

# LOVATO ELECTRIC S.P.A.

24020 GORLE (BERGAMO) ITALIA VIA DON E. MAZZA, 12 TEL. 035 4282111 FAX (Nazionale): 035 4282200 FAX (International): +39 035 4282400 E-mail info@LovatoElectric.com www.LovatoElectric.com Web

2 4 336

#### WARNING

- Carefully read the manual before the installation or use. This equipment is to be installed by qualified personnel, complying to current standards, to avoid damages or safety hazards.
- Before any maintenance operation on the device, remove all the voltages from measuring and supply inputs and short-circuit the CT input terminals. The manufacturer cannot be held responsible for electrical safety in case of improper use of the equipment.
- Products illustrated herein are subject to alteration and changes without prior notice. Technical data and descriptions
- Products individe interim are subject to anerginon and changes without prior holdce. Reclinical and description in the documentation are accurate, to the best of our knowledge, but no liabilities for errors, omissions or contingencies arising there from are accepted. A circuit breaker must be included in the electrical installation of the building. It must be installed close by the equipment and within easy reach of the operator. It must be marked as the disconnecting device of the equipment: IEC /EN 61010-1 § 6.11.2. Clean the device with a soft dry cloth; do not use abrasives, liquid detergents or solvents.

#### ATTENTION !

Lire attentivement le manuel avant toute utilisation et installation.



- Ces appareils doivent être installés par un personnel qualifié, conformément aux normes en vigueur en matière d'installations, afin d'éviter de causer des dommages à des personnes ou choses. Avant toute intervention sur l'instrument, mettre les entrées de mesure et d'alimentation hors tension et court-circuiter les trensformations de la courte de la c
- les transformateurs de courant. Le constructeur n'assume aucune responsabilité quant à la sécurité électrique en cas d'utilisation impropre du
- dispositif. Les produits décrits dans ce document sont susceptibles d'évoluer ou de subir des modifications à n'importe quel
- moment. Les descriptions et caractéristiques techniques du catalogue ne peuvent donc avoir aucune valeu contractuelle
- Un interrupteur ou disjoncteur doit être inclus dans l'installation électrique du bâtiment. Celui-ci doit se trouver tout près de l'appareil et l'opérateur doit pouvoir y accéder facilement. Il doit être marqué comme le dispositif d'interruption de l'appareil : IEC/ EN 61010-1 § 6.11.2.
- Nettoyer l'appareil avec un chiffon doux, ne pas utiliser de produits abrasifs, détergents liquides ou solvants.

#### ACHTUNG

- H UNK: Dieses Handbuch vor Gebrauch und Installation aufmerksam lesen. Zur Vermeidung von Personen- und Sachschäden dürfen diese Geräte nur von qualifiziertem Z Fachpersonal und unter Befolgung der einschlägigen Vorschriften installiert werden. Vor jedem Eingrift am Instrument die Spannungszufuhr zu den Messeingängen trennen und die Stromwandler kurzschließen.
- Bei zweckwidrigem Gebrauch der Vorrichtung übernimmt der Hersteller keine Haftung für die elektrische Sicherheit.
- Der zweizweinigen deutach der vonreinen über himmin der reistener keine hatteng und die ekstrabene onerheiten. Die in dieser Broschtre beschreibenen Produkte können jederzeit weiterentwickelt ung geändert werden. Die im Katalog enthaltenen Beschreibungen und Daten sind daher unwerbindlich und ohne Gewähr. In die elektrische Anlage des Gebäudes ist ein Ausschafter voller zubauen. Dieser muss sich in unmittelbarer Nähe des Geräts befinden und vom Bediener leicht zugänglich sein. Er muss als Trennvorrichtung für das
- Gerät gekennzeichnet sein: IEC/ EN 61010-1 § 6.11.2. Das Gerät mit einem weichen Tuch reinigen, keine Scheuermittel, Flüssigreiniger oder Lösungsmittel verwenden

#### ADVERTENCIA

- Leer atentamente el manual antes de instalar y utilizar el regulador.
- Este dispositivo debe ser instalado por personal cualificado conforme a la normativa de instalación vigente a fin de evitar daños personales o materiales. Antes de realizar cualquier operación en el dispositivo, desconectar la corriente de las entradas de alimentación y medida, y cortocircuitar los transformadores de corriente.
- El fabricante no se responsabilizará de la seguridad eléctrica en caso de que el dispositivo no se utilice de forma
- Los productos descritos en este documento se pueden actualizar o modificar en cualquier momento. Por consiguiente,
- las descripciones y los datos técnicos aquí contenidos no tienen valor contractual. La instalación eléctrica del edificio debe disponer de un interruptor o disyuntor. Este debe encontrarse cerca del dispositivo, en un lugar al que el usuario pueda acceder con facilidad. Además, debe llevar el mismo marcado que el interruptor del dispositivo (IEC/ EN 61010-1 § 6.11.2).
- Limpiar el dispositivo con un trapo suave; no utilizar productos abrasivos, detergentes líquidos ni disolventes

# UPOZORNĚNÍ

- Návod se pozorně pročtěte, než začnete regulátor instalovat a používat.
- Tato zařízení smí instalovat kvalifikovaní pracovníci v souladu s platnými předpisy a normami pro předcházení
- Tad zahrom sim kolovat vralikovat precevnici v oslabu a planými procesty a romani pre precedzení vrazů osob či poškození věcí.
  Před jakýmkoli zásahem do přístroje odpojte měřící a napájecí vstupy od napětí a zkratujte transformátory proudu.
  Výrobce nenese odpovědnost za elektrickou bezpečnost v případě nevhodného používání regulátoru.
- Výrobky popsané v tomto dokumentu mohou kdykoli projít úpravami či dalším vývojem. Popisy a údaje uvedené v katalogu v posale v olinie dokumencia nakod koji objektore poje opravnih o dokim vyvejsih v objektore doki od objektore v nemaji proto žadnou smluvih okođu. Spinač či odpojovač je nutno zabudovat do elektrického rozvodu v budově. Museji být nainstalované v těsné blízkosti přístroje a
- snadno dostupné pracovníku obsluhy. Je nutno ho označit jako vypinací zařízení přístroje. IEC/ EN 61010-1 § 6.11.2 Přístroj čistěte měkkou utěrkou, nepoužívejte abrazivní produkty, tekutá čistidla či rozpouštědla.

#### AVERTIZARE!

- Citiți cu atenție manualul înainte de instalare sau utilizare.
- Acest echipament va fi instalat de personal calificat, în conformitate cu standardele actuale, pentru a evita deteriorări sau pericolele.
- Calcinata de purcesta de la la construita de la trategia de la construita de la construita de la construita de másurare si de alimentare si scurtcircuitați bornele de intrare CT.
- Producătorul nu poate fi considerat responsabil pentru siguranța electrică în caz de utilizare incorectă a echipamentului Produsele illustrate în prezentul sunt supuse nordificărilor și schimbărilor fară notificare anterioară. Datele tehnice și descrierile din documentație sunt precise, în măsura cunoștințelor noastre, dar nu se acceptă nicio răspundere pentru erorile, omiterile sau evenimentele neprevăzute care apar ca urmare a acestora.
- Trebuie inclus un disiunctor în instalatia electrică a clădirii. Acesta trebuie instalat aproape de echipament și într-o zonă uso
- accesibilă operatorului. Acesta trebuie marcat ca fiind dispozitivul de deconectare al echipamentului: IEC/EN 61010-1 § 6.11.2. Curățați instrumentul cu un material textil moale și uscat; nu utilizați substanțe abrazive, detergenți lichizi sau solvenți.

#### ATTENZIONE!

- Leggere attentamente il manuale prima dell'utilizzo e l'installazione. Questi apparecchi devono essere installati da personale qualificato, nel rispetto delle vigenti normative impiantistiche, allo scopo di evitare danni a persone o cose.
- In prima di qualsiasi intervento sullo strumento, togliere tensione dagli ingressi di misura e di alimentazione e cortocircuitare i trasformatori di corrente. Il costruttore non si assume responsabilità in merito alla sicurezza elettrica in caso di utilizzo improprio del dispositivo.
- In costituitore non si assume responsabilità in mento ana scuetzza electrica in caso di utilizza di compositivo I prodotti descritti in questo documento sono suscettibili in qualsiasi momento di evoluzioni o di modifiche. Le descrizioni ed i dati a catalogo non possono pertanto avere alcun valore contrattuale. Un interruttore o disgiuntore va compreso nell'impianto elettrico dell'edificio. Esso deve trovarsi in stretta vicinanza dell'apparecchio ed essere facilmente raggiungibile da parte dell'operatore. Deve essere marchiato come il dispositivo di interruzione dell'apparecchio: IEC/ EN 61010-1 § 6.11.2.
- Pulire l'apparecchio con panno morbido, non usare prodotti abrasivi, detergenti liquidi o solventi.

