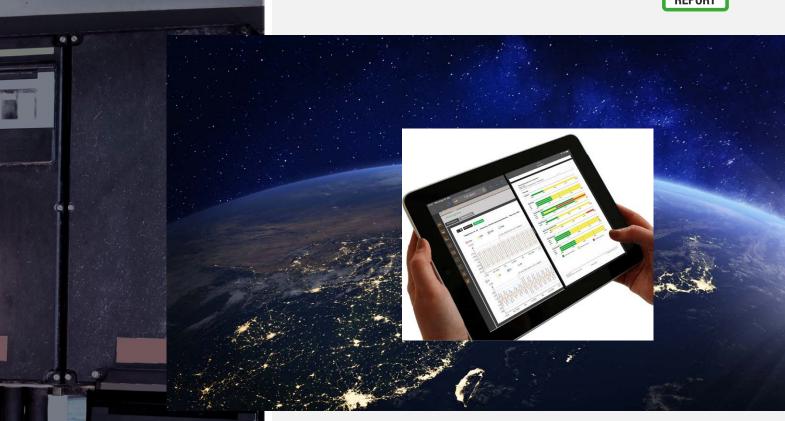


# ZERTIFIZIERTE NETZANALYSE

MOBILE NETZQUALITÄTS-UND ENERGIEVERBRAUCHS-ÜBERWACHUNG





UBN PQ5000 MOBILE

IEC 61000-4-30 ED. 3.0 KLASSE A TMETAS



MOBILE NETZQUALITÄTS-UND ENERGIEVERBRAUCHS-ÜBERWACHUNG



Stromnetze stellen sicher, dass Verbraucher mit elektrischer Energie versorgt werden können. Die Anforderungen an die Menge, Verfügbarkeit und Qualität der Energie variieren je nach Verbraucher und werden deshalb vertraglich zwischen dem Bezüger und dem Lieferant vereinbart. So soll ein störungsfreier Betrieb von Kundeninstallationen sichergestellt werden, ohne andere Energiebezüger am selben Netz übermässig zu beeinflussen.

Mit Hilfe der mobilen Messlösung UBN PQ5000-MOBILE lassen sich die betriebsrelevanten Aspekte der Energieversorgung überprüfen. Der UBN PQ5000-MOBILE ist ein

Der UBN PQ5000-MOBILE ist ein metrologisch unabhängig zertifiziertes Klasse A-Geräte nach IEC 61000-4-30 Ed. 3. Es baut auf standardisierten Schnittstellen auf, kann Konformitätsberichte direkt über die Webseite des Gerätes erzeugen und überzeugt durch ein umfassendes Cyber Security Konzept.

NETZQUALITÄT SEITE 3



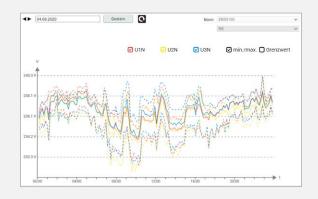
# ÜBERWACHUNGSMÖGLICHKEITEN UND NUTZEN

#### Statistische Auswertung (Qualität der Versorgung)

PQ-Konformitätsbewertung nach EN 50160, IEC 61000-2-2/2-4/2-12, GB/T, IEEE 519, eigene Grenzwerte

- → Störungsfreien Betrieb der Verbraucher sicherstellen
- → Liefervertrag eingehalten?

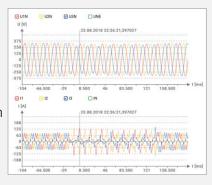


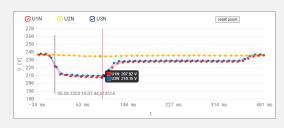


#### Störfall-Aufzeichnung (Verfügbarkeit der Versorgung)

Erfassung von Spannungsereignissen (Einbruch, Unterbruch, Überhöhung, schnelle Spannungsänderung, Rundsteuerung)

