

Erhalten Sie sich Ihre Einsparungen



EEG-Privilegien sichern

EEG-Umlagen oder Privilegierung sichern

Mit der Novelle 2021 zum Erneuerbare-Energien-Gesetz setzt die Bundesregierung ein Zukunftssignal für mehr Klimaschutz. Erstmals werden hier gesetzliche Ziele verankert. So soll die Treibhausgasneutralität noch vor dem Jahr 2050 in der Stromerzeugung erreicht werden. Das bedeutet für Unternehmen ab dem 01.01.2022 (ursprünglich 01.01.2021), dass Strom den sie zwar beziehen aber nicht selbst verbrauchen abgren-

zen müssen (Drittmenenabgrenzung). Um die Vorgaben der Regierung umzusetzen ist es erforderlich ein Messkonzept zu erstellen und geeichte Energiezähler zu verbauen. Kommen Unternehmen dieser Verpflichtung nicht nach, so können sie keine Privilegien, wie z.B. eine reduzierte EEG-Umlage, in Anspruch nehmen. Bei stromintensiven Unternehmen kann das zu existentiellen Herausforderungen führen.

Forderung des Gesetzgebers

Es wird verlangt, dass permanent sichergestellt ist, dass nur die Kilowattstunden in den Genuss einer Privilegierung kommen, welche auch wirklich dafür vorgesehen sind. Es müssen Eigenverbräuche von Fremdverbräuchen abgegrenzt werden. Das Betrachtungsintervall ist hierbei Viertelstundengenau vorzunehmen.

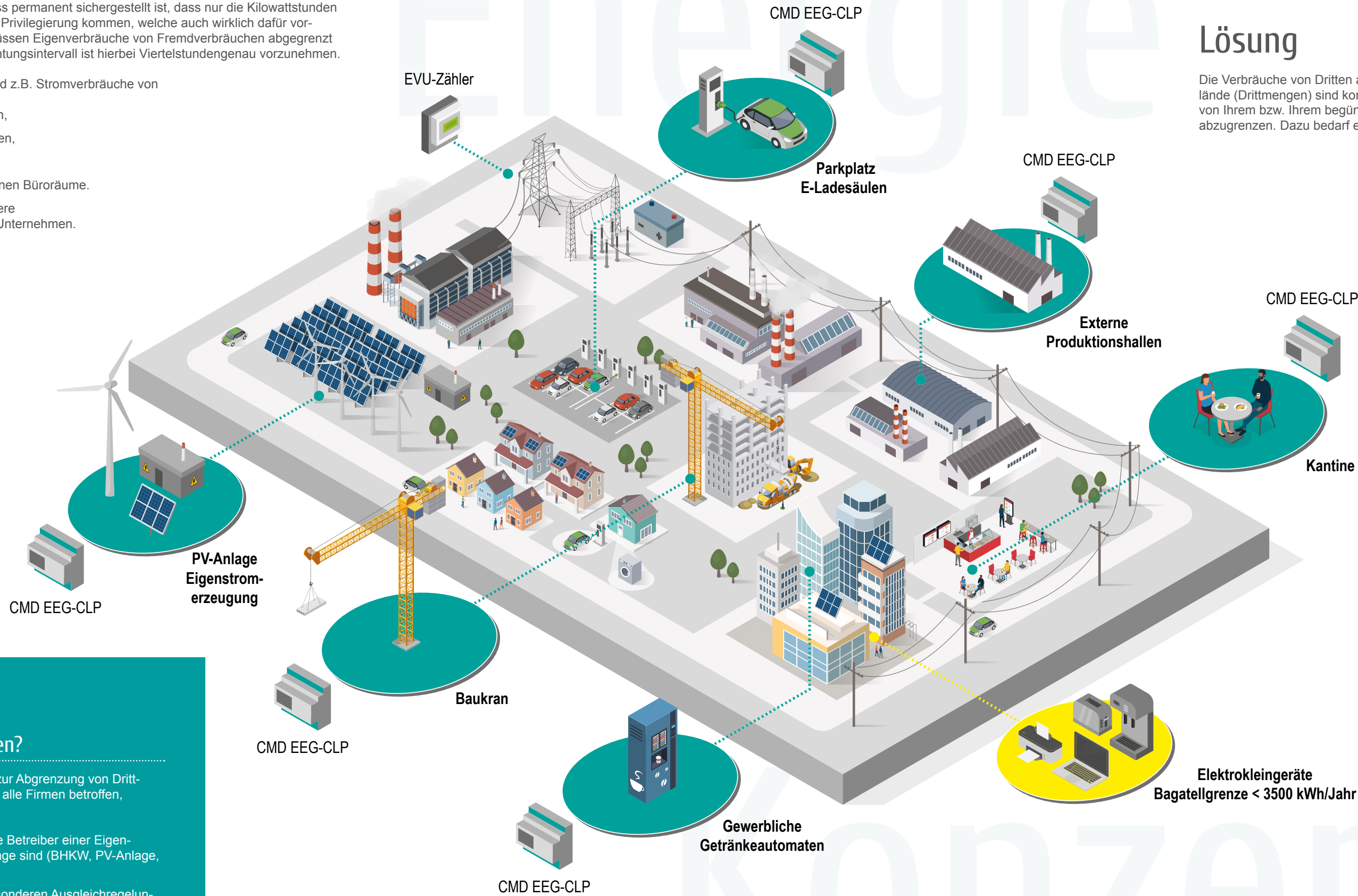
Betroffen hiervon sind z.B. Stromverbräuche von

