

Huawei Musterreport TOR Erzeuger Typ B

Kontrolle des Softwarestandes:

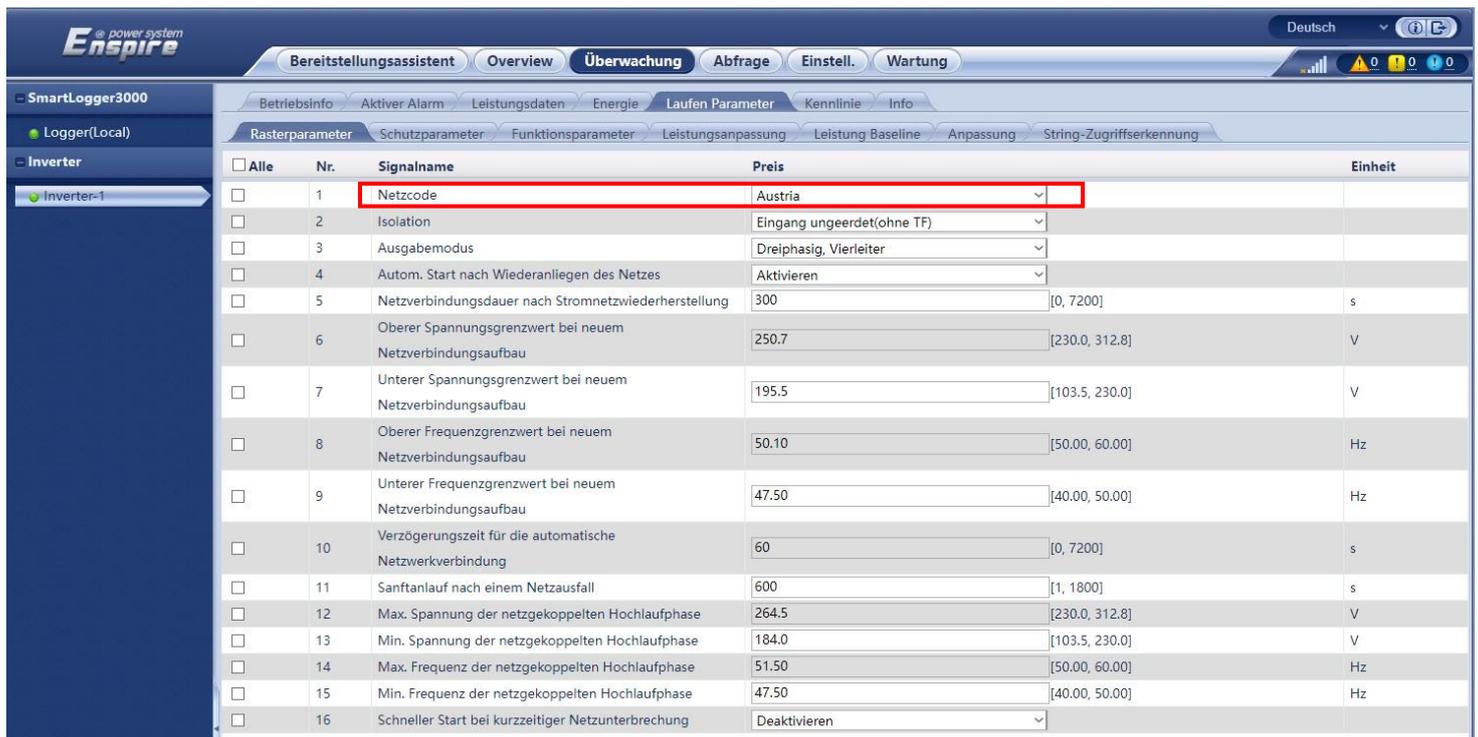


Nr.	Signalname	Preis	Einheit
1	SN	102070023372	
2	Softwareversion	Smartlogger_V300R023C10SPC551	
3	Hardwareversion	C	
4	IP-Adresse	192.168.150.150	
5	Softwarepaket	Smartlogger_V300R023C10SPC551	

Hier ist wichtig zu Berücksichtigen das die aktuellste Software darauf installiert ist, da sonst gewisse Parameter nicht eingestellt werden können!!!

Parametrierung:

Netzcode „Austria“ Einstellen



Alle	Nr.	Signalname	Preis	Einheit
<input type="checkbox"/>	1	Netzcode	Austria	
<input type="checkbox"/>	2	Isolation	Eingang ungeerdet(ohne TF)	
<input type="checkbox"/>	3	Ausgabemodus	Dreiphasig, Vierleiter	
<input type="checkbox"/>	4	Autom. Start nach Wiederanliegen des Netzes	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	5	Netzverbindungsdauer nach Stromnetziederherstellung	300	[0, 7200] s
<input type="checkbox"/>	6	Oberer Spannungsgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau	250.7	[230.0, 312.8] V
<input type="checkbox"/>	7	Unterer Spannungsgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau	195.5	[103.5, 230.0] V
<input type="checkbox"/>	8	Oberer Frequenzgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau	50.10	[50.00, 60.00] Hz
<input type="checkbox"/>	9	Unterer Frequenzgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau	47.50	[40.00, 50.00] Hz
<input type="checkbox"/>	10	Verzögerungszeit für die automatische Netzwerkverbindung	60	[0, 7200] s
<input type="checkbox"/>	11	Sanftanlauf nach einem Netzausfall	600	[1, 1800] s
<input type="checkbox"/>	12	Max. Spannung der netzgekoppelten Hochlaufphase	264.5	[230.0, 312.8] V
<input type="checkbox"/>	13	Min. Spannung der netzgekoppelten Hochlaufphase	184.0	[103.5, 230.0] V
<input type="checkbox"/>	14	Max. Frequenz der netzgekoppelten Hochlaufphase	51.50	[50.00, 60.00] Hz
<input type="checkbox"/>	15	Min. Frequenz der netzgekoppelten Hochlaufphase	47.50	[40.00, 50.00] Hz
<input type="checkbox"/>	16	Schneller Start bei kurzzeitiger Netzunterbrechung	Deaktivieren	

