- Il sistema è più complesso.
- È necessario un sistema "intelligente" di gestione delle fonti energetiche.
- L'invertitore deve fornire tensione indipendentemente dal tipo di carico e deve essere in grado di sincronizzarsi con il diesel-generatore.

SISTEMI CONNESSI ALLA RETE

Questi sistemi possono essere utilizzati per alimentare carichi locali, mentre l'eventuale energia in eccesso prodotta dai pannelli può essere immessa in rete.

I sistemi connessi alla rete possono venire integrati da una batteria, che da un lato aumenta l'affidabilità dell'alimentazione, ma dall'altro causa un aumento dei costi di manutenzione.

L'importanza di produrre energia con sistemi fotovoltaici si fa sentire particolarmente durante il periodo estivo, quando si riscontrano picchi di domanda di energia elettrica. Un altro vantaggio che si ha dall'utilizzo di sistemi fotovoltaici è che il loro impiego distribuito sul territorio diminuisce la necessità di linee di distribuzione e dei relativi trasformatori. In aggiunta questi sistemi possono fungere da compensatori di potenza reattiva oppure possono svolgere altre funzioni quale ad esempio il filtraggio delle armoniche di corrente assorbite da carichi distorcenti.

Di notte il sistema di condizionamento deve automaticamente fermarsi e di giorno deve automaticamente connettersi alla rete, sincronizzando la tensione di uscita con quella di rete.

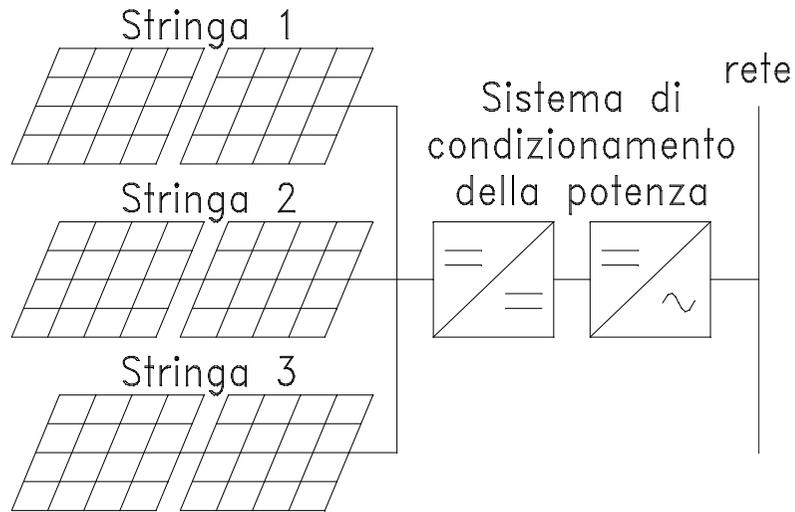
Avvio dell'impianto:

- viene rilevata la presenza di tensione nel lato in continua;
- viene controllato che la tensione di rete sia compresa entro i limiti di funzionamento ammessi;
- si attende un tempo compreso fra 10s fino a diversi minuti;
- si effettua la connessione alla rete.

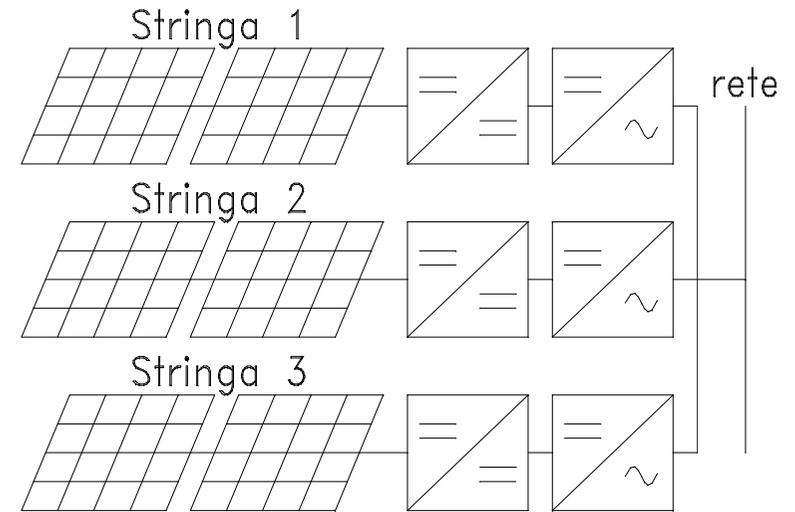
Fermata dell'impianto:

- non appena la tensione di rete devia dai limiti di funzionamento ammessi;
- dopo aver aspettato al massimo 20 minuti da quando la tensione nel lato in continua o la potenza generata è scesa al di sotto di determinati limiti.

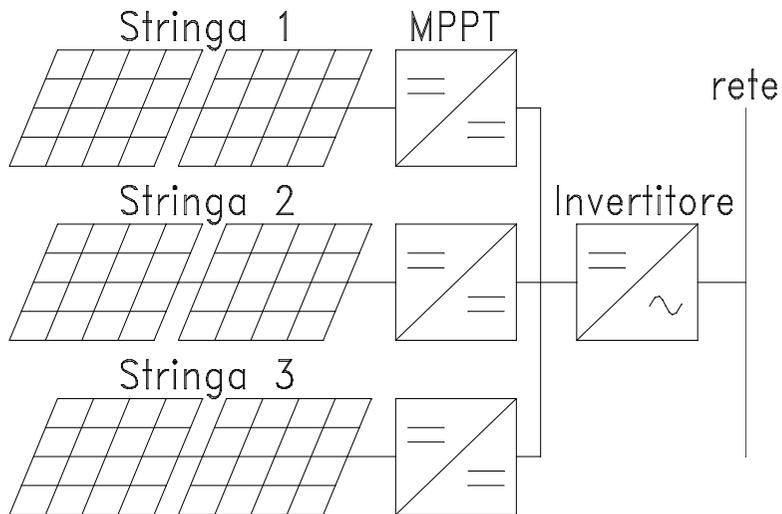
CONFIGURAZIONI



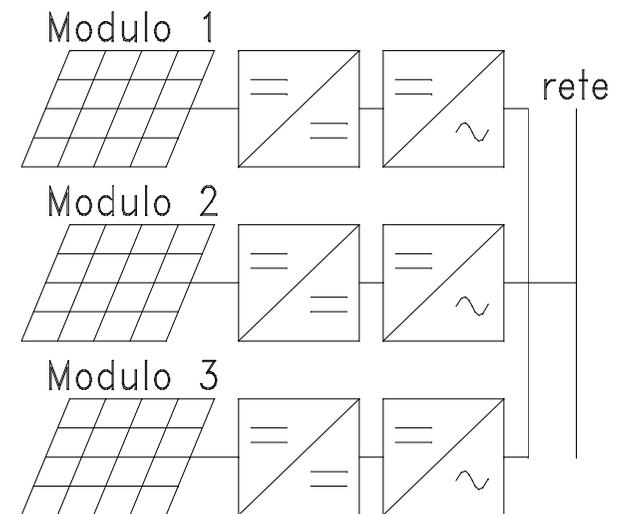
Sistema di condizionamento centralizzato



Sistema di condizionamento di stringa



Sistema ibrido con MPPT di stringa e invertitore centralizzato

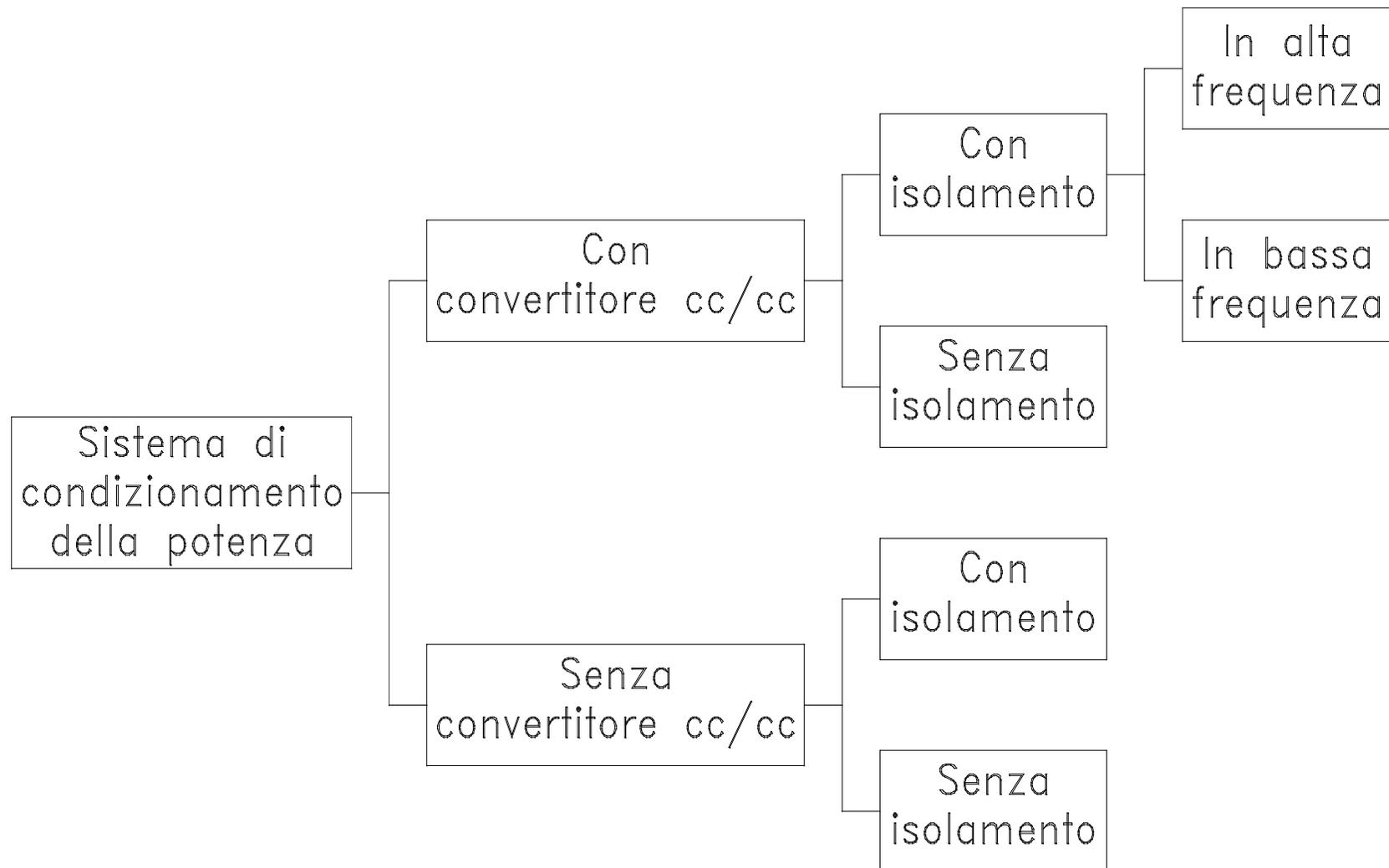


Sistema di condizionamento integrato con il modulo fotovoltaico

SISTEMA DI CONDIZIONAMENTO DELLA POTENZA

Nei sistemi fotovoltaici connessi alla rete il sistema di condizionamento della potenza ha il compito di trasformare in tensione alternata la tensione continua generata dai pannelli fotovoltaici e quindi fa da interfaccia fra generatore fotovoltaico e rete.

