

RADIUS LOG - PRO PLUS Per Inverter RADIUS serie APV 10K...20K TL-DM

Interview Service Interview Interv



Il presente manuale descrive RADIUS LOG, il sistema avanzato per il monitoraggio impianto e relative opzioni, indicandone le modalità di montaggio, cablaggio e la messa in servizio.

Inoltre, questo documento contiene informazioni dettagliate sulla configurazione da tastierino e via web.

Informazioni generali

Prima dell'utilizzo del prodotto, leggere attentamente il capitolo relativo alle istruzioni di sicurezza.

Durante il suo periodo di funzionamento conservate il manuale in un luogo sicuro e a disposizione del personale tecnico.

Gefran spa si riserva la facoltà di apportare modifiche e varianti a prodotti, dati, dimensioni, in qualsiasi momento senza obbligo di preavviso.

I dati indicati servono unicamente alla descrizione del prodotto e non devono essere intesi come proprietà assicurate nel senso legale.

Vi ringraziamo per avere scelto questo prodotto Gefran.

Saremo lieti di ricevere all'indirizzo e-mail: techdoc@gefran.com qualsiasi informazione che possa aiutarci a migliorare questo manuale.

Tutti i diritti riservati.

Sommario

1.	Istruzioni di Sicurezza	5
••	1.1 Simboli utilizzati nel manuale	F
	1.2 Indicazioni sulle istruzioni per l'uso	C
	1.3 Indicazioni di cicurazza	6
		0
	1.3.1 Oso previsio	C
2.	Trasporto, immagazzinaggio e smaltimento	7
	2.1 Trasporto e immagazzinaggio	7
	2.2 Smaltimento	7
•	Och and de Wannam achie	
3.	Schema dell'apparecchio	۵
	3.1 Lato anteriore	8
	3.2 Lato posteriore	8
	3.3 Piedinatura connettori	g
	3.4 Impostazioni standard	g
	3.5 Tasti	10
	3.6 Targhetta della matricola	10
4.	Descrizione technica, collegamenti e comunicazione bus	
	4.1 LED di stato	
	4.2 Collegamenti	12
	4.2.1 Modem	
	4.2.2 Collegamento Ethernet	13
	4.2.3 Ingresso analogico	
	4.2.4 Ingressi olgitali	10
	4.2.5 Uscila digitale	10
	4.2.0 Ingresso tensione 24 V / useta tensione 24 V	
	4.3. Sistema di monitoraggio, elementi fondamentali	
	4.3.1 Comunicazione hus	17 17
	4.3.1 Commission Businessian	
	4.3.3 Schermatura	
	4.3.4 Ripetitori	
	4.3.5 Terminazione (adattamento d'impedenza)	18
	4.4 Schemi di collegamento	19
	4.4.1 Ingresso analogico: sensore d'irraggiamento	19
	4.4.2 Ingresso digitale: contatore di energia	20
	4.4.3 Uscita digitale: display digitale	20
	4.4.4 Uscita digitale: dispositivo di segnalazione	20
	4.4.5 Ingresso tensione 24 V / uscita tensione 24 V	21
	4.4.6 Alimentazione elettrica	21
	4.5 Comunicazione Bus	22
5.	Installazione	23
•.	5.1 Indicazioni di sicurezza per l'installazione	23
	5.2 Cavia linea di collegamento	22
	5.2 Sinte i delle fasi di lavoro	2C
	5.4 Installations della PADIUS I AC	
	5.4 InstalidZione di RADIOS LOG.	ZU 2F
	5.4.1 Montaggio dei apparecento sulla guida Dire	
	5.5 Installazione della scheda SIM (GSM/GPRS))	2ເ ວເ
6.	Configurazione	27
	6.1 Sintesi delle fasi di lavoro	27
	6.2 Realizzazione di un collegamento a RADIUS LOG	27
	6.2.1 Condizioni preliminari	27
	6.2.2 Connessione dial-up	28
	6.2.3 Connessione Ethernet (LAN)	29
7	Funzionamento	24
1.	7.1 Configurazione tramite broweer web	ا ت
	7.1 Comiguiazione itamile biowser Web	
	7.1.1 Nequisili dei biowsei	
	7.1.2. Эсненнака ингласти и голонов LOG	
	7.1.5 Wenu Online values	ວະ ວະ
	7.1.5 Menu "Configuration"	
	7.1.6 Menu "Admin Monitoring"	۰۵۲ ۵۲
	7.1.7 Menu "Admin Measurement"	
	7.2 Abbreviazioni	56
	7.3 Fusi orari	
	7.4 Esempi di configurazione	57 59

7.4.2 Ingressi digitali	
7.4.3 Criteri di allarme	60
8. Formato dati memoria interna	63
8.1 Tracciato record dati nella flash memory	63
9. Dati tecnici	68
9.1 Dimensioni	68
9.2 RADIUS LOG-PRO PLUS	69
9.3 Batteria	70
10.Risoluzione ai problemi	71
11. Termini e abbreviazioni	72

1.1 Simboli utilizzati nel manuale



Indica una procedura oppure una condizione di funzionamento che, se non osservate, possono essere causa di morte o danni a persone.



Indica una procedura oppure una condizione di funzionamento che, se non osservate, possono causare il danneggiamento o la distruzione dell'apparecchiatura.



Indica che la presenza di scariche elettrostatiche potrebbe danneggiare l'apparecchiatura. Quando si maneggiano le schede, indossare sempre un braccialetto con messa a terra.

Indica una procedura oppure una condizione di funzionamento la cui osservanza può ottimizzare queste applicazioni.

 Note !
 Richiama l'attenzione a particolari procedure e condizioni di funzionamento.

1.2 Indicazioni sulle istruzioni per l'uso

Queste istruzioni per l'uso sono destinate ai clienti finali che non utilizzano il portale e forniscono la base per un funzionamento in sicurezza del RADIUS LOG.

L'installazione e il primo avviamento devono essere eseguiti da un tecnico esperto di installazione.

Il personale deve sempre avere accesso alle istruzioni per l'uso.

Il personale responsabile dell'installazione, del funzionamento e della manutenzione deve aver letto e compreso queste istruzioni per l'uso.

Gefran spa non si assume alcuna responsabilità per lesioni personali, danni alla proprietà, malfunzionamenti o loro conseguenze che risultano dell'inosservanza di queste istruzioni per l'uso.

1.3 Indicazioni di sicurezza

1.3.1 Uso previsto

RADIUS LOG è un data logger per misurare e memorizzare valori elettrici ed è usato, ad esempio, nei sistemi fotovoltaici.

Ai collegamenti sull'apparecchio possono essere applicati i segnali e le potenze di segnale tollerabili. → Capitolo 8, Dati tecnici

Qualsiasi altro uso dell'apparecchio è considerato contrario al suo uso previsto. Il costruttore non è responsabile di alcun danno risultante da tale uso improprio.

L'installazione è consentita solo internamente. Per installazione all'esterno o in un ambiente polveroso, installare l'apparecchio in un armadio protettivo adeguato.

Grado di protezione → Capitolo 8, Dati tecnici

1.3.2 Indicazioni di sicurezza per l'esercizio

- Durante il funzionamento dell'apparecchio, non estrarre la scheda di memoria (Compact Flash) o la scheda SIM.
- L'apparecchio non deve essere aperto.
- Non effettuare modifiche dell'apparecchio.
- Gli apparecchi danneggiati devono essere disattivati immediatamente e fatti controllare da un tecnico elettricista.
- · Per il funzionamento dell'apparecchio è indispensabile osservare le prescrizioni locali vigenti.
- La sicurezza dell'apparecchio non è garantita qualora questo venga messo in funzione in modo contrario a quanto indicato nelle prescrizioni di sicurezza.

2.1 Trasporto e immagazzinaggio

Alla consegna, ispezionare il dispositivo per verificare che non vi siano danni causati dal trasporto e, se necessario, informare il trasportatore.

Non mettere in funzione un apparecchio danneggiato!

- Trasportare l'apparecchio solo se è imballato adeguatamente
- Proteggere l'apparecchio da polvere e umidità
- · Conservare l'apparecchio solo in luoghi asciutti e privi di polvere

Condizioni di conservazione tollerabili -> Capitolo 8, Dati tecnici

2.2 Smaltimento

Non smaltire gli apparecchi o le batterie vecchi con i normali rifiuti domestici!

L'apparecchio, il relativo imballaggio e gli accessori sono realizzati in materiale riciclabile e devono essere smaltiti in modo adeguato.

3.1 Lato anteriore



Fig. 1: Schema dell'apparecchio: lato anteriore (RADIUS LOG-PRO PLUS)

RADIUS LOG-PRO PLUS

- (1) Display
- (2) Tasti [Exit], [Down], [Up], [Enter]
- (3) LED di accensione
- LED di stato (4)
- (5) LED modem
- (6) LED allarme
- Ingressi analogici e digitali (7)
- (8) Scheda di memoria (Compact Flash)
- Commutatore RS 232 / RS 422 (9)

- Vano scheda SIM (solo per RADIUS LOG-PRO GSM/GPRS) (10)
- (11)Presa per antenna (GSM/GPRS)
- (12) Uscita digitale
- RS232 / RS422 (13)
- (14) RS485
- (15) Ethernet
- (16) Ingresso / uscita 24 V
- Presa telefonica(analog, ISDN) (17) Alimentazione di tensione RADIUS LOG
- (18)

3.2 Lato posteriore



Fig. 2: Schema dell'apparecchio: lato posteriore(RADIUS LOG-PRO PLUS)

RADIUS LOG-PRO PLUS

- Ingresso digitale (1)
- Pulsante reset (2)
- (3) Ingresso analogico

- (4) Supporti per montaggio a parete
- (5) Supporti guida DIN
- (6) Dispositivo di bloccaggio

3.3 Piedinatura connettori

RADIUS LOG-PRO PLUS

Pin	8		61	61	8 1	
	PSTN	ISDN	RS485	RS422	Ethernet	Commutatore RS
1	—	—	+24 V DC	—	TX+	RS422
2	—	—	RS485 A	TX+	TX-	RS232
3	a2 (out)	2a RX+	—	RX+	RX+	
4	a1 (in)	1a TX+	RS485 B	TX-	—	
5	b1 (in)	1b TX-	—	RX-	—	
6	b2 (out)	2b RX-	GND	GND	RX-	
7,8	—	_	_		_	

3.4 Impostazioni standard

· Impostazione standard per il collegamento	o del modem:
Indirizzo IP	192.168.200.1
Remote IP	192.168.200.51
Maschera subnet	255.255.255.255

- Per la connessione Ethernet si raccomanda l'impostazione "DHCP". DHCP $$\rm ON^{\ 1)}$$

È richiesta una configurazione di rete manuale solo qualora non sia disponibile un server DHCP.
 Indirizzo IP 192.168.30.40
 Maschera subnet 255.255.05
 Gateway 0.00.0

 Per la comunicazione all'interno di una rete si impiegano le seguenti porte: Comunicazione portale web Port 80 (HTTP) Invio e-mail Port 25 (SMTP)

• Il PIN GSM dell'apparecchio allo stato di consegna è "4321".

¹⁾DHCP ha la priorità rispetto ad una configurazione di rete manuale.



Ulteriori informazioni su questo argomento sono disponibili al paragrafo 6.2 Realizzazione di un collegamento a RADIUS LOG.

3.5 Tasti



Fig. 3: Tasti, RADIUS LOG-PRO PLUS

Tasto	Navigazione nel menu a display
EXIT	Annulla immissione. Indietro di un livello menu.
△ (UP)	Seleziona punto menu superiore. Incrementa di 1 la cifra selezionata.
\bigtriangledown (DOWN)	Seleziona punto menu inferiore. Riduce di 1 la cifra selezionata.
ENTER	Un livello menu in avanti. Conferma immissione. Salta alla cifra successiva.
RESET	Produce il riavvio dell'apparecchio.

3.6 Targhetta della matricola

La targhetta della matricola per l'identificazione dell'apparecchio è attaccata all'estremità sinistra dell'apparecchio.



Fig. 4: targhetta della matricola

(1) Tipo e variante dell'apparecchio

(2) Tipo di modem, numero di serie e anno di costruzione

4. Descrizione tecnica, collegamenti e comunicazione bus

RADIUS LOG è un data logger per misurare e memorizzare valori elettrici ed è usato, ad esempio, nei sistemi fotovoltaici. L'apparecchio misura variabili fisiche quali tensioni, correnti e resistenze. Se necessario, si può attivare un allarme che viene inviato a un ricevitore tramite un'e-mail, un messaggio di testo (SMS) o un fax.

	- + AI3 - + AI2 - + AI1	u - + 2011 - + DI1 DI1 DI1 DI1 DI1
RADUS	Log - PRO-PLUS	
		Exit Enter
GEFRAN		Ţ
N L 230 VAC	Phone $24 \overline{V}$ Ethernet	RS485 RS232 DO1

Fig. 5: RADIUS LOG-PRO PLUS

4.1 LED di stato

Simbolo		LED		Significato
		(1) Verde:		apparecchio sotto tensione
	Power	(2)	Verde:	apparecchio in fase di avvio
		(3)	Off	errore alimentazione di tensione
	0	(1)	Verde:	sistema avviato, funzionamento normale
	Status	O (3)	Off	avvio del sistema, fase di booting, funzionamento normale
		(1)	Giallo:	collegamento stabilito
	Connect	(2)	Giallo:	connessione in corso
		(3)	Off	nessun collegamento al modem PSTN, ISDN ,GSM
	Alarm	• (1)	Rosso:	segnale di allarme sull'uscita configurata DO1
		(2)	Rosso:	errore rilevato
) (3)	Off	funzionamento normale

(1) Acceso fisso

(2) Lampeggia

(3) Spento

II LED di allarme lampeggia nei seguenti casi:

- Allarme impianto, allarme valore misurato, allarme di stato
- Stato di allarme inverter rilevato
- File Ini dell'inverter assente
- Guasto inverter o sensore

4.2 Collegamenti

4.2.1 Modem

4.2.1.1 PSTN / ISDN

RADIUS LOG è dotato di un modem PSTN o ISDN.

RADIUS LOG-PRO PLUS

Assegr	Assegnazione Pin, PSTN:		Assegnazione Pin, ISDN:	
1	-	1	-	
 2	-	2	-	
3	a2 (out)	3	2a (RX+)	
4	a1 (in)	4	1a (TX+)	
 5	b1 (in)	5	1b (TX-)	
6	b2 (out)	6	2b (RX-)	
7	-	7	-	
8	-	8	-	

Nota:

Con l'apparecchio viene fornito un cavo di connessione per collegare RADIUS LOG al PSTN.

		Assegn	azione dei pin, connettore TAE-N (guardando verso i contatti):
4 3 6 3		1	a1 (in)
5 1 2	[2	b1 (in)
6 1 1	[3	-
		4	-
		5	b2 (out)
		6	a2 (out)

4.2.1.2 Antenna radio mobile (GSM/GPRS)



Per collegare un'antenna radio mobile a RADIUS LOG.

La potenza del segnale è indicata sul display sotto forma di barre verticali.



Ricezione ottima

Nessuna ricezione

4.2.2 Collegamento Ethernet

Oltre al modem integrato, vi è un collegamento di rete per il collegamento diretto a una LAN (rete locale).



· Collegamento diretto di scheda di rete e PC / laptop attraverso un cavo di rete incrociato (crossover).



- (1) RADIUS LOG
- (2) Cavo di rete incrociato
- (3) Computer / laptop
- Collegamento ad uno switch / hub attraverso un cavo di rete non incrociato (assignment 1:1).