- Getränkeautomaten,
- geleasteten Maschinen,
- Handwerkern oder
- an Dritte überlassenen Büroräume.

Dritte sind auch andere konzernzugehörige Unternehmen.

Lösung

Die Verbräuche von Dritten auf Ihrem Firmengelände (Drittmetern) sind korrekt zu erfassen und von Ihrem bzw. Ihrem begünstigten Verbrauch abzugrenzen. Dazu bedarf es einem Konzept.



Wer ist betroffen?

Von der Neuregelung zur Abgrenzung von Drittmetern sind praktisch alle Firmen betroffen, insbesondere:

- Unternehmen, welche Betreiber einer Eigenstromerzeugungsanlage sind (BHKW, PV-Anlage, NEA-Anlage)
- Unternehmen mit besonderen Ausgleichregelungen
- Unternehmen mit weiteren Umlageprivilegien durch KWK-Umlage oder StromNEV-Umlage

Konzept



Darf geschätzt werden?

Nein, nicht mehr ab dem 01.01.2022! Mit dem Energiesammelgesetz wurde das EEG ab 2019 dahingehend geändert, dass – zur Erhebung der EEG-Umlage – Strommengen von Dritten im Regelfall durch Messung festgestellt werden müssen. Das heißt, es muss ein Konzept erstellt werden, welches sicherstellt, dass alle Drittmengen eichrechtskonform erfasst, zugeordnet, gemeldet und abgerechnet werden.



Übergangsregelung

Eine Übergangsbestimmung erlaubt noch eine Schätzung der Drittstrommengen für die Kalenderjahre 2018 bis 2021. Ab dem 01.01.2022 muss aber ein Messkonzept vorhanden sein und angewendet werden.



Messkonzept

Das Messkonzept muss in qualitativer Hinsicht der Tatsache Rechnung tragen, dass die Darlegungs- und Beweislast für die selbstverbrauchten Mengen beim Antragsteller liegen. Im Extremfall kann ein nicht geführter Nachweis zum Entfall der Vergünstigungen beim Stromeinkauf führen.