#### UWAGA!

- Przed użyciem i instalacją urządzenia należy uważnie przeczytać niniejszą instrukcję
- W celu unikniecia obrażeń osób lub uszkodzenia mienia tego typu urządzenia muszą być instalowane przez wykwalifikowany personel, zgodnie z obowiązującymi przepisami. Przed rozpoczęcejemi jakichkolwiek prac na urządzeniu należy odłączyć napięcie od wejść pomiarowych i zasilania oraz zer zaciski przekładnika prądowego. Producent nie przyjmuje na siebie odpowiedzialności za bezpieczeństwo elektryczne w przypadku niewłaściwego użytkowania
- Producent nie przyjmuje na siebie odpowiedzialności za bezpieczeństwo elektryczne w przypadku niewasciwego użytkowar urządzenia. Produkty opisane w niniejszym dokumencie mogą być w każdej chwili udoskonalone lub zmodyfikowane. Opisy oraz dane katalogowe nie mogą mieć w związku z tym żadnej wartości umownej. W instalacji elektrycznej budynku należy uwzględnić przelącznik lub wyłącznik automatyczny. Powinien on znajdować się w bliskim sąsiedztwie urządzenia i być łatwo osiągalny przez operatora. Musi być oznaczony jako urządzenie służące do wyłączania urządzenia: IEC/ EN 61010-1 § 6.11.2.
- Urządzenie należy czyścić miękką szmatką, nie stosować środkow ściernych, płynnych detergentow lub rozpuszczalnikow

#### 警告!

- 安装或使用前,请仔细阅读本手册。 .
- 本设备只能由合格人员根据现行标准进行安装,以避免造成损坏或安全危害。 .

(D) STEUERUNG FÜR GENERATORSÄTZE

Betriebsanleitung

RGK800 - RGK800SA

- 对设备进行任何维护操作前,请移除测量输入端和电源输入端的所有电压,并短接 CT 输入端。
- 制造商不负责因设备使用不当导致的电气安全问题。
- 此处说明的产品可能会有变更,恕不提前通知。我们竭力确保本文档中技术数据和说明的准确性,但
- 对于错误、遗漏或由此产生的意外事件概不负责。 建筑电气系统中必须装有断路器。断路器必须安装在靠近设备且方便操作员触及的地方。必须将断路器
- 标记为设备的断开装置: IEC/EN 61010-1 § 6.11.2 请使用柔软的干布清洁设备;切勿使用研磨剂、洗涤液或溶剂。

# ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ!

- Прежде чем приступать к монтажу или эксплуатации устройства, внимательно ознакомьтесь с одержанием
- пропадато на приотратот к контактурительного ущерба монтаж должен существляться только квалифицированны Во избежание травм или материального ущерба монтаж должен существляться только квалифицированны в соответствии с действующими нормативами. Перед проведением любых работ по техническому обслуживанию устройства необходимо обесточить все ным персоналом
- измерительные и питающие входные контакты, а также замкнуть накоротко входные контакты трансформатора тока (TT) Производитель не несет ответственность за обеспечение электробезопасности в случае ненадлежащего использования
- устройства. Изделия, описанные в настоящем документе, в любой момент могут подвергнуться изменениям или усовершенствованиям. Поэтому каталожные данные и описания не могут рассматриваться как действительные с точки
- зрения контрактов Электрическая сеть здания должна быть оснащена автоматическим выключателем, который должен быть расположен
- вблизи оборудования в пределах доступа оператора. Автоматический выключатель должен быть промаркирован как отключающее устройство оборудования: IEC /EN 61010-1 § 6.11.2. Очистку устройства производить с помощью мялкой сухой ткани, без применения абразивных материалов, жидких моющих средств или растворителей.

- DİKKAT! Montaj ve kullanımdan önce bu el kitabını dikkatlice okuyunuz.



- Monaj or kalasimine kalasi on kalasi na kalasi on Na asata on kalasi on kal devre vaptiriniz
- Uverlör aparatın hatalı kullanımından kaynaklanan elektriksel güvenliğe ait sorumluluk kabul etmez. Bu dokümanda tarif edilen ürünler her an evrimlere veya değişimlere açıktır. Bu sebeple katalogdaki tarif ve değerler herhangi bir bağlayıcı değeri haiz değildir.
- bagiayor degen naz cegilion. Binanın elektrik sisteminde bir anahtar veya şalter bulunmalıdır. Bu anahtar veya şalter operatörün kolaylıkla ulaşabileceği yakın bir yerde olmalıdır. Aparatı (cihaz) devreden çıkartma görevi yapan bu anahtar veya şalterin markası: IEC/ EN 61010-1 § 6.11.2. Aparatı (cihaz) sıvı deterjan veya solvent kullanarak yumuşak bir bez ile siliniz aşındırıcı temizlik ürünleri kullanmayınız.









	INHALT	Seite		Page
	Chronologie der Änderungsstände der Anleitung	2	CAN bus	10
	Einführung	2	Unterstützte Messungen	10
	Beschreibung	2	Diagnose	11
	Tastenfunktionen	3	Mutual Standby Funktion	12
	LED auf der Vorderseite	3	Vorbereitung	12
	Betriebsmodi	3	GSM/GPRS-Modem	13
	Einschaltung	4	IR-Programmierschnittstelle	13
	Hauptmenü	4	Parametereinstellung über PC	14
	Passwort-Zugang	4	Parametereinstellung über die Fronttafel	14
Ω +	Blättern in den Display-Seiten	4	Parametertabelle	16
ň	Tabelle der Display-Seiten	5	Alarme	31
20	Oberwellenanalyse-Seite	7	Eigenschaften der Alarme	31
-	Wellenformen-Seite	7	Alarmtabelle	32
	Benutzerseiten	8	Beschreibung der Alarme	33
	Erweiterbarkeit	8	Tabelle mit den Funktionen der Eingänge	35
	Zusätzliche Ressourcen	8	Tabelle mit den Funktionen der Ausgänge	36
	Kommunikationskanäle	9	Befehlsmenü	37
	Eingänge, Ausgänge, interne Variablen, Zähler	9	Installation	37
	Schwellengrenzwerte	9	Anschlusspläne	38
	Remote-Variablen	9	Klemmenanordnung	40
	Benutzeralarme	10	Mechanische Abmessungen	41
	SPS-Logik	10	Tafelausschnitt	41
	Automatischer Test	10	Technische Eigenschaften	42

#### CHRONOLOGIE DER ÄNDERUNGSSTÄNDE DER ANLEITUNG

ÄND.ST.	DATUM	BEMERKUNGEN
00	24.02.2012	Erste Version
01	14.03.2012	Beschreibung Alarm A59 – Störung Kraftstoff-Füllpumpe hinzugefügt. Gewicht in Gramm angegeben
02	08.10.2012	Beschreibung Mutual Standby Funktion hinzugefügt. Beschreibung GSM-Modem Funktion hinzugefügt
03	02.10.2013	Beschreibung des Mutual Standby Alarms hinzugefüg. Liste des Befehlsmenüs geändert
04	01.10.2014	Ergänzung von Stromasymmetrie, Widerstandssensoren für Motor und Erhöhung der fortlaufenden Nummern der Eingänge.

#### EINFÜHRUNG

Bei der Entwicklung der Steuerung RGK800 wurden fortschrittlichste Funktionen integriert, die für die Verwendung auf Generatorsätzen mit und ohne automatischer Netzausfallüberwachung erforderlich sind. Die in einem speziellen Gehäuse und mit äußerst kompakten Abmessungen realisierte Steuerung RGK800 kombiniert ein modernes Design der Fronttafel mit einer einfachen Installation und der Erweiterungsmöglichkeit auf der Rückseite, wo Module der Serie EXP eingesteckt werden können. Das Grafik-LCD sorgt für eine klare und intuitive Benutzeroberfläche.

