Dimensionamento energetico impianto fotovoltaico



AN	Δ	G	RΔ	FI	C	Δ

CLIENTE: RIFERIMENTO: SITO:	Heliant srl baita uso estivo montano	-	Analisi gestione estiva	DATA EMISFERO: LOCALITA':	15/05/2020 nord Bardonecchia	LAT 45	LON 7
VALUTAZIONE N	IECESSITA' ENERGETIC	HE GI	ORNALIERE				

DESCRIZIONE UTENZE		V cc ca	Nr.	Potenza (W)	Ore di funzionamento al giorno	Profilo settimanale 1 = 7/7	Energia Wh/giorno	Corrente Ah/giorno
ILLUMINAZIONE		ca	6	10,00	6,00	1	360,00	15,00
RICARICA CELLULARE		ca	3	10,00	2,00	1	60,00	2,50
TELEVISORE LED 28"		ca	1	40,00	3,00	1	120,00	5,00
FRIGORIFERO CLASSE A+ LITRI 280		ca	1	100,00	12,00	1	1200,00	50,00
CONGELATORE CLASSE A+ LITRI 200		ca	1	70	12,00	1	840,00	35,00
VENTOLA TERMOCAMINO		ca	_ 0	60	12,00	1	0,00	0,00
AUTOCONSUMO INVERTER		СС	1	9	24	1	216,00	9,00
AUTOCONSUMO REGOLATORE		СС	1	1	24	1	24,00	1,00
GRUPPO ELETTROGENO		ca	0	-1500	1,5	1	0,00	0,00
			•				0,00	0,00
·			a impegnata		TOTALI Wh / GIOF		2820,00	117,50
Nota: per i dati in p	ote	enza "ca" te	nere conto d	i eta inverter.	CORRENTE DI SC	ARICA MAX	A a Vcc	12,92

CONFIGURAZIONE IMPIANTO								sta (giorni di maltemp rica ammessa (dura		
MODULO CONFIGUR				AZIONE CA	MPO		PARCO BATTERIE			
	POTENZA (W)	TENSIONE MPPT (V)	CORRENTE MPPT (A)	NR. STRINGHE	NR. MODULI PER STR	TENSIONE MPPT (V) STR	POTENZA INSTALLATA	Tensione Vcc nominale	CAPACITA' NEC. (5)	CAPACITA' SCELTA (Ah)
	160	47	0.41	2	A	60	1200	24	441	200

160	17	9,41	2	4	68	1280	24	441	390
VERIFICA RAPPOR	TO PRODU	ZIONE/CONS	UMO						
MESE		UTILIZZO (1)	INCLINAZI ONE CAMPO	ESH kWh/mq/ giorno	Produzione corrente CC	REND. GLOBALE IMPIANTO (3)	Disponibilità corrente CC	PRODUZ. / CONSUMO	CARICA BATTERIA FINE MESE
		100 per	gradi	SUD	Ah/giorno a tensione batt.		Ah/giorno		%
		tutto ii iiiese			batt.				
GENNAI	0	0	50	2,58	97,15	0,85	82,58	#DIV/0!	#DIV/0!
FEBBRAI	0	0	50	3,54	133,11	0,85	113,14	#DIV/0!	#DIV/0!
MARZC)	0	50	4,13	155,45	0,85	132,13	#DIV/0!	#DIV/0!
APRILE		0	50	4,40	165,65	0,85	140,80	#DIV/0!	#DIV/0!
MAGGIO)	80	50	4,77	179,73	0,85	152,77	1,63	100

198.27

211,31

213,74

194,51

163,95

106,67

94,72

0.85

0,85

0,85

0.85

0,85

0,85

0,85

168.53

179,61

181,68

165,33

139,35

90,67

80,52

100

100

100

100

100

#DIV/0!

#DIV/0!

1.43

1,53

1,55

1,41

1,48

#DIV/0!

#DIV/0!