Il sistema di condizionamento della potenza deve produrre un'uscita che segua l'ampiezza e la frequenza della tensione di rete ed inoltre deve ricavare il massimo della potenza dai pannelli.

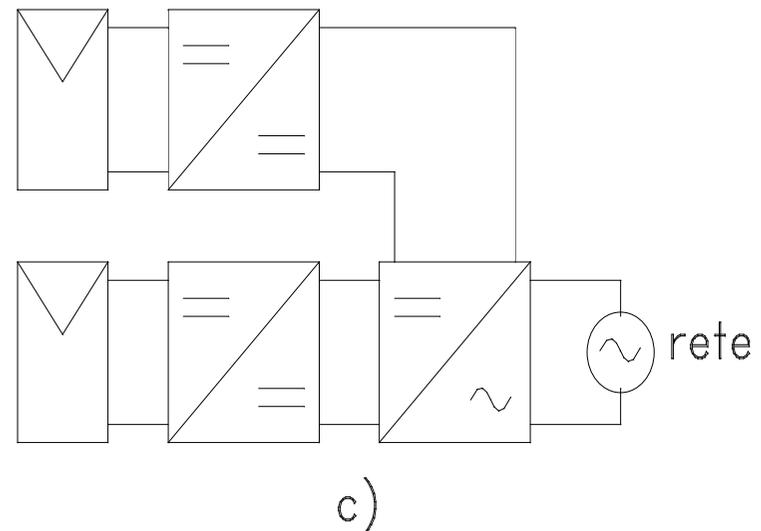
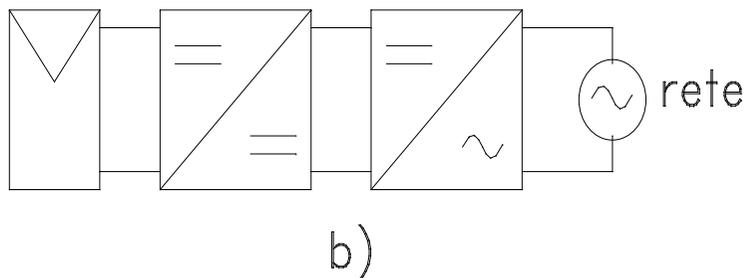
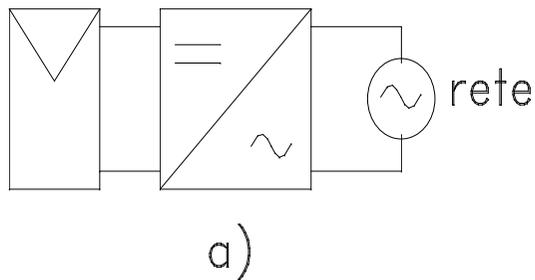


SISTEMA DI CONDIZIONAMENTO DELLA POTENZA

(Kjaer S.B., Pedersen J.K., Blaabjerg F.: *A review of single-phase grid-connected inverters for photovoltaic modules*, IEEE Trans. On Industry Applications, Vol.41, No.5, pp.1292-1306, Sept./Oct. 2005)

Il sistema di condizionamento della potenza può essere costituito da

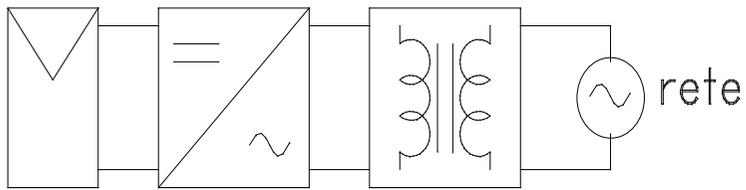
- un unico stadio di potenza che svolge le funzioni di MPPT, amplificazione della tensione e controllo della corrente erogata.
- due stadi di potenza dove il convertitore cc/cc svolge la funzione di MPPT e il convertitore cc/ca esegue il controllo della corrente erogata. La funzione di amplificazione della tensione può essere inclusa in entrambi gli stadi.
- sistema con molti convertitori cc/cc (uno per ogni stringa) collegati ad un unico convertitore cc/ca.



SISTEMA DI CONDIZIONAMENTO DELLA POTENZA

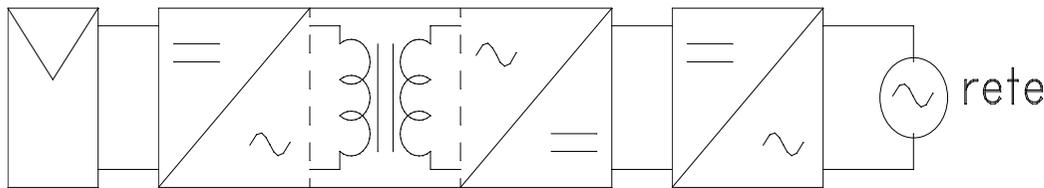
Alcuni sistemi di condizionamento sono direttamente collegati alla rete, mentre altri utilizzano un trasformatore. Il trasformatore può essere

- a) a frequenza di linea,
- b) in alta frequenza inglobato in un convertitore cc/ca
- c) in alta frequenza inglobato in un convertitore cc/cc.

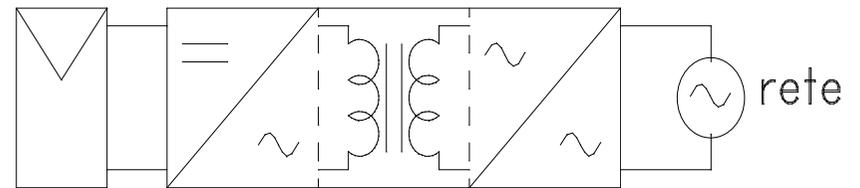


a)

Il trasformatore operante a 50Hz di solito viene visto come un elemento ingombrante, pesante e costoso, pertanto i sistemi moderni tendono ad impiegare trasformatori in alta frequenza.



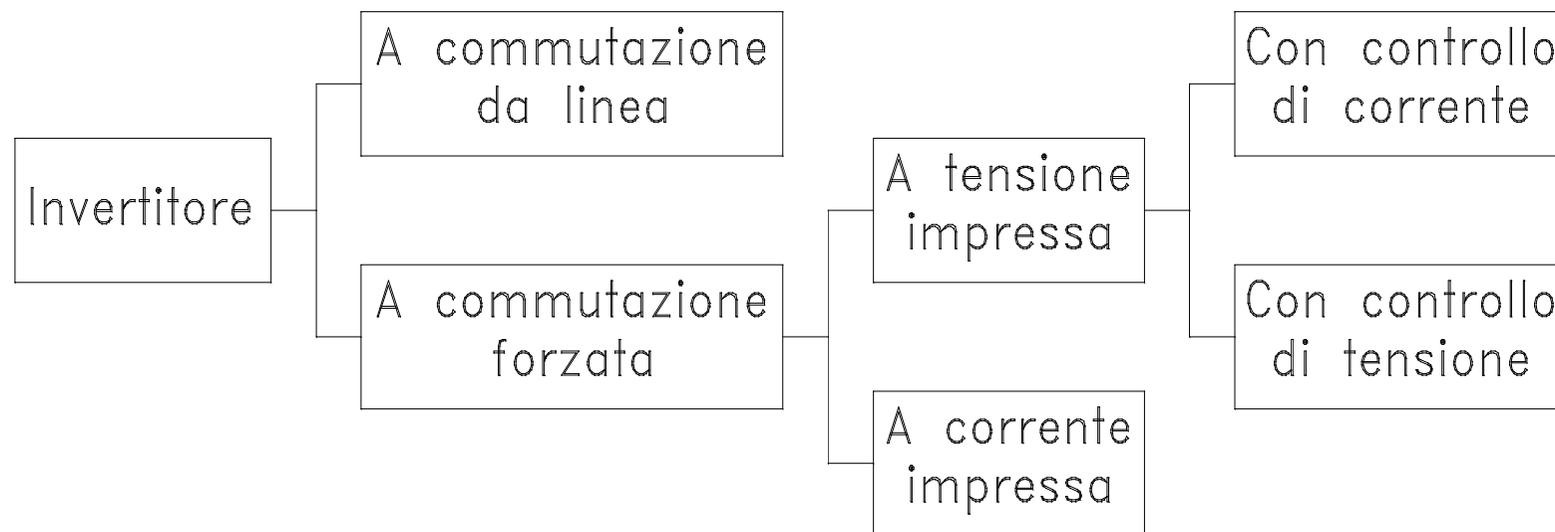
c)



b)

Il disaccoppiamento fra la potenza prodotta dai pannelli fotovoltaici e la potenza immessa in rete dal convertitore monofase viene ottenuto da un condensatore che viene posto a) in parallelo ai moduli fotovoltaici nel caso di sistema di condizionamento a singolo stadio, b) in parallelo ai moduli fotovoltaici oppure nel collegamento in continua fra i diversi stadi nel caso di sistema di condizionamento multistadio.