- (1) RADIUS LOG
- (2) Cavo di rete non incrociato
- (3) Hub / switch
- (4) Computer / laptop

RS485

Per la comunicazione con dispositivi bus esterni come inverter e sensori di corrente.

	Assegr	nazione dei pin, RS485::	
	1	24 V DC	Tensione di alimentazione 1)
	2	RS485 A	Linea di dati Più
$\boxed{61}$	3	-	
June -	4	RS485 B	Linea di dati Meno
	5	-	
	6	GND	Potenziale di riferimento 2)

- 1) La tensione di alimentazione a 24 V CC è necessaria solo per l'uso con sensori di corrente. L'unità di alimentazione integrata può alimentare al massimo tre sensori.
- GND è richiesto per sensori di corrente e alcuni tipi di inverter. Ulteriori informazioni sono disponibili nello schema dei collegamenti a parte.

Nota:

Nota:

il commutatore RS deve essere impostato sulla posizione RS485.

Ulteriori informazioni sugli inverter sono disponibili nella \rightarrow Sezione 4.5, comunicazione bus.

Commutatore RS

Per commutare tra RS232, RS422, RS485..

Azionare il commutatore RS solo se necessario.

Azionare il commutatore RS solo quando il dispositivo è spento.

4.2.3 Ingresso analogico

Sono disponibili quattro ingressi analogici (RADIUS LOG-PRO PLUS).

Le tensioni da 0 a 10 V, le correnti da 0 a 20 mA e le temperature (misurazione diretta PT 1000) possono essere misurate tramite gli ingressi analogici.

60/ 60/	Ass	egnazione dei pin
+ + Al1 Al4	+	Connessione più
	-	Connessione meno

Attenzione

Pericolo di danneggiamento per sovratensione!

Tensioni superiori a 10 V DC o correnti che superano 20 mA sugli ingressi analogici possono provocare la distruzione degli ingressi di misura interessati.

- Assicurarsi che le tensioni presenti non superino 10 V DC e le correnti raggiungano massimo 20 mA.

4.2.4 Ingressi digitali

Sono disponibili quattro ingressi digitali (RADIUS LOG-PRO PLUS). Gli ingressi possono essere usati come ingressi impulsi o ingressi stato. Gli ingressi sono isolati otticamente e possono rilevare impulsi di conteggio fino a 14 Hz.

Deve essere disponibile un'interfaccia conforme alla specifica S0.



Pericolo di danneggiamento per sovratensione!

Attenzione

Tensioni superiori a 24 V DC sugli ingressi digitali possono provocare la distruzione degli ingressi di misura interessati. - Assicurarsi che le tensioni presenti non superino 24 V DC.

4.2.5 Uscita digitale

L'uscita digitale D01 può essere configurata come:

- 1) Uscita di allarme (ad esempio dispositivo di segnalazione: cicalino)
- 2) Uscita impulsi per connessione al display



Per la configurazione, stabilire una connessione tra RADIUS LOG e il browser.

L'uscita è progettata come un fotoaccoppiatore (contatto) e può essere connessa a una tensione massima di 70 V CC e una corrente massima di 50 mA CC, se necessario. Rispettare la polarità corretta!

4.2.6 Ingresso tensione 24 V / uscita tensione 24 V

RADIUS LOG può essere fornito con una tensione di 24 V CC tramite l'ingresso di tensione.



Attenzione

Pericolo di danneggiamento con l'ingresso di tensione.

Il contemporaneo collegamento dell'alimentazione di tensione di 110 – 230 V e dell'ingresso di tensione a 24 V provoca il danneggiamento dell'apparecchio.

- Assicurarsi che venga impiegata o solo l'alimentazione di tensione a 110 - 230 V oppure l'ingresso di tensione di 24 V.

Se RADIUS LOG è collegato all'alimentazione di tensione, all'uscita di tensione si applicano 24 V. Il carico nominale massimo è di 230 mA.



4.2.7 Alimentazione elettrica

RADIUS LOG può essere alimentato da una tensione di -110-230 V CA. Non azionare l'apparecchio con tensioni esterne all'intervallo da 110 a 230 V CA.

00/	Assegnazione dei pin:		
+- 24 V	L	Phase (black)	
	N	Neutral conductor (blue)	

Attenzione

Pericolo di danneggiamento per sovratensione!

In caso di sovratensioni o picchi di tensione sussiste il rischio di danneggiare o distruggere l'apparecchio. - Proteggere l'alimentazione da sovratensioni.

Attenzione

Pericolo di danneggiamento con l'ingresso di tensione !

Il contemporaneo collegamento dell'alimentazione di tensione di 110 – 230 V e dell'ingresso di tensione a 24 V provoca il danneggiamento dell'apparecchio

- Assicurarsi che venga impiegata o solo l'alimentazione di tensione a 110 - 230 V oppure l'ingresso di tensione di 24 V.

4.3 Sistema di monitoraggio, elementi fondamentali

Quando si progettano e si installano sistemi di monitoraggio con inverter e sensori di corrente è necessario rispettare numerosi elementi al fine di garantire il corretto funzionamento.

Nota:

Durante l'installazione osservare le istruzioni per l'uso e le schede tecniche dei singoli componenti. Soddisfare tutte le condizioni operative (assorbimento di corrente, alimentazione di tensione e condizioni ambientali) dei singoli componenti.

4.3.1 Comunicazione bus

Si possono collegare i dispositivi bus (inverter o sensori di corrente) in qualsiasi ordine. Collegare tutti i dispositivi in serie con un unico bus RS485.

Di norma, non collegare alcuna tensione operativa alle interfacce di comunicazione degli inverter.

4.3.2 Cablaggio

Per una trasmissione a prova di errori, tutti i cavi dei bus devono essere cavi intrecciati e completamente schermati.

Tipo cavo

• Per i cavi dati "RS485 A" e "RS485 B", usare un doppino intrecciato e schermato.

4.3.3 Schermatura

La schermatura del cavo deve essere messa a terra solo a un'estremità della connessione per evitare circuiti di terra. All'estremità opposta di ciascuna sezione del bus, interrompere completamente la schermatura in prossimità del dispositivo bus.



- Per il collegamento deve essere utilizzato un cavo costituito da un doppino intrecciato con uno schermo (min. 2 x 0,22 mm² oppure min. 2 AWG 24)
- Si consiglia di farlo passare in un tubo metallico per limitare i disturbi presenti sul campo.
- La lunghezza massima di connessione è di 200 metri .
- La schermatura dei cavi deve essere continua per tutta la catena (per il cablaggio della rete RS485 tra il datalogger e gli inverter vedere le figure seguenti).





Fig. 9: posizione delle porte RS485 presenti nella parte inferiore dell'inverter.

Nell'imballaggio dell'inverter sono presenti 2 connettori per eseguire il cablaggio della rete RS485 tra gli inverter e il datalogger

Non è pratico mettere a terra ciascuna sezione singolarmente, si può anche rivoltare la schermatura non tagliata (cavo solo inciso). Tuttavia, la schermatura globale deve sempre essere messa a terra in almeno un punto.

Instradamento

Nota:

I segnali a corrente alternata possono causare interferenza nonostante vi sia una schermatura corretta. Ciò è dovuto, in particolare, ai cavi CA nell'intervallo medio di tensione. Per questo motivo, verificare che vi sia la distanza massima possibile dai cavi CA.

4.3.4 Ripetitori

Usare i ripetitori nei seguenti casi:

• in caso di lunghezze dei cavi lunghe che portano ai dispositivi bus, per rinforzare il segnale

4.3.5 Terminazione (adattamento d'impedenza)

Per evitare riflessi nei cavi, terminare il bus con una terminazione.



Primo dispositivo (RADIUS LOG):

Una terminazione interna è preinstallata nel RADIUS LOG. Non collegare a questo dispositivo alcuna resistenza esterna aggiuntiva.

Ultimo dispositivo:

I cavi di dati "RS485 A" e "RS485 B" sono terminati con una resistenza da 120 ohm.

Determinazione della resistenza:

Le dimensioni della resistenza della terminazione variano in base alle condizioni locali. Il valore corretto della resistenza della terminazione può essere determinato usando un oscilloscopio.



4.4 Schemi di collegamento

4.4.1 Ingresso analogico: sensore d'irraggiamento

Per il sensore d'irraggiamento è preconfigurato l'ingresso analogico Al1.



- Schermatura a massa (nero)

4.4.2 Ingresso digitale: contatore di energia

Per il contatore di energia è preconfigurato l'ingresso digitale DI1.



(1) Interfaccia S0, meno (21) (2) Interfaccia S0, più (20)

4.4.3 Uscita digitale: display digitale



4.4.4 Uscita digitale: dispositivo di segnalazione



4.4.5 Ingresso tensione 24 V / uscita tensione 24 V

La tensione di alimentazione è 24 V CC.





Pericolo di danneggiamento con l'ingresso di tensione !

Il contemporaneo collegamento dell'alimentazione di tensione di 110 – 230 V e dell'ingresso di tensione a 24 V provoca il danneggiamento dell'apparecchio.

-Assicurarsi che venga impiegata o solo l'alimentazione di tensione a 110 - 230 V oppure l'ingresso di tensione di 24 V.

4.4.6 Alimentazione elettrica

L'alimentazione è da 110 a 230 V CA. Fornire un fusibile da 6 A.



Pericolo di danneggiamento con l'ingresso di tensione !

Fase (nero) con fusibile da 6 A



Il contemporaneo collegamento dell'alimentazione di tensione di 110 - 230 V e dell'ingresso di tensione a 24 V provoca il danneggiamento dell'apparecchio.

-Assicurarsi che venga impiegata o solo l'alimentazione di tensione a 110 - 230 V oppure l'ingresso di tensione di 24 V.

4.5 Comunicazione Bus

Per la comunicazione con gli inverter, RADIUS LOG deve essere dotato di un driver appropriato.

Nota: Il driver richiesto è installato dal costruttore prima della spedizione.

Per inverter e sensori di corrente si forniscono solo le informazioni necessarie alla connessione.

- · Rispettare il numero massimo di dispositivi accettabile
- L'ordine dei dispositivi bus è ininfluente
- Di norma, non collegare alcuna tensione operativa alle interfacce di comunicazione degli inverter.
- La schermatura del cavo del bus deve essere messa a terra solo a un'estremità della connessione
- Quando si instrada il cablaggio del bus, verificare che vi sia la distanza massima possibile dai cavi CA
- Per evitare riflessi, terminare sempre il bus con una terminazione parallela.

Per RADIUS PRO-PLUS: si possono collegare al massimo 32 inverter.

- Collegare la schermatura del cavo alla terminazione di terra all'estremità di RADIUS LOG
- Impostare l'indirizzo del bus dell'inverter (consultare la documentazione relativa all'inverter)

Nota:

5.1 Indicazioni di sicurezza per l'installazione

- Affidare la connessione del data logger solo a elettricisti qualificati.
- Collegare o scollegare tutti i cavi solo quando non sono alimentati



Pericolo di morte per folgorazione

Quando si collega l'apparecchio all'alimentazione di tensione sussiste il rischio di folgorazione elettrica. Ne possono conseguire lesioni anche mortali..

- Interrompere l'alimentazione elettrica e bloccarla per evitarne il reinserimento accidentale.



Pericolo di danneggiamento a causa di cavi non collegati correttamente.

Il collegamento non corretto dei cavi può provocare il danneggiamento o anche la distruzione degli ingressi di misura e dell'apparecchio stesso.

- Collegare i cavi solo nei punti previsti.
- Osservare la corretta polarità dei cavi da collegare.

- Con cavi flessibili usare puntali adeguati
- Serrare tutte le connessioni con morsetto con un attrezzo adatto, controllare che il contatto sia eseguito e che la connessione sia salda
- Usare solo i cavi specificati

5.2 Cavi e linee di collegamento

Tipi di cavi

•	Cavi Bus (inverter, sensori di corr Cavo dati RS 485, intrecciato:e s Cavo di rete::	rente) chermato:	2×0.5 mm² CAT 7
•	Sensori (sensore irraggiamento, s Cavo sensore:	sensore temperat 2×2×0.5 mm²	ura)
•	Contatore (contatore energia) Cavo telefonico::	2×0.6 mm ²	
•	Rete Ethernet Cavo di rete:	CAT 5e / CAT 6	/ CAT 7
Lι	Inghezze dei cavi massime am	messe	
•	Cavi Bus		
	(cavo dati RS 485)	1200 m 1) 2)	
•	Sensori	100 m	
•	Contatori	200 m	

100 m 2)

Ethernet

Schermatura

La schermatura del cavo deve essere collegata a terra solo su un'estremità del collegamento.

- 1) Per cavi più lunghi è indispensabile installare ripetitori.
- 2) In caso di più cavi diversi di questa lunghezza è necessario integrare un hub.

5.3 Sintesi delle fasi di lavoro

Montaggio

• Montaggio dell'apparecchio sulla guida DIN, in alternativa montaggio a muro.

Collegamento PSTN, ISDN e GSM

- 1. Verificare il collegamento telefonico PSTN con chiamate in uscita e in ingresso (ad es. numero del gestore, osservare l'eventuale impostazione della linea libera o del blocco selezione). Effettuare le impostazioni dell'impianto telefonico come indicato dal produttore.
- 2. Controllare il collegamento telefonico ISDN prima del montaggio con un tester S0. Effettuare le impostazioni dell'impianto telefonico come indicato dal produttore.
- 3. Per l'installazione PSTN o ISDN collegare l'apparecchio alla presa telefonica con il cavo in dotazione. Per prolungare il cavo osservare che sia assicurato un saldo contatto e la polarità sia corretta.
- 4. Per la connessione GSM collegare l'antenna per telefonia mobile in dotazione alla presa prevista.
- La scheda dati GSM e l'apparecchio devono essere impostati sullo stesso numero PIN. A tale scopo impostare il numero PIN della scheda dati con un telefono cellulare. Inserire la scheda dati GSM nell'apparecchio finché scatta in posizione.

Connessione Ethernet

- 1. Connessione diretta dalla scheda di rete e dal PC / laptop tramite un cavo di rete incrociato.
- 2. Connessione a uno switch/hub tramite un cavo di rete non incrociato.

Ingresso analogico / ingresso digitale

- Tensione massima di ingresso: analogica 10 V CC, digitale 24 V CC
- L'ingresso analogico Al1 è preconfigurato per il sensore d'irradianza
- L'ingresso digitale DI1 è preconfigurato per il contatore di potenza

Alimentazione elettrica

- 1. Proteggere l'alimentazione (230 V CA) con un fusibile (ad esempio B6A) o in alternativa usare l'ingresso di tensione (24 V CC).
- Alimentare al massimo tre sensori di corrente (quadro di stringa) tramite l'unità di alimentazione integrata. L'alimentazione viene erogata tramite l'interfaccia RS485. Usare un'alimentazione esterna se si usano oltre tre sensori di corrente.

Primo avviamento e cablaggio

- 1. Controllare la polarità dei cavi di connessione e se necessario correggerla.
- 2. Collegare la tensione di rete per accendere RADIUS LOG. Il LED di stato lampeggia.

Interfaccia RS485

Ulteriori informazioni \rightarrow Sezione 4.5, Comunicazione bus.

5.4 Installazione di RADIUS LOG

Si può installare l'apparecchio nel modo seguente:

- Installazione su guida da 35 mm x 7,5 mm secondo EN 50022
- Montaggio a muro con viti (diametro massimo della testa 7,5 mm)

5.4.1 Montaggio dell'apparecchio sulla guida DIN

Agganciare l'apparecchio sul bordo superiore della guida e premere finché il morsetto non si inserisce in basso. Per rimuovere l'apparecchio, abbassare il morsetto con un cacciavite e sollevare l'apparecchio dalla guida.