#### BESCHREIBUNG

- Steuerung für Generatorsatz mit automatischer Steuerung der Umschaltung zwischen Netz und Generator (RGK800) oder mit Start-Fernsteuerung (RGK800SA).
- Grafik-LCD 128x80 Pixel, Hintergrundbeleuchtung, 4 Graustufen.
- 13 Tasten für Funktionen und Einstellungen.
- Eingebauter Summer (abschaltbar).
- 10 LED für die Anzeige von Betriebsmodus und Zuständen.
- \_
- Texte für Messungen, Einstellungen und Meldungen in 5 Sprachen. \_
- Erweiterungsbus mit 3 Steckplätzen für Erweiterungsmodule der Serie EXP:
- Kommunikationsschnittstellen RS232, RS485, USB, Ethernet, Profibus, GSM/GPRS
- Zusätzliche digitale E/A, statische Ausgänge oder Relaisausgänge
- Analoge E/A für Spannung, Strom, Temperatur PT100.
- Erweiterte, programmierbare E/A-Funktionen.
- \_ 4 alternative Konfigurationen, die über Wahlschalter ausgewählt werden können.
- Integrierte SPS-Logik mit Grenzwerten, Zählern, Alarmen und Zuständen.
- \_ Vollständig benutzerdefinierbare Alarme.
- \_ Hohe Genauigkeit der Echteffektivwertmessungen (TRMS).
- \_ Messeingang für Netzspannungen 3-phasig + Nullleiter.
- Messeingang für Generatorspannungen 3-phasig + Nullleiter.
- Messeingang für Lastströme 3-phasig + Nullleiter oder Erde.
- Versorgung durch universelle Batterie 12-24VDC.
- \_ Optische Programmierschnittstelle auf der Vorderseite, galvanisch isoliert, hohe Geschwindigkeit, wasserdicht, USB- und WLAN-fähig.
- 4 analoge Eingänge für Widerstandssensoren:
- Öldruck
- Kühlmitteltemperatur
- Kraftstoffstand
- Programmierbar.
- 9 digitale Eingänge:
- 8 programmierbar, negativ 1 für Not-Aus-Pilztaster, positiv.
- 10 digitale Ausgänge:
- 6 geschützte, positive statische Ausgänge
- 3 Relaisausgänge
- 1 statischer Impulsausgang.
- Pickup- und W-Eingang für Motordrehzahlermittlung. Kommunikationsschnittstelle CAN bus-J1939 für Motor-ECU-Steuerung.
- Echtzeituhr mit Energiespeicher. \_
- \_ Speicherung der letzten 250 Ereignisse.
- \_ Unterstützung der Alarmaufschaltung und eines Remote Annunciators.

Tasten OFF, MAN, AUT und TEST - Dienen zur Wahl des Betriebsmodus.

Tasten START und STOP - Sind nur im MAN-Modus aktiv und dienen dazu, den Generatorsatz zu starten und zu stoppen. Wird die START-Taste kurz gedrückt, so wird ein halbautomatischer Startversuch

unternommen, wird sie gedrückt gehalten, kann die Dauer des Anlaufvorgangs manuell verlängert werden. Die auf dem Motorsymbol blinkende LED gibt an, dass der Motor läuft und die Alarme unterdrückt sind; sie wird nach Ablauf der Alarmunterdrückungszeit mit Dauerlicht eingeschaltet. Der Motor kann über die OFF-Taste sofort gestoppt werden.

Tasten MAINS und GEN - Sind nur im MAN-Modus aktiv und dienen zur Lastumschaltung vom Netz auf den Generator und umgekehrt. Die grünen, in der Nähe der Symbole für Netz und Generator aufleuchtenden LED geben an, dass die jeweiligen Spannungen innerhalb der vordefinierten Grenzwerte verfügbar sind. Die in der Nähe der Symbole für Umschaltung aufleuchtenden LED geben die erfolgte Schließung der Schaltgeräte an. Sie blinken, wenn das Feedback-Signal für tatsächliches Schließen oder Öffnen der Schaltgeräte nicht mit dem angesteuerten Zustand übereinstimmt.

Taste ✔ - Dient dazu, das Hauptmenü aufzurufen und eine Auswahl zu bestätigen.

- Tasten ▲ und ▼ Dienen dazu, durch die Display-Seiten zu blättern oder die Optionsliste eines Menüs auszuwählen.
- Taste < Dient dazu, die Messungen von Netz oder Generator auszuwählen oder eine Einstellung zu verringern.
- 우 Taste ► Dient dazu, durch eventuelle Unterseiten zu blättern oder eine Einstellung zu erhöhen. 정

# LED AUF DER VORDERSEITE

ELED AUF DEN VONDERSETTE ELED OFF, MAN, AUT und TEST (rot) - Die eingeschaltete LED zeigt den aktiven Modus an. Blinkt die LED, so bedeutet dies, dass die Fernsteuerung über serielle Schnittstelle aktiv ist (und dass sich daher der Betriebsmodus aufgrund der Fernsteuerung potenziell ändern könnte).

LED Motor läuft (grün) - Gibt an, dass der Motor läuft. Die RGK800 erfasst den Zustand Motor läuft durch verschiedene Signale (Spannung/Frequenz Generator, D+, AC, W, Pickup etc.). Ist ein beliebiges dieser Signale vorhanden, wird die LED eingeschaltet. Blinkt die LED, so bedeutet dies, dass der Motor läuft, aber die mit diesem Zustand in Verbindung stehenden Schutzeinrichtungen (Alarme) noch nicht aktiviert sind, was kennzeichnenderweise sofort nach dem Start einige Sekunden lang geschieht.

LED Netz - / Generatorspannung vorhanden (grün) - Die Einschaltung gibt an, dass alle Parameter der entsprechenden Versorgungsquellen innerhalb der Grenzwerte liegen. Eine beliebige Störung führt dazu, dass die LED sofort erlischt. Der Zustand der LED folgt unverzüglich dem Verlauf der Spannungen und Frequenzen, ohne dass programmierte Verzögerungen berücksichtigt werden.

LED Last auf Netz / Generator (gelb) - Anzeige, dass die Last mit der entsprechenden Versorgungsquelle verbunden ist. Diese LED werden bei Empfang der Feedback-Signale eingeschaltet, wenn diese programmiert sind, andernfalls im Moment der Ansteuerung der Ausgänge. Ihr Blinken gibt an, dass der tatsächliche Zustand des Schaltgeräts (der über Feedback-Eingänge abgelesen wird) nicht dem von der RGK800 angesteuerten Zustand entspricht.

LED Alarm (rot) – Das Blinken gibt an, dass ein Alarm aktiv ist.



#### BETRIEBSMODI

**OFF-Modus** - Der Motor wird nie gestartet. Läuft der Motor im Moment des Übergangs zu diesem Betriebsmodus, wird er sofort gestoppt. Das Relais des Netzschützes wird geschlossen. Dieser Modus stellt den Zustand der RGK800 dar, wenn diese nicht gespeist wird. Um die Programmierung der Parameter und das Befehlsmenü aufrufen zu können, muss das System in diesen Modus gebracht werden. Im OFF-Modus wird die Sirene nie aktiviert.

MAN-Modus - Der Motor kann nur manuell über die Tasten START und STOP gestartet und gestoppt werden, das gleiche gilt für die Lastumschaltung vom Netz auf den Generator und umgekehrt durch Drücken der Tasten MAINS / GEN. Wird beim Start die START-Taste gedrückt gehalten, wird eine Verlängerung der eingestellten Anlaufzeit erzwungen. Wird die START-Taste ein Mal gedrückt, so wird ein einziger halbautomatischer Startversuch anhand der programmierten Zeiten ausgeführt.

AUT-Modus - Bei der Steuerung RGK800 wird der Motor bei Netzausfall (außerhalb der eingestellten Grenzwerte) automatisch gestartet und gestoppt, sobald die Netzparameter wieder innerhalb dieser Grenzwerte liegen, gemäß den in Menü M13 Netzsteuerung eingestellten Zeiten und Grenzwerten. Bei vorhandener Spannung erfolgt die Lastumschaltung automatisch in beide Richtungen. Bei der Steuerung RGK800SA werden der Start und Stopp über einen digitalen Eingang (Fernstart), normalerweise durch Steuerung über ATS, ferngesteuert. Die Lastumschaltung kann automatisch oder ferngesteuert erfolgen.

Bei beiden Modellen werden die Versuche im Falle eines fehlgeschlagenen Motorstarts bis zu der programmierten Höchstzahl wiederholt. Der automatische Test wird, wenn aktiviert, zu den voreingestellten Zeiten durchgeführt.