1. Unter Überwachung und Funktionsparameter:

Bei **Kommunikationsunterbrechung** herunterfahren: „Aktivieren“

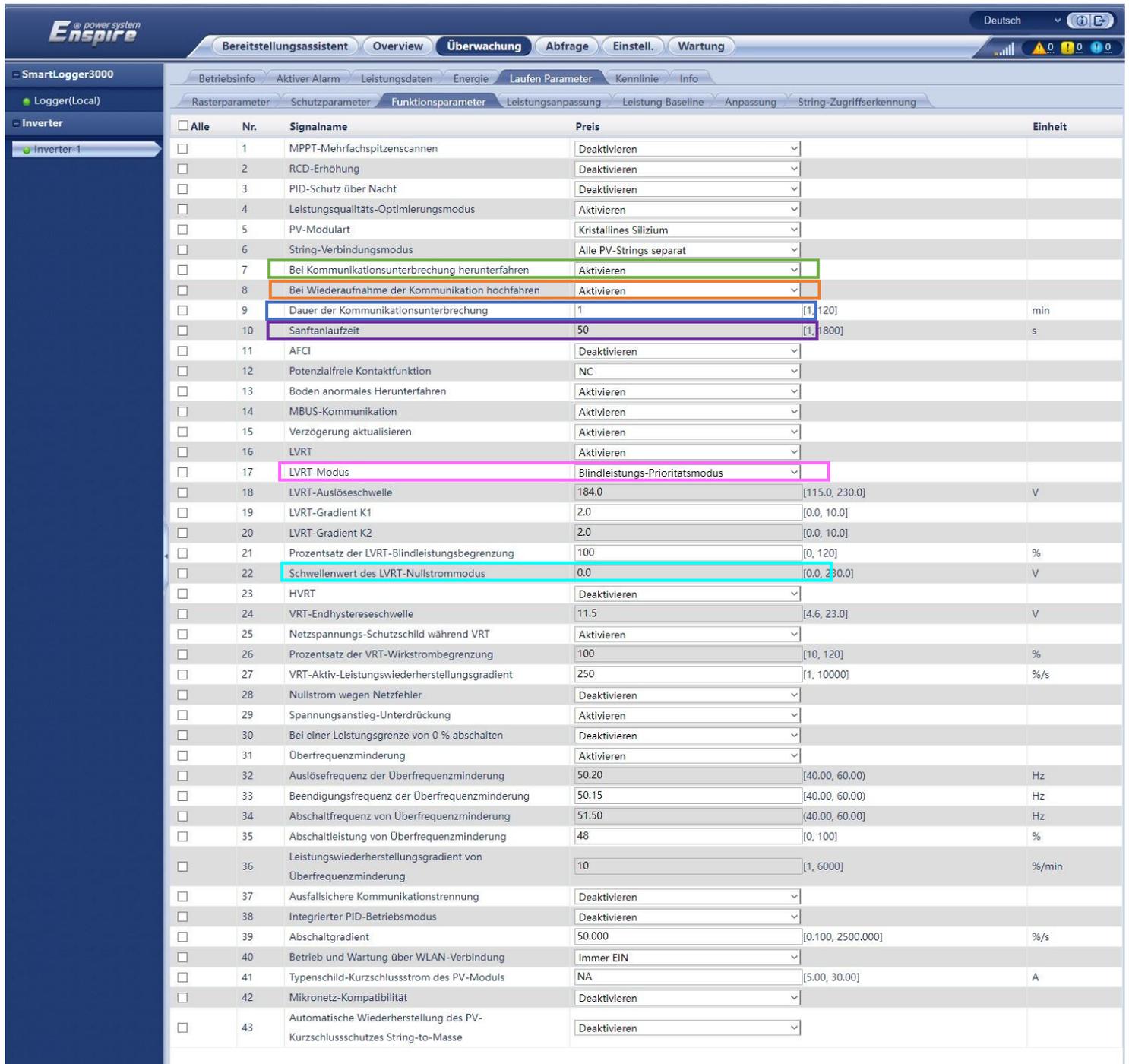
Bei **Wiederaufnahme der Kommunikation** hochfahren: „Aktivieren“