5.4.2 Montaggio a muro con viti

Inserire due viti da 90 mm distanziate sulla parete. Montare l'apparecchio in modo che le viti si trovino negli incavi del dispositivo. Premere l'apparecchio verso il basso e controllare che sia appoggiato correttamente. Per rimuovere il dispositivo, spingere leggermente verso l'alto ed estrarlo tirando in avanti.



5.5 Installazione della scheda SIM (GSM/GPRS))

Per il funzionamento radio (GSM / GPRS) è richiesta una scheda SIM adeguata. Il codice PIN della scheda SIM deve essere identico al codice PIN GSM dell'apparecchio.

Nota: inserire o rimuovere la scheda SIM solo quando l'apparecchio è spento.



Installazione della scheda SIM:

Il lato di contatto della scheda SIM deve essere rivolto in avanti e il bordo inclinato deve trovarsi in alto a destra.

· Inserire con attenzione la scheda SIM nell'alloggiamento finché non scatta in posizione

Rimozione della scheda SIM:

premere con cautela la scheda SIM nell'alloggiamento per rilasciare il blocco. La scheda viene spinta leggermente fuori dalla pressione della molla. Estrarre la scheda SIM.

6.1 Sintesi delle fasi di lavoro

Condizioni preliminari

- 1. RADIUS LOG è montato e i cavi del collegamento bus sono collegati correttamente.
- 2. Inserire l'alimentazione di tensione; si attende il completamento della fase di avvio dell'apparecchio.
- 3. Verificare che la configurazione dell'inverter sia stata completata con successo (vedere il manuale inverter per impostare il numero del nodo in ogni inverter).

Configurazione del RADIUS LOG (Monitoraggio locale)

- Collegare un computer tramite Ethernet al RADIUS LOG
- Effettuare la configurazione tramite il web browser.
- · Prova di connessione con e-mail con il canale di cominicazione stabilito
- Controllare i segnali di misura sul display o attraverso il web browser.

6.2 Realizzazione di un collegamento a RADIUS LOG

6.2.1 Condizioni preliminari

- Variante PSTN: RADIUS LOG è collegato alla rete telefonica.
 Il computer è collegato alla rete telefonica tramite un modem PSTN
- Variante ISDN: RADIUS LOG è collegato alla rete ISDN.
 Il computer è collegato alla rete ISDN tramite una scheda ISDN
- Variante GSM / GPRS: RADIUS LOG è collegato alla rete radio mobile.
 Il computer è collegato alla rete telefonica tramite un modem analogico
- Variante Ethernet: RADIUS LOG è collegato al computer tramite un cavo di rete

Nei seguenti esempi si usa Windows XP come sistema operativo. La procedura di configurazione per altri sistemi operativi o altre versioni del sistema operativo può essere diversa dagli esempi seguenti. Per stabilire una connessione, il modem richiesto deve essere collegato al computer e il driver necessario installato.

Per configurare la connessione di rete sul computer sono richiesti i diritti dell'amministratore.

Nota! Possibilità di danneggiare una configurazione esistente!

Modifiche a una connessione dial-up o Ethernet possono rendere la configurazione esistente inutilizzabile.

- Se si eseguono modifiche a una connessione dial-up o Ethernet, verificare di usare le impostazioni di connessione corrette

6.2.2 Connessione dial-up

Per una connessione tra il computer e la rete telefonica PSTN o ISDN. Se una connessione dial-up è già configurata, è necessario modificare solo le proprietà della connessione dial-up e, qualora appropriato, le proprietà delle impostazioni TCP/IP.

- 1. Selezionare la sequenza del menu "Start" > "Impostazioni" > "Connessioni di rete" > "Crea una nuova connessione".
- 2. Selezionare "Connessione alla rete aziendale" come tipo di connessione di rete.
- 3. Selezionare l'opzione "Connessione dial-up" come connessione di rete.
- 4. Assegnare un nome alla connessione dial-up in "Nome connessione".
- 5. Inserire il numero di telefono richiesto per il dial-up in "Numero telefonico".

Nota: in base al tipo di sistema telefonico, può essere necessario includere un prefisso di chiamata esterno (ad esempio "0") e una pausa (virgola dopo lo "0").

- 6. Completamento della procedura guidata.
- 7. Selezionare la sequenza del menu "Start" > "Impostazioni" > "Connessioni di rete" > [Nome della connessione di rete].

Uphons	Security Networking	1
onnect using		
Win-Moder	n (COM1)	
		Contigue
Phone number		
Acea code	Phone number	
1	12345	Alternates
Ouritalience	t cashe	
E Use dales	n det	The state of the state
Harrison		Contract of Longer
Shewicon in	notification area when or	onnected

Fig. 23 : configurazione di una connessione

8. Selezionare la scheda "Rete" e fare clic due volte sulla voce "Protocollo Internet (TCP/IP)".

Se il computer è azionato da una rete con un server DHCP, selezionare l'opzione "Ottieni automaticamente un indirizzo IP".

In alternativa, digitare ad esempio "192.168.200.51" come indirizzo IP e server DNS (in base alla rete) e confermare con "OK".

eral u can get IP settings assigned automatically if your network supports s capability. Otherwise, you need to ask your network administrator for appropriate IP settings.
ou can get IP settings assigned automatically if your network supports is capability. Otherwise, you need to ask your network administrator for e appropriate IP settings.
Detain an IP address automatically Use the following IP address: IP address: IP address: I92 . 168 . 200 . 51 Optain DNS server address automatically Use the following DNS server addresses: Preferred DNS server: I32 . 168 . 200 . 51 Alternate DNS server:
Use the following IP address: IP address: IP address: IS 192 . 168 . 200 . 51 IP address: IP address automatically IS the following DNS server addresses: Preferred DNS server: IS 192 . 168 . 200 . 51 Alternate DNS server: IS I
IP address: 192.168.200.51 C Obtain DNS server address automatically Ising the following DNS server addresses: Preferred DNS server: 192.168.200.51 Alternate DNS server:
Obtain DNS server address automatically Use the following DNS server addresses: Preferred DNS server: I32 . 168 . 200 . 51 Alternate DNS server:
Adyanced
OK Cancel

Fig. 24: indirizzo IP, server DNS

9. Selezionare "Componi" per stabilire una connessione.

Per accedere, inserire il nome dell'utente e la password.

Nome utente: admin Password: admin

6.2.3 Connessione Ethernet (LAN)

Per una connessione tra il computer e RADIUS LOG tramite un cavo di rete.

- 1. Selezionare la sequenza del menu "Start" > "Impostazioni" > "Connessioni di rete" > "Connessione alla rete locale (LAN)".
- 2. Nella finestra di dialogo, fare clic su "Proprietà".
- 3. Poi fare clic due volte sulla voce "Protocollo Internet (TCP/IP)". La finestra di dialogo successiva riporta le impostazioni per la scheda di rete del computer.

ernet Protocol (TCP/IP) Prop	erties ? 🔀
àeneral	
You can get IP settings assigned this capability. Otherwise, you nee the appropriate IP settings.	automatically if your network supports d to ask your network administrator for
C Obtain an IP address autom	atically
─● Use the following IP address	s: —————
IP address:	192 . 168 . 200 . 51
O <u>D</u> tain DNS server address O <u>Use</u> the following DNS server <u>Preferred DNS server:</u> Alternate DNS server:	automatically er addresses: 192 . 168 . 200 . 51
_	
	Ad <u>v</u> anced
	OK Cancel

Fig. 25: proprietà LAN, proprietà TCP/IP

4. Se il computer funziona in una rete con un server DHCP, selezionare l'opzione "Ottieni automaticamente un indirizzo IP".

In alternativa, impostare le voci relative in "Indirizzo IP" e "Subnet mask".

Nota:

l'indirizzo IP del computer non deve essere uguale all'indirizzo IP di RADIUS LOG.

L'indirizzo IP del computer deve trovarsi nello stesso spazio dell'indirizzo del RADIUS LOG. Nell'esempio, l'indirizzo IP del computer deve iniziare con "192.168.30".

Esempio di indirizzo IP fisso:

indirizzo IP del computer	192.168.30.1
indirizzo IP di RADIUS LOG	192.168.30.40
Subnet mask del computer e di RADIUS LOG:	255.255.255.255

7. Funzionamento

7.1 Configurazione tramite browser web

7.1.1 Requisiti del browser

- Internet Explorer, versione 6.0 o superiore
- Firefox, versione 2.0 o superiore

7.1.2 Schermata iniziale di RADIUS LOG

Dopo un'installazione riuscita del collegamento al modem o a Ethernet è possibile accedere alla struttura del menu di RADIUS LOG tramite un browser.

Accedere e confermare l'indirizzo IP di RADIUS LOG nella riga dell'indirizzo del browser.



Fig. 26: riga dell'indirizzo del browser

Indirizzo predefinito di RADIUS LOG:

Connessione al modem:	http: \\192.168.200.1
Connessione Ethernet:	http: \\192.168.30.40

Ad esempio, se l'indirizzo IP di RADIUS LOG è 192.168.200.1, accedere e confermare "http://192.168.200.1" nella riga dell'indirizzo.

- Successivamente il browser visualizza la schermata iniziale di RADIUS LOG.

🖉 Windows Internet Exp	kuur.		>
🔄 🕘 - 🔃 http://169	.254.160.32(html/en/index.html		p.
File Edit View Favorites	Tools Help		
SS + Home		🖬 Emulate IE7 🛛 🖓 🔹 🛄 🔹 🔂 Pag	ye + () Tools + 🕢 🏎
General Online values	Status Configuration Admin Monitoring Ad	imin Measurement	
RADIUS LOG) G	and and
Welcome to « WEB	'log » Monitoring System		
System Survey of t	he Plant Meteocontrol		
Hardware		Monitoring	
Analog inpute	1 allocated	Last alarm message E-N	tall transfer failure
Current sensors	0	Last data transfor 22	04.10/00.50:00
Inverters	18	Free Memory 99 GSM Field Strength	5 - 12
System Parameters			
Plant operator Installed power	20.26.00		
Inverters	SF 115	Orientation 213	•
Module type	SK NO	Till 45" Modulo officiency 551	
mooure area	252.8 m*	MODULE OBLIGACY 65	a
		System Time .00	653:46 / 22.4.10
		🔊 😜 Internet	t 100% ·

Fig. 27: schermata iniziale

Menu "General"

Menu per accesso dell'amministratore e richiamo della schermata iniziale.

Login

Menu per accesso dell'amministratore e richiamo della schermata iniziale.

General Online values Status Configuration		
RADIUS LOG		RAD
	Login	
	Please enter the administrator password	
	[mmm]	
	Cancel Login	
		System Time 14:57:11 / 21.4.10
	Fig. 28: accesso dell'amministratore	

Nota:

la password dell'amministratore è "ist02".

Schermata iniziale

General Online values Status Cor	nfiguration Admin Monitoring	Admin Measurement			
RADIUS LOG					RAD
Welcome to «RADIUS LOG»	» Monitoring System				
System Survey of the Plant					
Hardware Analog inputs Digital inputs Current sensors Inverters	1 allocated 1 allocated 0 10		Monitoring Last alarm message Date/Time Last data transfer Free Memory GSM Field Strength		E-Mail transfer failure 22.04.10/01:31:00 22.04.10/00:50:00 99 %
System Parameters Plant operator Installed power Inverters Module type Module area	30.36 HW SF 115 SM 30 252.8 m ⁹		Orientation Titt Module efficiency	System Tir	213° 45° 65 % ne 06:53:46 / 22.4.10

Fig. 29: schermata iniziale

La schermata iniziale mostra le principali informazioni del sistema.

Hardware	panoramica degli ingressi assegnati e dei dispositivi bus disponibili
Monitoring	visualizza l'allarme più recente con la data e l'ora nonché la quantità di me- moria libera. Per dispositivi con GSM/GPRS è anche indicata la potenza del segnale.
System Parameters	Informazioni sul sistema fotovoltaico

7.1.3 Menu "Online values"

Visualizza i valori misurati dai sensori, dai contatori e dagli inverter collegati agli ingressi analogici e digitali.

Analog / Digital

General	Online values	Status Configuratio	e Admin Monitoria	g Admir	Measurement				
RAI	DIUSLO	bG						RAD	ک
Online	values » A	nalog / Digital							
Sum of Se	elected Digital	Inputs							
Designati	on		Value	Unit	Designation	1		Value	Unit
Current P	ower		0.000	KW .	Current more	nthly energy yield		0.000	kWh
Current d	aily energy yield	t	0.000	KM/h	Current ann	ual energy yield		0.000	KMh
Previous	day energy yiel	1	0.000	k///h	Total energy	yyield		0.000	KWh
Select Ad	id-On Module	external 1 / IP Adr. 192	168.30.46 💌 [Update					
Details Di	gital Inputs								
Channel	Designation		Current Powe	r 8	finimum	Maximum	Unit	Meter reading	Unit
1	Einspeisezä	hler	0.000	0	.000	0.000	KWV	0.000	kivh
Details Ar	alog Inputs								
Channel	Designation		Value		linimum	Maximum	Unit		
1	Einstrahlunj	gssensor Modulebene	1.3	1	.3	3.0	Viðmr		
Note: The	highlighted va	ues will be updated ever	y 10 sec.						
							Syste	em Time - 07:04:48 / 2	2.4.10

Fig. 30: valori misurati dagli ingressi analogici e digitali

Sum of Selected Digital Inputs:

Produzione energetica del sistema

Il calcolo dell'uscita totale si può definire tramite il menu "AdminMeasurement" > "Digital Channel Energy".

Select Add-On Module:

Visualizza i dati misurati per i moduli accessori collegati
 I moduli accessori sono definiti tramite il menu "AdminMeasurement" > "Digital Channel Energy".

Esempio: un sistema è composto da due sottosistemi, i cui contatori separati sono collegati a RADIUS LOG. Per un calcolo corretto, i contatori del sottosistema devono essere attivati da "Digital Channel Energy".

Details Digital Inputs:

Visualizza i valori misurati per ogni ingresso digitale.

Current power: gli impulsi di conteggio sono convertiti in un periodo definito in un valore di potenza (kW) usando la costante d'impulso.
Minimum: il valore minimo di corrente giornaliero
Maximum: il valore massimo di corrente giornaliero
Meter reading: somma totale degli impulsi misurati.

La visualizzazione può essere confrontata con il valore effettivo sul contatore dell'energia.

Details Analog Inputs:

Value:

Minimum:

Visualizza i valori misurati per ogni ingresso analogico.

- valore in linea della corrente (aggiornato ogni dieci secondi)
- il valore minimo di corrente giornaliero
- Maximum: il valore massimo di corrente giornaliero

Current Sensors

Valori misurati dai sensori di corrente.

oeneral Uni	line values Sta	tus Configuration Admin	Monitoring Admin Me	asurement		
RADIL	JS LOG					Englass /
nline val	ues » Curre	nt Sensors				
	Addrose	Concerned Markows				
Indate	Mudicas	Current Value	Minimum	Maximum	Unit	
Update	1	0.20	0.18	1.05	A	
Update	1	0.20 0.20	0.18 0.20	1.05 0.78	A	
Update	1 2 3	0.20 0.20 0.18	0.18 0.20 0.17	1.05 0.78 0.86	A A A	
Update	1 2 3 4	0.20 0.20 0.18 0.37	0.18 0.20 0.17 0.33	1.05 0.78 0.86 1.50	A A A A	

Fig. 31: valori misurati, sensori di corrente

Riepilogo dispositivo modbus

Valori misurati dagli inverter. In base al tipo di inverter collegati, vengono visualizzati i valori disponibili.