CONVERTITORI CC/CA: INVERTITORI

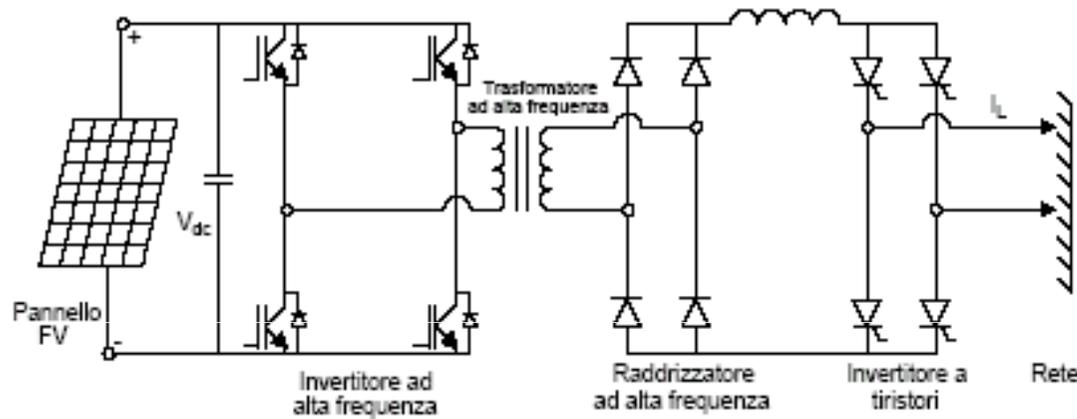


Gli invertitori a commutazione da linea sono costituiti da tiristori e la commutazione avviene ad opera delle tensioni di linea. Gli invertitori a commutazione forzata sono costituiti da IGBT o MOSFET comandati sia in chiusura che in apertura.

Negli invertitori a tensione impressa il lato in corrente continua appare all'invertitore come un generatore di tensione. In questo caso un condensatore è connesso in parallelo all'ingresso. Negli invertitori a corrente impressa invece si mette un'induttanza in serie all'ingresso e il lato in continua viene visto come un generatore di corrente. La maggior parte degli invertitori per sistemi fotovoltaici sono a tensione impressa, anche se i pannelli fotovoltaici si comportano come dei generatori di corrente.

Negli invertitori controllati in tensione la potenza attiva trasferita viene controllata variando l'angolo di fase tra la tensione di rete e quella dell'invertitore. Negli invertitori controllati in corrente si esegue il controllo delle componenti attiva e reattiva della corrente iniettata in rete.

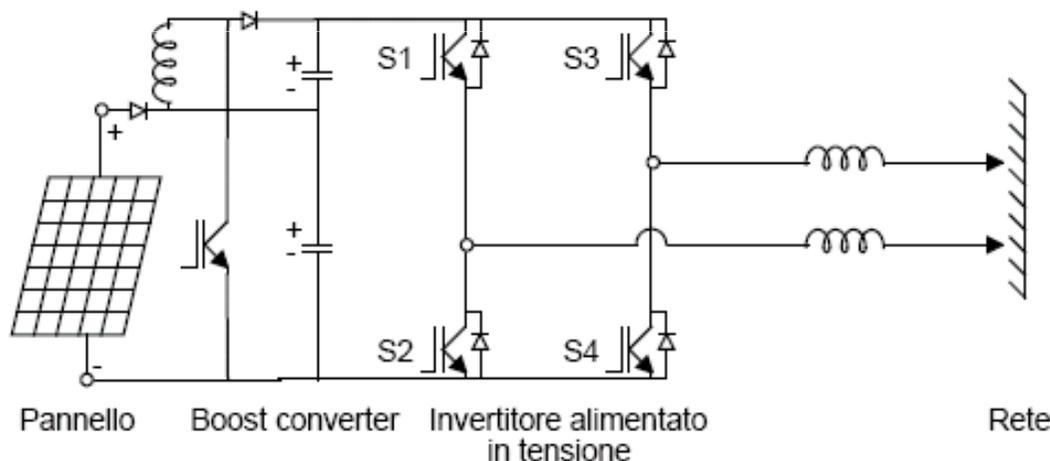
ESEMPI DI SISTEMI MONOFASE



Sistema di condizionamento della potenza con trasformatore in alta frequenza.

L'uscita del trasformatore viene raddrizzata tramite un ponte a diodi che alimenta un invertitore con uscita in bassa frequenza.

Nei vecchi sistemi l'invertitore in bassa frequenza era a tiristori, e quindi a corrente impressa e a commutazione da linea. Nei sistemi monofase più moderni vengono invece normalmente impiegati invertitori a commutazione forzata a tensione impressa (più diffusi) oppure a corrente impressa.

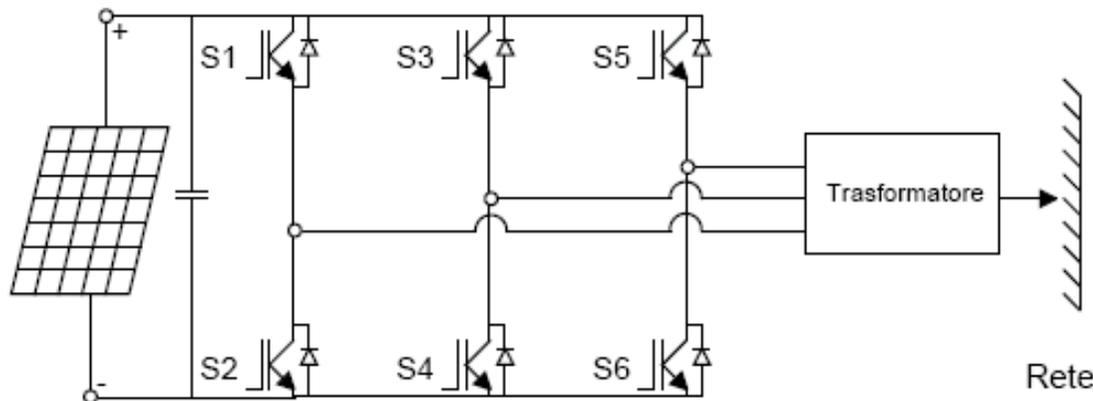
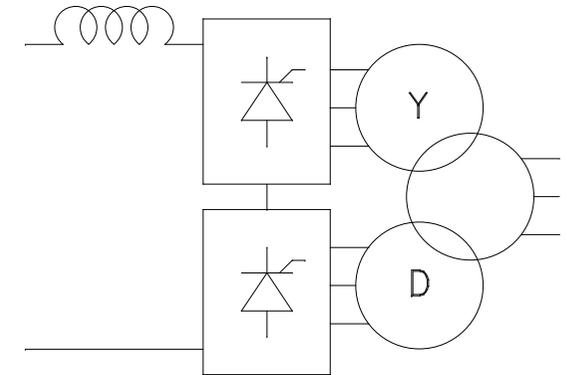


Sistema non isolato costituito di un invertitore preceduto da un convertitore boost che serve ad elevare la tensione proveniente del pannello fotovoltaico.

SISTEMI TRIFASE

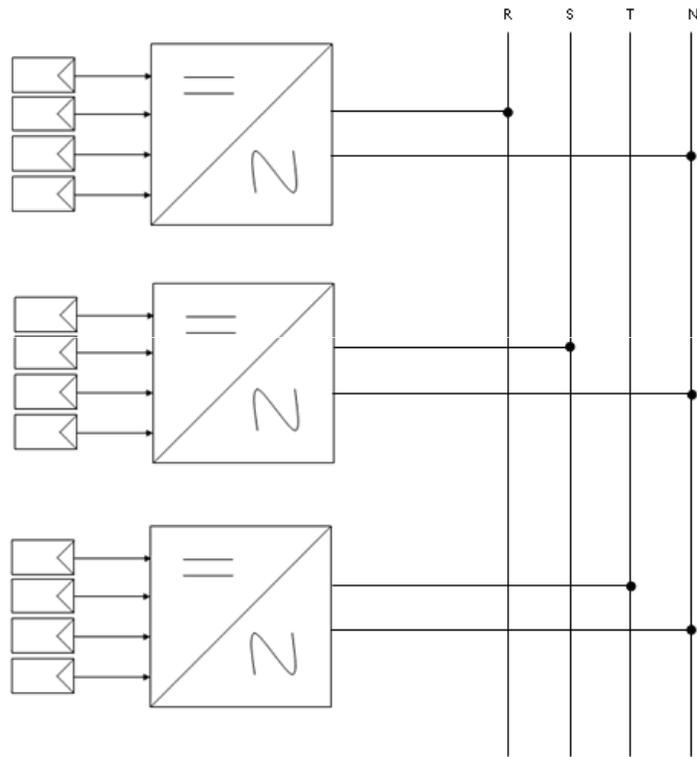
Gli invertitori per sistemi fotovoltaici trifase possono essere

- 1) Invertitori a commutazione da linea. Sono invertitori a tiristori a corrente impressa. Il vantaggio di questi sistemi è il costo relativamente basso, l'affidabilità e l'elevato rendimento. L'inconveniente principale è rappresentato dall'assorbimento di potenza reattiva e dall'elevato contenuto armonico della corrente erogata. Per limitare il contenuto armonico normalmente si utilizzano configurazioni a 12 impulsi, a cui di solito vengono affiancati filtri passivi con lo scopo di filtrare le armoniche di corrente e compensare la potenza reattiva.
- 2) Invertitori a commutazione forzata. Sono invertitori a tensione impressa. La frequenza di commutazione è di solito compresa fra 2 e 20kHz a seconda della potenza.



