

Rendimento di FV in rete Impianto da 2.5 KWatt

Luogo: 41°5'37" Nord, 14°19'17" Est, Quota: 101 m.s.l.m., Briano Via Tenga

Database di radiazione solare usato: PVGIS-CMSAF

Potenza nominale del sistema FV: 2.5 kW (silicio cristallino)

Stime di perdite causata da temperatura e irradianza bassa: 14.0% (usando temperatura esterna locale)

Stima di perdita causata da effetti di riflessione: 3.7%

Altre perdite (cavi, inverter, ecc.): 10.0%

Perdite totali del sistema FV: 25.5%

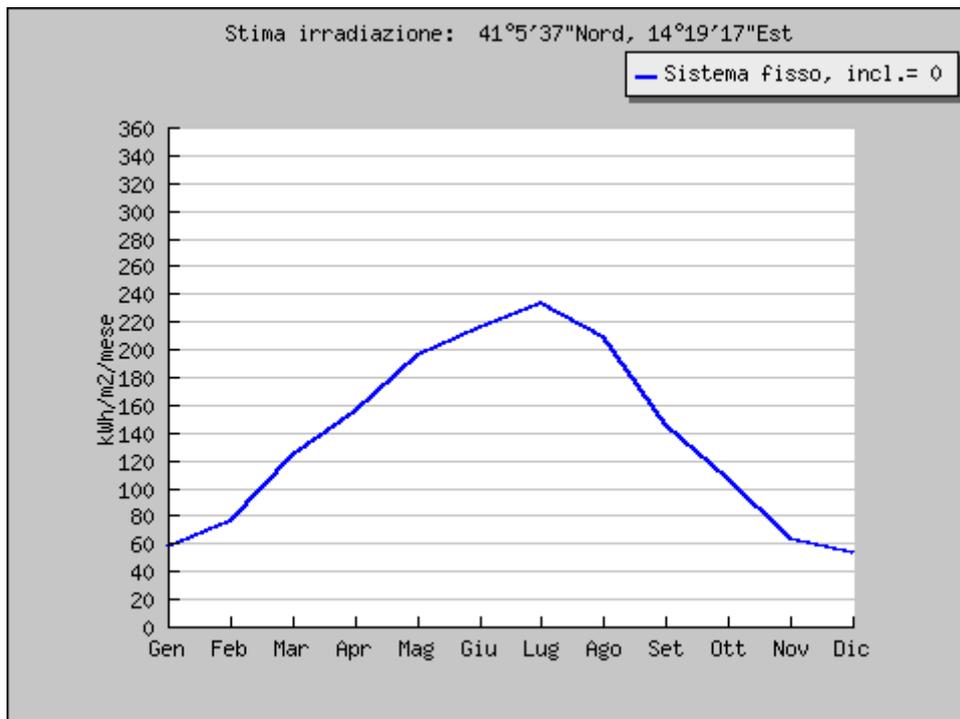
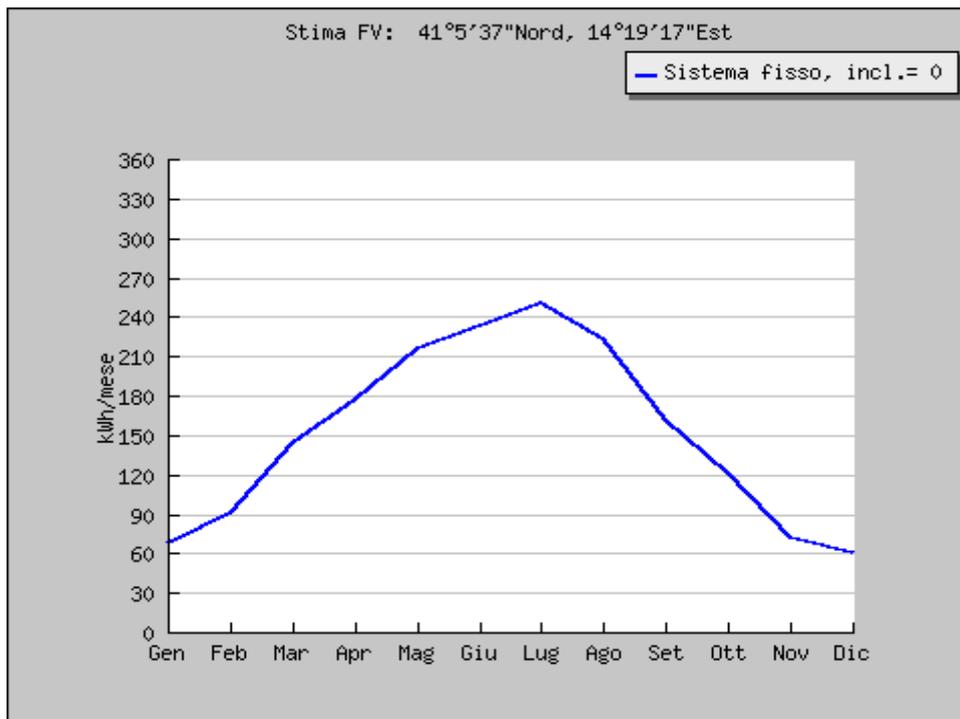
Sistema fisso: inclinazione=0°, orientamento=0°				
Mese	<i>E_d</i>	<i>E_m</i>	<i>H_d</i>	<i>H_m</i>
Gen	3.64	113	1.86	57.6
Feb	5.43	152	2.74	76.6
Mar	7.74	240	4.00	124
Apr	9.81	294	5.19	156
Mag	11.60	360	6.32	196
Giu	12.90	388	7.20	216
Lug	13.50	418	7.54	234
Ago	12.00	372	6.73	209
Set	8.98	269	4.86	146
Ott	6.51	202	3.44	107
Nov	4.02	121	2.09	62.8
Dic	3.28	102	1.71	52.9
Media annuale	8.30	252	4.48	136
Totale per l'anno	3030		1640	