Dauer der Kommunikationsunterbrechung: „1“

Sanftanlaufzeit: „50“

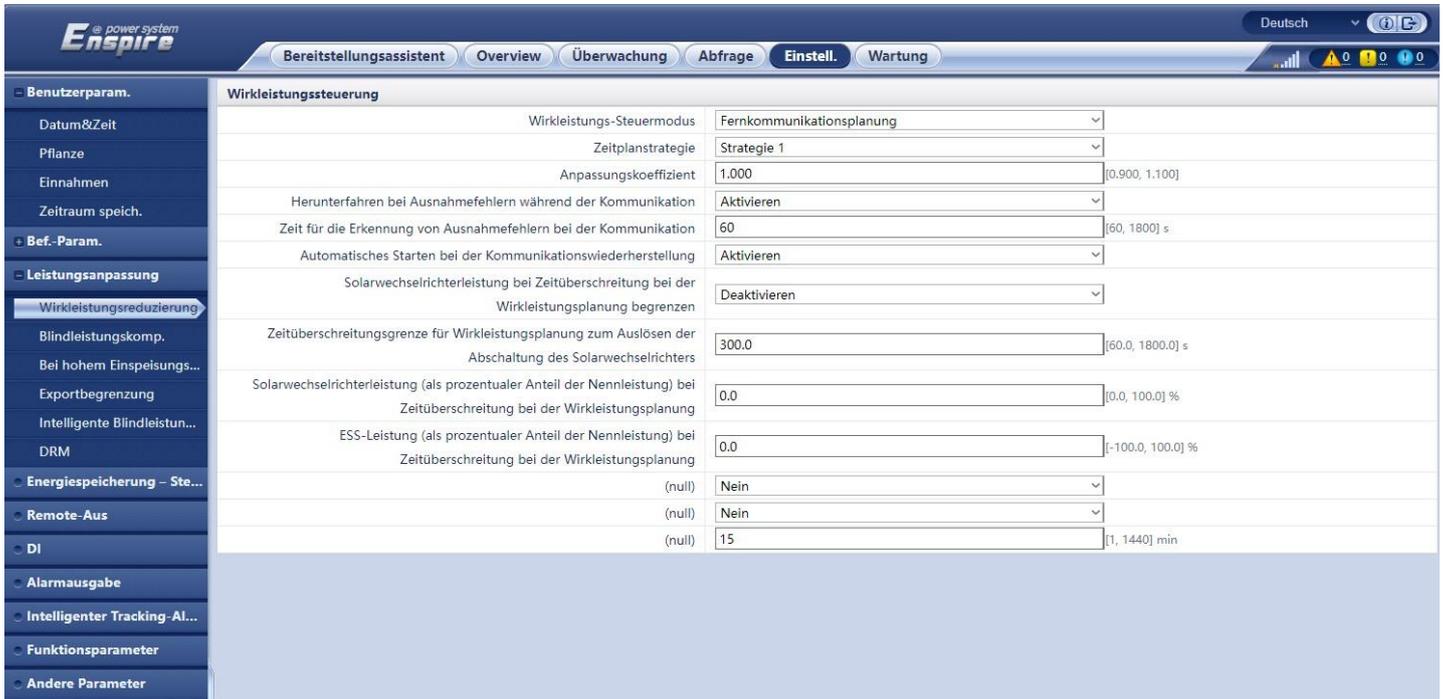
LVRT-Modus auf „Blindleistungs-Prioritätsmodus“

Schwellenwert des LVRT-Nullstrommodus auf „0.0“



Alle	Nr.	Signalname	Preis	Einheit
<input type="checkbox"/>	1	MPPT-Mehrfachspitzen-scannen	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	2	RCD-Erhöhung	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	3	PID-Schutz über Nacht	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	4	Leistungsqualitäts-Optimierungsmodus	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	5	PV-Modulart	Kristallines Silizium	
<input type="checkbox"/>	6	String-Verbindungsmodus	Alle PV-Strings separat	
<input type="checkbox"/>	7	Bei Kommunikationsunterbrechung herunterfahren	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	8	Bei Wiederaufnahme der Kommunikation hochfahren	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	9	Dauer der Kommunikationsunterbrechung	1	[1, 120] min
<input type="checkbox"/>	10	Sanftanlaufzeit	50	[1, 1800] s
<input type="checkbox"/>	11	AFCI	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	12	Potenzialfreie Kontaktfunktion	NC	
<input type="checkbox"/>	13	Boden anormales Herunterfahren	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	14	MBUS-Kommunikation	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	15	Verzögerung aktualisieren	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	16	LVRT	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	17	LVRT-Modus	Blindleistungs-Prioritätsmodus	
<input type="checkbox"/>	18	LVRT-Auslöseschwelle	184.0	[115.0, 230.0] V
<input type="checkbox"/>	19	LVRT-Gradient K1	2.0	[0.0, 10.0]
<input type="checkbox"/>	20	LVRT-Gradient K2	2.0	[0.0, 10.0]
<input type="checkbox"/>	21	Prozentsatz der LVRT-Blindleistungsbegrenzung	100	[0, 120] %
<input type="checkbox"/>	22	Schwellenwert des LVRT-Nullstrommodus	0.0	[0.0, 30.0] V
<input type="checkbox"/>	23	HVRT	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	24	VRT-Endhystereseschwelle	11.5	[4.6, 23.0] V
<input type="checkbox"/>	25	Netzspannungs-Schutzschild während VRT	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	26	Prozentsatz der VRT-Wirkstrombegrenzung	100	[10, 120] %
<input type="checkbox"/>	27	VRT-Aktiv-Leistungswiederherstellungsgradient	250	[1, 10000] %/s
<input type="checkbox"/>	28	Nullstrom wegen Netzfehler	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	29	Spannungsanstieg-Unterdrückung	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	30	Bei einer Leistungsgrenze von 0 % abschalten	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	31	Überfrequenzminderung	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	32	Auslösefrequenz der Überfrequenzminderung	50.20	[40.00, 60.00] Hz
<input type="checkbox"/>	33	Beendigungsfrequenz der Überfrequenzminderung	50.15	[40.00, 60.00] Hz
<input type="checkbox"/>	34	Abschaltfrequenz von Überfrequenzminderung	51.50	[40.00, 60.00] Hz
<input type="checkbox"/>	35	Abschaltleistung von Überfrequenzminderung	48	[0, 100] %
<input type="checkbox"/>	36	Leistungswiederherstellungsgradient von Überfrequenzminderung	10	[1, 6000] %/min
<input type="checkbox"/>	37	Ausfallsichere Kommunikationstrennung	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	38	Integrierter PID-Betriebsmodus	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	39	Abschaltgradient	50.000	[0.100, 2500.000] %/s
<input type="checkbox"/>	40	Betrieb und Wartung über WLAN-Verbindung	Immer EIN	
<input type="checkbox"/>	41	Typenschild-Kurzschlussstrom des PV-Moduls	NA	[5.00, 30.00] A
<input type="checkbox"/>	42	Mikronetz-Kompatibilität	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	43	Automatische Wiederherstellung des PV-Kurzschlusschutzes String-to-Masse	Deaktivieren	