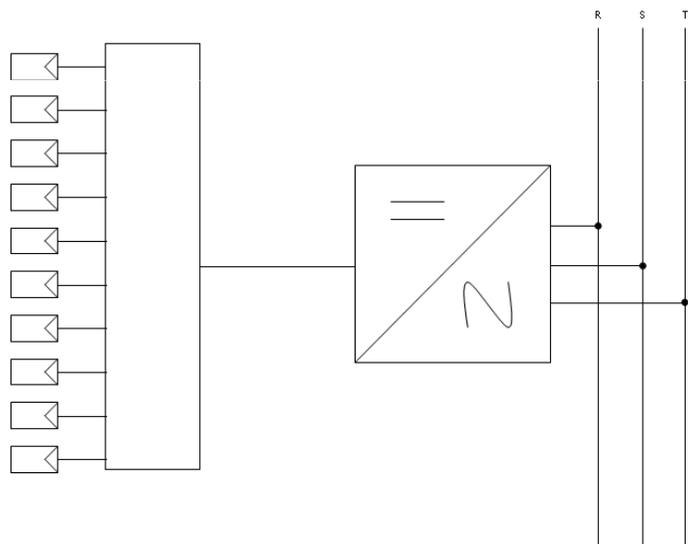
Questi sistemi possono essere collegati alla rete direttamente oppure tramite un trasformatore.

ESEMPI DI SISTEMI FOTOVOLTAICI TRIFASE



Schema di impianto da 20kW con sistema di condizionamento di stringa.

L'impianto è costituito da 12 stringhe, suddivise in 3 gruppi di 4 stringhe, ciascuno dei quali connesso allo stadio di ingresso un sistema di condizionamento monofase. Ciascun sistema di condizionamento è dotato di 4 MPPT, uno per ogni stringa.



Schema di impianto da 20kW con sistema di condizionamento centralizzato.

L'impianto è costituito da 10 stringhe collegate ad un invertitore trifase dotato di un unico MPPT.

PROTEZIONI

Funzioni di protezione assolute dal sistema di controllo:

- rilevamento sovratensione nel lato in continua e nel lato in alternata,
- rilevamento sovracorrente nel lato in continua e nel lato in alternata,
- rilevamento tensione eccessivamente bassa nel lato in alternata,
- rilevamento variazioni della frequenza di rete al di fuori dei limiti consentiti,
- rilevamento di guasti verso terra,
- rilevamento sovratemperatura,
- rilevamento di eventuale presenza di componenti continue nella tensione di uscita dei sistemi privi di trasformatore.

Protezioni contro fulmini e sovratensioni transitorie:

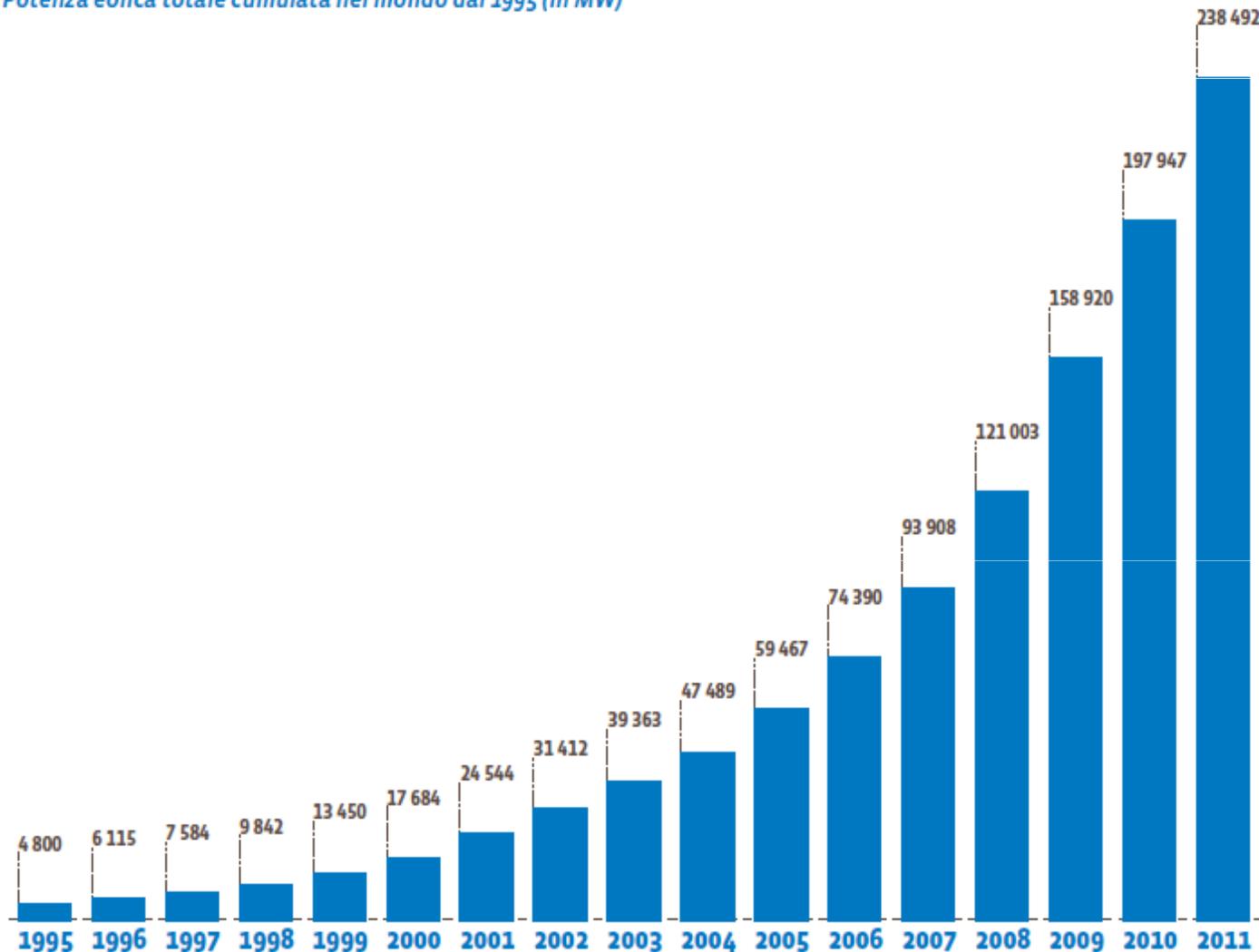
- uno scaricatore nel lato in continua e uno nel lato in alternata,
- un varistore nel lato in continua e uno nel lato in alternata.

In caso di deviazione della tensione di rete dai limiti di funzionamento viene effettuata la disconnessione dalla rete aprendo tutti gli interruttori elettronici dell'invertitore. Possono esistere sistemi che in queste situazioni vengono usati per l'alimentazione dei carichi locali. Alcuni sistemi prevedono il riavvio rapido per far fronte ad una disconnessione causata da eventi transitori quali buchi di tensione e variazioni di configurazione della rete. Dopo aver controllato che le condizioni normali siano ripristinate nel lato in alternata e in continua di ciascun invertitore, viene rieffettuata la connessione alla rete dopo un prestabilito tempo di attesa (5s – 4 minuti).

SISTEMI EOLICI

Negli ultimi anni il costo dei sistemi eolici si è ridotto notevolmente, tanto che la generazione eolica sta diventando fortemente competitiva con i sistemi di generazione tradizionali e la potenza eolica installata sta aumentando rapidamente. In questo gli avanzamenti tecnologici nel campo dei convertitori statici stanno giocando un ruolo molto importante.

Potenza eolica totale cumulata nel mondo dal 1995 (in MW)



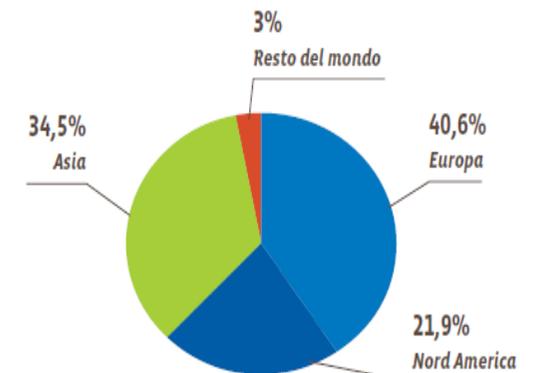
*Stima. Fonte: EurObserv'ER 2012

Potenza eolica totale cumulata nel mondo in MW.

Dato effettivo nel 2011: 237.1 GW.

Dato stimato nel 2012: 281.1 GW.

Ripartizione della potenza eolica nel mondo a fine 2011*



*Stima. Fonte: EurObserv'ER 2012

L'ENERGIA EOLICA IN EUROPA E NEL MONDO

Potenza eolica installata nel mondo a fine 2011* (in MW)

	2010	2011	Potenza installata nel 2011	Potenza dismessa nel 2011
Unione Europea	84 958,6	94 097,1	9 367,7	229,2
Resto d'Europa	1 997,0	2 659,0	665,0	3,0
Totale Europa	86 955,6	96 756,1	10 032,7	232,2
Stati Uniti	40 298,0	46 919,0	6 810,0	189,0
Canada	4 008,0	5 265,0	1 267,0	10,0
Totale Nord America	44 306,0	52 184,0	8 077,0	199,0
Cina	44 733,0	62 733,0	18 000,0	0,0
India	13 065,0	16 084,0	3 019,0	0,0
Giappone	2 334,0	2 501,0	168,0	1,0
Altri Paesi asiatici	975,0	1 080,0	111,0	6,0
Totale Asia	61 107,0	82 398,0	21 298,0	7,0
Africa e Medio Oriente	1 065,0	1 093,0	31,0	3,0
America Latina	1 997,0	3 203,0	1 206,0	0,0
Regioni del Pacifico	2 516,0	2 858,0	342,0	0,0
Totale mondiale	197 946,6	238 492,1	40 986,7	441,2

*Stima. Fonte: EurObserv'ER 2012 (dati Unione Europea)/AWEA per gli Stati Uniti, GWEC 2012 (altri)