- → Ursachen für Störungen finden und beheben
- → Sicher dank USV

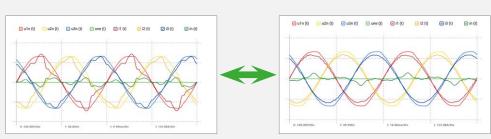




# Bewertung von Änderungen / Verbesserungsmassnahmen

Änderungen an der Installation durch Vergleich der Ergebnisse bewerten

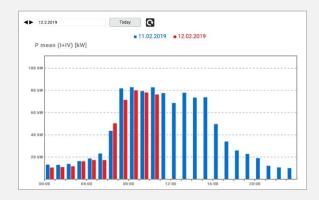
- → Gewünschte Verbesserung?
- → Nebeneffekte?



#### **Energiefluss-Analyse**

Erfassung von Lastprofilen, kurzzeitigen Lastspitzen und Zählerwerten

→ Kosten einsparen durch Energie-Management



unio	r (i+ia) [vas]	timir - (tera) (coa)	merc i. (i+ia) ficaal
12.02.2019 00:05:00,000	9.01	5.34	16.64
12.02.2019 00:10:00,000	9.45	5.29	30.01
12.02.2019 00:15:00,000	12.39	5.96	30.73
12.02.2019 00:20:00,000	13.38	5.85	17.93
12.02.2019 00:25:00,000	9.99	5.81	32.74
12.02.2019 00:30:00,000	9.17	5.82	18.2
12.02.2019 00:35:00,000	10.28	5.78	31.24
12.02.2019 00:40:00,000	9.62	5.77	29.61
12.02.2019 00:45:00,000	6.74	5.65	15.95
12.02.2019 00:50:00,000	10.44	5.74	28.92
12.02.2019 00:55:00,000	14.05	5.8	32.1
12.02.2019 01:00:00,000	12.45	5.7	17.48
12.02.2019 01:05:00,000	16.94	12.18	37.18
12.02.2019 01:10:00,000	8.27	5.79	31.4
12.02.2019 01:15:00,000	11.24	7.16	17.69
12.02.2019 01:20:00,000	11.16	7.21	30.85
12.02.2019 01:25:00,000	10.71	7.4	32.33
12.02.2019 01:30:00,000	9.51	5.76	29.22



# ANSCHLUSSMÖGLICHKEITEN UND VARIANTEN



#### SICHERE KOMMUNIKATION

- Rollenbasierte Zugriffskontrolle (RBAC)
- https
- Client whitelist
- VPN auf Anfrage



USV

5x3min.



Abschliessbar und wasserdicht

 $U_{1,2,3,N,PE}$ 



Direktmessung über abgesicherte Spannungsabgriffe

1,2,3,N

Rogowski-Spulen oder Stromzangen



Inbetriebsetzung, Konfiguration, Datenanalyse

LAN

-

**GPS** 

Zeitsynchronisation





Abgesicherte Spannungsabgriffe (immer enthalten)



Stromzangen





Rogowski-Spulen



GPS Empfänger für Zeitsynchronisation



## **MESSKAMPAGNEN**

Das Gerät unterstützt die Durchführung von Messkampagnen, also Messungen mit begrenzter Dauer an denselben Orten, um die Veränderung der Netzgualität an diesen Stellen zu beobachten. Dazu können bis zu 20 Konfigurationen im Gerät gespeichert werden, welche jeweils vor der Durchführung der Messung aktiviert werden.

- Konfigurationsmanager für bis zu 20 Messorte
- · Beliebige Anzahl Kampagnen pro Messort
- Abgrenzung der einzelnen Kampagnen durch Start / Stopp der Aufzeichnung
- Datenanalyse mit den Messdaten der aktiven Konfiguration



## BEDIENUNG UND AUSWERTUNG

Für die Parametrierung des Gerätes und die Bewertung der Messergebnisse ist keine Software erforderlich. Das WEB-Interface des Gerätes stellt alle erforderlichen Funktionen zur Verfügung. Diese können via Handy, Tablet oder Laptop über die LAN- oder WLAN-Schnittstelle genutzt werden.