Rechtsvorschriften

Die zugrundeliegenden Rechtsvorschriften sind MessEG (Mess- und Eichgesetz) und MessEV (Mess- und Eichverordnung)

Auswertung von Energie-Messdaten:

PQ Plus bietet Ihnen eine Vielzahl an Möglichkeiten Ihre Messdaten auszuwerten. Der besondere Vorteil hierbei ist, dass Sie ganz ohne zusätzliche teure Software. Ihre Datenaufbereitung vornehmen können. Betreiber eines Energiemanagements nach ISO 50001 können auf unsere kostenpflichtige ENVIS Web zurückgreifen.

ENVIS Software Suite

- Datenerfassung und Speicherung in Binär-Dateien (.xls / .csv) oder SQL-Datenbanken
- Visualisierung von Live-Werten, Trends, Eingangszustände, Transienten, Verbräuche, ...
- Analyse der Messwerte, tatistiken, Exporte (PDF, XML, ...)
- Bewertung der Spannungsqualität nach DIN EN 50160
- Analyse der Verbrauchsdaten
- Einfache manuelle oder automatische Berichterstattung der aufgezeichneten Daten
- Unterstützung für viele verschiedene Mess- und Regelgeräte



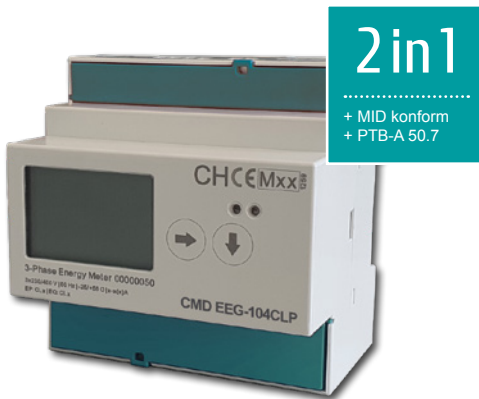
ENVIS Web ISO 50001

- Alarmmanagement
- Berichtswesen
- Sankey-Diagramm
- Lastganganalyse
- E-Mail Versand
- Verbrauchs- und Kostenübersicht
- Manuelle Datenerfassung



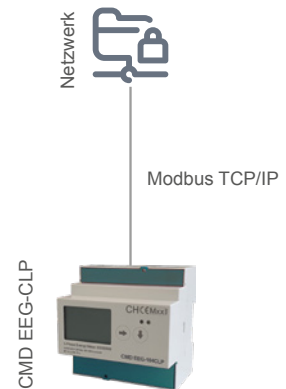
PQ Plus bietet die richtigen Lösungen

Mit Eigenerzeugungsanlage



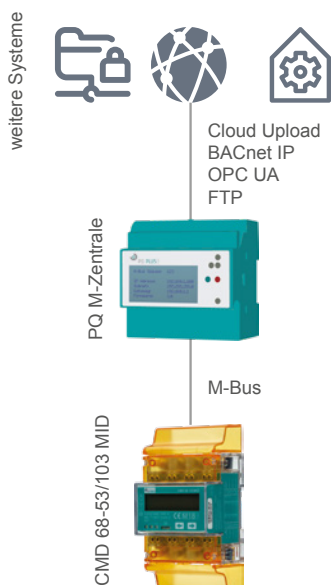
- Lastgangspeicher nach PTB-A 50.7
- MID - Konformität - Eichgültigkeitsdauer: 8 Jahre
- TCP/IP Schnittstelle
- 100 A Direktmessend
- x/1 / x/5 A Wandlermessend
- Speichertiefe von 3 Jahren
- Logbuch für eichrechtsrelevante Konfigurationsänderungen
- Zeitsynchronisation via NTP-Server
- Datenexport direkt via Webserver in csv-Dateien