5.27

5,61

5,68

5,17

4,35

2,83

2,52

50

50

50

50

50

50

50

Medie annuale	47	4,24	159,52	0,85	135,59	#DIV/0!	
RIEPILOGO		CALCOLO	VITA BATTERI	E			
Tensione nominale batteria	24 V				Tecnologia	DOD	Cicli
Energia media utilizzata	2820,00 Wh/giorno	Profondità	di scarica / nume	ero cicli	AGM	20%	1600
Corrente media utilizzata	117,50 Ah/giorno				Tbatt media	Riduzione al	
Corrente scarica max Vcc	12,92 A	Riduzione I	Nr cicli causa ter	mperatura	25	100%	1600
		Teorico Ah	vita (2)				267.429
		Teorico an	ni vita (2)				6,24
		Fattore di u	ıtilizzo giornalier	o del ciclo (4)			0,60
		Teorico an	ni vita				10,39
		Anni stimat	i di vita attesa n	elle condizioni di	lavoro previste		8 00

(1) indica il profilo di utilizzo dell'impianto durante l'anno.

100

100

100

100

80

0

0

- (2) calcolato sul numero di cicli di carica/scarica dichiarati dal produttore della batteria e sull'utilizzo reale annuale (1)
- (3) tiene conto di rendimento di carica e scarica batterie e riduzione rendimento moduli dovuta a depositi di polvere.
- (4) indica quanto ciclo di carica/scarica viene evitato a causa di utilizzo di energia diurno, contemporaneo alla produzione. Indicare la media annuale: 0,5 per sistemi h24 1 per sistemi di illuminazione accesi solo di notte.
- (5) tiene conto della massima profondità di scarica ammessa e della temperatura invernale che riduce la capacità nominale della batteria.
- (6) dati di irraggiamento rilevati da

GIUGNO

LUGLIO

AGOSTO

SETTEMBRE

OTTOBRE

NOVEMBRE

DICEMBRE

https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg tools/it/tools.html#PVP

Dimensionamento energetico impianto fotovoltaico



AN	Δ	G	RΔ	FI	C	Δ

CLIENTE:	Heliant srl		DATA	15/05/2020		
CLIENTE.	neliant Sri		DATA	15/05/2020		
RIFERIMENTO:	baita uso estivo	Analisi gestione invernale	EMISFERO:	nord	LAT	LON
SITO:	montano		LOCALITA':	Bardonecchia	45	7

VALUTAZIONE NECESSITA' ENERGETICHE GIORNALIERE

DESCRIZIONE UTENZE		V cc ca	Nr.	Potenza (W)	Ore di funzionamento al giorno	Profilo settimanale 1 = 7/7	Energia Wh/giorno	Corrente Ah/giorno
ILLUMINAZIONE		ca	6	10,00	6,00	3/7	154,29	6,43
RICARICA CELLULARE		ca	3	10,00	2,00	3/7	25,71	1,07
TELEVISORE LED 28"		ca	1	40,00	3,00	3/7	51,43	2,14
FRIGORIFERO CLASSE A+ LITRI 280		ca	1	100,00	12,00	1	1200,00	50,00
CONGELATORE CLASSE A+ LITRI 200		ca	1	70	12,00	1	840,00	35,00
VENTOLA TERMOCAMINO		ca	_ 1	60	12,00	3/7	308,57	12,86
AUTOCONSUMO INVERTER		CC	1	9	24	1	216,00	9,00
AUTOCONSUMO REGOLATORE		СС	1	1	24	1	24,00	1,00
GRUPPO ELETTROGENO		ca	1	-1500	1,5	3/7	-964,29	-40,18
			•				0,00	0,00
			a impegnata		TOTALI Wh / GIO		1855,71	77,32
Nota: per i dati in p	oten	ıza "ca" ter	nere conto di	eta inverter.	CORRENTE DI SO	CARICA MAX	A a Vcc	-47,08

CONFIGURAZIONE IMPIAN	

CONFIGURAZIONE IMPIANTO				Autonomia di batteria richiesta (giorni di maltempo consecutivi)					3
			Massima profondità di scarica ammessa (durante maltempo)					80%	
MODULO		CONFIGUR	AZIONE CA	MPO		PARCO BATTERIE			
POTENZA (W)	TENSIONE MPPT (V)	CORRENTE MPPT (A)	NR. STRINGHE	NR. MODULI PER STR	TENSIONE MPPT (V) STR	POTENZA INSTALLATA	Tensione Vcc nominale	CAPACITA' NEC. (5)	CAPACITA' SCELTA (Ah)
160	17	9,41	2	4	68	1280	24	290	390