- · Vollständige Geräte-Parametrierung
- Messdaten-Visualisierung
- Leiste mit aktuellem Status von USV, Speichernutzung, Aufzeichnung, WLAN, LAN, Alarm, RBAC
- Service Funktionen
- PQ Easy-Report für Konformitätsberichte
- Datenexport im CSV-Format (Lastprofile, Kurvenform, Ereignislisten)

# Statusleiste

## INBETRIEBSETZUNG UND SERVICE

Das Gerät stellt vielfältige Werkzeuge für die sichere und einfache Inbetriebsetzung und den Unterhalt der Geräte zur Verfügung. Einige sind unten aufgeführt:

#### Vektordiagramm / Drehfeldanzeiger

Mit diesen Anzeigen lässt sich sehr leicht überprüfen, ob die Messeingänge korrekt angeschlossen wurden. Nicht übereinstimmende Drehrichtungen der Spannungen und Ströme, verpolte Stromanschlüsse und vertauschte Strom- oder Spannungsanschlüsse können so schnell erkannt werden.

#### Kommunikationstests

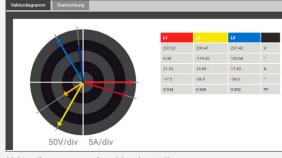
Diese Funktionen erlauben die Überprüfung der Netzwerkeinstellungen, damit Kommunikationsstruktur während des Betriebs sicher funktioniert.

#### Betriebsanleitung

Die Betriebsanleitung ist als PDF-Datei im Gerät gespeichert und kann jederzeit im Browser geöffnet oder auf den PC heruntergeladen werden. Die Anleitung wird bei einem Firmware-Update jeweils aktualisiert und dokumentiert so immer den im Gerät implementierten Stand.

#### Daten löschen

Aufzeichnungen von Messdaten können selektiv gelöscht oder zurückgesetzt werden. Jeder dieser Vorgänge kann über das Rollenbasierte Zugriffkontrollsystem (RBAC) geschützt sein und wird bei Ausführung mit Benutzeridentifikation protokolliert.



Vektordiagramm zur Anschlusskontrolle



Kommunikationstests: Kontrolle der Netzwerkstruktur



STARKSTROM-MONITORING

### DATENEXPORT

#### **Automatisiert**

Sofern das Gerät an die Netzwerkstruktur vor Ort angebunden ist, können Messwert-Informationen nicht nur direkt abgefragt, sondern auch mit Hilfe eines Datenexport-Schedulers in Form von Dateien an einen SFTP-Server gesendet werden. Diese Dateien können auch lokal im Gerät gespeichert werden. Unterstützt werden:

- CSV-Dateien: Für die Bereitstellung von Mittelwert-Verläufen, Lastprofilen oder Zählerstandsablesungen
- PQDIF für das ereignisgesteuerte Versenden / Speichern von PQ-Ereignisaufzeichnungen
- PQDIF für das periodische Versenden / Speichern aller PQ-Daten (Trends und Ereignisse)

Für die Erzeugung der Dateien können Aufgaben erstellt werden, welche dann automatisch ablaufen und mit den Aktionen lokal speichern und /oder an SFTP-Server senden verknüpft sind. Lokal im Gerät gespeicherte Dateien können über die Webseite des Gerätes oder die REST-Schnittstelle auf einen Rechner transferiert werden.

Das Secure File Transfer Protocol (SFTP) ermöglicht eine verschlüsselte Übertragung der Dateien. Es kann auch für die Übermittlung von Messwertinformationen über gesicherte Netzwerkstrukturen, zum Beispiel über Smart Meter Gateways, genutzt werden.