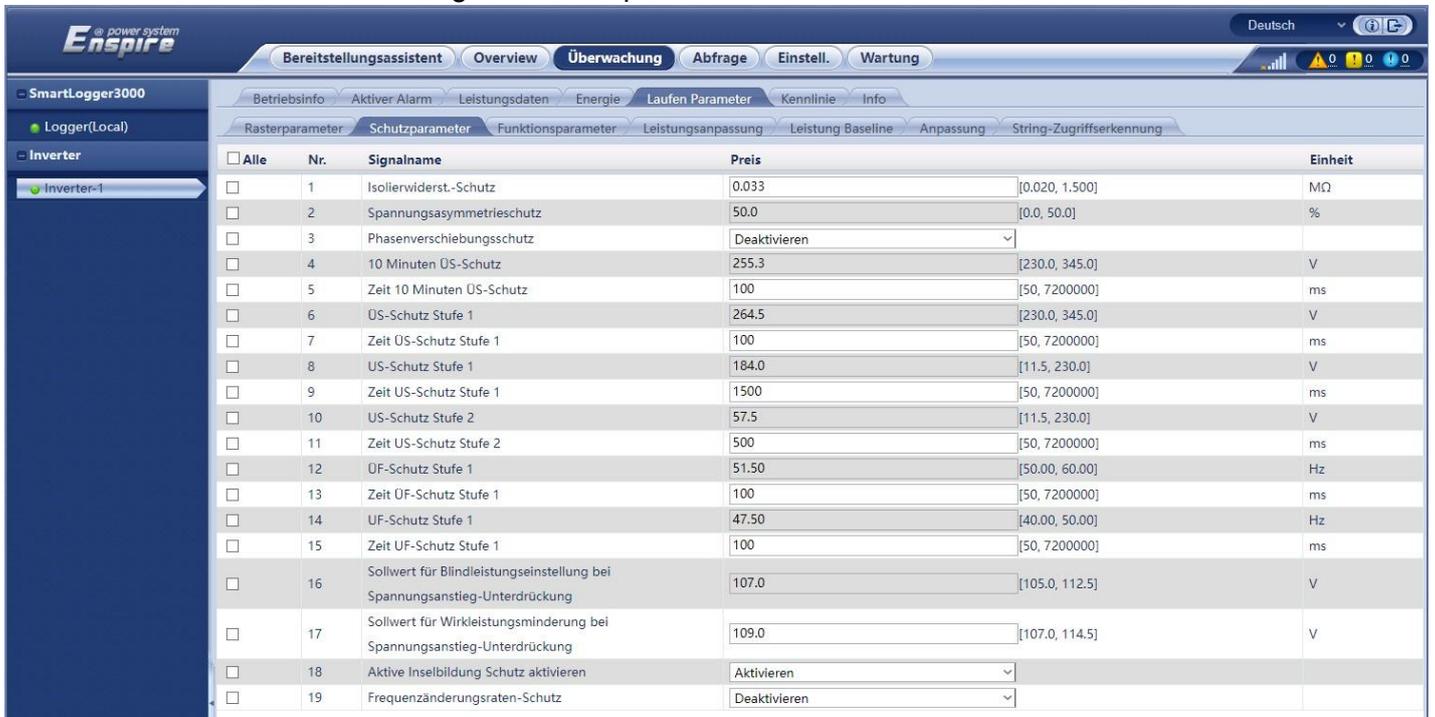
2. Unter Einstellung & Wirkleistungsreduzierung den Wirkleistungs-Steuermodus auf „Fernkommunikationsplanung“ stelle



The screenshot shows the 'Einstell.' (Settings) tab for 'Wirkleistungssteuerung' (Active Power Control). The 'Wirkleistungs-Steuermodus' (Active Power Control Mode) is set to 'Fernkommunikationsplanung' (Remote Communication Planning). Other settings include 'Zeitplanstrategie' (Strategy 1), 'Anpassungskoeffizient' (1.000), and various time and performance limits.

Parameter	Value	Range
Wirkleistungs-Steuermodus	Fernkommunikationsplanung	
Zeitplanstrategie	Strategie 1	
Anpassungskoeffizient	1.000	[0.900, 1.100]
Herunterfahren bei Ausnahmefehlern während der Kommunikation	Aktivieren	
Zeit für die Erkennung von Ausnahmefehlern bei der Kommunikation	60	[60, 1800] s
Automatisches Starten bei der Kommunikationswiederherstellung	Aktivieren	
Solarwechsellrichterleistung bei Zeitüberschreitung bei der Wirkleistungsplanung begrenzen	Deaktivieren	
Zeitüberschreitungsgrenze für Wirkleistungsplanung zum Auslösen der Abschaltung des Solarwechsellrichters	300.0	[60.0, 1800.0] s
Solarwechsellrichterleistung (als prozentualer Anteil der Nennleistung) bei Zeitüberschreitung bei der Wirkleistungsplanung	0.0	[0.0, 100.0] %
ESS-Leistung (als prozentualer Anteil der Nennleistung) bei Zeitüberschreitung bei der Wirkleistungsplanung	0.0	[-100.0, 100.0] %
Energiespeicherung – Ste...	(null)	Nein
Remote-Aus	(null)	Nein
DI	(null)	15
		[1, 1440] min

3. Unter Überwachung und Schutzparameter:



The screenshot shows the 'Überwachung' (Monitoring) tab for 'Schutzparameter' (Protection Parameters). It displays a table of protection parameters with columns for 'Nr.', 'Signalname', 'Preis', and 'Einheit'.