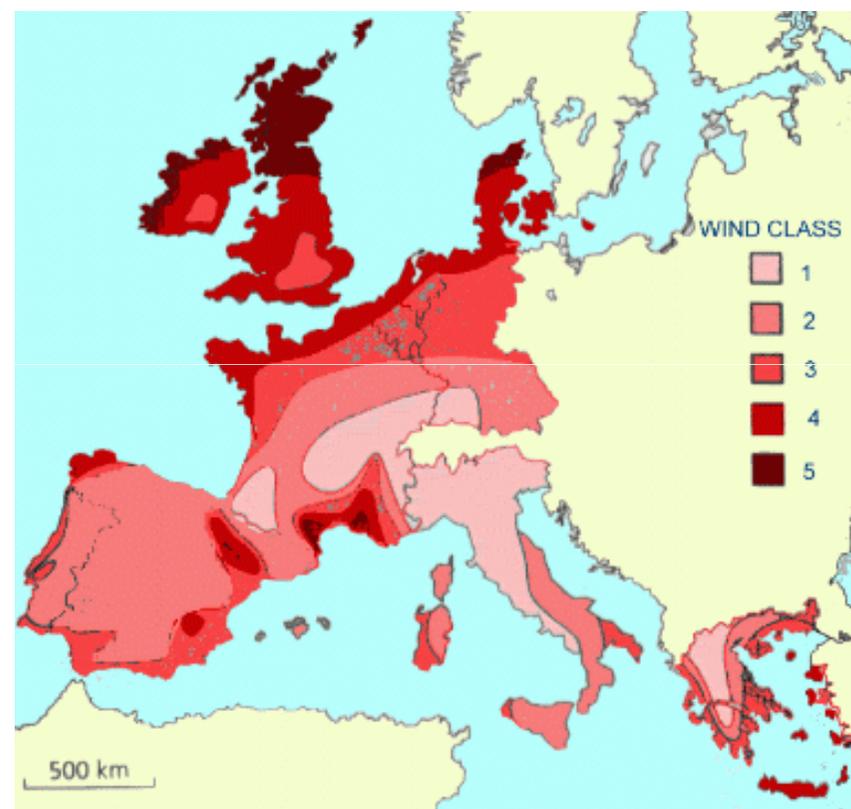
L'ENERGIA EOLICA IN EUROPA

Potenza eolica installata nell'Unione Europea a fine 2011* (in MW)

	2010	2011*	Potenza installata nel 2011	Potenza dismessa nel 2011
Germania	27 191,0	29 075,0	2 007,0	123,0
Spagna	20 759,0	21 673,0	914,0	
Italia	5 814,3	6 737,0	932,7	10,0
Francia**	6 080,0	6 684,0	604,0	
Regno Unito	5 378,0	6 540,0	1 162,0	
Portogallo	3 865,0	4 291,0	426,0	
Danimarca	3 802,0	3 927,0	180,9	55,9
Svezia	2 019,0	2 907,0	906,0	18,0
Paesi Bassi	2 237,0	2 316,3	93,2	13,9
Irlanda	1 428,0	1 631,0	203,0	

Produzione elettrica da fonte eolica nei Paesi dell'Unione Europea nel 2010 e nel 2011* (in TWh)

	2010	2011*
Germania	37,793	46,500
Spagna	44,165	42,060
Regno Unito	10,182	14,100
Francia	10,028	12,200
Danimarca	7,856	9,752
Italia	9,126	9,560
Portogallo	9,182	9,264
Svezia	3,502	6,100
Paesi Bassi	3,993	4,825
Irlanda	3,473	3,671



CLASSI DI POTENZA MEDIA DEL VENTO IN EUROPA (watts/mq)
 1 (<50) 2 (50-100) 3 (100-150) 4 (150-250) 5 (>250)

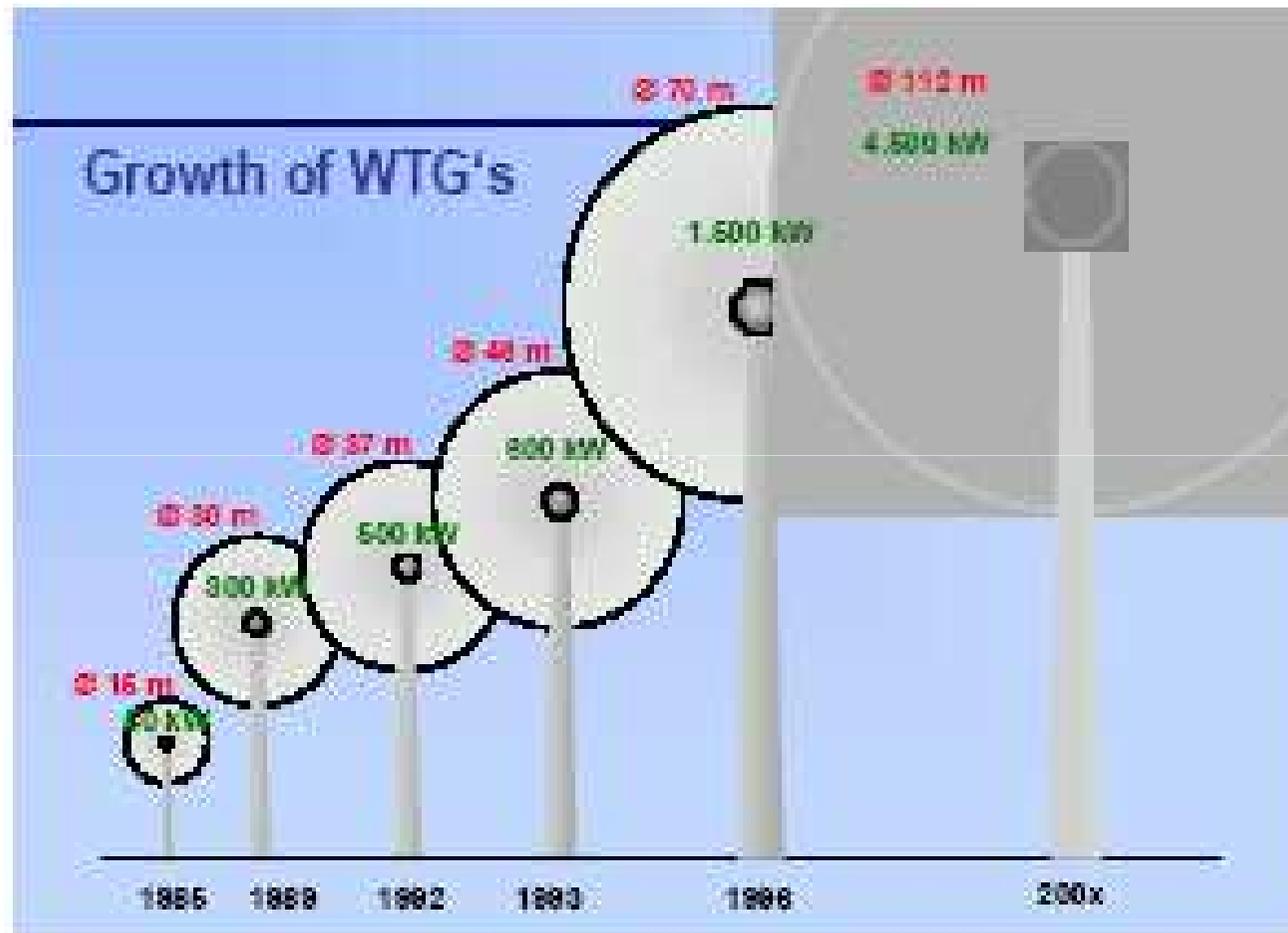
Produzione di energia elettrica da fonte eolica nella UE nel 2011: 179 TWh.

Produzione di energia elettrica da fonte eolica nella UE nel 2012: 200 TWh (dato stimato).

GENERATORI EOLICI (O AEROGENERATORI)

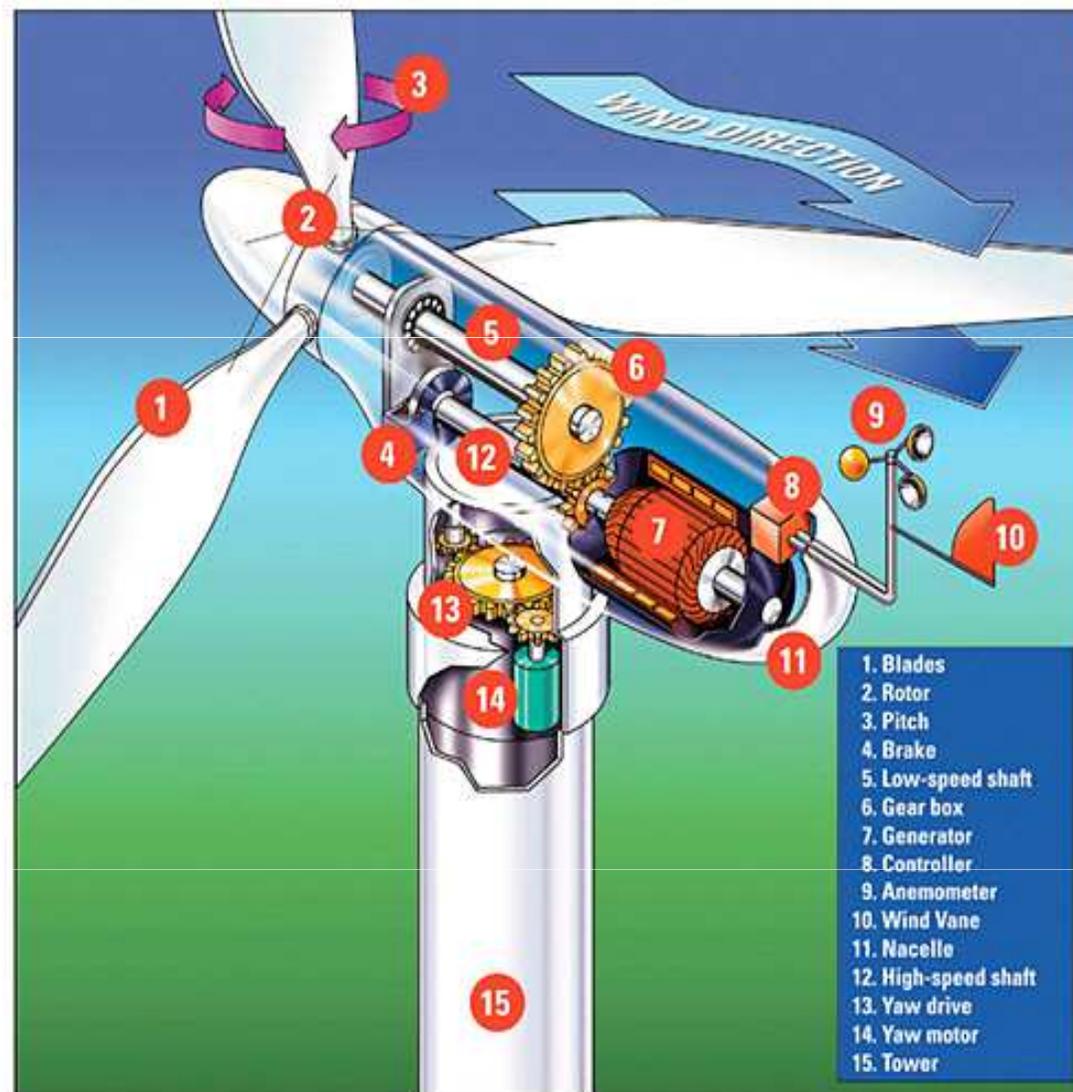
L'insieme di tutti i componenti necessari alla produzione di energia elettrica da fonte eolica sono contenuti in un unico apparato chiamato *aerogeneratore*.