General On	Ame wakans Sta	tus Configurat	ion Admin M	onKoring Admin	Measurement	-	
RADI	JS LOG						and the section
Online va	lues » Inverti	er Survey					
Sum of all try	erters.						
Designation			Value	Unit	Designation	Value	Unit
Current Powe	6		2.512	FW	Current monthly energy yield	908.435	KWD.
Current daily	energ/yield		12.434	805/0	Current annual energy yield	11457.198	8550
Previous day	energy yield		42,084	ante de la companya de la comp	Total energy yield	15735.725	8Wm
Survey of Ind	ividual Inverters						
Address	Power	Unit		Daily energy	Unit		
1	-	w		-	thh		
Note The hig	hlighted values wi	l be updated eve	ry 29 sec.				
1						System 1	ime /

Fig. 32: valori misurati, inverter

Dispositivo modbus

Mostra i dettagli di un inverter selezionato.

RADIUS LOG							a us
Online values > Inverter	Detai	ils om the list.					
Selection		Display					
Arb1 / SarNo 2000345286		Designation	Abbreviation		Value	Unit	
Harry Serve 2000 Torus		Wechselrichter Adr+1/SerNo.	2000345786/Typ=WR3	0-501			
update		Istwert PV-Spannung		Upv_lst	317	V	
		PV-Strom		lpv	9.584	A	
		Netzspannung		Uac	228	V	
		Netzstrom		lac_lst	12.425	A.	
		Netzfreguenz		Fac	49.98	H2	
		Netdeistung		Pac	2833	W	
		Netzimpedanz		Zac	628	mOhm	
		Isolationswiderstand		Riso	3000	kOhm	
		Gerätetemperatur		TRK	0.0	*C	
		Gesamtenergie		E_Total	70.289	KWD	
		Getriebsstunden		h_Total	1465.01	н	
		Summe Betriebsstunden Ein	ipeisebetrieb	h_On	5280201.44	н	
		Fehlerzähler		Fehler_Ont	93		
					Sys	tem Time 12:45:45 /	11.5.10

Fig. 33: dettagli dell'inverter

Le voci dipendono dall'inverter interessato.

7.1.4 Menu "Status"

Plant Messages

Panoramica dei possibili stati di allarme.

General	Online values	Status	Configuration	Admin Monitoring	Admin Measuren	nent			
RAD		G						R	eu/az
Status	» Plant Mes	sages							
Measure	d Value Alarms ion		Status	Upper limit	Actual value	Lower limit	Alarm Counter	Transfer Status	info
E_Z_EVU E_Z_EVU E_Z_PV2 E_Z_PV3 E_Z_PV3 Plant Ala	/Time /E_G0 /E_Z_PV1 /E_Z_PV1 /E_Z_PV2		inactive inactive inactive inactive inactive	0.00 0.00 0.00 0.00 0.00	0.00 0.00 0.00 0.00 0.00	0.00 0.00 0.00 0.00 0.00	0 0 0 0		
Designat	ion		Alarm Type	Alarm target			Alarm Counter	Transfer Status	Info
Power Bla System fil System e	ackout le is missing mor		Email Email Email				12 0 0		Last alarm: 01.12.03 / 00:00:00
e-mail ba	insier ianeu		omo				0		
Status A	larms		Platus	Pauroo 4	Organization	Pourse 2	Alarm Counter	Transfor Plates	hufu
Leistung	fehit		active	Einstrahlungssensor Modulebene	42	1.000000	9		Letzter Alarm: 25.08.09 / 13:38:34
Leistung	fehlt		inactive				0	-	09.07.09/13:58:17
E-Mail Tr	ansfer Status								
Status of	Transmission:		Ready to serv	5					
The follow	The following e-mail is being transmitted or prepared for transfer:								
Reset all	alarms incl. loca	l output	Resetalan	ms					
							Sy	stem Time 07:0	/:42 / 22.4.10



Measured Value Alarms:

Un allarme per un valore misurato viene attivato non appena uno dei criteri di monitoraggio viene soddisfatto.

specifica se il criterio è monitorato

limite superiore del criterio di monitoraggio

valore corrente del criterio di monitoraggio

limite inferiore del criterio di monitoraggio

indirizzo per inviare il messaggio di allarme

visualizza gli allarmi in attesa di invio

visualizza le e-mail in attesa di invio

ora dell'allarme più recente

- Designation: •
- Status:
- Upper limit:
- Actual value:
- Lower limit:
- Alarm Counter:
- Transfer Status:
- Info:

Plant Alarms:

Gli allarmi dell'impianto si riferiscono a messaggi d'errore del sistema di monitoraggio.

•	Designation:	motivo dell'allarme
•	Alarm Type:	tipo di messaggio di allarme (e-mail, messag

fax)

tipo di messaggio di allarme (e-mail, messaggio di testo [SMS],

nome come definito in "Admin Monitoring" > "Formulas"

visualizza la frequenza di violazione di un valore di limite

- Alarm target:
 - Alarm Counter:
 - Transfer Status:
 - Info: •

Status Alarms:

Panoramica degli allarmi attivati.

- Designation nome come definito in "Admin Monitoring" > "Formulas" Stato
 - specifica se il criterio è monitorato

numero di allarmi attivati

ora dell'allarme più recente

•	Source 1	criterio di comparazione 1
•	Operation	condizione di comparazione tra Source 1 e Source 2
•	Source 2	criterio di comparazione 2
•	Alarm Counter	visualizza la frequenza di violazione di un valore di limite o di mancata soddisfazione di un criterio.
•	Transfer Status	visualizza le e-mail in attesa di invio
•	Info	ora in cui si è verificato un allarme

E-Mail Transfer Status:

Indica se vi sono e-mail in attesa di invio.

Reset all alarms incl. local output:

Ripristina tutti i messaggi di allarme (compresa uscita locale).

Nota:

non si ripristinano gli allarmi dell'impianto.

Inverters

Mostra messaggi di guasto e brevi informazioni sugli inverter.

General	Online values	Status (Configuration	Admin Monitoring	Admin M	easurement				
RADIUS LOG										RADUS
Status	Status » Inverters									
Failure Mo	ssages									
Designation		Alarm	Type Alarm	target		Alarm Counter	Transfer Status	Info		
No respon	se of inverter	Email				0	-			
Energy yie	Id deviation	Email				0	-			
inverter fai	lure	Email				0				
INV ini file	is missing	Email				0				
Alarm Pov	verControl	Email				0				
Quick Info										
Address	Serial Number	Туре	Sta	tus						
1	2000345786	WR30	-801							
									System Tir	ne 12:44:04 / 11.5.10

Fig. 35: Stato, inverter

Failure Messages

- Designation:
- Alarm Type:
- Alarm target:
- Alarm Counter:
- Transfer Status:
- Info:

Quick Info

- · Address:
- Serial Number:
- Type:
- Status:

- tipo di messaggio di guasto
- tipo di messaggio di allarme (e-mail, messaggio di testo [SMS], fax)
- indirizzo per inviare il messaggio di allarme
- visualizza la frequenza di violazione di un valore di limite o il numero di allarmi attivati
- visualizza le e-mail in attesa di invio
- ora dell'allarme più recente
- indirizzo del bus dell'inverter numero di serie dell'inverter tipo di inverter
- stato dell'inverter
7.1.5 Menu "Configuration"

Plant Data

Le voci di Plant Data sono richieste da svariati elementi nel sistema. Le voci contengono dati relativi all'operatore, alla potenza del sistema, ai tipi di moduli, all'orientamento, al trasferimento di messaggi d'errore, alla velocità di scansione, eccetera.

General Online values Status Configurat	on Admin Menitoring Admin Measurement	
RADIUS LOG		RADUB
Configuration » Plant Data		
Serial Number	SN000000	
Plant Designation		
Operator		
Installed Power	0 WW	
Module area (total)	0 m*	
Module Efficiency	0 %	
Inverter Efficiency	0 %	
Number of Subsystems	1	
Storage Interval	900 💌 s	
Orientation	0"	
Tit	0"	
Module Type		
Inverter Type		
E-mail contact for data transfer	Datenbank-Server	
Data transfer	© on C off	
External call prefix	0.	
DTMF or pulse dialing	OTMF C Pulse Dialing	
Timeout after bell signals (analog modem only)	8 s	
Language	English 💌	
Call Acceptance	@ on C off	
Bell signals (analog modern only)	8	
Contact for daily file transfer via fax	inactive .	
Transfer time (from 0.05 to 23:00)	0 : 05	
		Cancel Save

Fig. 36: Dati dell'impianto

System Time 07:09:22 / 22.4.10

appare sulla schermata iniziale e in tutti gli allarmi Plant Designation: Operator: l'operatore del sistema * Installed Power: calcolo dei criteri di allarme Module area (total): calcolo dei criteri di allarme Module Efficiency: calcolo dei criteri di allarme Inverter Efficiency: calcolo dei criteri di allarme Number of Subsystems: calcolo dei criteri di allarme compressione dei dati ogni 300- 3.600 s Storage Interval: Orientation: orientamento del sistema * Tilt: angolo d'inclinazione dei moduli * Module Type: tipo di moduli usati * Inverter Type: tipo di inverter usati * E-mail contact for data transfer: indirizzo per inviare i dati misurati Data transfer: attiva o disattiva il trasferimento di dati External call prefix: voce per il prefisso di chiamata esterna e tempo di attesa (in base al sistema telefonico) DTMF or pulse dialing: metodo di connessione Timeout after bell signals: tempo massimo tra due segnali di chiamata Language: lingua usata

•

attiva o disattiva il funzionamento parallelo di altri dispositivi in Call Acceptance: un'unica connessione telefonica Bell signals: numero di segnali di chiamata fino a che RADIUS LOG accetta la chiamata (da 1 a 5 segnali di chiamata) Contact for daily file transfer: indirizzo per inviare i file quotidiani orario di invio del file quotidiano

elimina le modifiche

salva le modifiche

- Transfer time:
- Cancel:
- Save:

* Solo per informazione. La voce non è usata in alcun altro punto.

Impostazioni aggiuntive per "Call Acceptance Off" (modem analogico)

Call Acceptance	Con	@ off
Connection acceptance start-up time (analog modern only)	20	00 o'cloc#
Connection acceptance stop time (analog modern only)	in .	DO o'class
Bell signals when accepting connection (analog modem only)	1	
Connection acceptance period in sec after reset (analog modern only)	600	1

Fig. 37: accettazione chiamata "Off"

- Connection acceptance start-up time:
- Connection acceptance stop time:
- Bell signals when accepting connection:
- Connection acceptance period after reset:

ora da cui RADIUS LOG accetta le chiamate ora da cui RADIUS LOG termina di accettare le chiamate numero di segnali di chiamata fino a che RADIUS LOG accetta la chiamata (da 1 a 5 segnali di chiamata) dopo un ripristino, RADIUS LOG può essere raggiunto median-

te un'accettazione di chiamata per l'ora impostata.

Default Contact

I messaggi di allarme e i valori misurati sono inviati in modo predefinito al contatto predefinito. Si possono apportare modifiche nei criteri di allarme, nei messaggi dell'impianto o nei parametri di sistema.

General Online values Status Configuration Admin Monitoring	Admin Measurement
RADIUS LOG	ELGEN
Configuration » Default Contact	
Company / Person	Default contact: Using the presettings all alarm messages and measured value files will be sent to the default contact. You can change the presettings for each alarm criterion, plant message or
Street address	plant parameter, if you are authorized.
Postal code	
Location	
Phone	
Mobile phone	
Contact person	
Fax	
Email	
	Cancel Save
	System Time 07-09:22 / 22.4.10
	Fig. 38: esempio: contatto predefinito

- Company / Person:
- Street address:
- Postal code:
- Location:
- Phone:
- Mobile phone:
- Contact person:

- nome del contatto informazione aggiuntiva *
 - informazione aggiuntiva *
 - informazione aggiuntiva *
 - informazione aggiuntiva *
 - allarme tramite messaggio testuale (SMS). Il numero di cellulare deve contenere solo numeri e spazi
- informazione aggiuntiva *

Fax:	allarme via fax. Il numero di fax deve contenere solo numeri e spazi
Email:	allarme via e-mail. Si possono separare diversi indirizzi e-mail tramite una virgola e uno spazio
Cancel:	elimina le modifiche
Save:	salva le modifiche

* Solo per informazione. La voce non è usata in alcun altro punto.

Date / Time

•

Impostazione della data e dell'ora.

General Online values Status Configuration Admin Monitoring Admin Measurement	
RADIUS LOG	RAD
Configuration » Date / Time	
New date (dd mmyy) 22 4 10	
New system time (hh.mm.ss)	
	Cancel Save
Prease keep in mind that the time setting directly influences data logging. Deviations in seconds should not be corrected.	
	System Time 07:10:07 / 22.4.10
<u>Fig. 39: data e ora</u>	

Si inserisce la data usando il formato Giorno, Mese, Anno (dd.mm.yy). Si inserisce l'ora usando il formato Ora, Minuto, Secondo (hh:mm:ss).

Nota: la modifica della data e dell'ora ha un effetto diretto sulla registrazione dei dati. Pertanto non correggere deviazioni nell'ambito di secondi.

- Cancel: elimina le modifiche
- Save: salva le modifiche

7.1.6 Menu "Admin Monitoring"

Network

La rete è divisa nelle aree "Settings", "Internet", "Email" e "SMS".

Network > Settings

Impostazioni per PPP, LAN, ISDN e Alarm Modes.

General Online values Status Configuration Admin Monitoring	Admin Measurement	
RADIUS LOG		RAD
Admin Monitoring » Network » Settings		
PPP Server Settings Server name		
Server IP address	192.168.200.1	
Server Network Mask	255.255.255.255	
Caller IP Address	192.168.200.51	
Server telephone number		
LAN Interface Settings (Ethernet)		
Current IP address	169.254.160.32	
Boot protocol	None 💌	
Static IP Address	169.254.160.32	
Netmask	255.255.255.0	
Caleway		
1st DNS server		
2nd DNS server		
ISDN Terminal Adapter Settings		
MSN		
Check of Alarm Modes		
Test contact		
Email		
Fax	E	
SMS		
		Reset Save
		System Time 07:20:55 / 22.4.10

Fig. 40: impostazioni di rete

PPP Server Settings:

Impostazioni per il server web di RADIUS LOG.

•	Server IP address:	indirizzo IP di RADIUS LOG per connessione tramite mod PSTN, ISDN e GSM. Default setting:	
		IF duuless.	192.100.200.1
		Network Mask:	255.255.255.255
•	Server Network Mask:	specifica il pre	fisso di rete per la rete
•	Caller IP Address:	secondo le imp	postazioni di dial-up 192.168.200.51
•	Server telephone number:	specifica il nun re il server *	nero di telefono tramite il quale si può raggiunge

* Solo per informazione. La voce non è usata in alcun altro punto.

LAN Interface Settings (Ethernet):

Impostazioni Ethernet di RADIUS LOG.

•	Current IP address:	indirizzo IP corrente di RADIUS LOG
•	Boot protocol:	selezionare tra "None", "DHCP", "BOOTP" e "RARP"
•	Static IP Address:	inserire l'indirizzo IP se non si usa alcun protocollo boot
•	Net mask:	inserire la subnet mask se non si è selezionato alcun server DHCP o BOOTP
•	Gateway:	inserire l'indirizzo di gateway se non si è selezionato alcun server DHCP o BOOTP
•	DNS server:	inserire i server DNS usati

ISDN Terminal Adapter Settings:

Per un adattatore terminale ISDN, inserire il numero di connessione corrispondente.