#### Manuell

Falls keine Netzwerkstruktur vorhanden ist, kann es Sinn machen über die Webseite des Gerätes manuell Dateien zu erstellen und auf dem PC zu speichern:

- CSV-Dateien: Für Ereignislisten, Mittelwert-Verläufe, die Kurvenform-Darstellung, PQ-Ereignisaufzeichnungen
- PQDIF-Dateien aller PQ-Daten eines wählbaren Tages oder des aktuellen Tages



Aufgabe für das tägliche Speichern und Versenden von Mittelwertdaten

#### Dateiformate

- CSV: Comma Separated Value
- **PQDIF**: Power Quality Data Interchange Format nach IEEE 1159.3

# ZERTIFIZIERTE NETZQUALITÄTS-ÜBERWACHUNG

- Unabhängige Zertifizierung durch Eidgenössisches Institut für Metrologie METAS
- Gerätetyp PQI-A FI1 gemäss IEC 62586-1
- Geprüft bei 230 V / 50 Hz und 120 V / 60 Hz
- Flicker-Meter Klasse F1
- Markierungskonzept: Mehrphasiger Ansatz gemäss IEC 61000-4-30
- Wirkenergie Klasse 0.2S

Dank Zertifizierung gemäss IEC 62586-2 (Norm für die Prüfung der Einhaltung der IEC 61000-4-30) kann das Gerät als verlässliche und vergleichbare Informationsquelle für Regulierungsbehörden, für Verhandlungen mit Energielieferanten oder für die interne Qualitätskontrolle dienen.





STARKSTROM-MONITORING

## **CYBER-SECURITY**

Kritische Infrastrukturen – und dazu zählt zweifellos auch die Versorgung mit elektrischer Energie – sind in zunehmendem Masse das Ziel von Cyberangriffen. Dabei wird nicht nur versucht via nicht-autorisierte Zugriffe oder das Abhören der Kommunikation Daten zu stehlen, sondern durch Manipulation von Daten oder des Datenverkehrs die Versorgung mit Energie einzuschränken oder sogar zu unterbrechen.

Um solche Angriffe abzuwehren, ist ein umfassendes Sicherheitskonzept auf Anlagenebene erforderlich, welches jede im Netzwerk befindliche Komponente umfasst, wozu auch temporär installierte Messeinrichtungen gehören. Die im PQ5000-MOBILE eingebauten Sicherheitsmechanismen unterstützen solche Konzepte und leisten so ihren Beitrag zu einer sicheren Energieversorgung.

#### **SICHERHEITSMECHANISMEN**

#### Rollenbasierte Zugriffskontrolle (RBAC)

Jedem Anwender werden nur die Rechte gewährt, die er für seine Tätigkeit benötigt, keine Klartextübermittlung von Anmeldeinformationen, Erhöhung der Latenzzeit bei wiederholten Anmeldeversuchen, Software-Zugriff nur via Access Keys

#### Verschlüsselte Datenübertragung via HTTPS

Mit Hilfe von Root-Zertifikaten (CBM- oder Kundenzertifikat)

#### Audit-Log

Protokollierung aller sicherheitsrelevanten Vorgänge. Möglichkeit der Übertragung an zentralen Netzwerk-Überwachungsserver mittels Syslog-Protokoll.

#### · Client-Whitelist

Einschränkung der zugriffsberechtigten Rechner anhand der IPv4/IPv6-Adresse

#### · Digital signierte Firmware-Dateien

Sichere Updates durch Verhinderung des Einspielens manipulierter Firmware

K   <   1   2   3   4   5   > +5>> Ergebnisse pro Seite   25   The second of the seco					
Uhrzeit ▼	PID	Schweregrad	IP Adresse	Benutzername	Nachricht
27.04.2020, 17:22:41	cb-gui	Meldung	192.168.57.68:55294	admin	User logged in successfully
27.04.2020, 17:22:34	cb-gui	Warnung	192.168.57.68:55294	admin	Failed login attempt# 1
27.04.2020, 17:22:23	cb-gui	Information	192.168.57.68:55249	admin	User logged out sucessfully
27.04.2020, 17:21:00	cb-gui	Meldung	192.168.57.68:55249	admin	User reviewed latest security event log (allow)
27.04.2020, 17:20:55	cb-gui	Meldung	192.168.57.68:55249	admin	User logged in successfully
27.04.2020, 10:44:16	cb-gui	Information	192.168.57.68:50519	admin	User has been logged out due to inactivity
27.04.2020, 10:20:49	cb-gui	Meldung	192.168.57.68:49930	admin	User reviewed latest security event log (allow)
27.04.2020, 10:20:43	cb-gui	Meldung	192.168.57.68:49930	admin	User logged in successfully
24.04.2020, 18:59:14	cb-gui	Information	system	admin	Login session timeout
24.04.2020, 18:28:51	cb-gui	Meldung	192.168.57.68:64687	admin	User reviewed latest security event log (allow)
24.04.2020,	ch-qui	Meldung	192 168 57 68:64678	admin	User reviewed latest security event log (allow)