Nr.	Signalname	Preis	Einheit
1	Isolierwiderst.-Schutz	0.033	MΩ
2	Spannungsasymmetrieschutz	50.0	%
3	Phasenverschiebungsschutz	Deaktivieren	
4	10 Minuten US-Schutz	255.3	V
5	Zeit 10 Minuten US-Schutz	100	ms
6	US-Schutz Stufe 1	264.5	V
7	Zeit US-Schutz Stufe 1	100	ms
8	US-Schutz Stufe 1	184.0	V
9	Zeit US-Schutz Stufe 1	1500	ms
10	US-Schutz Stufe 2	57.5	V
11	Zeit US-Schutz Stufe 2	500	ms
12	UF-Schutz Stufe 1	51.50	Hz
13	Zeit UF-Schutz Stufe 1	100	ms
14	UF-Schutz Stufe 1	47.50	Hz
15	Zeit UF-Schutz Stufe 1	100	ms
16	Sollwert für Blindleistungseinstellung bei Spannungsanstieg-Unterdrückung	107.0	V
17	Sollwert für Wirkleistungsminderung bei Spannungsanstieg-Unterdrückung	109.0	V
18	Aktive Inselbildung Schutz aktivieren	Aktivieren	
19	Frequenzänderungsraten-Schutz	Deaktivieren	

4. Unter Einstellungen & Blindleistungskompensation den Blindleistungs-Steuermodus auf „Fernkommunikationsplanung“ stellen:



The screenshot shows the 'Einstell.' (Settings) tab in the Enspire software. The 'Blindleistungssteuerung' (Blind Power Control) section is active. The 'Blindleistung-Steuermodus' (Blind Power Control Mode) is set to 'Fernkommunikationsplanung' (Remote Communication Planning). Other settings include time limits for switching solar inverters and compensation limits for solar and ESS, with values like 300s, 300.0s, and 0.000.

5. Kommunikation zum Parkregler muss vorhanden sein!

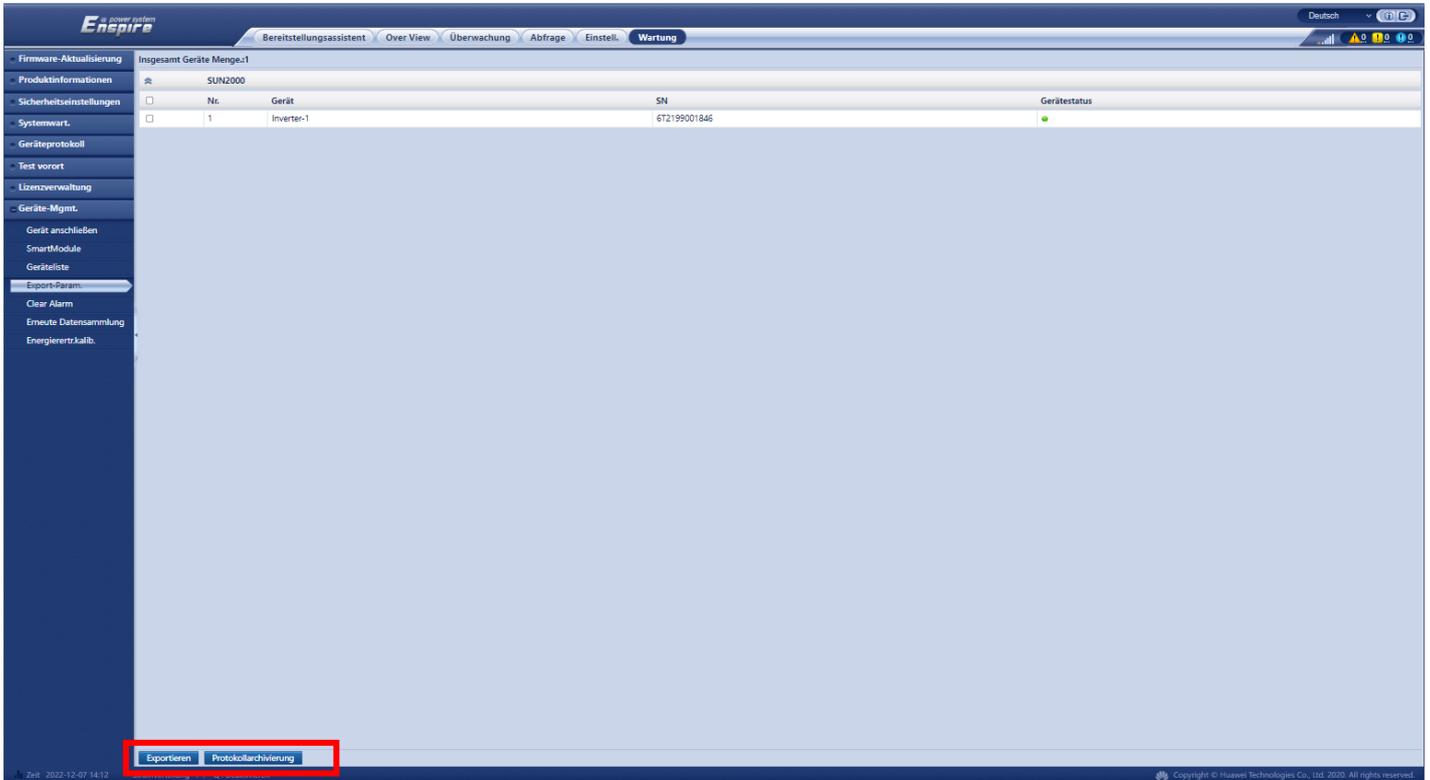


The screenshot shows the 'Überwachung' (Monitoring) tab in the Enspire software. A table of signals is displayed, with the last three rows highlighted in red:

Nr.	Signalname	Preis	Einheit
26	Fernkommunikationsplanung (P)	N/A	kW
27	Fernkommunikationsplanung (Q)	-11.4 (192.168.150.53)	kVar
28	Fernkommunikationsplanung (P)	100.0 (192.168.150.53)	%

Report erstellen:

1. Exportieren anklicken
2. warten, bis Export generiert wurde
3. Protokollarchivierung anklicken und Report (csv- Datei) speichern



Der Report besteht aus der generierten CSV (Punkt 5) und den Screenshots aus dem Portal (Muster Portal)

Muster Portal:

SmartLogger3000

Logger(Local)