Lösung Modbus TCP/IP

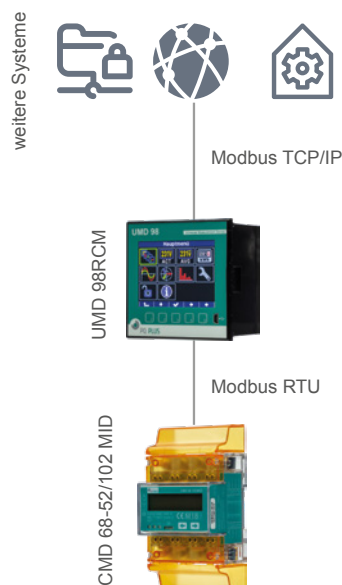


Ohne Eigenerzeugungsanlage

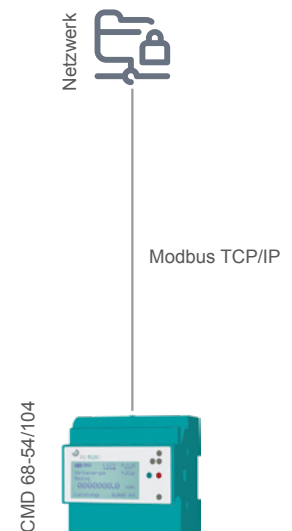
Lösung M-Bus



Lösung Modbus RTU



Lösung Modbus TCP/IP



2 in 1

- + Gateway
- + Datenlogger



MID

konform



5 in 1

- + Gateway
- + Datenlogger
- + Netzqualitätsanalysator
- + Differenzstrommessung
- + Betriebsstrommessung



PQ M-Zentrale

- Webserver für graphische Auswertung und professionelle Datenaufbereitung
- CSV, JSON, FTP-Upload, OPC UA
- IoT & Industrie 4.0 ready
- M-Bus to BACnet IP Gateway
- Firmwareupdate & Backup

CMD 68 Baureihe

- In den Varianten als Direktmessung [100 A] oder primärseitiger Anschluss mit N / 1 A und 5 A
- MID - Konformität - Eichgültigkeitsdauer: 8 Jahre
- Kommunikation: S0, M-Bus oder Modbus
- Beleuchtetes, großes und gut ablesbares digitales Display
- Misst 3-phasig Strom und Spannung im 4-Quadrantenbetrieb und damit die Arbeit in Klasse B
- Stabiles Kunststoffgehäuse, nur 4 TE breit

UMD 98RCM

- Für Schaltschrankbau 96 x 96 mm
- 4-kanalige Strommessung
- Abtastrate 57,6 kHz
- 2 Differenzstromeingänge
- Großer 512 MB Datenspeicher
- Messung nach EN 50160, EN 61000-2-2, EN 61000-2-4, EN 61000-2-12
- LCD-Grafikdisplay (72 mm x 52 mm) mit gleichzeitiger Darstellung von 3 Messwerten mit konfigurierbarer Anzeige und Hintergrundbeleuchtung
- Grafische Anzeige der Oberwellen, Phasenwinkel, Oszilloskopfunktion
- Integrierter Webserver für Ihre Live-Messwerte
- Ethernet mit 6-Port Multiconnect (Modbus TCP/IP)
- frontseitige USB-C-Schnittstelle
- Oberschwingungen bis zur 128. Harmonischen

MID

konform



CMD 68-54/-104MID

- In den Varianten als Direktmessung [75A] oder primärseitiger Anschluss mit N / 1 A und 5 A
- MID - Konformität - Eichgültigkeitsdauer: 8 Jahre
- Ethernet-Schnittstelle
- Kommunikation: 4 S0, Modbus TCP
- misst 3-phasig Strom und Spannung im 4-Quadrantenbetrieb und damit die Arbeit in Klasse B
- Webserver

MID

konform



CMD 68M - Zwischensteckerzähler

- MID - Konformität - Eichgültigkeitsdauer: 8 Jahre
- Drehstrom 16 / 32 / 63 A
- Wechselstrom 45 A
- Optional mit Kommunikation



Fordern Sie unseren neuen Katalog an oder blättern Sie in der Online-Version auf unserer Website.

PQ Plus GmbH
Hagenauer Straße 6
91094 Langensendelbach

Tel: (+49) 9133-60640-0
Fax: (+49) 9133-60640-100
E-Mail: info@pq-plus.de
Internet: www.pq-plus.de

Ihr Plus
für mehr
Leistung.