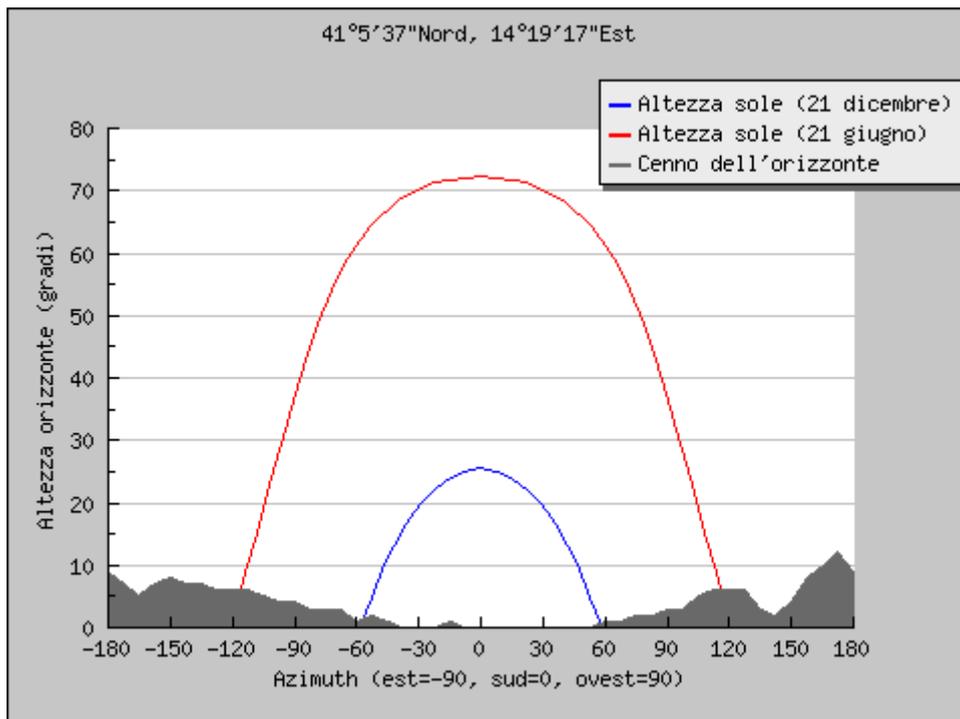
Ed: Produzione elettrica media giornaliera dal sistema indicata (kWh)

Em: Produzione elettrica media mensile dal sistema indicata (kWh)

Hd: Media dell'irraggiamento giornaliero al metro quadro ricevuto dai pannelli del sistema (kWh/m2)

Hm: Media dell'irraggiamento al metro quadro ricevuto dai pannelli del sistema (kWh/m2)