Audit-Log mit Filtermöglichkeit

	_	_					_
	<b>Q</b> <sub>0</sub>			<b>Q</b> <sub>0</sub>	<b>Q</b> .	<b>Q</b> ,	Q <sub>3</sub>
	admin	localgui	anonymous	Operator1	Operator2	Operator3	[API]AccessKey
Lokaler Account (kein Weblogin)							
Momentanwerte	<u>•</u>	<u>•</u>	<u>•</u>	<u>•</u>	<u>•</u>	<u>•</u>	<u></u>
Energie	<u>•</u>	<u>•</u>	0	<u>•</u>	<u>•</u>	0	<b>O</b>
Oberschwingungen	<u>•</u>	<b>O</b>	0	<u>•</u>	<b>3</b>	<b>©</b>	<b>©</b>
Vektordiagramm	<u>•</u>	<u>•</u>	<u>•</u>	<u>•</u>	<b>3</b>	0	<u>•</u>
Kurvenform	<u>•</u>	<u></u>	<u>•</u>	<b>3</b>	<b>3</b>	0	<b>O</b>
<b>V</b> Ereignisse	<u>•</u>	<b>3</b>	0	0	<b>®</b>	<b>3</b>	<b>O</b>
PQ-Statistik	<u>•</u>	<b>3</b>	0	<u>•</u>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>O</b>
<b></b> Service	<u>•</u>	<b>O</b>	<u>•</u>	<u>•</u>	<u>•</u>	<b>O</b>	<b>©</b>
Werte zurücksetzen		×	×		×	×	
Gerät zurücksetzen/updaten		×	×		×	×	
Audit Log	<b>©</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>©</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>S</b>
Ausgänge simulieren		×	×		$\boxtimes$	×	
<b>©</b> Einstellungen	0	<b>O</b>	0	0	0	0	<b>O</b>
Grundlegende Einstellungen		×	×	×	×	×	
Messung		×	×	×	×	×	
Kommunikation			×	×	×		
Sicherheitssystem		×	×		×	×	×

RBAC-Zugriffsberechtigungen verschiedener Nutzer



## **PQ-DATENANALYSE**

Alle vom Gerät erfassten PQ-Daten könnten direkt über die Webseite des Gerätes visualisiert und ausgewertet werden. Es ist keine zusätzliche Software erforderlich.

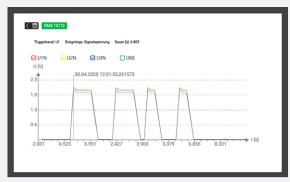
#### **PQ-Ereignisse**

- PQ-Ereignisliste mit Triggerquelle, Ereignistyp, Ereignisdauer und charakteristischen Ereigniswerten
- Direkte Anzeige der Ereignisdetails durch Auswahl eines Eintrags aus der Ereignisliste: Messwertverläufe der RMS1/2-Werte und der Kurvenformen für alle Ströme und Spannungen mit Zeit-Zoom und Wertanzeige
- Aufzeichnungen der Rundsteuersequenzen zur Verifikation der Rundsteuerpegel und Pulsfolgen beim Empfänger