• MSN:

numero MSN per ISDN senza prefisso. Solitamente è il numero di un interno, ad esempio 3466615

Check of Alarm Modes:

Per controllare la connessione a RADIUS LOG. La prova è possibile tramite e-mail, messaggio di testo (SMS) e fax.

- Test contact:
- Email, Fax, SMS:
- Reset:
- Save:

seleziona un contatto esistente

- seleziona uno o più tipi di allarme
- ripristina le impostazioni predefinite
- salva le modifiche

Network > Internet

Definisce i gestori di servizi Internet (ISP) che RADIUS LOG usa per collegarsi a Internet. Specificare designation, dial-in number, user name e password.

General 0	Online values	Status	Configuration	Admin Monitoring	Admin Measurement			
RAD	RADIUS LOG							
Admin M	Admin Monitoring » Network » Internet							
Internet Ac	cess Points S	ettings (F	Providers)					
Consecutiv	ve No. Desi	gnation			Dial-In No.	User name		Password
1.	MSI	N Call-By	/-Call		0192658	msn		msn
2.	tree	net de C	all-By-Call		019231760	freenet		modem
3.	VAV	G Interko	m Call-By-Call		010900191799	anonymer		sufer
4.	E-P	lus mobi	I (GSM)		0177123100	eplus		
5.	free	net de M	lobil (GSM)		22243	freenet		mobil
								Reset Save
							system Ti	me 07:21:47 / 22.4.10

Fig. 41: impostazioni Internet

- · Reset: ripristina le impostazioni predefinite
- Save: salva le modifiche

Network > Email

Definisce le impostazioni e-mail.

General Childe Values Status Co	Autor Action Autor Action Acti
RADIUS LOG	
Admin Monitoring » Network	k » Email
SMTP Server	
SMTP Server IP Address	213.179.128.176
Datalogger Email Address	sr@direct-data.de
Group Email Address	data@mail1 meteocontrol de
POP3 Server	
POP3 Authentication required	
POP3 Server IP Address	
POP3 User name	
POP3 Password	
Dial-in services	
	MSN Call-By-Cal Z Upward VIAG Interkom C E-Pflus mobil (G freenet de Mobi V
	 In the left-hand list all dial-in services are displayed in order of usage. If a dial-in service is not available, the next list entry will be used. The right-hand list shows all available dial-in services.
Database Synchronization Settings	
Data synchronization contact	Datenbank-Server
Synchronization with Database	No 💌
	Reset Save
	System Time 07:22:26 / 22.4.10
	Fig. 42: impostazioni e-mail

SMTP Server:

- SMTP Server IP Address:
- Datalogger Email Address:
- Group Email Address:

l'indirizzo del server SMTP usato indirizzo e-mail valido di RADIUS LOG servizio opzionale offerto da Gefran spa

Nota:

per il trasferimento e-mail si può usare il servizio di Gefran spa.

"213.179.128.176" "sr@direct-data.de"

"data@mail1.meteocontrol.de"

Usare i seguenti dati: SMTP Server IP Address: Datalogger Email Address: Group Email Address:

POP3 Server:

Dati opzionali per l'account e-mail.

- POP3 Authentification required:
- POP3 Server IP Address:
- POP3 User name:
- POP3 Password:

Dial-in services:

Selezione di gestori e relativa priorità.

- · Casella a sinistra:
- Upward, Downward:
- «:

se è richiesta l'autenticazione per l'account e-mail, inserire i seguenti dati l'indirizzo del server POP3 usato nome utente per l'accesso POP3 password per l'accesso POP3

seleziona gestori in ordine di priorità dall'alto al basso. Se un gestore non è disponibile, ci si collega al successivo nell'elenco aumenta o riduce la priorità del gestore selezionato

Trasferisce un gestore disponibile (casella di selezione a destra) nell'elenco dei gestori selezionati (casella di selezione a sinistra).

»: rimuove un gestore selezionato dalla casella di selezione di sinistra
 Casella a destra: tutti i fornitori disponibili per la selezione

Nota: se si devono inviare le e-mail tramite un indirizzo Ethernet, non vi deve essere alcun gestore nella casella a sinistra.

Database Synchronization Settings:

Se si imposta questa opzione, si esegue la sincronizzazione con il server del database.

Nota: se l'opzione è impostata su "Yes", gli allarmi locali vengono visualizzati nel portale web.

- Reset: ripristina le impostazioni predefinite
- Save: salva le modifiche

Network > SMS

Definizione dei dati del server SMS per inviare i messaggi di testo 1).

General Online values Status Configuration Admin Monitoring Admin	Measurement
RADIUS LOG	RAD
Admin Monitoring » Network » SMS	
Operator 1	
Prefix(es)	0160:0170:0171:0175
SMSC Telephone Number (analog)	01712521002
SMSC telephone number (ISDN)	01712521001
Operator 2	
Prefix(es)	0162:0172:0173:0174
SMSC Telephone Number (analog)	01722278025
SMSC telephone number (ISDN)	01722278000
Operator 3	
Prefix(es)	0163;0177;0178
SMSC Telephone Number (analog)	01771167
SMSC telephone number (ISDN)	01771167
Operator 4	
Prefiv(es)	0176.0179
SMSC Telephone Number (analog)	01797673425
SMSC telephone number (ISDN)	01797673425
	Reset
	System Time 07:23:10 / 22.4.10



- Prefix(es):
- SMSC Telephone Number (analog):
- SMSC telephone number (ISDN):
- Reset:
- Save:

1) solo con modem analogici, ISDN e GSM/GPRS

Contact Addresses

prefissi del server SMS. voci multiple separate da punto e virgo-la (;)

numero telefonico analogico del server SMS numero telefonico ISDN del server SMS ripristina le impostazioni predefinite salva le modifiche

Oltre agli indirizzi di contatto predefiniti, si possono definire fino a quattro ulteriori indirizzi di contatto. In caso di errore, a ciascuno di questi indirizzi viene inviato un allarme.

General Online value	es Status Configuration Admin M	Ionitoring Admin Measurement	
RADIUS L	.OG		RAD
Admin Monitorir	ng » Contact Addresses » C	ontact 1	
Status Company / Person	active 💌	_	
Street address Postal code Location Phone Mobile phone			
Contact person Fax Email		_	
		Fin 44 immediationi i	Concel Save System Time 07/25:36 / 22.4.10
		<u>Fig. 44: impostazioni, i</u>	ndirizzi di contatto

Nota:

gli indirizzi di contatto sono compilati come il ightarrow Contatto predefinito.

Switching Output

Determina l'uso dell'uscita digitale.

Start test:

invia segnali all'uscita digitale per provare il funzionamento dei dispositivi collegati come dispositivi di segnalazione o display

Inactive:

L'uscita digitale è inutilizzata.

General Online values Status Configuration	Admin Monitoring Admin Measurement	
RADIUS LOG		RADUB
Admin Monitoring » Switching Outp	ut	
Settings		
Digital output usage	C inactive C Alarm output C Meter output	
Test installation		
Test digital output		Start test
		Cancel Save
	S	ystem Time 07:26:29 / 22.4.10

Fig. 45: uscita di commutazione (inattiva)

Alarm output:

Seleziona allarmi di impianto e allarmi del criterio.

General Online values	Status Configuration Admin Monitoring	Admin Measurement
RADIUS LO	3	RADUS
Admin Monitoring ×	Switching Output	
Settings		
Digital output usage	C inactive @ Alarr	m output C Meter output
Test installation		
Test digital output		Stort test
Set Digital Output Plant Alarms	Active Alarms	
	Power Blackout	
	No response of curren	ntsensor
	System file is missing	1
	System error	
	E-mail transfer failed	
Criterion alarms		
	E_Z_EVU/Time	
	E_Z_EVU/E_G0	
	E_Z_PV2/E_Z_PV1	
	E_Z_PV3/E_Z_PV1	
	E_Z_PV3/E_Z_PV2	
Status Alarms		
	Leistung fehit	
-	Leistung fehlt	
		Cancel Save
		System Time 07:28:23 / 22.4.10

Fig. 46: uscita di commutazione (uscita dell'allarme)

Meter output:

Se è collegato un display, specificare una costante di impulsi. La costante di impulsi specifica quanti impulsi per kWh vengono inviati a DO1 da RADIUS LOG.

General Online values Status Configurati	on Admin Monitoring Admin Measurement
RADIUS LOG	
Admin Monitoring » Switching Out	put
Settings	
Digital output usage	C inactive C Alarm output C Meter output
Digital output pulse constant	1000 PutsetWith
Test installation	
Test digital output	Start test
	Cancel Save
	System Time 07:30:47 / 22.4.10

Fig. 47: uscita di commutazione (uscita del contatore)

Plant Messages

I messaggi dell'impianto sono informazioni ed errori dal sistema di monitoraggio.

General Online values	Status Conf	iguration Adr	nin Monitoring	Admin Measure	ment		
RADIUS LO	G					```	
Admin Monitoring	» Plant Mea	ssages					
Designation	Status	Alarm Type	Alarm target		Alarm Counter	Current Information	Reset
Power Blackout	active 💌	Email 💌			12	Last alarm: 01.12.03/00:00	Reset Counter
Sensor	inactive 💌	Email •		2	0		Reset Counter
System error	active ·	Email •			0		Reset Counter
E-mail transfer failed	active 💌	SMS 💌			0		Reset Counter
							Cancel Save
						Syste	m Time 07:31:59 / 22.4.40

Fig. 48: messaggi dell'impianto

- Designation:
- Status:
- Alarm Type:
- Alarm target:
- Alarm Counter:
- Current information:
- Reset

tipo di messaggio

- attiva o disattiva il monitoraggio
- trasmissione del messaggio di allarme come e-mail, messaggio di testo (SMS) o fax
- indirizzo di contatto in caso di allarme
- numero di allarmi attivati
- ora e data dell'ultimo allarme
- ripristina il contatore degli allarmi corrispondente

Inverters

Monitoraggio di svariate funzioni e invio di allarmi in caso di errore.

General Online values	Status Conf	iguration Adr	nin Monitoring 🛛 Ad	imin Measure	ment		
RADIUS LO	DG						RADUB
Admin Monitoring	» Inverters						
Designation	Status	Alarm Type	Alarm target		Alarm Counter	Current Information	Reset
No response of inverter	active 💌	Email 💌		*	0		Reset Counter
	inactive 💌	Email 💌		-			
	inactive 💌	Email 💌		*			
Energy yield deviation	active 💌	Email 💌			0		Reset Counter
	inactive 💌	Email 💌					
	inactive 💌	Email 💌		*			
Inverter failure	active 💌	Email 💌		¥	0		Reset Counter
	inactive 💌	Email 💌					
	inactive 💌	Email 💌		*			
INV ini file is missing	active 💌	Email 💌		-	0		Reset Counter
	inactive 💌	Email 💌	-	•			
	inactive 💌	Email 💌		*			
Alarm PowerControl	active 💌	Email 💌			0		Reset Counter
	inactive 💌	Email -		•			
	inactive 💌	Email 💌					
Monitoring Setting	18						
Tolerance limit for energy	comparison			30 will be exp	(Indicat pected)	ion in % recommended value: 30.	Note: At 0% exactly the same values
Time of check whether the inverter has answered at least one protocol [13] (Recommended value: 13, Attention: The valid value range lies within 1 and				valid value range lies within 1 and 230			
Number of winter's days + fails to come.	1 until an alarm	will be transfe	rred if protocol answ	et 3	(Recon	mended value: 3, Attention: If value	e is 0, the check will be done every day()
Number of subsequently n	nissing protoco	answers until	an alarm will be sen	t 5	(Recon	mended value: 5, Attention: The s	mallest valid value is 11)
PACmin [%] with the last re failure	eceived protocol	in order to ider	ntify a communication	n [20	(Recon	nmended value: 20%, Attention: Va	alid values must be between 5 and 95%)
							Cancel Save

System Time 12:49:53 / 11.5.10

Fig. 49: messaggi dell'impianto

- Designation:
- Status:
- Alarm Type:
- · Alarm target:
- Alarm Counter:
- Current information:
- Reset:
- Monitoring Settings:

- funzione di monitoraggio
- attiva o disattiva il monitoraggio
- trasmissione del messaggio di allarme come e-mail, messaggio
- di testo (SMS) o fax
- indirizzo di contatto in caso di allarme
- numero di allarmi attivati
- ora e data dell'ultimo allarme
- ripristina il contatore degli allarmi corrispondente
- in base all'inverter interessato

Formulas

Criteri di monitoraggio del sistema.

General Online values	Status Configuration Admin Monitoring A	idmin Measurement			
RADIUS LO	DG			RA	eujas
Admin Monitoring	g » Formulas » Criterion 0				
Settings Designation Status Dote/Time Alarm target Message type Delay	E_Z_EVU/Time inactive • Interval • Email • 1 (1 - 255)		Current Status Upper limit Actual value Lower limit Info Number of triggered atarms	0.00 0.00 0.00	Reset Counter
Formula Settings Basis: y = m * x + c y m (Lower limit) m (Upper limit) x	EDay_0 0.0002 0.1 minDay	¢	Available Measured Values Einstehlungssensor Modulebo Einspeisezähler (dig_0) Deliy energy (EDey_0) Interval (int = 900 s) Number of subsystems (Anz_T Time of dey in minutes	ene (ana_0) 💌 Teil = 1)	
c (Lower limit) c (Upper limit) Note: Formulas have to l	-0.135 P_An(10)*	6- 6- RPN). E.g.: a,0;+	+ - * / Operation	×	Cancel Save
			Syst	tem Time 07:33:	i9 / 22.4.10

Fig. 50: formule

nome del criterio

di testo (SMS) o fax

attiva o disattiva il monitoraggio

indirizzo di contatto in caso di allarme

imposta il numero di allarmi attivati a "0"

trasmissione del messaggio di allarme come e-mail, messaggio

tempo di attesa dopo la segnalazione di un allarme. L'unità

corrisponde alla voce selezionata in "Date/Time"

analisi a intervalli o quotidiana

Settings:

- Designation:
- · Status:
- Date/Time:
- Alarm target:
- · Message type:
- · Delay:
- Reset Counter:

Formula Settings:

per inserire una formula, selezionare un valore misurato e premere il pulsante "<-". Per inserire un operatore, premere il pulsante corrispondente (+, -, * /).

Available Measured Values:

•	Selection box:	valori misurati (operandi) per il calcolo
•	Operation:	operatori per il calcolo

Nota:

a:	inserire le formule in notazione polacca inversa (RPN).
	Esempio: (a+b)*2 in RPN: a;b;+;2;*

Status Alarms

Definizione di livelli di allarme diversi per monitorare il sistema.

General Online values Status Configuration	Admin Monitoring Admin Measurement	
RADIUS LOG		RAD
Admin Monitoring » Status Alarms »	Alarm 0	
Settings		
Status Designation Alarm target Message type Alarm reactivation after resetting Number of triggered alarms	active • Leistung fehit • Datembank-Server • Email • 0 s 0 s 0 s 0 s 0 s 0 s 0 s 0 s	Reset Counter
Function	Analog	
Limit value	1.000000 Wim*	
Operation	Einstrahlungssensor Madulebene 💌 🕼 🖛 🖬 Limit value 💌	
		Cancel Save
		System Time 07:35:31 / 22.4.10

Fig. 51: allarmi di stato

Settings:

•	Status:	attiva o disattiva l'allarme
•	Designation:	nome dell'allarme
•	Alarm target:	indirizzo di contatto in caso di allarme
•	Message type:	trasmissione del messaggio di allarme come e-mail, messaggio di testo (SMS) o fax
•	Alarming delay:	tempo di attesa nello stato di allarme finché non viene segnala- to un allarme
•	Alarm reactivation:	ritarda la riattivazione di un allarme dopo "Reset all alarms"
•	Number of triggered alarms:	mostra quanti allarmi sono stati attivati
•	Reset Counter	imposta il numero di allarmi attivati a "0"

Formula Settings

Si possono selezionare i seguenti operatori relazionali: <= (inferiore o uguale a), == (uguale a) e >= (maggiore o uguale a).