Inverter

Inverter-1

Bereitstellungsassistent Overview **Überwachung** Abfrage Einstell. Wartung

Betriebsinfo Aktiver Alarm Leistungsdaten Energie **Laufen Parameter** Kennlinie Info

Rasterparameter Schutzparameter Funktionsparameter Leistungsanpassung Leistung Baseline Anpassung String-Zugriffserkennung

<input type="checkbox"/>	Nr.	Signalname	Preis	Einheit
<input type="checkbox"/>	1	Netzcode	Austria	
<input type="checkbox"/>	2	Isolation	Eingang ungeerdet(ohne TF)	
<input type="checkbox"/>	3	Ausgabemodus	Dreiphasig, Vierleiter	
<input type="checkbox"/>	4	Autom. Start nach Wiederanliegen des Netzes	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	5	Netzverbindungsdauer nach Stromnetziederherstellung	300	[0, 7200] s
<input type="checkbox"/>	6	Oberer Spannungsgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau	250.7	[230.0, 312.8] V
<input type="checkbox"/>	7	Unterer Spannungsgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau	195.5	[103.5, 230.0] V
<input type="checkbox"/>	8	Oberer Frequenzgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau	50.10	[50.00, 60.00] Hz
<input type="checkbox"/>	9	Unterer Frequenzgrenzwert bei neuem Netzverbindungsaufbau	47.50	[40.00, 50.00] Hz
<input type="checkbox"/>	10	Verzögerungszeit für die automatische Netzwerkverbindung	60	[0, 7200] s
<input type="checkbox"/>	11	Sanftanlauf nach einem Netzausfall	600	[1, 1800] s
<input type="checkbox"/>	12	Max. Spannung der netzgekoppelten Hochlaufphase	264.5	[230.0, 312.8] V
<input type="checkbox"/>	13	Min. Spannung der netzgekoppelten Hochlaufphase	184.0	[103.5, 230.0] V
<input type="checkbox"/>	14	Max. Frequenz der netzgekoppelten Hochlaufphase	51.50	[50.00, 60.00] Hz
<input type="checkbox"/>	15	Min. Frequenz der netzgekoppelten Hochlaufphase	47.50	[40.00, 50.00] Hz
<input type="checkbox"/>	16	Schneller Start bei kurzzeitiger Netzunterbrechung	Deaktivieren	

SmartLogger3000

Logger(Local)

Inverter

Inverter-1

Bereitstellungsassistent Overview **Überwachung** Abfrage Einstell. Wartung

Betriebsinfo Aktiver Alarm Leistungsdaten Energie **Laufen Parameter** Kennlinie Info

Rasterparameter Schutzparameter Funktionsparameter Leistungsanpassung Leistung Baseline Anpassung String-Zugriffserkennung

<input type="checkbox"/>	Nr.	Signalname	Preis	Einheit
<input type="checkbox"/>	1	Isolierwiderst.-Schutz	0.033	[0.020, 1.500] MΩ
<input type="checkbox"/>	2	Spannungsasymmetrieschutz	50.0	[0.0, 50.0] %
<input type="checkbox"/>	3	Phasenverschiebungsschutz	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	4	10 Minuten ÜS-Schutz	255.3	[230.0, 345.0] V
<input type="checkbox"/>	5	Zeit 10 Minuten ÜS-Schutz	100	[50, 7200000] ms
<input type="checkbox"/>	6	ÜS-Schutz Stufe 1	264.5	[230.0, 345.0] V
<input type="checkbox"/>	7	Zeit ÜS-Schutz Stufe 1	100	[50, 7200000] ms
<input type="checkbox"/>	8	ÜS-Schutz Stufe 1	184.0	[11.5, 230.0] V
<input type="checkbox"/>	9	Zeit ÜS-Schutz Stufe 1	1500	[50, 7200000] ms
<input type="checkbox"/>	10	ÜS-Schutz Stufe 2	57.5	[11.5, 230.0] V
<input type="checkbox"/>	11	Zeit ÜS-Schutz Stufe 2	500	[50, 7200000] ms
<input type="checkbox"/>	12	ÜF-Schutz Stufe 1	51.50	[50.00, 60.00] Hz
<input type="checkbox"/>	13	Zeit ÜF-Schutz Stufe 1	100	[50, 7200000] ms
<input type="checkbox"/>	14	ÜF-Schutz Stufe 1	47.50	[40.00, 50.00] Hz
<input type="checkbox"/>	15	Zeit ÜF-Schutz Stufe 1	100	[50, 7200000] ms
<input type="checkbox"/>	16	Sollwert für Blindleistungseinstellung bei Spannungsanstieg-Unterdrückung	107.0	[105.0, 112.5] V
<input type="checkbox"/>	17	Sollwert für Wirkleistungsminderung bei Spannungsanstieg-Unterdrückung	109.0	[107.0, 114.5] V
<input type="checkbox"/>	18	Aktive Inselbildung Schutz aktivieren	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	19	Frequenzänderungsrate-Schutz	Deaktivieren	

SmartLogger3000

Logger(Local)

Inverter

Inverter-1

Bereitstellungsassistent Overview **Überwachung** Abfrage Einstell. Wartung

Betriebsinfo Aktiver Alarm Leistungsdaten Energie **Laufen Parameter** Kennlinie Info

Rasterparameter Schutzparameter Funktionsparameter Leistungsanpassung Leistung Baseline Anpassung String-Zugriffserkennung