#### **PQ-Statistik**

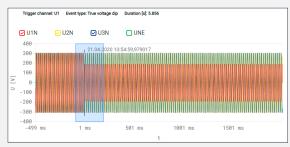
- Übersicht der Konformität zu einer auswählbaren Norm. Je nach ausgewählter Norm werden mehr oder weniger Kriterien berücksichtigt.
- Tagesverläufe aller erfassten PQ-Trendwerte, Anzeige mit /ohne Grenzwerte und Schwankungs-Bandbreite
- PQ-Easy Report: Erstellung eines Konformitätsberichts (pdf-Format) mit einstellbarem Umfang

Mit Hilfe der Datenexport-Möglichkeiten und dank standardisierten Formaten wie PQDIF und COMTRADE, kann die Auswertung der PQ-Daten auch an Software-Lösungen wie SMARTCOLLECT PM20 oder PQView4 delegiert werden. Für die Analyse können auch frei verfügbare Viewer, wie der PQDiffractor von Electrotek Concepts, verwendet werden.



STARKSTROM-MONITORING

Als Ereignis erfasste Rundsteuersequenz



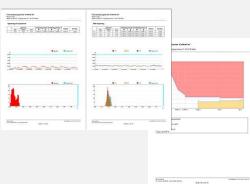
Kurvenform-Aufzeichnung eines Ereignisses mit Zoom-Möglichkeit

## PQ EASY-REPORT



- Berichtserstellung via WEB-Interface des Gerätes
- · Manipulationssicheres PDF-Format
- Wählbare Berichtsdauer (Vielfache von 10 Minuten empfohlen mindestens 7 Tage)
- · Wählbarer Berichtsumfang (Übersicht, Statistik-Details, Ereignisübersicht)
- Direkte Konformitätsbewertung der Normen EN 50160, IEC 61000-2-2 / 2-4 / 2-12, GB/T, IEEE 519 oder kundenspezifischer Grenzwerte
- Kundenspezifisches Firmenlogo im Bericht







STARKSTROM-MONITORING

## TECHNISCHE DATEN

**EINGÄNGE** 

**NENNSPANNUNG** 57,7 ... 400 V<sub>IN</sub>, 100 ... 693 V<sub>II</sub> 520  $V_{IN}$ , 900  $V_{II}$  (sinusförmig) Maximal

Überlastbarkeit 520 V<sub>IN</sub>, 900 V<sub>II</sub> dauernd

 $800 \, V_{LN}$ , 1386  $V_{LL}$ , 10x1 s, Intervall 10 s

Nennfrequenz 42...<u>50</u>...58 Hz, 50,5 ... <u>60</u> ...69,5 Hz

**STROMSENSORIK** abhängig von Geräte-Ausführung

Rogowski-Spulen Messung bis 3800 A

10 A, 100 A oder 1000 A Stromzangen

**Abtastrate** 18 kHz

Datenspeicher intern 16 GB

HILFSENERGIE

Steckernetzteil 100 ... 230 V AC/DC

≤ 20 VA Leistungsaufnahme

UNTERBRECHUNGSFREIE STROMVERSORGUNG

Kapazität 1150 mAh, 4,5 Wh Überbrückungszeit 5 mal 3 Minuten Lebensdauer 3 bis 5 Jahre

**ANSCHLUSSARTEN** 

· Einphasennetz

· Split Phase (2-Phasennetz)

3 oder 4-Leiter gleichbelastet

• 3-Leiter ungleichbelastet in Aron-Schaltung

• 3 oder 4-Leiter ungleichbelastet

**GRUNDFEHLER** 

(Zusatzfehler der Stromsensoren nicht berücksichtigt)

Spannung, Strom  $\pm 0.1 \%$ Leistung  $\pm 0.2 \%$ ±0,1° Leistungsfaktor  $\pm 0.01 \text{ Hz}$ Frequenz Unsymmetrie U, I  $\pm 0.5 \%$ Harmonische  $\pm 0.5 \%$ THD U, I  $\pm 0.5 \%$ 