Lotting Sconds		
Function	Analog	
Limitvalue	1.000000 Wim*	
Operation	EinstehlungssensorModulebene 🗵 🤃 Umit value 🖿	
	Fig. 52: funzione: analogico	
Function: Analog:	se si supera il valor all'indirizzo di conta	e limite definito, viene inviato un messaggio tto
Limit value:	valore per operazio	ne
Operation:	calcolo per l'allarme	2
Esempio: misurazione su	I canale 1 >= valore limite di 0,8 V	

Formula Settings	
Function	Stetus
Failure level	Low X
Operation	Failure level

Fig. 53: funzione: stato

- · Function: Status:
- Failure level:
- Operation:

se si raggiunge lo stato definito, viene inviato un messaggio all'indirizzo di contatto valore per operazione ("Low", "High") calcolo per l'allarme

Formula Settings	
Function	Pulse meter 🔳
Limit value	www.
Operation	Enspeisezahler 🗴 Ke 🗴 Limit value 🗴
	Fig. 54: funzione: contatore impulsi
• Function: Pulse meter:	se si supera il valore limite definito, viene inviato un messaggio all'indirizzo di contatto
Limit value:	valore per operazione
Operation:	calcolo per l'allarme

Esempio: contatore 1 <= valore limite di 1,0 kW.

7.1.7 Menu "Admin Measurement"

Ingressi analogici

General	Online values	Status	Configur	ation	Admin Monitoring	Admin Measurer	nent				
R/	ADIUS LO	DG								RA	elus
Admin	Measureme	nt » A	nalog C	han	nels						
Select A	dd-On Module										
	internal			۳	Update						
Channel	Туре		Status	C	esignation		Abbreviation	Unit	Number of decimal place	s Gradient	Offset
1	Voltage Input	*	active	•	Einstrahlungssensor	Modulebene	G_M0	W/m ²	1	120.00000	5 0.000000
2	Voltage Input	*	inactive	•					0	1.000000	0.000000
3	Voltage Input	*	inactive	•					0	1.000000	0.000000
4	Voltage Input	٣	inactive	Ŧ					0	1.000000	0.000000
										1	Cancel Save
									System	n Time 14:17:1	1 / 12.5.10

- Fig. 55: ingressi analogici
- Add-On Module: valori misurati da RADIUS LOG o da un modulo accessorio esterno
 Type: misurazione di tensione, corrente o temperatura da RADIUS LOG o da un modulo accessorio collegato
 Status: attiva o disattiva la misurazione
 Designation: nome del canale
 Abbreviation: abbreviazione del canale da usare nei nomi dei file. Prendere l'abbreviazione dall'"Elenco di abbreviazioni" predefinito per

- Unit:
- Decimal places:
- Gradient:
- Offset:

stabilire una sincronizzazione con il database di Internet.

→ Sezione 10, Elenco di abbreviazioni unità di misurazione per il display in linea numero di decimali per il display in linea rapporto tra il valore di fondo scala fisico e il valore di fondo scala del canale

 \rightarrow Sezione 7.6, Esempi di configurazione valore aggiunto o sottratto dal valore misurato \rightarrow Sezione 7.6, Esempi di configurazione

Ingressi digitali

General On	line values	Status Configuration	Admin Monitoring	Admin Measuremer	nt				
RAD	DIUS LO	bG						RA	afra
Admin Me	asurement	t » Digital Channe	ls						
Select Add-O	n Module								
	internal	1	Update						
Channel	Status	Designation		Abbreviation	Unit	Number of decimal places	Pulse Constant	Current power interval	Meter reading
1(Measured Value)	inactive -	1				Û	0.000000 Imp.80%h	0 s	0.000000 kWh
2(Measured Value)	inactive 💌	1		[0	0.000000 Imp.80%h	0 8	0.000000 kWh
3(Measured Value)	inactive 💌] [0	0.000000 Imp.89%h	0 8	0.000000 KWh
4(Measured Value)	inactive 💌	1				0	0.000000 Imp.80%h	0 8	0.000000 kWh
								C	ancel Save
							System	n Time 14:14:23	/ 12.5.10

Fig. 56: ingressi digitali

- Add-On Module:
- Status:
- Designation:
- Abbreviation:
- Unit:
- Decimal places:
- Pulse Constant:
- Current power interval:
- Meter reading

valori misurati da RADIUS LOG o da un modulo accessorio esterno

attiva o disattiva la misurazione del canale

nome del canale

abbreviazione del canale da usare nei nomi dei file. Prendere l'abbreviazione dall'"Elenco abbreviazioni" predefinito per stabilire una sincronizzazione con il database di Internet

 \rightarrow Sezione 10, Elenco di abbreviazioni

unità di misurazione per il display in linea

numero di decimali per il display in linea

conversione degli impulsi misurati in valori fisici. Unità: impulsi / kWh

valore medio per un dato intervallo di tempo. Più l'intervallo scelto è breve, maggiore sarà l'impatto delle fluttuazioni sulla misurazione (ad esempio nubi nel caso di sistemi fotovoltaici)

valore di misurazione della corrente. È possibile inserire i valori manualmente

Add-On Modules

General	Online values Status	Configuration Admin Monitoring	Admin Measurement		
RA	DIUS LOG				RADUB
Admin	Measurement » A	dd-On Modules			
Request	Interval				
5	Seconds				
Note: The	request interval defines i	how often the data logger reads out the	e add-on modules.		
Number	Status	Designation	IP Address	Port	Device type
1	inactive 💌			0	io_441 💌
2	inactive 💌			0	io_441 💌
3	inactive 💌			0	io_441 💌
4	inactive 💌			0	io_441 💌
5	inactive 💌			0	io_441 💌
6	inactive 💌			0	io_441 💌
7	inactive 💌			0	io_081 💌
8	inactive 💌			0	io_441 💌
					Cancel Save
				System Tin	1e 07:48:27 / 22.4.10

Fig. 57: moduli accessori

- Request Interval:
- Status:
- Designation:
- · IP address:
- Port:

Deefault setting: Port 502 Device type: i moduli accessori sono interrogati a questo intervallo attiva o disattiva la misurazione nome del modulo accessorio indirizzo di rete del modulo accessorio

indirizzo di porta del modulo accessorio

tipo di modulo accessorio io_081: 8 ingressi digitali 1 uscita digitale io_441: 4 ingressi digitali 4 ingressi analogici 1 uscita digitale

Nota!

Impostare il collegamento di comunicazione tra il modulo accessorio e RADIUS LOG.

Digital Channel Energy

General Online values Status Co	nfiguration Admin Monitoring	Admin Meas	arement		
RADIUS LOG				RAD	je
Admin Measurement » Digit:	al Channel Energy				
Sum of Selected Digital Inputs					
Designation	Value	Unit	Designation	Value	Unit
Previous day energy yield	42.084	kinh	Current annual energy yield	11456.198	ki/th
Current monthly energy yield	908.437	ki/vh	Total energy yield	14075.620	ki/vh
Note: To correct energy values, overwrite	e entered values. Click the button "8	Bave" afterwa	rds.	Cancel	Save
Digital Inputs considered when summi	ng up				
Select Add-On Module internal	- Upr	date			
Digital input	Consideration				
0	active ·				
1	inactive ·				
Note: Select the inputs to be summed. C	Click the button "Save" afterwards.			Cancel	Save
				System Time 07:50:14 / 22.4.1	0

Fig. 58: energia del canale digitale

Sum of Selected Digital Inputs:

I valori dell'energia nel display in linea si possono correggere al relativo valore.

Digital Inputs considered when summing up:

• Select Add-On Module:

considera valori misurati da RADIUS LOG o da un modulo accessorio esterno

Time Synchronization

Sincronizza l'ora dell'orologio di RADIUS LOG con la rete o Internet.



No Synchronization

Non avviene alcuna sincronizzazione.

General Online values Status Configuration Admin Monitoring	Admin Measurement	
RADIUS LOG	Careful Carefu	B
Admin Measurement » Time Synchronization	C No Synchronization C Internet Synchronization Network Synchronization	
Port number of Internet time server Current time zone	0 1 Cancel	Save
	System Time 07:52:12 / 22.4.10	

Fig. 60: sincronizzazione Internet

- IP address of Internet time server:
- Port number of Internet time server:
- Current time zone:

indirizzo IP del server dell'ora di Internet numero della porta del server dell'ora di Internet specifica il fuso orario che si applica a RADIUS LOG \rightarrow Sezione 7.5, Elenco di fusi orari

General Online values Status Configuration Admin Monitoring	Admin Measurement	
RADIUS LOG		RADUB
Admin Measurement » Time Synchronization		
	C No Synchronization C Internet Synchronization Retwork Synchronization	
Current time zone	1	
IP address of network time server Port number of network time server Current time zone Uhrzeit, zu der die Netzwerk-Zeitsynchronisation erfolgen soll	0 1 1 : 32	
		Cancel Save
	System	Time 07:52:54 / 22.4.10

- Fig. 61: sincronizzazione rete
- IP address of network time server:
- Port number of network time server:
- Current time zone:

• Time:

- indirizzo IP del server dell'ora della rete numero della porta del server dell'ora della rete specifica il fuso orario che si applica a RADIUS LOG
- \rightarrow Sezione 7.5, Elenco di fusi orari
- la sincronizzazione della rete viene eseguita all'ora definita

Dispositivi modbus – configurazione generale

🖉 🍬 👍 http://172.20.5.15	Qualify Conference and		1 B to x Pue	Dearth.	8		
Modifica Vasualizza Preferiti	Struments F						
Preferiti 👩 Anancistrazione ne	wer > Dispositivi Hodbus > Configs						
and the second							
Senerale Valori online Stat	o Configurazione Amministrazion	e mentoraggio Ammi	inistrazione mesure				
WEB'log						mc meteo control	£
Amministrazione misur	e a Dispositivi Modhus a C	onfigurazione ge	nerale				
	e » Dispositivi modous » c	oningerazione ge	ile i ale				
nformazioni generali							
Versione driver Blodbus	2.11						
mpostazioni dell'interfaccia di	serie						
lodbus	RTU						
Soud rate	9600	2					
it di deti Parita/Bit di stop	8N1						
Scansionare	uscite analogiche (Holding)						
						Salva	1
mporta nuovi tpi di dispositivi							
	File	Produttore	Dispositive	Versione file filod	Tipo di trasferamento	Tipo dispositivo	
	dm_nu mod	GEFRAN	APV-10K-4-TL-CM	1/2	RTU	Inverter	
	getran_apv-12k-4-6- dm_ntu.mod	GEFRAN	AP1-129-4-TL-DM	1/2	REU	Investor	
	9 gefran_apv-1700-2m- 5 rfu/mod	GEFRAN	APV-1700-284-TL	1v2	RTU	Inveder	
	P gettan_apv-10k-4-6-	GEFRAN	APV-18k-4-TL-DM	1/2	RTU	investor :	
	p gefran_api-20k-4-ti-	GEFRAN	APV-20K-4-TL-DM	112	RTU	inveder	
	gefran_apv-2300-2m-	GEFRAN	APV-2300-2M-TL	1/2	RTU	Inveder	
	gefran_apv-3100-2m-	DETERMINE.	101/14/00 001 00	10		1000	
			and the state of the second second	1002	MC 11 I	The second se	

- Selezionare gli inverter che sono stati connessi al datalogger
- Premere "salva"

Dispositivi modbus – configurazione dispositivo

······································	e Search :	1					
Modifica Vacultura Preferi	1 Strumenti 7						
	mare + Depositivi Modbus + Configu	1					
		-					
Generale Valutionine Sta	to Configurazione Amministrazion	e mentoraggo Amm	mistranione misure				
						m	
WEB log						I C meteo.conti	rol
Amministrazione misu	re » Dispositivi Modbus » (Configurazione ge	nerale				
Informazioni generali							
Versione driver Modbus	2.11						
Indiana	(on)						
Realizate	HIU						
Bit di dati Parita Bit di ston	3000						
Scansionare	usete englociche (Holdino)						
	(International Sector Se					Salva	-
mporta nuovi fizi di dispositivi							_
	File	Produttore	Dispositivo	Versione file Hod	Tipo di trasferimento	Tipodispositivo	
	gr petran_apu-10k-4-ti- dm_du.mod	GEFRAN	APV-108-4-TL-DM	1/2	RTU	Inveder	
	petran_apv-12k-4-6-	GEFRIN	APV-128-4-TL-DM	1.0	ATU	Investor	
	getran_apy-1700-2m-	SEFRAN	APv-1700-2M-TL	1.0	RTU	invefer	
	P getral_apv-18k-4-6- dm_rtumod	GEFRAN	APV-18K-4-TL-DM	1/2	RTU	Investor	
	p getan_acv-20k-4-6- dm_rtumod	GEFRUN	APV-20k + TL-DM	nd	RTU	tovodar	
	F getran_aov-2300-3m- s_ntumod	SEFRAN	APV-2300-3M-TL	1/2	RTU	Inveder	
	gr gettan_aov-3100-2m-	OFFRIAN.	ARK-1900-MATI	54	en:	Investor	
10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 1	Barris Carrier - Int and Salar	a to un the same	the second second second second	Concentration I Plan	MIT 4 8 100 8	AND IN COMPANY AND	

Ci sono due metodi per trovare gli inverter :

- 1. Scansione di dispositivi seriale : inserire i valori di area di indirizzo dove eseguire la scansione premere "Processo di scansione", successivamente è necessario nella sezione "configurazione dispositivi", associa re agli indirizzi rilevati il corretto modello di inverter.
- 2. Aggiungi dispositivo di serie : inserire il numero di nodo assegnato all'inverter nel campo "indirizzo" e il mo dello di inverter nel campo "tipo di dispositivo" e successivamente premere "aggiungi"

Trovati gli inverter è possibile visualizzare i valori degli inverter nella pagina "valori online"-"dispositivi modbus"

	5.1502m0Um	734-75-6-4.1451 ···		and the second second second second second		28 + × P+	- band	P.
le Modifica Vatualizza Pre	feriti Strumenti	1 7				and the second s		
Profesti CAmereitado	ne minure + Dapos	ativi Modbur » Configu	E.					
Generale Valori online	State Configu	andone Amministrationo	montoraggio Animi	Histratione misure			-	_
WEB'log							mc meteo contr	lo
Amministrazione mi	sure » Disp	positivi Modbus » C	onfigurazione ge	nerale				
Informazioni generali								
Versione driver Modbus	2.11							
Impostationi dell'Interfacc	ia di serie							
Hodbus	ATU	J						
Beud tate	9600	5	2					
Bit di dati Parità Bit di stop	8N1							
Scansionare	linei	te analogiche (Holding)					Calua	
Importa ruovi tipi di dispos	6H						Odiva.	
		Film	Produttone	Dispositivo	Versions file Mod	Tipo di trasferimento	Tipo dispositivo	
	P	gehan_apv-10k-4-6- dm_rfu.mod	GEFRAN	AP1/-108-4-TL-DM	1/2	RTU	inverter	
	p	gettan_apv-12k-4-6- dm_rtu.mod	GEFRAN	APV-128-4-TL-DM	10	RTU	Investor.	
	P	gettan_apv-1700-2m- II_tu.mod	GEFRAN	4Pvi-1700-2M-TL	1/2	RTU	inveder	
	a a	gettan_acv-18k-6- dm_ntu.mod	DEFRAN	APV-186-4-TL-DM	1/3	RTU	Investor	
	9	getran_apv-20k-4-6- dm_nu.mod	SEFRAN	APV-208-4-TL-DM	112	RTU	inveder	
	5	gettan_apv-2300-2m- tt_tumod	GEFRAN	4PV-2300-2M TL	1/2	RTU	inverter	

7.2 Abbreviazioni

Nota!