<input type="checkbox"/>	Nr.	Signalname	Preis	Einheit
<input type="checkbox"/>	1	Zeitplan zur Fernsteuerung der Leistung	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	2	Gültigkeitsdauer von Plananweisung	0	[0, 86400] s
<input type="checkbox"/>	3	Maximale Wirkleistung	30.000	[0.100, 30.000] kW
<input type="checkbox"/>	4	Aktiver Leistungsänderungsgradient	125.000	[0.100, 5000.000] %/s
<input type="checkbox"/>	5	Feste Wirkleistung reduziert	30000	[0, 30000] W
<input type="checkbox"/>	6	Aktives Leistungs-Derating Prozent	100.0	[-100.0, 100.0] %
<input type="checkbox"/>	7	Reaktiver Leistungsänderungsgradient	125.000	[0.100, 5000.000] %/s
<input type="checkbox"/>	8	PF(U) Volt-Erkennungsfilterzeit	1.5	[0.1, 120.0] s
<input type="checkbox"/>	9	Einstellzeit der PU-Kurve	15.00	[0.00, 600.00] s
<input type="checkbox"/>	10	Leistungsfaktor	1.000	[-1.000, -0.800] U [0.800, 1.000]
<input type="checkbox"/>	11	Blindleistungkompensierung(Q/S)	-0.380	[-1.000, 1.000]

SmartLogger3000

Überwachung

Leistungsdaten

Nr.	Signalname	Preis	Einheit
<input type="checkbox"/>	1	Ausgangswert der Wirkleistung	kW
<input type="checkbox"/>	2	Ausgangswert der Scheinleistung	kVA

SmartLogger3000

Info

Nr.	Signalname	Preis	Einheit
1	SN	102070023372	
2	Softwareversion	Smartlogger V300R023C005PC170	
3	Hardwareversion	C	
4	IP-Adresse	192.168.150.150	
5	Softwarepaket	Smartlogger_V300R023C005PC170	

SmartLogger3000

Überwachung

Leistungsdaten

Nr.	Signalname	Preis	Einheit	Hilfe
1	Wirkleistung	8.337	kW	
2	Blindleistung	-11.402	kVar	
3	Energieertrag des aktuellen Tages	5.48	kWh	
4	Gesamtenergieausbeute	1568.27	kWh	
5	Reduzierter CO2-Ausstoß	1563.5	kg	
6	Eingangsleistung	8.506	kW	
7	Leistungsfaktor	-0.590		
8	DC-Strom	13.6	A	
9	Netzphase A Strom	20	A	
10	Netzphase B Strom	20	A	
11	Netzphase C Strom	20	A	
12	Sperrstatusstat	Entsperrt		
13	Max. Wert für Blindleistungseinst.	18.000	kVar	
14	Min. Wert für reaktive Einst	-18.000	kVar	
15	Max. Wert für Wirkleistungseinst.	30.000	kW	
16	Minimaler Wirkleistungsanpassungswert	0.000	kW	
17	Höchster PV-Blindleistungsanpassungswert	18.000	kVar	
18	Niedrigster PV-Blindleistungsanpassungswert	-18.000	kVar	
19	Höchster ESS-Blindleistungsanpassungswert	0.000	kVar	
20	Niedrigster ESS-Blindleistungsanpassungswert	0.000	kVar	
21	Höchster PV-Wirkleistungsanpassungswert	30.000	kW	
22	Höchste ESS-Entladeleistung	0.000	kW	
23	Höchste ESS-Ladeleistung	0.000	kW	
24	Wirkleistungs-APIs mit niedrigerer Priorität von API mit höchster Priorität überschrieben	Entsperrt		
25	Blindleistungs-APIs mit niedrigerer Priorität von API mit höchster Priorität überschrieben	Entsperrt		
26	Fernkommunikationsplanung (P)	NA	kW	
27	Fernkommunikationsplanung (Q)	-11.4 (192.168.150.53)	kVar	
28	Fernkommunikationsplanung (P)	100.0 (192.168.150.53)	%	

SmartLogger3000

Info

Nr.	Signalname	Preis	Einheit
1	Modell	30KTL-M3	
2	SN	6T2199001846	
3	PN	01075485-035	
4	Nennleistung	30.000	kW
5	Firmware-version	V100R001D02	
6	Softwareversion	V100R001C205PC134	
7	Modellversion des Netzcodes	1	

SmartLogger3000

Logger(Local)

Inverter

Inverter-1

Bereitstellungsassistent Overview **Überwachung** Abfrage Einstell. Wartung

Betriebsinfo Aktiver Alarm Leistungsdaten Energie **Laufen Parameter** Kennlinie Info

Rasterparameter Schutzparameter Funktionsparameter Leistungsanpassung Leistung Baseline Anpassung String-Zugriffserkennung