Wirkenergie Klasse 0.2S (IEC/EN 62 053-22) Blindenergie Klasse 0.5S (IEC/EN 62053-24) **SCHNITTSTELLEN** 

**ETHERNET** Standard

Physik Ethernet 100 Base TX; RJ45-Buchse

Mode 10/100 MBit/s, Voll-/Halbduplex, Autonegotiation

Modbus/TCP, http, https, IPv4, IPv6, NTP Protokolle

WLAN ACCESS POINT Standard

Anschluss via USB-Buchse

ZEITREFFERENZ Interne Uhr

Ganggenauigkeit ± 2 Minuten/Monat (15 bis 30 °C)

Synchronisation via NTP-Server oder GPS

UMGEBUNGSBEDINGUNGEN, ALLGEMEINE HINWEISE

Betriebstemperatur -10 bis 15 up to 30 bis +55 °C

-25 bis +70 °C Lagertemperatur

Temperatureinfluss 0,5 x Grundfehler pro 10 K Langzeitdrift 0,5 x Grundfehler pro Jahr

Übrige Anwendungsgruppe II (IEC/EN 60 688)

Relative Luftfeuchte <95 % ohne Betauung Betriebshöhe ≤2000 m über NN

**SICHERHEIT** 

Schutzklasse II (schutzisoliert, Spannungseingänge mit

Schutzimpedanz)

2 Verschmutzungsgrad

Berührungsschutz IP65 (geschlossenes Gehäuse) Messkategorie 600 V CAT III / 300 V CAT IV

**FERNZUGRIFF** 

Fernzugriff und Fernwartung über sicheren Kanal via Mobilfunknetz oder

Internet auf Anfrage.

## **BESTELLCODE**

Mobiler Netzqualitätsanalysator nach IEC 61000-4-30 Klasse A, mit 5 Spannungs-Messkabeln inkl. Delphinklemmen, Standard-Steckernetzteil, Tragetasche und Geräte-Handbuch.

BE	STELLCODE PQ5000MOB	
1.	STROMMESSUNG	
	Anschlussbuchsen für 4 Stromzangen ( /1V)	2
	Anschlussbuchse für 4-fach Rogowski-Stromwandler	3
2.	STROMSENSORIK	
	Keine	0
	4 Stromzangen 10 A / 1 V	1
	4 Stromzangen 100 A / 1 V	2
	4 Stromzangen 1000 A / 1 V	3
	4-fach Rogowski-Wandler (bis 3800 A)	А
3.	GPS ZEITSYNCHRONISATION	
	Ohne	0
	Mit GPS-Zeitsynchronisation, mit GPS-Empfänger	7
	Mit GPS-Zeitsynchronisation, ohne GPS-Empfänger	9
4.	GERÄTE HANDBUCH	
	Deutsch	D
	Englisch	Е
5.	UNTERBRECHUNGSFREIE STROMVERSORGUNG 1)	
	Mit unterbrechungsfreier Stromversorgung	1

#### ZUBEHÖR

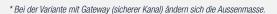
Stromzangen 10 A / 1 V für PQ5000MOB-2
Stromzangen 100 A / 1 V für PQ5000MOB-2
Stromzangen 1000 A / 1 V für PQ5000MOB-2
4-fach Rogowski-Wandler für PQ5000MOB-3
Standard Steckernetzteil 100 ... 230 V AC/DC, mit Weltstecker-Set (im Lieferumfang)
Delphinklemme rot (im Lieferumfang)
Delphinklemme blau (im Lieferumfang)
Delphinklemme gelb/grün (im Lieferumfang)
GPS-Empfänger 16x-LVS für PQ5000MOB, konf.
RJ45 Kabel, IP-geschützt, Länge 5m
WLAN Access-Point Dongle (im Lieferumfang) T

## ABMESSUNGEN UND ANSCHLÜSSE





Geräteausführung für Strommessung mit 4-fach Rogowski-Wandler





Geräteausführung für Strommessung mit Stromzangen xA/1V

<sup>1)</sup> Standard ab Herstelldatum 20/15