TEST-Modus - Der Motor wird sofort gestartet, auch wenn die normalerweise für den automatischen Betriebsmodus erforderlichen Bedingungen nicht vorliegen. Der Anlaufvorgang wird wie beim automatischen Betriebsmodus durchgeführt. Normalerweise finden keine Lastumschaltungen statt. Tritt ein Netzausfall ein, während sich das System im TEST-Modus befindet, wird bei der Steuerung RGK800 die Last auf den Generator umgeschaltet. Wird das Netz wieder versorgt, bleibt die Last auf dem Generator, solange der Betriebsmodus nicht gewechselt wird.

#### EINSCHALTUNG

- Beim Einschalten befindet sich das System normalerweise im OFF-Modus.
- Soll der vor dem Ausschalten aktive Betriebsmodus beibehalten werden, muss der Parameter P01.03 im Menü M01 Utility geändert werden.
- Das System kann ohne Unterschied sowohl mit 12 als auch mit 24VDC versorgt werden, es ist aber die korrekte Einstellung der Batteriespannung im Menü M05 Batterie erforderlich, da andernfalls ein Alarm bezüglich der Batteriespannung generiert wird.
- Die Parameter des Menüs M02 Ällgemein (Art des Anschlusses, Nennspannung, Systemfrequenz), des Menüs M11 Motorstart und der Menüs bezüglich des verwendeten Motortyps (Sensoren, CAN, etc.) müssen normalerweise immer eingestellt werden.

# HAUPTMENÜ

- Das Hauptmenü besteht aus einer Gruppe grafischer Symbole, die den schnellen Zugang zu den Messungen und Einstellungen gestatten.
- Ausgehend von der normalen Messungsanzeige die Taste 🗸 drücken. Auf dem Display erscheint das Schnellmenü.
- ▲ oder ▼ für die Drehung im bzw. gegen den Uhrzeigersinn drücken, bis die gewünschte Funktion ausgewählt ist. Das ausgewählte Symbol wird markiert und im mittleren Bereich des Displays wird die Beschreibung der Funktion angezeigt.
- ✓ drücken, um die ausgewählte Funktion zu aktivieren.
- Stehen einige Funktionen nicht zur Verfügung, wird das entsprechende Symbol deaktiviert, das heißt hellgrau dargestellt. \_
- 🕼 📧 🕼 etc. dienen als Shortcuts, die den Zugang zu den Seiten der Messungsanzeige beschleunigen, indem direkt ein Sprung zur ausgewählten Messungsgruppe erfolgt. Von dort kann dann wie üblich vor- und zurückgeblättert werden.



- 🐻 Zugangspunkt zur Programmierung der Parameter. Siehe spezifisches Kapitel. 2
- 1336 📰 - Zugangspunkt zum Befehlsmenü, wo der berechtigte Benutzer eine Reihe von Rücksetzungs- und Wiederherstellungsvorgängen ausführen kann.



#### PASSWORT-ZUGANG

- Das Passwort dient dazu, den Zugang zum Einstellungsmenü und zum Befehlsmenü freizugeben oder zu sperren.
- Bei fabrikneuen Geräten (Default) ist das Passwort deaktiviert und der Zugang frei. Wurden stattdessen Passwörter festgelegt und aktiviert, ist für den Zugang die Eingabe des entsprechenden Zugangszahlencodes erforderlich.
- Hinsichtlich der Aktivierung der Passwörter und der Festlegung der Zugangscodes wird auf das Einstellungsmenü M03 Passwort verwiesen.
- Es gibt zwei Zugangsebenen, die vom eingegebenen Code abhängig sind:
- Zugang Benutzerebene Hier können gespeicherte Werte zurückgesetzt und einige Einstellungen des Geräts geändert werden.
- Zugang erweiterte Ebene Gleiche Rechte wie auf der Benutzerebene, wobei zusätzlich die Möglichkeit besteht, alle Einstellungen zu ändern.
- Auf der Seite der normalen Messungsanzeige 🖌 drücken, um das Hauptmenü aufzurufen, dann das Passwort-Symbol auswählen und 🗸 drücken.
- Es erscheint das dargestellte Fenster zur Eingabe des Passworts:



- Über die Tasten 🔺 oder 🔻 kann der Wert der ausgewählten Ziffer geändert werden.
- \_ Über die Tasten ┥ und 🕨 kann von einer zur anderen Ziffer gesprungen werden.
- Alle Ziffern des Passworts eingeben und den Cursor dann auf das Schlüssel-Symbol setzen.
- Entspricht das eingegebene Passwort dem Passwort der Benutzerebene oder dem Passwort der erweiterten Ebene, erscheint die Freigabemeldung.
- Nach der Eingabe des Passworts bleibt der Zugang entsperrt, bis:
- · Das Gerät ausgeschaltet wird.
- Das Gerät zurückgesetzt wird (nach dem Beenden des Einstellungsmenüs).
- Mehr als 2 Minuten vergehen, ohne dass der Benutzer eine Taste drückt.
- Über die Taste 🗸 kann die Seite der Passworteingabe beendet werden.

# BLÄTTERN IN DEN DISPLAY-SEITEN

- Mit Hilfe der Tasten 🔺 und 🔻 können die Seiten mit den Messungen einzeln angezeigt werden. Die aktuelle Seite ist im Titelbalken angegeben.
- Es kann sein, dass einige Messungen nicht angezeigt werden, was von der Programmierung und vom Anschluss des Geräts abhängig ist (ist zum Beispiel kein Kraftstoffstandsensor eingestellt, wird die entsprechende Seite nicht angezeigt).
- Bei der Steuerung RGK800 ist es auf einigen Seiten möglich, die Anzeige von den Messungen bezüglich des Netzes auf jene des Generators umzuschalten und umgekehrt, indem die Taste 🚽 gedrückt wird. Die dargestellte Quelle wird entweder in der Mitte der Seite oder durch die Symbole R und G in der Statusleiste angezeigt.
- Für einige Seiten stehen Unterseiten zur Verfügung, die über die Taste 🕨 aufgerufen werden können (zum Beispiel zur Anzeige von Spannungen und Strömen in Form von Balkengrafiken).
- Der Benutzer kann festlegen, zu welcher Seite und Unterseite das Display automatisch zurückkehren soll, nachdem ein bestimmter Zeitraum ohne Tastenbetätigung vergangen ist.
- Das System kann auch so programmiert werden, dass immer die zuletzt gewählte Seite angezeigt bleibt.
- Zur Einstellung dieser Funktionen wird auf das Menü M01 Utility verwiesen.

1	ABELLE DER DISPLAY-SEITEN	
ſ	SEITEN	BEISPIEL
ł	Verkettete Spannungen	
╞	Phasensnannungen	Maßeinheit TENSIONI CONCATENATE
ł	Chräme	
	Stronne	Frequenz V-LILEV -LILEV Betriebsstd.
	THD Spannungen L-L	Batterie-
	THD Spannungen L-N	soannung 42.101 100 11000ar 20 Ci temperatur
12	THD Ströme	Kraftstoff- Ang. Netz / Öldruck stand Generator
2		
336	Widerstandssensoren als digitale	
	Eingänge programmiert	TENSIONI CONCATENATE
		Stato INP Stato INP
		ON OFF
f	Spannungen L-L / Ströme	
f	Spannungen L-N / Ströme	
f		
		00.0Hz @ RETE 00121hO
╞	Ctromonummotria	
	Stromasymmetrie	
		[ ASIMMETRIA CORRENTE ]
		<u>A-000 000 000 000 000 000 000 000 000 00</u>
		00.0Hz C RETE 00230hO
ſ	Wirkleistung	
Ī	Blindleistung	Leistung
Ì	Scheinleistung	
Ī	Leistungsfaktor	
İ		
		Gesamt- leistung
		Prozent in Bezup auf
		Nennleistuna
ł	Energiezähler	
ł		
		Mit der Taste 4
		Umschaltung -kWh Mit der Taste
		zwischen 0000000.0 Umschaltung
		Generator 0000000.0 Gesamt-und
ļ		
	Zusammenfassung der elektrischen	
╞	เงเธออนแม๊ลแ	
		Generator
		Messungen PF 0.00 0.00 Messungen
ł	Motordrehzahl	
ł	Hinweis:	
	Üher diese Seite kann automatisch das	
	Verhältnis zwischen Drehzahl und	
- 1	Frequenz des W Signals erworben werden.	7 7
_ I	· · · · · ·	
	Siehe Beschreibung des Parameters P07.02.	
	Siehe Beschreibung des Parameters P07.02.	Eingestellter min. HIN MAX Eingestellter max.