PVGIS © Comunità europee, 2001-2012

Rendimento di FV in rete Impianto 1.5 KWatt

Luogo: 41°5'37" Nord, 14°19'17" Est, Quota: 101 m.s.l.m., Briano Via Tenga

Database di radiazione solare usato: PVGIS-CMSAF

Potenza nominale del sistema FV: 1.5 kW (silicio cristallino)

Stime di perdite causata da temperatura e irradianza bassa: 14.0% (usando temperatura esterna locale)

Stima di perdita causata da effetti di riflessione: 3.7%

Altre perdite (cavi, inverter, ecc.): 10.0%

Perdite totali del sistema FV: 25.5%

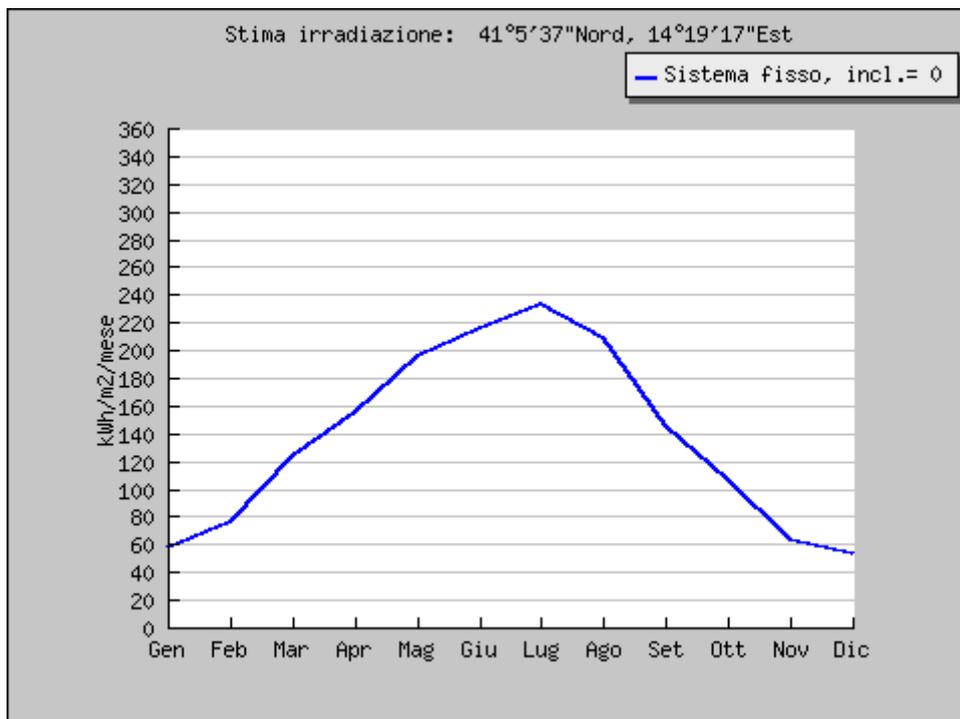
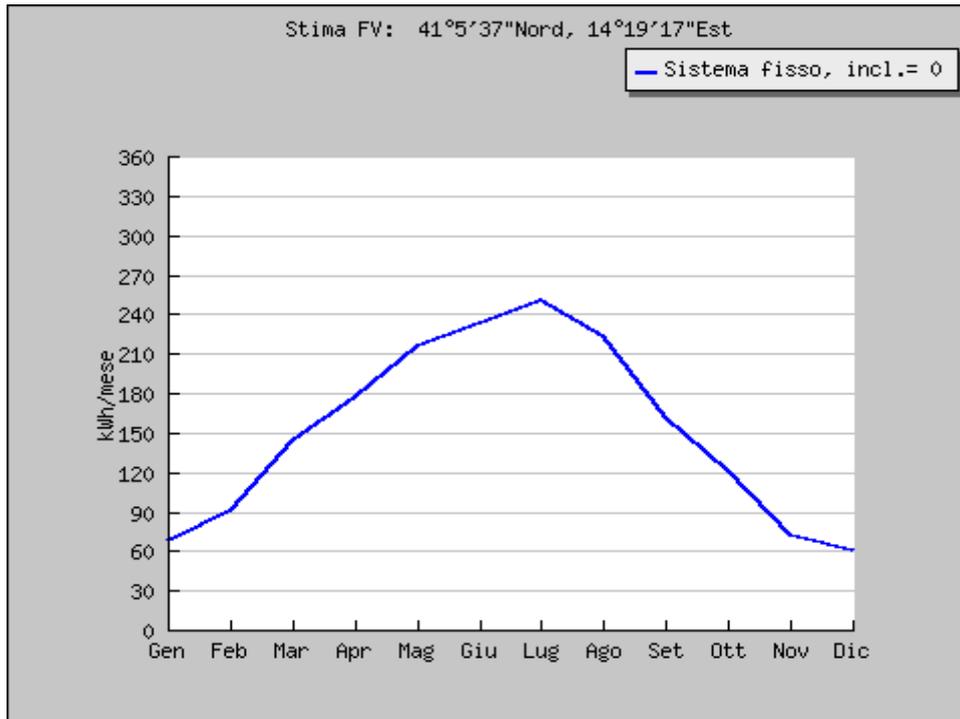
Sistema fisso: inclinazione = 0°, orientamento = 0°				
Mese	E_d	E_m	H_d	H_m
Gen	2.18	67.6	1.86	57.6
Feb	3.26	91.3	2.74	76.6
Mar	4.64	144	4.00	124
Apr	5.89	177	5.19	156
Mag	6.96	216	6.32	196
Giu	7.76	233	7.20	216
Lug	8.09	251	7.54	234
Ago	7.21	223	6.73	209
Set	5.39	162	4.86	146
Ott	3.91	121	3.44	107
Nov	2.41	72.3	2.09	62.8
Dic	1.97	61.0	1.71	52.9
Media annuale	4.98	151	4.48	136
Totale per l'anno	1820		1640	