Fra le fonti di energia rinnovabili l'energia eolica consente di produrre delle potenze elevate se confrontate con quelle ottenute tramite altre fonti rinnovabili. Infatti la potenza dei generatori eolici è andata costantemente aumentando fino a raggiungere i 3 - 5 MW attuali.



DESCRIZIONE DEI GENETATORI EOLICI

Il mozzo (2), a cui sono collegate le pale giranti (1), è collegato ad una navicella (11) (o gondola), ossia una cabina contenente tutta la strumentazione necessaria alla conversione dell'energia. All'interno della navicella hanno sede un sistema frenante (4) per il blocco del rotore in caso di eccessiva velocità del vento, un moltiplicatore di giri (6) per adattare la velocità del rotore a quella della macchina elettrica, il generatore (7) ed un controllore elettronico (8), che riceve dati sulla velocità e direzione del vento dall'anemometro (9) e dalla banderuola segnamento (10).



La navicella, fissata a terra tramite una torre (15) e delle fondamenta, è dotata di un sistema di imbardata (13 - 14) che permette all'aerogeneratore di disporsi nella direzione del vento, massimizzando così la potenza captata.

TURBINE EOLICHE

Esistono svariate tipologie di turbine eoliche, tuttavia la classificazione principale viene fatta in base alla disposizione dell'asse di rotazione rispetto alla direzione del vento; si possono cioè avere due tipi di turbine:

- ad **asse orizzontale**,
- ad **asse verticale**.

Le turbine ad asse orizzontale hanno l'asse di rotazione parallelo alla direzione del vento e sono le più diffuse. Nel campo della generazione elettrica vengono utilizzate quasi esclusivamente turbine ad asse orizzontale.

Le turbine ad asse verticale sono meno comuni e il loro asse di rotazione è ortogonale alla direzione del vento.

TURBINE AD ASSE ORIZZONTALE

I rotori possono essere a una, due o tre pale, con predominanza di questi ultimi.

I rotori a due pale sono meno costosi e girano a velocità più elevate, tuttavia sono più rumorosi e vibrano di più di quelli a tre pale. Tra i due la resa energetica è quasi equivalente.

Esistono anche rotori con una sola pala che, a parità di condizioni, sono ancora più veloci dei bipala, ma hanno rendimenti energetici leggermente inferiori.

Le turbine vengono fatte funzionare quando la velocità media del vento (misurata in dieci minuti) è compresa in un campo di variazione fra i 5-10 e i 25-30 m/s.

Le turbine ad asse orizzontale sono caratterizzate da velocità di rotazione elevate, per cui l'accoppiamento con i generatori elettrici avviene tramite ingranaggi modesti o in alcuni dei sistemi più moderni è addirittura diretto. In tal modo si riduce al minimo la potenza dissipata nelle trasmissioni meccaniche, che dipende fortemente dalla loro complessità e dai rapporti di trasmissione.

L'elica, per poter avere un rendimento costante ed elevato, deve sempre potersi orientare nella direzione del vento. I metodi utilizzati sono due:

- con un timone di opportune dimensioni che orienta l'aerogeneratore (elica sopravento),
- ponendo l'elica sottovento e utilizzando la coppia giroscopica del rotore stesso per orientare il mulino.



TURBINE AD ASSE VERTICALE

Le turbine ad asse verticale sono caratterizzate da una bassa velocità di rotazione e da un modesto rendimento. Tuttavia possiedono il vantaggio di non doversi orientare secondo la direzione del vento, evitando così la necessità di inserire il dispositivo di imbardata.



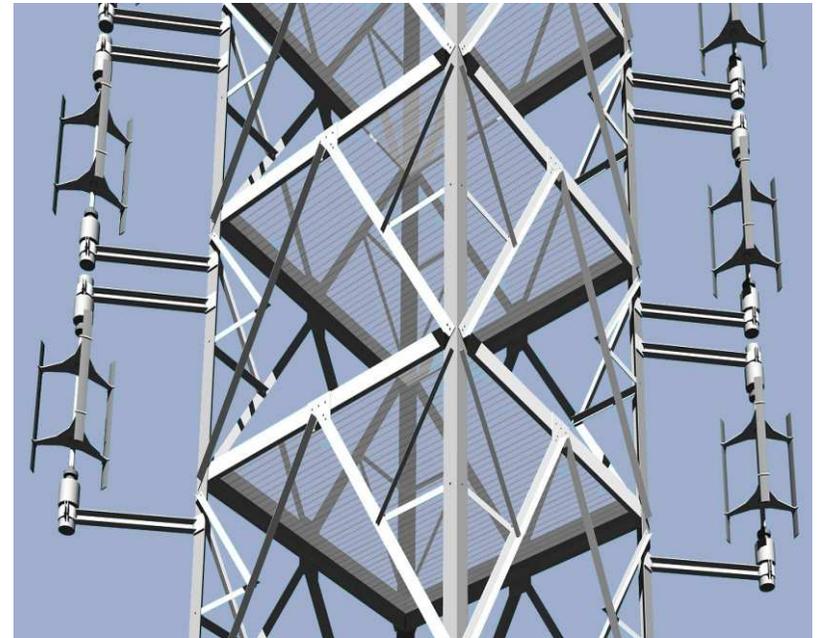
Turbina - Quiet Revolution

turbina darrieus



Turbina - Windside

turbina savonius



turbine con rotore ad H

TIPOLOGIE DI SISTEMI EOLICI

I sistemi eolici possono essere suddivisi in due categorie principali:

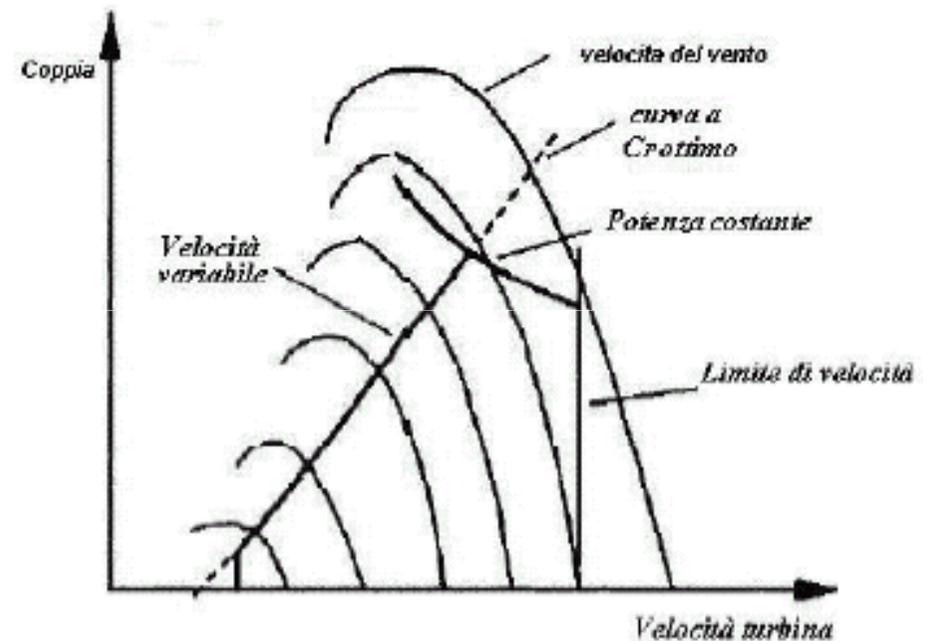
- **sistemi a velocità fissa,**
- **sistemi a velocità variabile.**

I sistemi a velocità fissa, pur essendo molto semplici, presentano numerosi svantaggi, come l'impossibilità di poter controllare le potenze attiva e reattiva dell'impianto. Inoltre tali sistemi devono sopportare elevati carichi meccanici poiché le fluttuazioni di potenza sono direttamente trasmesse come fluttuazioni di coppia al moltiplicatore di giri, che quindi risulta fortemente sollecitato. Si hanno inoltre notevoli fluttuazioni della potenza erogata.

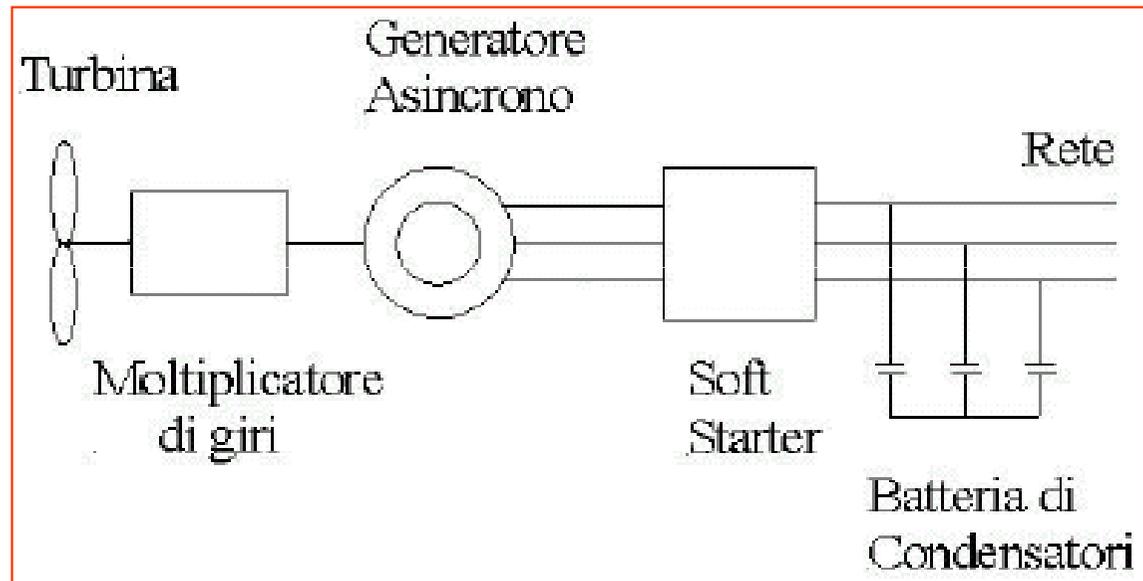
I sistemi moderni sono soprattutto a velocità variabile, per merito degli innumerevoli vantaggi che consentono di ottenere.