MESE	UTILIZZO (1)	INCLINAZI ONE CAMPO	ESH kWh/mq/ giorno	Produzione corrente CC	REND. GLOBALE IMPIANTO (3)	Disponibilità corrente CC	PRODUZ. / CONSUMO	CARICA BATTERIA FINE MESE
	100 per	gradi	SUD	Ah/giorno a		Ah/giorno		%
	tutto il mese			tensione				
	tutto ii mese			batt.				
GENNAIO	100	50	2,58	97,15	0,85	82,58	1,07	100
FEBBRAIO	100	50	3,54	133,11	0,85	113,14	1,46	100
MARZO	100	50	4,13	155,45	0,85	132,13	1,71	100
APRILE	100	50	4,40	165,65	0,85	140,80	1,82	100
MAGGIO	100	50	4,77	179,73	0,85	152,77	1,98	100
GIUGNO	0	50	5,27	198,27	0,85	168,53	#DIV/0!	#DIV/0!
LUGLIO	0	50	5,61	211,31	0,85	179,61	#DIV/0!	#DIV/0!
AGOSTO	0	50	5,68	213,74	0,85	181,68	#DIV/0!	#DIV/0!
SETTEMBRE	0	50	5,17	194,51	0,85	165,33	#DIV/0!	#DIV/0!
OTTOBRE	0	50	4,35	163,95	0,85	139,35	#DIV/0!	#DIV/0!
NOVEMBRE	100	50	2,83	106,67	0,85	90,67	1,17	100
DICEMBRE	100	50	2,52	94,72	0,85	80,52	1,04	100
Medie annuale	58		4,24	159,52	0,85	135,59	#DIV/0!	

RIEPILOGO CALCOLO VITA BATTERIE

	CALCOLO VIIA BATTERIE			
24 V		Tecnologia	DOD	Cicli
1855,71 Wh/giorno	Profondità di scarica / numero cicli	AGM	20%	1600
77,32 Ah/giorno		Tbatt media	Riduzione al	
-47,08 A	Riduzione Nr cicli causa temperatura	25	100%	1600
	Teorico Ah vita (2)			213.943
	Teorico anni vita (2)			7,58
	Fattore di utilizzo giornaliero del ciclo (4)			0,60
	Teorico anni vita			12,63
	Anni stimati di vita attesa nelle condizioni di	8,00		
	1855,71 Wh/giorno 77,32 Ah/giorno	24 V 1855,71 Wh/giorno 77,32 Ah/giorno -47,08 A Riduzione Nr cicli causa temperatura Teorico Ah vita (2) Teorico anni vita (2) Fattore di utilizzo giornaliero del ciclo (4) Teorico anni vita	24 V 1855,71 Wh/giorno 77,32 Ah/giorno -47,08 A Riduzione Nr cicli causa temperatura Teorico Ah vita (2) Teorico anni vita (2) Fattore di utilizzo giornaliero del ciclo (4) Tecnologia AGM Tbatt media 25 Teorico anni vita (2)	24 V 1855,71 Wh/giorno 77,32 Ah/giorno -47,08 A Riduzione Nr cicli causa temperatura Teorico Ah vita (2) Teorico anni vita Tecnologia AGM 20% Tbatt media Riduzione al 100% Teorico anni vita (2) Fattore di utilizzo giornaliero del ciclo (4) Teorico anni vita

- (1) indica il profilo di utilizzo dell'impianto durante l'anno.
- (2) calcolato sul numero di cicli di carica/scarica dichiarati dal produttore della batteria e sull'utilizzo reale annuale (1)
- (3) tiene conto di rendimento di carica e scarica batterie e riduzione rendimento moduli dovuta a depositi di polvere.
- (4) indica quanto ciclo di carica/scarica viene evitato a causa di utilizzo di energia diurno, contemporaneo alla produzione. Indicare la media annuale: 0,5 per sistemi h24 - 1 per sistemi di illuminazione accesi solo di notte.
- (5) tiene conto della massima profondità di scarica ammessa e della temperatura invernale che riduce la capacità nominale della batteria.
- (6) dati di irraggiamento rilevati da
- https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/it/tools.html#PVP