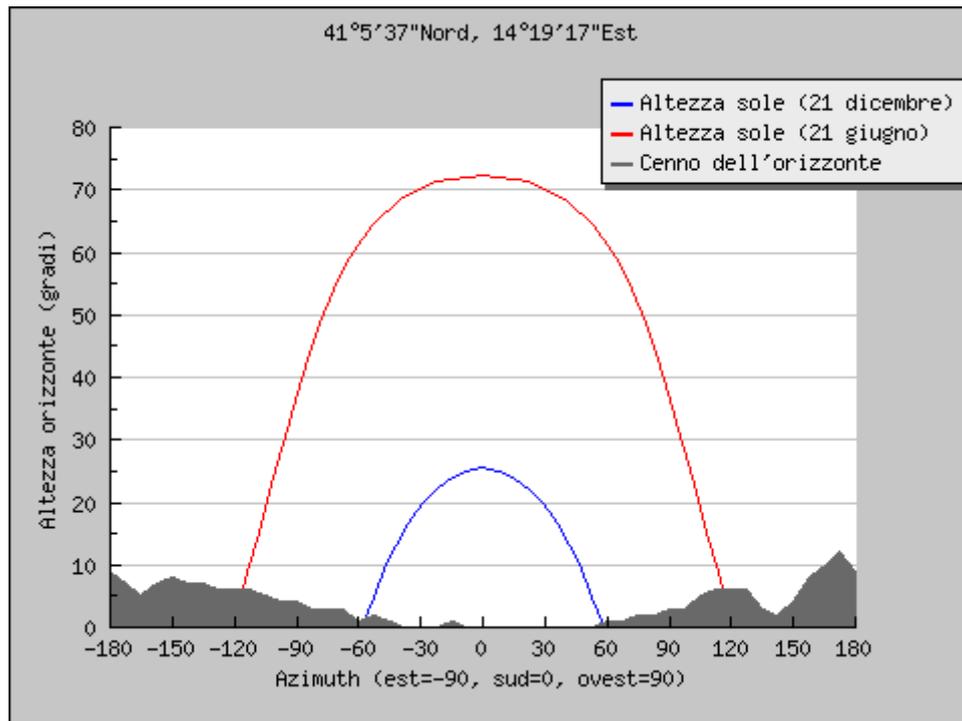
E_d : Produzione elettrica media giornaliera dal sistema indicata (kWh)

E_m : Produzione elettrica media mensile dal sistema indicata (kWh)

H_d : Media dell'irraggiamento giornaliero al metro quadro ricevuto dai pannelli del sistema (kWh/m²)

H_m : Media dell'irraggiamento al metro quadro ricevuto dai pannelli del sistema (kWh/m²)





PVGIS © Comunità europee, 2001-2012