ſ	SEITEN	BEISPIEL	
1	Kraftstoffstand		
		Balken aktueller ( <u>STATO CARBURANTE</u> )	
		Stand 100% Verfüg-	
		Gesant- CHPRCITEL, (1), 1000 barer volumen CHCRRB, DISPONIB, 1000 Kraftstoff	
		Tank RIEMPIMENTO: 0	
		Manuelle Betätigung Zustand	
04 15		Pumpe	
36 D	Kraftstoff-Reichweite	(Deellinka)	
2		Rechweite STATO CARBURANTE ]	
		Verbrauch Verbrauch	
		BUTONOMIAIShr	
		Restliche CONSUMO 57.1/h Erklärter	
		bei erklär- tem max	
		Verbrauch	
ŀ	Erdschluss-Fehlerstrom		
ľ			
		Aktueller Prozent in Bezun auf	
		Absolutwert Ansprech-	
ł	Thermoschutz Generator		
		PROTEZIONE TERMICA	
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
		0*/ Prozent in Bezug auf	
		0% III Auslösewert	
		SEL	
	Motor Datriaboatundan und Datriabozöblar		
		Motor-	
		LAVORO MOTORE Gesanizăhi.	
		ORE PARZ.MOT:00000:38 Motor-	
		ORE CARICO:00000:00 betriebsstd. TOT. AVVIAM	
		AUVIAM. OK 0.0% COMM. CRP.TCO 0000 Stunden	
		Lastversora.	
		Zähler Prozentwert Zähler	
		Anlassversuche erfolgreiche Lastumschaltungen	
	Wartungsintervalle		
		Code Wartungs- MNT01 nächsten	
		intervall 🚱 00000:54h	
		Datum letzle INTERVALLO: 00001:00h Program-	
		Marting OL 11 MO 02/02/2010 miertes To SEL HN T01 KID1	
	Miete		
		CORE DI NOLEGGIO	
		TEMPO RIMASTO	
		S 00000:55H	
		Datum Methenian	
	Ereignisliste		
		Datum und LISTA EVENTI 1 Ereignis-	
		Uhrzeit des Ereignisses NR. 015 CODICE: E1101	
		06702712 11:14:28	
		CAMBIO MODALITA' 144	
		El CIE 015/028	

SEITEN	BEISPIEL
Alternative Konfigurationen	
	CONFIG. ALTERNETIVE TENSIONE: 14000 COLLEGMMEL1-L2-L3-K RPM 1560 CORRENTE: 56 Nummer ausgewählte Konfigurat.
E/A-Zustand	
	INGRESSI/USCITE INF01 INF03 0UT01 0UT03 INF03 INF11 0UT03 0UT11 INF03 INF11 0UT03 0UT11 INF05 INF12 0UT04 0UT05 INF05 INF13 0UT05 0UT12 INF05 INF13 0UT05 0UT14 INF06 INF15 0UT05 0UT14 INF08 INF15 0UT08 0UT16
Echtzeituhr	
Informationsseite	
	PHGINE         INFORMATIUA           LOUPHO ELECTRIC         SPA           RGK         800           SW.00         HW.00           PAR.00         Tel 035 4282111           FAX.035 4282200         12345678901234567890
Systeminformationen	Fingenebe-
	Revisions- stand Software Hardware Parameter Parameter REU_PAR.::00 RE

Hinweis: Es kann sein, dass einige der oben aufgeführten Seiten nicht angezeigt werden, wenn die entsprechende Funktion nicht aktiviert ist. Wird zum Beispiel die Mietfunktion nicht programmiert, wird die entsprechende Seite nicht angezeigt.

OBERWELLENANALYSE-SEITE – Bei der Steuerung RGK800 können die Berechnung und die Anzeige der Oberwellenanalyse FFT bis zur Ordnungszahl 31 der folgenden Messungen aktiviert werden:

- Verkettete Spannungen
- . Phasenspannungen
- Ströme.
- Zur Aktivierung der Oberwellenanalyse den Parameter P23.14 setzen. -
- Für jede dieser Messungen steht eine Seite zur Verfügung, die den Oberwellenanteil (Spektrum) durch ein Balkenhistogramm grafisch darstellt.
- -Jede Spalte stellt eine Ordnungszahl der Oberwellen dar, gerade und ungerade. Die erste Spalte stellt den Gesamtklirrfaktor dar (THD).
- \_ Jede Spalte des Histogramms ist dann für die Anzeige des Oberwellenanteils der drei Phasen L1, L2, L3 dreigeteilt.
- -Der Wert des Oberwellenanteils ist als Prozentwert in Bezug auf die Amplitude der Grundschwingung (Systemfrequenz) ausgedrückt.
- \_ Der Wert des Oberwellenanteils kann numerisch dargestellt werden, indem die gewünschte Ordnungszahl durch 🚽 und 🕨 ausgewählt wird. Unten werden ein kleiner Pfeil, der in Richtung der Spalte zeigt, und der prozentuale Oberwellenanteil der drei Phasen angezeigt.
- \_ Die vertikale Skala der Grafik wird in Abhängigkeit der Spalte mit dem höchsten Wert automatisch aus vier Skalenendwerten ausgewählt.

	ARMONICHE CORRENTE
Nume der Ord	the Werte wählten rgszahl ISZ ITHD 25.7% 25.7% 26.9%)

# WELLENFORMEN-SEITE

- Diese Seite stellt die Wellenform der von der Steuerung RGK800 abgelesenen Spannungs- und Stromsignale grafisch dar.
- Es ist möglich, jeweils eine Phase anzuzeigen, die mit den Tasten ◄ und ▶ ausgewählt wird.
- Die vertikale Skala (Amplitude) wird automatisch so geregelt, dass das Signal bestmöglich dargestellt werden kann.
- Auf der horizontalen Achse (Zeit) werden 2 aufeinanderfolgende Perioden bezüglich der aktuellen Frequenz angezeigt.
- Die Grafik wird etwa jede Sekunde automatisch aktualisiert.



# BENUTZERSEITEN

- Der Benutzer hat die Möglichkeit, maximal 4 benutzerdefinierte Seiten zu erstellen.
- Diese Seiten können jeweils 3 Messungen enthalten, die unter den auf RGK800 verfügbaren Messungen frei ausgewählt werden können.
- Der Titel der Benutzerseite kann vom Benutzer frei gewählt werden.
- Die Benutzerseiten sind so angeordnet, dass sie von der ersten Seite aus durch Drücken der Taste ▲ leicht erreichbar sind.
- Wie auch für alle anderen Seiten besteht die Möglichkeit, das System so zu programmieren, dass das Display nach einer bestimmten Zeit ohne Tastenbetätigung zu einer der Benutzerseiten zurückkehrt.
- Zur Erstellung der Benutzerseiten wird auf das dafür vorgesehene Menü M26 Benutzerseiten im Kapitel Parametereinstellung verwiesen.

#### ERWEITERBARKEIT

- Dank des Erweiterungsbusses kann die RGK800 mit zusätzlichen Modulen der Serie EXP... erweitert werden.
- Es können gleichzeitig maximal 3 Module EXP... installiert werden.
- Die von der RGK800 unterstützten Module EXP... lassen sich in folgende Kategorien unterteilen:
- Kommunikationsmodule
- Digitale E/A-Module
- Analoge E/A-Module.
- Für den Einbau eines Erweiterungsmoduls:
- Die Spannungsversorgung der RGK800 unterbrechen
- Eine der Schutzabdeckungen der Erweiterungssteckplätze abnehmen
- Den oberen Haken des Moduls in den dafür vorgesehenen Schlitz links am Steckplatz einführen
- Das Modul nach rechts drehen, um den Stecker auf den Bus zu stecken
- Drücken, bis der entsprechende Clip an der Unterseite des Moduls einrastet.
- Sofern nicht anders angegeben, ist die Steckreihenfolge der Module frei wählbar.
- Um die sichere Befestigung der Erweiterungsmodule bei Anwendungen zu verbessern, die starken Vibrationen ausgesetzt sind, kann das entsprechende, in der Packung enthaltene Zubehör f
  ür die Arretierung der Module montiert werden.
- Für die Montage dieses Zubehörs:
- Die beiden Schrauben rechts mit einem Schraubendreher Torx T7 lösen
- Die Brücke über den bereits eingebauten Modulen positionieren
- · Die Schrauben wieder in ihrer ursprünglichen Position festschrauben.