Usare le abbreviazioni quando si configurano gli ingressi analogici e digitali.

Valore misurato	Abbreviazione	Unità
Contatore alimentazione griglia	E_Z_EVU	kWh
Contatore del sottosistema 1	E_Z_PV1	kWh
Contatore del sottosistema 2	E_Z_PV2	kWh
Contatore del sottosistema 3	E_Z_PV3	kWh
Irradianza nel piano del modulo 0	G_M0	W/m2
Irradianza nel piano del modulo, sottosistema 1	G_M1	W/m2
Irradianza nel piano del modulo, sottosistema 2	G_M2	W/m2
Irradianza nel piano del modulo, sottosistema 3	G_M3	W/m2
Irradianza nel piano orizzontale	G_HO	W/m2
Temperatura, modulo	T_M0	°C
Temperatura, modulo parte 1	T_M1	°C
Temperatura, modulo parte 2	T_M2	٥C
Temperatura ambiente	T_U0	٥C
Temperatura ambiente 1	T_U1	٥C
Temperatura, collettore	Т_КО	°C
Temperatura, collettore parte 1	Т_К1	٥C
Corrente continua	I_DC_0	A
Corrente continua, sottosistema 1	I_DC_1	A
Corrente continua, sottosistema 2	I_DC_2	А
Corrente continua, sottosistema 3	I_DC_3	А
Tensione continua	U_DC_0	V
Tensione continua, sottosistema 1	U_DC_1	V
Tensione continua, sottosistema 2	U_DC_2	V
Tensione continua, sottosistema 3	U_DC_3	V
Corrente alternata	I_AC_0	A
Corrente alternata, sottosistema 1	I_AC_1	A
Corrente alternata, sottosistema 2	I_AC_2	A
Corrente alternata, sottosistema 3	I_AC_3	A
Tensione alternata	U_AC_0	V
Tensione alternata, sottosistema 1	U_AC_1	V
Tensione alternata, sottosistema 2	U_AC_2	V
Tensione alternata, sottosistema 3	U_AC_3	V
Velocità del vento	W_V0	m/s
Direzione del vento	W_R0	0
Umidità dell'aria	F_LO	%
Quantità di calore, collettore	WM_K0	kWh
Quantità di calore, riscaldamento	WM_H0	kWh
Quantità di calore, CHP	WM_BHKW0	kWh

7.3 Fusi orari

Zona	Designazione	Applicabile a	
-9	AKST (Ora standard Alaska)	USA: Alaska	
-8	PST (Ora standard Pacifico)	Canada, USA, Messico	
-7	MST (Ora standard delle montagne)	Canada, USA, Messico	
-6	CST (Ora standard centrale)	Canada, USA, Messico	
-5	EST (Ora standard orientale)	Canada, USA, Brasile	
-4	AST (Ora standard Atlantico)	Canada	
-3		Argentina, Brasile	
-2		Brasile	
-1		Groenlandia, Azzorre	
0	WER (Ora dell'Europa occidentale)	Europa occidentale	
+1	CET (Ora dell'Europa centrale)	Europa centrale	
+2	EET (Ora dell'Europa orientale)	Europa orientale	
+3	MSK (Ora di Mosca)	Russia	
+4		Russia, Emirati Arabi Uniti	
+5		Russia	
+6		Russia	
+7	ICT (Ora dell'Indocina)	Russia, Indonesia	
+8	CNST (Ora standard della Cina)	Australia, Cina, Russia	
+9	JST (Ora standard di Giappone/Corea)	Giappone, Corea, Russia, Indonesia	
+10	AEST (Ora standard dell'Australia orientale)	Australia, Russia	

7.4 Esempi di configurazione

7.4.1 Ingressi analogici

Ingresso tensione

Regola di calcolo per il rapporto tra il valore misurato e il valore fisico:

$$Physical \ value \] = [IV] \times [Gradient] + [Offset]$$
$$[IV] = Instantaneous \ channel \ value$$
$$[Gradient] = \left(\frac{Physical \ full-scale \ value}{Channel \ full-scale \ value}\right)$$
$$[Offset] = Physical \ measured \ value$$

Esempio 1:

Collegare un sensore con la costante del sensore 10 V=1.500 W/m2 a un ingresso analogico. Il valore di fondo scala degli ingressi è 10 V.

Ciò ha come risultato il gradiente:

$$[Gradient] = \frac{1500 W/m^2}{10} = 150$$

Se il canale non mostra alcun offset durante la calibrazione, questo viene inserito come "0".

Se il canale mostra un offset (ad esempio +15 W/m2) durante la calibrazione, risulta il seguente offset: [Offset] = -15 W/m^2

Esempio 2:

collegare un PT 1000 a un cavo per mezzo di un trasduttore di misurazione. Il trasduttore di misurazione fornisce una tensione in uscita di 0 V a -50 °C e una tensione in uscita di 10 V a +100 °C. Ciò ha come risultato un valore di fondo scala fisico di 150 °C.

Ciò ha come risultato il gradiente:

$$[Gradient] = \frac{150 \ ^{\circ}C}{10} = 15$$

La temperatura viene misurata da -50 °C, ed ha come risultato il seguente offset: [Offset] = -50 °C

Corrente in ingresso

Regola di calcolo per il rapporto tra il valore misurato e il valore fisico:

[Physical value] = [IV] × [Gradient] + [Offset] [IV] = Instantaneous channel value [Gradient] = $\left(\frac{Physical full-scale value}{Channel full-scale value}\right)$ [Offset] = Physical measured value

7.4.2 Ingressi digitali

Per la conversione si applica la seguente equazione:

Physical measured value = $\frac{\sum pulses}{Meter constant}$

Esempio:

un contatore fornisce 6.000 impulsi /kWh e deve essere collegato a un ingresso digitale. La costante del contatore viene inserita nella casella "Pulse constant" nel browser. Si inserisce l'intervallo di tempo desiderato nella casella "Interval for current power". Si aggiungono gli impulsi durante l'intervallo di tempo e li si converte nella potenza media per questo intervallo di tempo.

7.4.3 Criteri di allarme

Qui è fornito un esempio per spiegare come si può usare RADIUS LOG per implementare un monitoraggio del sistema semplice ed efficace.

Esempio:

Un sistema fotovoltaico è dotato di un'interfaccia con un sensore di irradianza per misurare l'irradianza a livello del modulo e di un contatore di generazione di potenza con un'uscita a impulsi. Il sistema deve riferire un'anomalia tramite una chiamata di allarme.

Principi di monitoraggio

Si calcola il rapporto tra irradianza e potenza generata:

 $[Generated power] = [Irradiance \times Area_{Module} \times \eta_{Module} \times \eta_{Inverter}]$

Per i moduli PV con un'efficienza del 12%, un'efficienza dell'inverter del 91% e un'area del modulo di 10 m2, si può rappresentare il rapporto ideale graficamente nel modo seguente:





In pratica, il rapporto tra irradianza e potenza generata non è esattamente lineare (irradianza inferiore > bassa efficienza). Per questo motivo, si definisce un intervallo all'interno del quale i valori misurati possono variare.



- (1)Limite superiore superato
- (2) Intervallo valido

- (5) Rapporto ideale
- (6) Limite inferiore

Per consentire la massima flessibilità nel definire l'intervallo, le linee rette dei limiti inferiore e superiore possono avere gradienti diversi.

L'offset delle linee rette da tsuperiore e tinferiore viene definito come una quantità assoluta. Le equazioni delle linee di limite sono definite come segue:

Limite inferiore:

 $Y < m_{lower} \otimes X \otimes t_{lower}$

 $Pac < m_{lower} (G_{Module} \otimes A_{Arry} \otimes \eta_{PV} \otimes \eta_{INV}) \otimes (t_{lower} \otimes P_{nom})$

Limite superiore

 $Y > m_{upper} \otimes X \otimes t_{upper}$

 $Pac > m_{upper} (G_{Module} \otimes A_{Arry} \otimes \eta_{PV} \otimes \eta_{INV}) \otimes (t_{upper} \otimes P_{nom})$

Gradiente

m_{lower} = 0.85 $m_{upper} = 1.1$

Offset

t_{lower} = -0.25 t_{upper} = 0.15

Parametri

Impostazioni in "Admin Monitoring" > "Formulas" > "Criterion X".

Definizione dei criteri di allarme

- Designation
- Stato
- Data / Ora
- Destinazione allarme
- Tipo di messaggio
- Ritardo

Un ritardo di "8" ha come risultato un ritardo dell'allarme di due secondi per un intervallo di misurazione di 15 minuti.

"active"

"Email"

"8"

"Interval"

"Power over irradiance"

"Datenbank-Server"

Nota!

Il contatto relativo per la destinazione dell'allarme deve essere impostato per inviare il messaggio d'allarme.

Impostazioni della formula:

•	Υ	Generazione PVA (dig_0)
•	m (limite inferiore)	0,85
•	m (limite superiore)	1,1
•	х	Modulo irradianza (ana_0);area sistema;*;ηPV;ηINV;*
•	c (limite inferiore)	200
•	c (limite superiore)	200

Per accedere direttamente ai dati salvati nella memoria interna del Data logger, deve essere stabilita una connessione ftp via Ethernet locale come indicato nel capitolo 4.2.2.

8.1 Tracciato record dati nella flash memory

I file possono essere letti con una connessione ftp. User name : admin, password: admin.

I dati registrati sono salvati nel direttorio: \DATA

Per ogni giorno esiste un direttorio chiamato YYMMDD (anno, mese, giorno)

All'interno di questo vi sono 3 file.

- 1. Int_ana_YYMMDD.txt(dati ingressi analogici)2. int_gefran_YYMMDD.txt(dati inverter)
- 3. int_gefran_sb_YYMMDD.txt (dati String Box)

1. Formato dati file int_ana.... .txt

Questo file contiene le misure effettuate sugli ingressi analogici scalate con i fattori configurati. Il file si compone così:

Sezione informazioni

Contenuto file	Note
[info]	Inizio sezione
Anlage= nome impianto	Nome impianto
Datum= YYMMDD	Data di creazione

Sezione misure

Contenuto file	Note
[messung]	Inizio sezione
Ora;Interval;ID_an1; ID_an2; ID_an3; ID_an4;	linea descrizione dati; Ora: ora salvataggio Interval: intervallo di tempo dalla registrazione precedente ID_an1: identificativo variabile connessa a ingresso analogico 1 ID_an2: identificativo variabile connessa a ingresso analogico 2
;s;um_1; um_2; um_3; um_4;	descrittore unità di misura dei vari campi il campo Ora ha il formato hh:mm s: unità di misura intervallo (secondi) um_1:unità di misura della variabile connessa a ingresso analogico 1

Sezione Dati

Contenuto file	Note
[Start]	Inizio sezione

Contenuto file	Note
Info; Time	Indica un restart del DataLogger. Questo campo può ripetersi più volte nella sezione dati
09:15:00;273;-49.5;462;22.3 09:30:00;900;-49.5;463;22.4 09:45:00;900;-49.5;465;22.6 10:00:00;900;-49.5;467;22.7 10:15:00;900;-49.4;469;22.8 10:30:00;900;-49.5;470;22.9 10:45:00;900;-49.5;471;23.0 11:00:00:900:_49.5;471;23.1	Valori registrati ordinati come descritto nella sezione misure. Ove i dati si presentano come: 09:30:00;900;;;22.4 Il campo vuoto dopo il separatore indica che non sono stati registrati dati. Es l'inverter non ha risposto.
11:15:00;900;-49.4;474;23.3	

2. Formato dati file int_gefran......txt

Questo file contiene le misure effettuate dagli inverter. Il file si compone così:

Sezione informazioni

Contenuto file	Note
[info]	Inizio sezione
Anlage = nome impianto	Nome impianto
Datum = YYMMDD	Data di creazione

Sezione misure

Note	Contenuto file
[messung]	Inizio sezione
;s;Adresse;Typ;Inv_size;Inv_State;SPARE1;SPARE2;T_ WR;Seq_State;ALARM1;ALARM2;ALARM3;SPARE 3;P_AC;E_AC;E_DAY;SPARE5;I_AC;U_AC;F_AC;U_ LV;COS_PHI;U_GRID;I_GRID;I_DC;;E_int	linea descrizione dati
;s;;;;;;°C;;;;;kW;kWh;kWh;;A;V;Hz;V;;V;A;A;;kWh	Linea unità di misura

n	Nome	Significato	Unità di misura
1	Ora	ora salvataggio (formato: hh,mm.ss)	
2	Interval	intervallo di tempo dalla registrazione precedente	s
3	Addresse	Indirizzo inverter	
4	Тур	Tipo inverter	
5	Inv_size	Inverter size	
6	Inv_ state	Stato inverter (IPA 12)	
7	Spare1	Non usato	
8	Sapre2	Non usato	
9	T_wr	Temperatura dissipatore	°C
10	Seq_State	Stato sezione conversione (IPA)	
11	Alarm1	Vedere manuale APV Solar Inverters, cap 10.2 sezione Alarm code 1	
12	Alarm2	Vedere manuale APV Solar Inverters, cap 10.2 sezione Alarm code 2	
13	Alarm3	Vedere manuale APV Solar Inverters, cap 10.2 Application Alarm	
14	Spare3	Non usato	
15	P_AC	Potenza uscita blocco di conversione	kW
16	E_AC	Energia AC complessiva	kWh
17	E_Day	Energia AC giornaliera	kWh
18	Spare5	Non usato	
19	I_AC	Corrente uscita blocco di conversione AC	A
20	U_AC	Tensione uscita blocco di conversione AC	V

n	Nome	Significato	Unità di misura
21	F_AC	Frequenza	Hz
22	U_LV	Tensione lato DC	V
23	COS_PHI	Cos phi	
24	U_GRID	Tensione di griglia	V
25	I_GRID	Corrente di griglia	А
26	I_DC	Corrente DC	А
27	-	Non usato	
	E_int	Energia prodotta	kWh

Sezione Dati

Contenuto file	Note
[Start]	Inizio sezione
Info; Time	Indica un restart del DataLogger. Questo campo può ripetersi più volte nella sezione dati
17:00:00;388;1;100;4;6;10;129;30 17:15:00;900;1;100;4;6;10;129;30 17:30:00;900;1;100;4;6;10;129;30 17:45:00;900;1;100;4;6;10;129;30 18:00:00;900;1;100;4;6;10;129;30 18:15:00;900;1;100;4;6;10;128;30 18:30:00;900;1;100;4;6;10;129;30	Valori registrati ordinati come descritto nella sezione misure. Ove i dati si presentano come: 09:30:00;900;;;22.4 Il campo vuoto dopo il separatore indica che non sono stati registrati dati. Es l'inverter non ha risposto.