Lo sviluppo dell'elettronica di potenza ha portato numerosi vantaggi come la regolazione della potenza reattiva e il disaccoppiamento tra generatore e rete. Quest'ultimo in particolare ha reso possibile lo sviluppo di sistemi eolici a velocità variabile. Questa soluzione, oltre a ridurre il logorio delle parti meccaniche, consente di aumentare la quantità di energia catturata dal vento (specialmente durante le raffiche) e introdurre il controllo di potenza attiva e reattiva.

Come contropartita, a causa della complessità del sistema, i sistemi a velocità variabile sono molto costosi. Inoltre i convertitori sono fonte di perdite e di distorsione armonica.



SISTEMI EOLICI A VELOCITÀ FISSA



I primi impianti eolici venivano realizzati a velocità fissa, collegando, tramite un moltiplicatore di giri, la turbina al generatore elettrico asincrono, che è direttamente collegato alla rete.

Il dispositivo “soft starter” consente un corretto avviamento del generatore, limitando l’elevato valore della corrente di inserzione e il conseguente buco di tensione.

È opportuno l’inserimento di una batteria di condensatori per la compensazione della potenza reattiva consumata dal generatore.

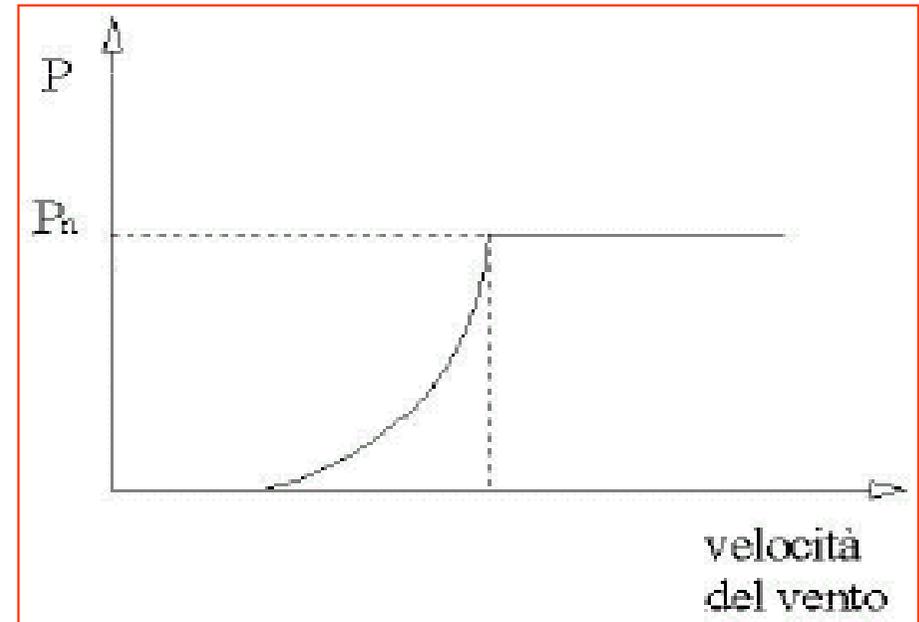
CONTROLLO DELLE TURBINE A VELOCITÀ FISSA

Lo scopo del controllo delle turbine eoliche è quello di rendere massima l'energia catturata e ridurre i picchi di coppia prodotti dalle raffiche di vento, le quali provocano notevoli sollecitazioni nelle parti meccaniche e anche fluttuazioni di tensione.

Nei sistemi a velocità fissa, raggiunta la potenza per la quale la turbina è stata progettata (P_n) essa viene mantenuta costante utilizzando adeguati metodi di controllo.

I metodi di controllo di una turbina eolica a velocità fissa sono essenzialmente di tre tipi:

- a stallo passivo,
- a regolazione del passo,
- a stallo attivo.



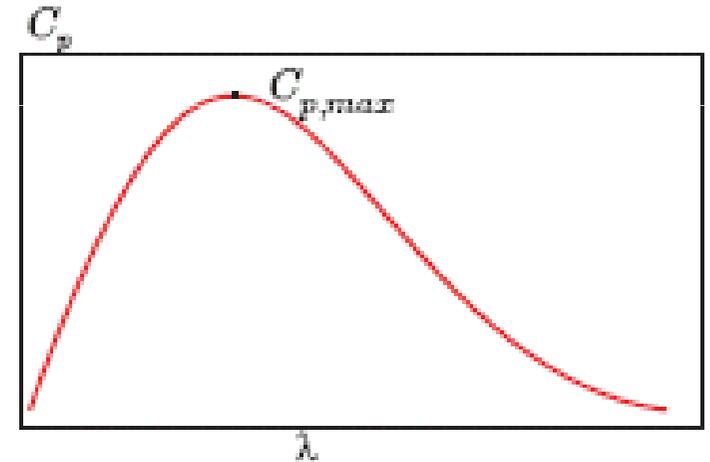
Nel *controllo a stallo passivo* le pale sono rigidamente collegate al mozzo e non consentono alcun movimento attorno al loro asse longitudinale. La geometria dell'elica è realizzata in modo che, quando la velocità del vento diventa troppo elevata, si creino delle turbolenze che ostacolano la spinta sulle pale limitando la produzione di potenza captata.

La notevole semplicità ed il basso costo di realizzazione sono i principali vantaggi di questo tipo di controllo, che viene spesso utilizzato nei sistemi a velocità fissa.

CONTROLLO DELLE TURBINE A VELOCITÀ FISSA

Il valore della potenza estraibile dalla turbina eolica è: $\frac{1}{2} C_p \rho A v^3$

dove ρ è la densità dell'aria [kg/m^3], A è l'area spazzata dal rotore [m^2], v è la velocità del vento [m/s] e C_p è detto coefficiente di potenza. C_p dipende dal tipo di turbina ed è funzione del rapporto fra la velocità periferica del rotore e la velocità del vento ($\lambda = \omega R / v$). I valori di $C_{p,max}$ sono sempre inferiori a 0.5.



Per rendere massima l'energia captata dal vento è necessario ottimizzare il valore di C_p . Questo si può ottenere mediante il *controllo a regolazione del passo*, utilizzando un rotore in cui sia possibile variare l'angolo di calettamento delle pale.

Quando la velocità del vento è a valori medio bassi l'angolo di calettamento viene controllato in modo da massimizzare C_p , mentre quando la velocità del vento raggiunge valori elevati viene aumentato l'angolo di calettamento delle pale in modo che la potenza captata non superi il valore nominale.

CONTROLLO DELLE TURBINE A VELOCITÀ FISSA

Il *controllo a stallo attivo* tecnicamente è riconducibile al controllo a regolazione del passo, cioè prevede l'impiego di un rotore nel quale sia possibile variare l'angolo di calettamento delle pale.

Per venti deboli e medi il controllo è analogo al controllo a regolazione del passo, mentre quando il vento cresce di intensità le pale ruotano in direzione opposta; cioè si vuole aumentare l'angolo di attacco delle pale sul vento in modo da innescare una condizione di stallo.

È essenziale che le turbine eoliche si fermino automaticamente in caso di malfunzionamento di un componente, di un guasto in rete o di velocità del vento troppo elevata. Solitamente ci sono due sistemi di frenatura: uno aerodinamico, consistente nella rotazione dell'estremità delle pale, e uno meccanico, usato in particolare nei lunghi disservizi.

SISTEMI EOLICI A VELOCITÀ VARIABILE

Esistono diverse tipologie di sistemi eolici a velocità variabile, ma tutti usano un controllo della turbina eolica a regolazione del passo.

Un primo schema fa uso di un generatore asincrono a rotore avvolto ad anelli con controllo della resistenza di rotore. Variando il valore della resistenza di rotore è possibile variare la pendenza della curva coppia-velocità e quindi lo scorrimento; di conseguenza varia la velocità del rotore. Si possono ottenere variazioni di velocità intorno al 10%.

Il principale svantaggio di questo metodo è dovuto alle perdite aggiuntive causate dalle resistenze inserite in serie ai circuiti di rotore.

Il controllo dinamico dello scorrimento consente di poter variare la coppia e la potenza trasferite dal rotore allo statore, e quindi alla rete, mediante le seguenti equazioni (ottenute trascurando le perdite):

$$P_R = P_W \cdot s$$

$$P_S = P_W \cdot (1 - s)$$

dove P_R e P_S sono rispettivamente le potenze di rotore e di statore, P_W è la potenza sviluppata dalla turbina e s è lo scorrimento.

Quando la potenza captata dal vento aumenta, il controllore cambia il valore dello scorrimento in modo da compensare le variazioni e mantenere la potenza trasferita alla rete costante. L'eccesso di energia estratta dal vento viene convertita in energia di rotazione della turbina, causando così un aumento della velocità del rotore. Il processo sarà inverso se la potenza P_W diminuisce.