- Beim Einschalten der Spannungsversorgung der RGK800 werden die angeschlossenen EXP-Module automatisch erkannt.
- Unterscheidet sich die Systemkonfiguration von der zuletzt gespeicherten Konfiguration (es wurde ein Modul hinzugefügt oder entfernt), fordert die Basiseinheit den Benutzer auf, die neue Konfiguration zu bestätigen. Bei Bestätigung wird die neue Konfiguration gespeichert und übernommen, andernfalls wird bei jeder folgenden Spannungseinschaltung auf die Nichtübereinstimmung hingewiesen.
- Die aktuelle Systemkonfiguration wird auf der entsprechenden Display-Seite (Erweiterungsmodule) mit Angabe der Nummer, der Art und des Zustands der angeschlossenen Module angezeigt.
- Die Nummerierung der E/A wird unter jedem Modul angezeigt.
- Der Zustand (aktiviert/deaktiviert) der É/A und der Kommunikationskanäle wird durch eine negative Markierung hervorgehoben.



ZUSÄTZLICHE RESSOURCEN

- Die Erweiterungsmodule liefern zusätzliche Ressourcen, die über die entsprechenden Einstellungsmenüs genutzt werden können.
- Die Einstellungsmenüs für die Erweiterungen stehen auch dann zur Verfügung, wenn die Module nicht physisch vorhanden sind.
- Da es möglich ist, mehrere Module vom gleichen Typ hinzuzufügen (zum Beispiel zwei Kommunikationsschnittstellen), sind Mehrfach- Einstellungsmenüs vorhanden, die durch eine fortlaufende Nummer identifiziert sind.
- Die folgende Tabelle gibt an, wie viele Module eines jeden Typs gleichzeitig montiert werden können. Die Gesamtzahl der Module muss ≤ 3 sein.

MODULTYP	CODE	FUNKTION	MAX. ANZ.
KOMMUNIKATION	EXP1010	USB	2
	EXP1011	RS232	2
2	EXP1012	RS485	2
D 01	EXP1013	Ethernet	1
1336	EXP10150	GSM-GPRS (Antenne ausgeschlossen)	1
EINGÄNGE/AUSGÄNGE	EXP1000	4 DIGITALE EINGÄNGE	2
	EXP1001	4 STATISCHE AUSGÄNGE	2
	EXP1002	2 DIG. EINGÄNGE + 2 STAT. AUSG.	3
	EXP1003	2 RELAISAUSGÄNGE	3
	EXP1004	2 ANALOGE EINGÄNGE	3
	EXP1005	2 ANALOGE AUSGÄNGE	3
	EXP1008	2 DIG. EINGÄNGE + 2 RELAISAUSGÄNGE	3

● Für RGK800/RGK800SA mit Firmware-Revisionsstand ≥04 und dem nur im Steckplatz Nr. 3 installierten Modul; die Antenne Typ CX03 ist erhältlich und kann separat bestellt werden.

#### KOMMUNIKATIONSKANÄLE

 An die RGK800 können zusätzlich zum serienmäßig vorhandenen RS-485-Anschluss maximal 2 Kommunikationsmodule mit der Bezeichnung COMn angeschlossen werden. Das Kommunikations-Einstellungsmenü sieht daher drei Abschnitte (n=1 ... 3) von Parametern für die Einstellung der Kommunikationsanschlüsse vor.

- Der auf der Hauptplatine serienmäßig eingebaute RS-485-Anschluss ist als COM1 abgebildet, die eventuellen zusätzlichen Kanäle werden daher die Bezeichnungen COM2 und COM3 haben.

- Die Kommunikationskanäle sind sowohl unter dem Aspekt der Hardware (Art der physischen Schnittstelle) als auch unter dem Aspekt des Kommunikationsprotokolls vollkommen voneinander unabhängig.
- Die Kommunikationskanäle können gleichzeitig betrieben werden.
- Wird die Gateway-Funktion aktiviert, ist es möglich, eine RGK800 mit einem Ethernet-Anschluss und einem RS-485-Anschluss zu verwenden, die als "Brücke" zu anderen RGK fungiert, die nur über einen RS-485-Anschluss verfügen, so dass eine Einsparung erreicht wird (nur ein Ethernet-Zugangspunkt).
- In diesem Netzwerk wird der Parameter der Gateway-Funktion der RGK mit Ethernet-Anschluss f
  ür beide Kommunikationskan
  äle (zwei von COM1, COM2 und COM3) auf ON eingestellt, w
  ährend die anderen RGK
  normal mit Gateway = OFF konfiguriert werden.

EINGÄNGE, AUSGÄNGE, INTERNE VARIABLEN, ZÄHLER, ANALOGE EINGÄNGE

- Die Nummerierung der Ein- und Ausgänge basiert einfach auf der Einbauposition der Erweiterungsmodule, mit einer fortlaufenden Nummerierung von oben nach unten.
- Es ist möglich, bis zu 6 analoge Eingänge (AINx) zu steuern, die an externe Sensoren angeschlossen sind (Messungen von Temperatur, Verbrauch, Druck, Durchsatz, etc.). Der von den analogen Eingängen abgelesene Wert kann in eine beliebige Maßeinheit umgewandelt, auf dem Display angezeigt und an den Kommunikationsbus übertragen werden. Die über die analogen Eingänge abgelesenen Werte werden auf der entsprechenden Seite angezeigt. Sie können verwendet werden, um Schwellengrenzwerte LIMx anzusteuern, die ihrerseits mit einem internen oder externen Ausgang verbunden oder in eine SPS-Logikfunktion eingefügt werden können.
- Die Nummerierung der Erweiterungs-Eingänge und -Ausgänge beginnt bei dem zuletzt auf der Basiseinheit montierten E/A. Sind die digitalen Eingänge der Basiseinheit zum Beispiel INP1...INP8, wird der erste digitale Eingang auf den Erweiterungsmodulen mit INP9 bezeichnet werden. Für die Nummerierung der E/A siehe die folgende Tabelle:

CODE	BESCHREIBUNG	BASIS	EXP	RES
INPx	Digitale Eingänge	18	916	1720
OUTx	Digitale Ausgänge	110	1116	-
COMx	Kommunikationsanschlüsse	1	23	-
AINx	Analoge Eingänge	-	16	-
AOUx	Analoge Ausgänge	-	16	-
RALx	Remote-Relais für Alarme/Zust.	-	124	-

WIDERSTANDSSENSOREN KRAFTSTOFF, ÖL, TEMPERATUR, AUX

RGK800 kann drei analoge Widerstandssensoren f
ür Kraftstoffstand, Motortemperatur und Öldruck steuern.

- Werden die Sensoren in den entsprechenden Menüs f
  ür den Betrieb als analoger Widerstandseingang programmiert (Messquelle=RES), dann wird auf den Displayseiten die entsprechende analoge, aus der programmierten Kennlinie gewonnene Messung angezeigt.
- Ist die Quelle in den entsprechenden Menüs dagegen auf OFF programmiert, dann wird auf dem Bildschirm unter den Symbolen eine LED angezeigt, die den Zustand des digitalen Eingangs des jeweiligen Sensors angibt.
- Sind weder analoge Sensoren noch digitale Sensoren programmiert, werden Striche angezeigt.
- Ist die Messquelle auf OFF eingestellt, kann die entsprechende Klemme als normaler digitaler Eingang verwendet werden (FUEL → INP17, TEMP → INP18, PRESS → INP19, AUX → INP20).
- Genauso wie die Ein-/Ausgänge gibt es interne (Bit-) Variablen, die den Ausgängen zugeordnet oder untereinander kombiniert werden können. Den vom System ausgeführten Messungen (Spannung, Strom, etc.) können zum Beispiel Schwellengrenzwerte zugeordnet werden. In diesem Fall wird die mit LIMx bezeichnete, interne Variable aktiviert, wenn die Messung die vom Benutzer über das entsprechende Einstellungsmenü festgelegten Grenzwerte über- bzw. unterschreitet.
- Außerdem stehen bis zu 8 Z\u00e4hler (CNT1...CNT8) zur Verf\u00fcgung, die von einer externen Quelle (das hei\u00f6t von Eing\u00e4ngen INPx) kommende Impulse oder die Anzahl der Male z\u00e4hlen k\u00f6nnen, in der eine bestimmte Bedingung eingetreten ist. Wird als Z\u00e4hlungsausl\u00f6sung zum Beispiel ein Schwellenwert LIMx festgelegt, kann gez\u00e4hlt werden, wie oft eine Messung diesen Wert \u00fcberschritten hat.
   Die folgende Tabelle liefert einen \u00dcberblick \u00fcber alle internen Variablen mit ihrem Bereich (Anzahl der Variablen pro Typ), die von der RGK800 gesteuert werden.