3. Formato dati file int_gefran_sb.....txt

Questo file contiene le misure effettuate string box. Il file si compone così:

Sezione informazioni

Contenuto file	Note
[info]	Inizio sezione
Anlage= nome impianto	Nome impianto
Datum= YYMMDD	Data di creazione

Sezione misure

Contenuto file	Note
[messung]	Inizio sezione
;s;Adresse;Typ;S_VERS;Thres_dev;Time_dev;Str_ State;;;SPARE1;;I_DC0;I_DC1;I_DC2;I_DC3;I_DC4;I_ DC5;I_DC6;I_DC7;T_AMB;T_PAN;T_CARD;v;Irr;DIG_ INPUT;SPARE2;SPARE3;SPARE4	linea descrizione dati
;s;;;;;;;;;mA;mA;mA;mA;mA;mA;mA;mA;mA;mA;m	Linea unità di misura

n	Nome	Significato	Unità di misura
1	Ora	ora salvataggio (formato: hh,mm.ss)	S
2	Interval	intervallo di tempo dalla registrazione precedente	
3	Addresse	Indirizzo string box	
4	Тур	Non usato	
5	S_VERS	Versione software String Box	
6	Thres_dev		%

n	Nome	Significato	Unità di misura
7	Time_dev		S
8	Str_State	Stato String Box	
9		Non usato	
10		Non usato	
11	SPARE1	Non usato	
12		Non usato	
13	I_DC0	Corrente Stringa 1, Il valore di default è mediato su 300 s.	mA
14	I_DC1	Corrente Stringa 2, Il valore di default è mediato su 300 s.	mA
15	I_DC2	Corrente Stringa 3, Il valore di default è mediato su 300 s.	mA
16	I_DC3	Corrente Stringa 4, Il valore di default è mediato su 300 s.	mA
17	I_DC4	Corrente Stringa 5, Il valore di default è mediato su 300 s.	mA
18	I_DC5	Corrente Stringa 6, Il valore di default è mediato su 300 s.	mA
19	I_DC6	Corrente Stringa 7, Il valore di default è mediato su 300 s.	mA
20	I_DC7	Corrente Stringa 8, Il valore di default è mediato su 300 s.	mA
21	T_AMB	Temperatura ambiente	°C
22	T_APN	Temperatura modulo	°C
23	T_CARD	Temperatura scheda	°C
24	V(wind)	Velocità vento	m/s
25	Irr(aggiamento)	Irragiamento	W/mq
26	DIG_INPUT	Stato ingressi digitali	
27	SPARE2	Non usato	
28	SPARE3	Non usato	
29	SPARE4	Non usato	
30	SPARE	Non usato	

Sezione Dati

Contenuto file	Note
[Start]	Inizio sezione
Info; Time	Indica un restart del DataLogger. Questo campo può ripetersi più volte nella sezione dati
14:30:00;887;101; 14:30:00;887;102; 14:45:00;900;101; 14:45:00;900;102;	Valori registrati ordinati come descritto nella sezione misure. Ove i dati si presentano come: 09:30:00;900;;;22.4 Il campo vuoto dopo il separatore indica che non sono stati registrati dati. Es l'inverter non ha risposto.

Primo avviamento del data logger

Ip usati per la connessione verso l'esterno.

Schema di vie di comunicazione tra RADIUS LOG e RADIUS PORTAL

	Invio e-mail	Casella di posta	Casella di posta	Stat	Sincronizza- zione dell'ora	Fax	SMS
Protocollo	smtp	http	ftp (obsoleto)	bidt (obsoleto)	NTP o TIME		
Porta	25	80 or 8572	20 and 21	5151	23		
Indirizzo IP	213.179.128.176	213.179.128.168 and 213.179.128.183	213.179.128.176	213.179.128.168	132.163.4.102		
Funzione	allarmi, file gior- nalieri di dati	contatto più breve al portale 15 minuti	contatto più breve al portale 60 minuti	-	aggiornamento orario su RADIUS LOG	inoltro di file di dati gior- nalieri e allarmi	inoltro di allarmi
Disponibile presso	ISDN, Analogico, GSM, GPRS, DSL	GPRS, DSL	GPRS, DSL	ISDN, Analogico, GSM	sempre	ISDN, Analogico, GSM, GPRS	ISDN, Analogico, GSM, GPRS

RADIUS LOG offre i seguenti server:

server	telnet	ftp	http	PPP-server
Utente	admin	admin		admin
Password	admin	admin	ist02	admin
Funzione	uso di prompt per comandi	accesso diretto a memoria flash compatta	interfaccia utente grafica	connessione tramite telecomunicazioni di dati

9.1 Dimensioni



Fig. 64: Dimensioni, vista laterale



9.2 RADIUS LOG-PRO PLUS

TEMPERATURA AMBIENTE				
Funzionamento:	Da 0 a 55 °C			
Conservazione e trasporto:	Da -20 a 65 °C			
Grado di protezione:	IP20			
DATI TECNICI				
Alimentazione elettrica:	CA: 230 V (da 85 a 260 V CA, da 47 a 63 Hz) o CC: 24 V			
Ingressi analogici (configurabili):	Numero: 4 Misurazione della tensione: da 0 a10 V CC, (max 24 V CC) Misurazione della corrente: da 0 a 20 mA, (max 40 mA / 3 V CC) Misurazione della resistenza: PT1000			
Ingressi digitali (configurabili):	Numero: 4 Ingresso impulsi secondo DIN 43864 (S0) CC: Basso = da 0 a 7 V, Alto = da 9 a 24 V (funzione solo tramite l'alimentazione interna dell'apparecchio!) Commutabile a ingresso di stato			
Uscita digitale:	Numero: 1 Uscita fotoaccoppiatore secondo DIN 43864 (S0) Carico max. 70 V CC / 50 mA (rispettare la polarità corretta!) Uscita allarme o impulso			
Assorbimento di potenza:	CA: max. 9 W a 230 V (in modalità di misurazione senza sensori) CC: max. 3,5 W a 24 V (in modalità di misurazione senza sensori)			
DISPLAY				
Display	192×32 pixels			
LED	4 indicatori LED			
INTERFACES				
Modem (opzioni):	Modem PSTN (analogico) Modem ISDN Modem GSM/GPRS (Modem quadriband 900/1800/850/1900 MHz)			
Rete:	Connessione Ethernet (100 MBit)			
Comunicazione:	$1 \times RS485 / RS422$, commutabile			
ACCURATEZZA DI MISURAZIONE				
Ingresso tensione:	1% del fondo scala (0,1 V)			
Ingresso della corrente:	1% del fondo scala (0,2 mA)			
VARIE				
MEMORIA	Scheda flash compatta			
BATTERIA	Cella al litio / tipo Li2032, batteria di sicurezza per orologio			
DATI MECCANICI				
Dimensione:	$160 \times 110 \times 63 \text{ mm} (L \times H \times P)$			
Installazione:	Installazione su barra o a muro			
Peso:	436 g			

9.3 Batteria

La batteria serve per mantenere l'ora dell'orologio se non si usa la sincronizzazione dell'ora tramite rete o Internet. La potenza viene assorbita dalla batteria solo in caso di interruzione di alimentazione. Se la batteria è scarica e si verifica un'interruzione di alimentazione, si può perdere l'ora dell'orologio.

Si usa una batteria a cella di litio.

La batteria ha una durata di conservazione di almeno 10 anni.

La batteria ha una durata di esercizio nell'apparecchio di almeno 5 anni.

Per sostituire la batteria, spedire il dispositivo al costruttore.

Guasto	Rimedio
Nessuna indicazione II LED di accensione non si accende	Controllare l'alimentazione di tensione.
II LED di stato non lampeggia	Non è stata inserita la scheda di memoria (Compact Flash). Sulla scheda di memoria inserita non ci sono dati.
All'apparecchio non è stato assegnato l'indirizzo IP dal server DHCP	Verificare la connessione di rete. Avviare l'apparecchio dopo avere stabilito una connessione di rete. Se in rete non è disponibile un server DHCP, impiegare le impostazioni di rete manuali.
Il collegamento ad Internet via cavo non funziona	La connessione ad Internet deve avvenire tramite router. Non è possibile un collegamento diretto ad un modem via cavo.
Intensità di campo assente sull'apparecchio GSM / GPRS	Il numero PIN impostato sulla scheda SIM deve corrispondere al numero PIN GSM dell'apparec- chio. L'apparecchio può collegarsi alla rete di telefonia mobile via GSM / GPRS solo quando i due numeri sono uguali.
Non è stato trovato nessun inverter	Gli inverter devono essere accesi per la scansione. Controllare il cablaggio Bus. È stato impiegato il cavo dati adeguato? Impostare l'indirizzo Bus nell'inverter (in base alle indicazioni del produttore). Verificare la resistenza terminale per impedire riflessioni. Applicare la schermatura dei cavi Bus. Controllare le interfacce degli inverter.
Il contatore di energia non è stato rilevato	Controllare il cablaggio (polarità). Controllare che l'ingresso digitale sia attivo. È stata registrata la costante dell'impulso?
Impossibile inviare dati o allarmi attraverso il collegamento telefonico	Controllare il funzionamento del collegamento telefonico. Controllare che non sia impostato il blocco di selezione (ad es. per i numeri a pagamento). Effettuare una prova collegandosi al gestore Internet (ad es. MSN 0193670). Disattivare eventualmente il blocco di selezione o impiegare un altro gestore Internet.

11. Termini e abbreviazioni

Termine	Significato
BOOTP (Protocollo Bootstrap)	Protocollo usato da un server boot per assegnare un indirizzo IP e altri parametri a un dispositivo.
CF (flash compatta)	Supporto di memorizzazione per dati elettronici
Sensore di corrente	Per misurare le correnti
(corrente continua o alternata)	Protocol used by a DHCP server to set the network configuration of devices
DHCP (Dynamic Host Configuration Protocol)	Protocollo usato da un server DHCP per impostare la configurazione di rete di dispositivi
Ethernet	Hardware cablato per scambio di dati in una rete locale
Gateway	Collega diverse reti tra di loro. Le reti possono usare protocolli diversi.
GSM (Global System for Mobile Communications)	Rete radio mobile digitale
GPRS (General Packet Radio Service)	Servizio per trasmissione di dati nelle reti GSM
HTML (Hypertext Markup Language)	Linguaggio di descrizione basato su testo con collegamenti ipertestuali per la visualizzazione in un browser web
Collegamento ipertestuale	Riferimento incrociato a un punto nello stesso documento o in uno diverso
Internet (reti interconnesse)	Rete informatica globale
INV (inverter)	Converte la corrente continua in alternata
Indirizzo IP	Indirizzo per usare un dispositivo su Internet
ISDN (Integrated Services Digital Network)	Rete telefonica digitale
LAN (Local Area Network)	Rete locale
Login	Servizio per accedere a un sistema informatico
Modem	Dispositivo per modulare e demodulare segnali per invio su reti telefoniche
MSN (Multiple Subscriber Number)	Con una connessione ISDN a dispositivi multipli, a ogni terminale ISDN viene assegnato il proprio numero (numero MSN).
PPP (Point-to-Point Protocol)	Protocollo per stabilire connessioni di dati tramite reti telefoniche
Gestore	Gestore di servizi
(ad esempio, gestore Internet)	Protocol used by a RARP server to determine the IP address of a device
PSTN (Public Switched Telephone Network)	Rete telefonica analogica
RARP (Reverse Address Resolution Protocol)	Protocollo usato da un server RARP per stabilire un indirizzo IP di un dispositivo
Ripetitore	Estende la lunghezza massima accettabile di un cavo di una rete locale
Scheda SIM (Subscriber Identity Module)	Scheda con chip per identificare un telefono cellulare nella rete telefonica
SMS (Short Message Service)	Servizio per trasmettere messaggi brevi
Switch / Hub	Collegano computer alla rete locale
Terminazione	Impedisce i riflessi nei cavi dei bus, che potrebbero altrimenti portare ad errori nella trasmissione dei dati.
Browser web	Programma per visualizzare file HTML e immagini
WWW (World Wide Web)	Sistema di ipertesto globale leggibile con un browser web
GEFRAN BENELUX

Lammerdries-Zuid, 14A B-2250 OLEN Ph. +32 (0) 14248181 Fax. +32 (0) 14248180 info@gefran.be

GEFRAN BRASIL ELETROELETRÔNICA

Avenida Dr. Altino Arantes, 377 Vila Clementino 04042-032 SÂO PAULO - SP Ph. +55 (0) 1155851133 Fax +55 (0) 1132974012 gefran@gefran.com.br

GEFRAN DEUTSCHLAND

Philipp-Reis-Straße 9a 63500 SELIGENSTADT Ph. +49 (0) 61828090 Fax +49 (0) 6182809222 vertrieb@gefran.de

SIEI AREG - GERMANY

Gottlieb-Daimler-Strasse 17/3 D-74385 Pleidelsheim Ph. +49 7144 89 736 0 Fax +49 7144 89 736 97 info@sieiareg.de

GEFRAN ESPAÑA

C/ de Vic, 109-111 08160 Montmeló (BARCELONA) Ph. +34 934982643 Fax +34 935721571 comercial.espana@gefran.es

GEFRAN FRANCE

4, rue Jean Desparmet - BP 8237 69355 LYON Cedex 08 Ph. +33 (0) 478770300 Fax +33 (0) 478770320 commercial@gefran.fr

GEFRAN SUISSE SA

Rue Fritz Courvoisier 40 2302 La Chaux-de-Fonds Ph. +41 (O) 329684955 Fax +41 (O) 329683574 office@gefran.ch

GEFRAN - UK Ltd.

Capital House, Hadley Park East TELFORD, TF1 6QJ Ph. +44 (O) 845 2604555 Fax +44 (O) 845 2604556 sales@defran.co.uk

GEFRAN Inc.

8 Lowell Avenue WINCHESTER - MA 01890 Toll Free 1-888-888-4474 Fax +1 (781) 7291468 info@gefraninc.com

GEFRAN SIEI - ASIA

Blk. 30 Loyang way 03-19 Loyang Industrial Estate 508769 SINGAPORE Ph. +65 6 8418300 Fax. +65 6 7428300 info@gefransiei.com.sg

GEFRAN TAIWAN

Rm. 3, 9F., No.8, Ln. 157, Cihui 3rd St., Zhongli City, Taoyuan County 320, Taiwan (R.O.C.) Tel/Fax +886-3-4273697 dino.yeh@gefransiei.com.sg

GEFRAN SIEI Drives Technology (Shanghai) Co., Ltd.

No. 1285, Beihe Road, Jiading District, Shanghai, China 201807 Ph. +86 21 69169898 Fax +86 21 69169333 info@gefransiei.com.cn

GEFRAN SIEI Electric (Shanghai) Pte. Ltd.

No. 1285, Beihe Road, Jiading District, Shanghai, China 201807 Ph. +86 21 69169898 Fax +86 21 69169333 info@gefransiei.com.cn

GEFRAN INDIA Pvt. Ltd

Head office (Pune office) Survey No: 182/1 KH, Bhukum, Paud road, Taluka – Mulshi Pune - 411 042. MH, INDIA Ph:+91-20-3939 4400 Fax: +91-20-3939 4401 gefran.india@gefran.in

Branch office (Thane office)

403, Damodar Nivas 'B' Cabin Road, Near Railway quarters Naupada, Thane (W) 400 602 , MH, India Ph. +91-22-2533 8797 Fax +91-22-2541 8797 gefran.india@gefran.in

Branch office (Ahmedabad Office) 20-A, Second Floor, Kala Purnam Building, Near Municipal Market, C. G. Road, Ahmedabad 380 019, Gujarat, India Phone: +91-79-2640 3591

Phone/Fax: +91-79-2640 3592 gefran.india@gefran.in



GEFRAN S.p.A.

Via Sebina 74 25050 Provaglio d'Iseo (BS) ITALY Ph. +39 030 98881 Fax +39 030 9839063 info@gefran.com www.gefran.com www.radius-gefran.com

Drive & Motion Control Unit

Via Carducci 24 21040 Gerenzano [VA] ITALY Ph. +39 02 967601 Fax +39 O2 9682653 radius@gefran.com

Technical Assistance : technohelp@gefran.com

Customer Service : Ph. +39 02 96760500 Fax +39 02 96760278