<input type="checkbox"/> Alle	Nr.	Signalname	Preis	Einheit
<input type="checkbox"/>	1	MPPT-Mehrfachspitzenscannen	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	2	RCD-Erhöhung	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	3	PID-Schutz über Nacht	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	4	Leistungsqualitäts-Optimierungsmodus	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	5	PV-Modulart	Kristallines Silizium	
<input type="checkbox"/>	6	String-Verbindungsmodus	Alle PV-Strings separat	
<input type="checkbox"/>	7	Bei Kommunikationsunterbrechung herunterfahren	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	8	Bei Wiederaufnahme der Kommunikation hochfahren	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	9	Dauer der Kommunikationsunterbrechung	1	[1, 120] min
<input type="checkbox"/>	10	Sanftanlaufzeit	50	[1, 1800] s
<input type="checkbox"/>	11	AFCI	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	12	Potenzialfreie Kontaktfunktion	NC	
<input type="checkbox"/>	13	Boden anormales Herunterfahren	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	14	MBUS-Kommunikation	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	15	Verzögerung aktualisieren	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	16	LVRT	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	17	LVRT-Modus	Blindleistungs-Prioritätsmodus	
<input type="checkbox"/>	18	LVRT-Auslöseschwelle	184.0	[115.0, 230.0] V
<input type="checkbox"/>	19	LVRT-Gradient K1	2.0	[0.0, 10.0]
<input type="checkbox"/>	20	LVRT-Gradient K2	2.0	[0.0, 10.0]
<input type="checkbox"/>	21	Prozentsatz der LVRT-Blindleistungsbegrenzung	100	[0, 120] %
<input type="checkbox"/>	22	Schwellenwert des LVRT-Nullstrommodus	0.0	[0.0, 230.0] V
<input type="checkbox"/>	23	HVRT	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	24	VRT-Endhystereseschwelle	11.5	[4.6, 23.0] V
<input type="checkbox"/>	25	Netzspannungs-Schutzschild während VRT	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	26	Prozentsatz der VRT-Wirkstrombegrenzung	100	[10, 120] %
<input type="checkbox"/>	27	VRT-Aktiv-Leistungswiederherstellungsgradient	250	[1, 10000] %/s
<input type="checkbox"/>	28	Nullstrom wegen Netzfehler	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	29	Spannungsanstieg-Unterdrückung	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	30	Bei einer Leistungsgrenze von 0 % abschalten	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	31	Oberfrequenzminderung	Aktivieren	
<input type="checkbox"/>	32	Auslösefrequenz der Oberfrequenzminderung	50.20	[40.00, 60.00] Hz
<input type="checkbox"/>	33	Beendigungsfrequenz der Oberfrequenzminderung	50.15	[40.00, 60.00] Hz
<input type="checkbox"/>	34	Abschaltfrequenz von Oberfrequenzminderung	51.50	[40.00, 60.00] Hz
<input type="checkbox"/>	35	Abschaltleistung von Oberfrequenzminderung	48	[0, 100] %
<input type="checkbox"/>	36	Leistungswiederherstellungsgradient von Oberfrequenzminderung	10	[1, 6000] %/min
<input type="checkbox"/>	37	Ausfallsichere Kommunikationstrennung	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	38	Integrierter PID-Betriebsmodus	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	39	Abschaltgradient	50.000	[0.100, 2500.000] %/s
<input type="checkbox"/>	40	Betrieb und Wartung über WLAN-Verbindung	Immer EIN	
<input type="checkbox"/>	41	Typenschild-Kurzschlussstrom des PV-Moduls	NA	[5.00, 30.00] A
<input type="checkbox"/>	42	Mikronetz-Kompatibilität	Deaktivieren	
<input type="checkbox"/>	43	Automatische Wiederherstellung des PV-Kurzschlusses String-to-Masse	Deaktivieren	

Enspire power system Deutsch

Bereitstellungsassistent Overview **Überwachung** Abfrage **Einstell.** Wartung

Benutzerparam.

- Datum&Zeit
- Pflanze
- Einnahmen
- Zeitraum speich.

Bef.-Param.

Leistungsanpassung

- Wirkleistungsreduzierung**
- Blindleistungskomp.
- Bei hohem Einspeisungs...
- Exportbegrenzung
- Intelligente Blindleistun...
- DRM
- Energiespeicherung - Ste...
- Remote-Aus
- DI
- Alarmausgabe
- Intelligenter Tracking-Al...
- Funktionsparameter
- Andere Parameter

Wirkleistungssteuerung

Wirkleistungs-Steuermodus	Fernkommunikationsplanung
Zeitplanstrategie	Strategie 1
Anpassungskoeffizient	1.000 [0,900, 1,100]
Herunterfahren bei Ausnahmefehlern während der Kommunikation	Aktivieren
Zeit für die Erkennung von Ausnahmefehlern bei der Kommunikation	60 [60, 1800] s
Automatisches Starten bei der Kommunikationswiederherstellung	Aktivieren
Solarwechselrichterleistung bei Zeitüberschreitung bei der Wirkleistungsplanung begrenzen	Deaktivieren
Zeitüberschreitungsgrenze für Wirkleistungsplanung zum Auslösen der Abschaltung des Solarwechselrichters	300.0 [60.0, 1800.0] s
Solarwechselrichterleistung (als prozentualer Anteil der Nennleistung) bei Zeitüberschreitung bei der Wirkleistungsplanung	0.0 [0.0, 100.0] %
ESS-Leistung (als prozentualer Anteil der Nennleistung) bei Zeitüberschreitung bei der Wirkleistungsplanung	0.0 [-100.0, 100.0] %
	(null) Nein
	(null) Nein
	(null) 15 [1, 1440] min

Enspire power system Deutsch

Bereitstellungsassistent Overview **Überwachung** Abfrage **Einstell.** Wartung

Benutzerparam.

- Datum&Zeit
- Pflanze
- Einnahmen
- Zeitraum speich.

Bef.-Param.

Leistungsanpassung

- Wirkleistungsreduzierung
- Blindleistungskomp.**
- Bei hohem Einspeisungs...
- Exportbegrenzung
- Intelligente Blindleistun...
- DRM
- Energiespeicherung - Ste...
- Remote-Aus
- DI
- Alarmausgabe
- Intelligenter Tracking-Al...
- Funktionsparameter
- Andere Parameter

Blindleistungssteuerung

Blindleistung-Steuermodus	Fernkommunikationsplanung
Solarwechselrichter bei Zeitüberschreitung bei der Blindleistungsplanung ausschalten	Deaktivieren
Zeitüberschreitungsgrenze für Blindleistungsplanung zum Auslösen der Abschaltung des Solarwechselrichters	300 [60, 1800] s
Solarwechselrichter nach Behebung der Zeitüberschreitung bei der Blindleistungsplanung starten	Aktivieren
Solarwechselrichterleistung bei Zeitüberschreitung bei der Blindleistungsplanung begrenzen	Deaktivieren
Zeitüberschreitungsgrenze für Blindleistungsplanung zum Auslösen der Begrenzung der Solarwechselrichterleistung	300.0 [60.0, 1800.0] s
Q/S während der Begrenzung der Solarwechselrichterleistung bei Zeitüberschreitung bei der Blindleistungsplanung	0.000 [-1,000, 1,000]
Q/S während der Begrenzung der ESS-Leistung bei Zeitüberschreitung bei der Blindleistungsplanung	0.000 [-1,000, 1,000]
	(null) Nein
	(null) Nein
	(null) 15 [1, 1440] min