CODE	BESCHREIBUNG	BEREICH (x)
LIMx	Schwellengrenzwerte für die Messungen	116
REMx	Remote-Variablen	116
UAx	Benutzeralarme	18
PULx	Impulse für Energieverbrauch	16
CNTx	Programmierbare Zähler	18
PLCx	Variablen der SPS-Logik	132

# SCHWELLENGRENZWERTE (LIMx)

- Die Schwellengrenzwerte LIMn sind interne Variablen, deren Zustand davon abhängig ist, ob eine der vom System ausgeführten Messungen die vom Benutzer festgelegten Grenzwerte über- bzw. unterschritten hat (Beispiel: Gesamtwirkleistung höher 25kW).
- Um die Festlegung der Schwellenwerte, die einen extrem breiten Wertebereich haben können, zu erleichtern, ist jeder davon mit einem Basiswert und einem Multiplikationsfaktor einzustellen (Beispiel: 25 x 1k = 25000).
   Für jeden LIM stehen zwei Schwellen zur Verfügung (eine obere und eine untere). Die obere Schwelle muss immer auf einen höheren Wert als die untere Schwelle eingestellt werden.
- Die Bedeutung der Schwellenwerte ist von folgenden Funktionen abhängig:

Min-Funktion: Bei der Min-Funktion dient der untere Schwellenwert als Auslösepunkt und der obere Schwellenwert zur Rücksetzung. Unterschreitet der Wert der ausgewählten Messung den unteren Schwellenwert, erfolgt nach der eingestellten Verzögerung die Auslösung. Überschreitet der Wert der Messung den oberen Schwellenwert, erfolgt nach der eingestellten Verzögerung die Auslösetung.

Max-Funktion: Bei der Max-Funktion dient der obere Schwellenwert als Auslösepunkt und der untere Schwellenwert zur Rücksetzung. Überschreitet der Wert der ausgewählten Messung den oberen Schwellenwert, erfolgt nach der eingestellten Verzögerung die Auslösung. Unterschreitet der Wert der Messung den unteren Schwellenwert, erfolgt nach der eingestellten Verzögerung die Rücksetzung.

Min+Max-Funktion: Bei der Min+Max-Funktion dienen sowohl der untere als auch der obere Schwellenwert als Auslösepunkt. Unterschreitet der Wert der ausgewählten Messung den unteren Schwellenwert oder Die überschreitet er den oberen Schwellenwert, erfolgt nach der jeweiligen Verzögerung die Auslösung. Liegt der Wert der Messung innerhalb der Schwellenwerte, erfolgt die unmittelbare Rücksetzung.

- 8 Die Auslösung kann je nach Einstellung die Aktivierung oder Deaktivierung des Schwellenwerts LIMn bedeuten.
- 🖞 🛛 İst der Schwellenwert LIMn mit Speicher eingestellt, hat die Rücksetzung manuell über den entsprechenden Befehl im Befehlsmenü zu erfolgen.
- $\tilde{\mathbb{S}}$  Siehe Einstellungsmenü M24.



# **REMOTE-VARIABLEN (REMx)**

- Die RGK800 bietet die Möglichkeit, maximal 16 Remote-Variablen (REM1...REM16) zu steuern.
- Es handelt sich um Variablen, deren Zustand über das Kommunikationsprotokoll beliebig vom Benutzer ge
  ändert werden kann und die in Kombination mit den Ausg
  ängen, der Booleschen Logik etc. verwendet
  werden k
  önnen.
- Beispiel: Wird eine Remote-Variable (REMx) als Quelle f
  ür einen Ausgang (OUTx) verwendet, ist es m
  öglich, ein Relais 
  über die 
  Überwachungssoftware frei zu aktivieren oder zu deaktivieren. Dies erlaubt, die
  Ausgangsrelais der RGK800 zur Ansteuerung von Lasten wie zum Beispiel der Beleuchtung oder 
  ähnlichem zu verwenden.
- Eine weitere mögliche Verwendung der REM-Variablen besteht darin, bestimmte Funktionen ferngesteuert zu aktivieren oder zu deaktivieren, indem diese in eine Boolesche Logik in AND mit Ein- oder Ausgängen
  eingebunden werden.

# BENUTZERALARME (UAx)

- Der Benutzer hat die Möglichkeit, maximal 8 programmierbare Alarme festzulegen (UA1...UA8).
- Für jeden Alarm kann folgendes festgelegt werden:
- Die Quelle, das heißt die Bedingung, die den Alarm auslöst
- Der Text der Meldung, die bei Eintreten dieser Bedingung auf dem Display angezeigt werden soll
- Die Eigenschaften des Alarms (wie bei den Standard-Alarmen), das heißt, auf welche Art und Weise er mit der Steuerung des Generatorsatzes interagiert.
- Die Bedingung, die den Alarm auslöst, kann zum Beispiel die Überschreitung eines Schwellenwerts sein. In diesem Fall wird die Quelle einer der Schwellengrenzwerte LIMx sein.
- Soll der Alarm dagegen infolge der Aktivierung eines externen digitalen Eingangs angezeigt werden, dann wird die Quelle ein INPx sein.
- Der Benutzer kann für jeden Alarm eine frei programmierbare Meldung festlegen, die im Popup-Fenster der Alarme erscheint.
- Die Eigenschaften können für die Benutzeralarme genau wie für die normalen Alarme festgelegt werden. Es kann daher beschlossen werden, dass ein bestimmter Alarm den Motor stoppen, die Sirene auslösen, den globalen Alarmausgang schließen soll, etc. Siehe Kapitel Eigenschaften der Alarme.
- Liegen gleichzeitig mehrere Alarme vor, werden diese abwechselnd angezeigt und es wird deren Gesamtzahl angegeben.
- Um einen Alarm zurückzusetzen, der mit Speicher programmiert wurde, ist der entsprechende Befehl im Befehlsmenü zu verwenden.
- Für die Festlegung der Alarme wird auf das Einstellungsmenü M32 verwiesen.

#### SPS-LOGIK (PLCx)

- Über die Customization Manager Software ist es möglich, ein Ladder-Programm zur Realisierung einer SPS-Logik in der RKG einzustellen, um eine beliebige, für die Zusatzanwendungen des Generatorsatzes nötige Funktion frei erschaffen zu können.
- In die Logik des Programms können alle intern von der RGK800 gesteuerten Variablen eingegeben werden, wie Eingänge (INPx), Schwellengrenzwerte (LIMx), Remote-Variablen (REMx), Zustände der Steuerung (RALx) etc.
- Die Ergebnisse der Verarbeitung der einzelnen Pfade des Kontaktplans werden in internen Variablen (PLCx) gespeichert, die dann zur Ansteuerung der Ausgänge der RGK800 oder als Zwischenspeicher f
  ür die
- Erstellung einer komplexeren Logik oder auch zur Ansteuerung der benutzerdefinierten Alarme (UAx) verwendet werden können.
- Die Funktion der mit dem Ladder-Programm erstellten Logik kann in Echtzeit überprüft und über das entsprechende Fenster der Customization Manager Software bei Bedarf korrigiert werden.

#### AUTOMATISCHER TEST

- Der automatische Test ist eine periodische Prüfung, die in festen Intervallen (beim Setup einstellbar) ausgeführt wird, wenn sich das System im AUT-Modus befindet und die Funktion aktiviert wurde.
- Es kann gewählt werden, an welchen Wochentagen und zu welcher Uhrzeit (Stunden: Minuten) der Test ausgeführt werden soll.
- Für nähere Details zur Programmierung wird auf das Menü M16 Automatischer Test verwiesen.
- Nach dem Start läuft der Generatorsatz für eine einstellbare Zeit, nach deren Ablauf er gestoppt wird. Vor dem Start wird auf dem Display die Meldung 'T.AUT' angezeigt.
- Über eine spezifische Setup-Einstellung ist es möglich festzulegen, dass der automatische Test auch dann ausgeführt wird, wenn das externe Stopp-Signal ansteht.