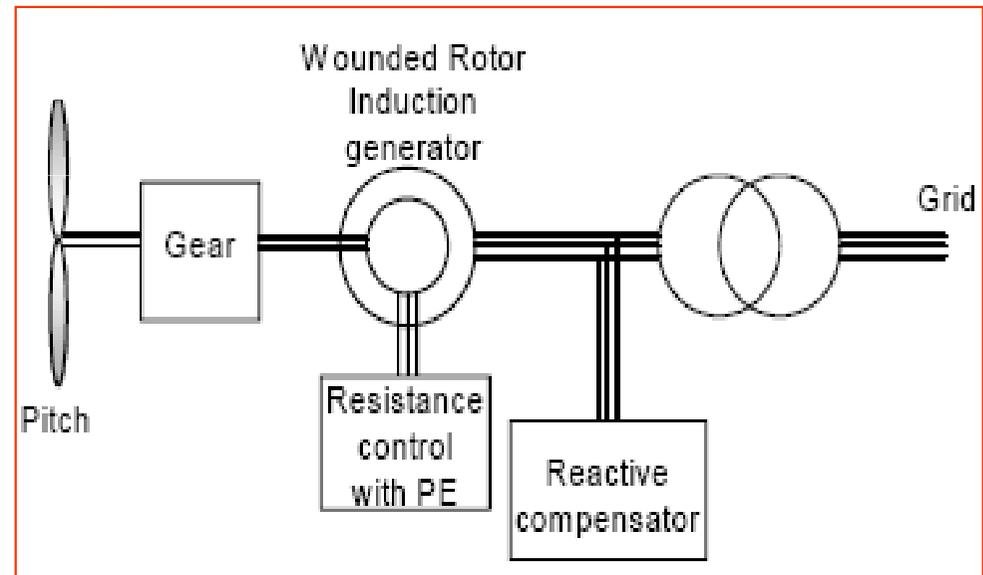
SISTEMI EOLICI A VELOCITÀ VARIABILE

Un'estensione del metodo precedente è l'uso di resistenze di rotore il cui valore viene variato tramite convertitori statici; gli avvolgimenti sono dunque collegati ai morsetti di ingresso di un cicloconvertitore oppure di un raddrizzatore a diodi trifase con in cascata un chopper. Variando la potenza assorbita dal carico resistivo collegato ai morsetti di uscita del chopper (o del cicloconvertitore) si può ottenere una variazione di velocità intorno al 25%.

Il convertitore può essere controllato in maniera tale da ottenere un profilo della caratteristica coppia-velocità che assicuri in alternativa una generazione costante di potenza, una coppia costante oppure un avviamento caratterizzato da uno sviluppo di coppia costante.

La regolazione del passo delle turbine eoliche solitamente è eseguito da un sistema di attuazione meccanico e presenta pertanto un'inerzia molto elevata.

Nel caso di grosse turbine si usano dei generatori il cui scorrimento nominale è metà di quello che si ha a coppia massima. Quando arriva la raffica di vento il sistema di controllo fa aumentare lo scorrimento in modo da permettere al generatore di ruotare più velocemente durante il tempo necessario a variare l'inclinazione delle pale. Successivamente, raggiunta la nuova condizione di regime, lo scorrimento viene diminuito.

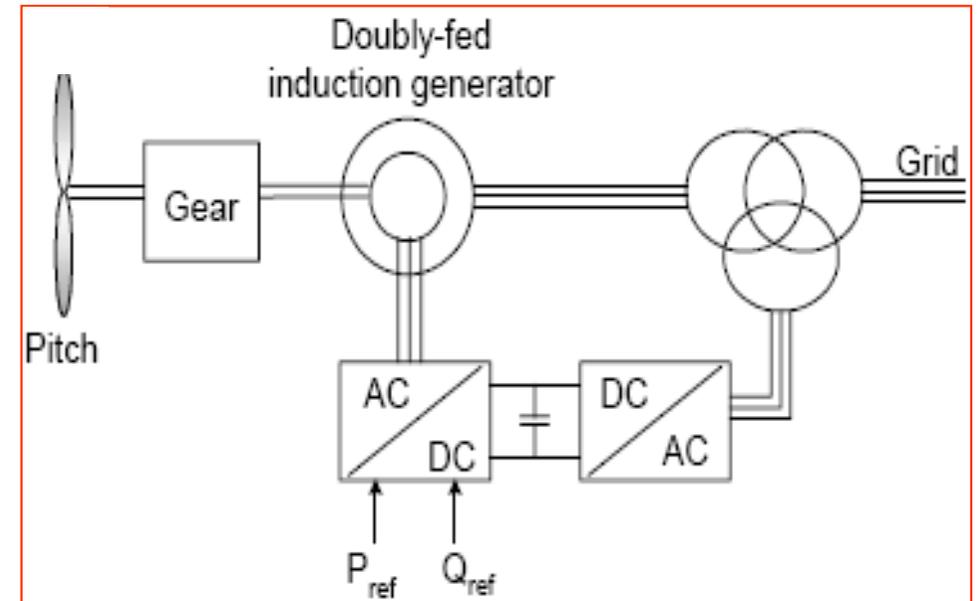


SISTEMI EOLICI A VELOCITÀ VARIABILE

Utilizzando una macchina asincrona con rotore avvolto è possibile collegare gli avvolgimenti di rotore con la rete attraverso un sistema di conversione ca-ca (sistema di Kramer). Tale sistema permette il disaccoppiamento tra la frequenza della rete e quella meccanica di rotore, consentendo quindi alla turbina di funzionare a velocità variabile. Controllando le correnti di rotore è possibile controllare la potenza attiva e reattiva trasferite alla rete.

Inserendo un ponte a diodi, per il raddrizzamento, ed uno a tiristori, per la riconversione, il flusso di potenza è solo uscente dal rotore; ciò consente una regolazione di velocità solo in funzionamento ipersincrono.

Utilizzando invece un sistema di conversione bidirezionale (costituito ad esempio da due convertitori a PWM) è possibile il funzionamento subsincrono. La variazione di velocità ottenibile è del $\pm 30\%$. Il ponte collegato con gli avvolgimenti della macchina viene controllato in modo da regolare la coppia elettromeccanica e fornire la potenza reattiva necessaria a magnetizzare la macchina; mentre quello collegato con la rete consente di effettuare un opportuno scambio di potenza, attiva e reattiva, con la rete.



Equazioni della macchina nel sistema di riferimento dq orientato secondo il flusso di statore:

$$\begin{cases} P_s = -a v_s i_{rq} \\ Q_s = v_s \left(v_s^2 / b - v_s i_{rd} \right) \end{cases}$$

v_s : tensione di statore e di rete.
 a, b : coefficienti dipendenti dai parametri della macchina.
 i_{rq}, i_{rd} : correnti di rotore in dq.

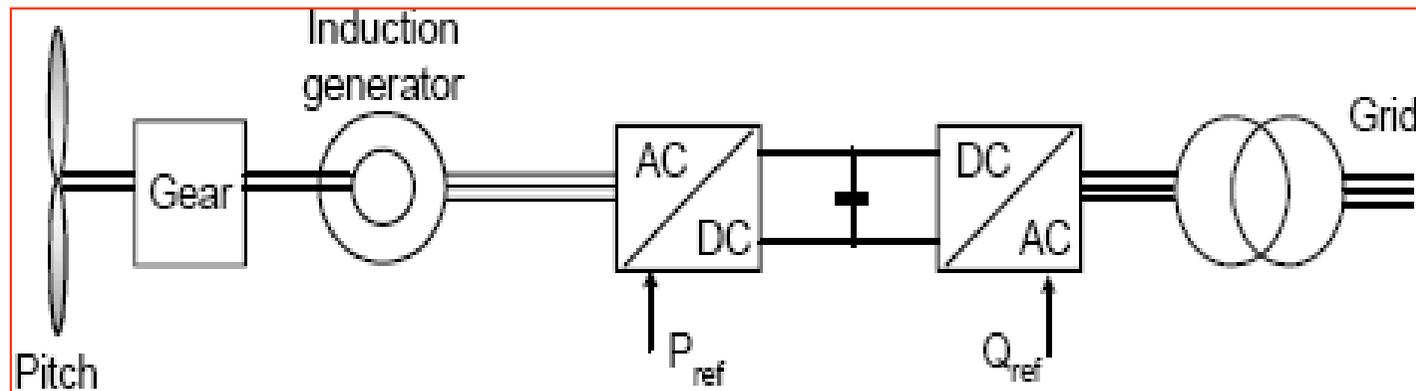
SISTEMI EOLICI A VELOCITÀ VARIABILE

Il vantaggio dei sistemi appena descritti è che i convertitori sono dimensionati per il 20-30% della potenza nominale dell'impianto. Tuttavia il generatore deve essere eccitato attraverso la rete, rendendolo così fortemente dipendente dalle caratteristiche (stabilità, potenza di corto circuito, ecc.) della rete stessa.

Esiste anche la possibilità di usare una macchina asincrona con rotore a gabbia. Con questa configurazione i convertitori sono collegati alla linea e ai morsetti di statore della macchina e devono essere dimensionati per l'intera potenza del sistema. Se vengono utilizzati convertitori a PWM si può ottenere la bidirezionalità del flusso di potenza, la regolazione del fattore di potenza e un basso contenuto armonico delle grandezze di uscita.

Questa soluzione consente di variare la velocità in un intervallo molto ampio e può arrivare fino al 60% nel funzionamento subsincrono.

Il controllo dei due ponti solitamente segue le stesse modalità della soluzione con sistema di Kramer: uno viene utilizzato per il controllo della coppia, mentre l'altro per il controllo del trasferimento di potenza in rete.



SISTEMI EOLICI A VELOCITÀ VARIABILE

L'ultima, e più moderna, tipologia di sistemi eolici a velocità variabile ricorre all'uso di un generatore sincrono, connesso alla rete tramite un sistema di conversione ca-ca.

Per eliminare il moltiplicatore di giri si può ricorrere all'uso di un generatore sincrono con un elevato numero di poli.

Alcune delle soluzioni più moderne impiegano generatori sincroni a magneti permanenti con un elevato numero di poli (in questo modo si elimina anche il sistema di eccitazione).

In questo caso, se viene utilizzato un raddrizzatore a diodi, nel collegamento in continua del sistema di conversione viene posto un boost; esso ha lo scopo di innalzare la tensione raddrizzata nei momenti in cui la velocità del vento è relativamente bassa, in modo da assicurare una V_{dc} di valore sufficiente.