- Der automatische Test kann auch folgendermaßen aktiviert/deaktiviert werden, ohne das Setup-Menü aufzurufen:

- Die Seite 'AUTOMATISCHER TEST' öffnen und die Tasten \triangleleft und START drücken, wenn die Funktion aktiviert werden soll bzw.
- Der automatische Test kann durch Drücken der OFF-Taste unterbrochen werden.

CAN-Bus

- Der CAN-Anschluss erlaubt, die RGK800 an die elektronischen Steuergeräte (ECU) moderner Motoren anzuschließen, um:
- Die in der ECU enthaltenen Messungen abzulesen, ohne Sensoren am Motor hinzuzufügen.
- Die Verdrahtung erheblich zu vereinfachen.
- Eine komplette und detaillierte Diagnose zu erhalten.
- Den Einbau von Decoderkarte vom Typ CIU oder Coo (Coordinator) zu vermeiden.
- Direkt über CAN den Start und Stopp der Motoren zu überwachen (wenn von der ECU unterstützt).

Die Baugruppe funktioniert in Kombination mit den ECU der bei Anwendungen für Generatorsätze am weitesten verbreiteten Motoren und verwendet den von SAE J1939 festgelegten Standard. Was die Programmierung der CAN-Parameter betrifft, wird auf das Menü M21 CAN-BUS verwiesen. UNTERSTÜTZTE MESSUNGEN

Der CAN-Anschluss ist in der Lage, eine Reihe von Messungen zu decodieren und verfügbar zu machen, die vom Standard J1939 festgelegt und von einer Nummer (SPN, Suspect Parameter Number) identifiziert sind.

Je nach der Art des Motors steht eine bestimmte Anzahl von Messungen zur Verfügung (eine Teilmenge der möglichen Messungen), die auf dem Display der RGK800 angezeigt werden. Die Messungen sind in verschiedenen Unterseiten gruppiert, die durch Drücken der Tasten ◄ und ► angezeigt werden können.

M	ISURE	E CA	N	
G	iri m SPN	otor 190	`e	
	180	01		
AN SEL	CANO		<b>3</b> 1	22

Auf der nächsten Seite werden die eventuellen Diagnosemeldungen angezeigt.

Die Motordrehzahl, der Öldruck und die Kühlmitteltemperatur werden direkt von CAN übernommen, so dass weder die Verdrahtung noch die Einstellung der entsprechenden Sensoren nötig ist.

SPN	Beschreibung	ME
190	Motordrehzahl	RPM
100	Öldruck	Bar
110	Kühlmitteltemperatur	°C
247	Motorbetriebsstunden ECU	h
102	Ladedruck	Bar
105	Ansaugtemperatur	°C
183	Momentanverbrauch	l/h
513	Ist-Drehmoment	%
512	Soll-Drehmoment	%
91	Gaspedalposition	%
92	Last-Prozentwert	%
-	Schutzleuchte	On-Off
-	Gelbe Warnleuchte	On-Off
-	Rote Alarmieuchte	On-Off
-	Störungsleuchte	On-Off
174	Kraftstofftemperatur	°C
175	Öltemperatur	°C
94	Kraftstoffdruck	Bar
98	Ölstand	%
101	Kurbelgehäusedruck	Bar
109	Kühlmitteldruck	Bar
111	Kühlmittelstand	%
97	Wasser im Kraftstoff	On-Off
158	Batteriespannung	VDC
106	Ansaugdruck	Bar
108	Luftdruck	Bar
173	Abgastemperatur	°C

\_ Ist die ECU ausgeschaltet, stehen die Messungen nicht zur Verfügung und werden durch Bindestriche ersetzt.

-Steht eine Messung für einen bestimmten Motor nicht zur Verfügung, wird die Schrift NA (not available = nicht verfügbar) angezeigt.

\_ Ist eine Messung fehlerhaft (zum Beispiel weil der Sensor nicht angeschlossen ist), wird an ihrer Stelle ERR angezeigt.

DIAGNOSE

Im Falle von Störungen zeigen viele ECU das Problem mit einem Standardcode J1939 an, genannt DTC (Diagnostic Trouble Code), der aus SPN und FMI besteht, wo SPN (Suspect Parameter Number) das von der Störung betroffene Signal und FMI (Failure Mode Indicator) die Art der Störung identifiziert. Beispiel:

# SPN-FMI

100-01

Gibt an: SPN 100 (Öldruck) und FMI 01 (zu niedrig).

Angesichts der zahlreichen Sensoren, die an eine ECU angeschlossen sind, wird eine hohe Anzahl möglicher Codes verwaltet. Im Falle einer Störung wird auf dem Display der RGK800, auf der Seite CAN-Diagnose, sowohl der Code als auch die Beschreibung in der betreffenden Sprache angezeigt.

Liegen gleichzeitig mehrere Alarme vor, werden diese abwechselnd angezeigt.

Je nach der Schwere der Störung wird gewöhnlich auch eine Alarmanzeige über die gelbe Leuchte (Warnung) oder die rote Leuchte (Alarm) generiert.

\_ Einige ECU verwenden für die Alarmcodierung nicht den J1939 Standard. Auch in diesem Fall werden die DTC mit ihrem numerischen Code und, wenn möglich, einer Beschreibung im Klartext angezeigt.

\_ Zum Rücksetzen der Alarme wie gewohnt 🗸 oder OFF drücken.

Wenn aktiviert, sendet die RGK800 über CAN-Bus einen für die Art der ausgewählten ECU geeigneten Alarm-Resetbefehl.



# MUTUAL STANDBY FUNKTION

- Die Mutual Standby Funktion erlaubt, den Betrieb zweier Generatorsätze in redundanter Konfiguration (Reserve) zu koordinieren und die Anzahl der Betriebsstunden beider Einheiten auf gleichen Werten zu halten. Die Mutual Standby Funktion wird durch die serielle Kommunikation zwischen den Schnittstellen der beiden Steuerungen realisiert. Wird die Kommunikation aus irgendeinem Grund unterbrochen, arbeiten die
- beiden Einheiten unabhängig voneinander, das heißt sie starten bei der Anforderung des Betriebs gleichzeitig und die Laststeuerung erfolgt über elektrische Verriegelungen.
- Steht einer der beiden Generatoren aufgrund eines Alarms, eines nicht automatischen Modus oder eines Defekts nicht zur Verfügung, springt die andere Einheit ein und versorgt die Last. Was die AC-Signale betrifft, wird die Netzspannung von beiden Steuerungen über die entsprechenden Eingänge gemessen, während jede Steuerung die Spannung des eigenen Generators überwacht.
- Die Last wird über drei Schütze gesteuert, eines für jede Quelle (NETZ-GEN1-GEN2), die miteinander verriegelt sind.
- Fällt die Netzspannung aus, wird die Einheit in Betrieb gesetzt, die weniger Betriebsstunden und keinen aktivierten globalen Alarm aufweist. Sie bleibt in Betrieb, bis die Netzspannung wieder verfügbar ist.
- Im Falle von P23.05 = Start bleibt die Einheit auch dann aktiviert, wenn ihre Anzahl an Betriebsstunden während des Betriebs die Stunden der anderen Einheit überschreitet.
- Im Falle von P23.05 = Zeit kann die maximale Anzahl aufeinanderfolgender Betriebsstunden eingestellt werden, bevor die andere Einheit aktiviert wird. In diesem Fall wird zuerst der Motor gestartet und sobald die Spannung zur Verfügung steht erfolgt die Umschaltung. Siehe Menü M23.
- Falls ein Fehler an der Einheit auftritt, die in Betrieb ist (globaler Alarm), wird die zweite Einheit gestartet, die als Reserve einspringt. ഹ\_
- 2 -
- Wird der Alarm in dieser Situation behoben, bleibt die Last bei der Reserve-Einheit, damit die Versorgungsunterbrechungen minimiert werden. Normalerweise sieht dieser Zyklus vor, dass beide Steuerungen auf den AUT-Modus eingestellt sind. Wird eine der beiden Steuerungen dessen ungeachtet in einem anderen Betriebsmodus gelassen, ist die
- 1336 Funktionsfähigkeit des Systems dennoch garantiert, solange der Betrieb der alternativen Einheit aufrechterhalten bleibt.



#### VORBERFITLING

- Die beiden Einheiten über ein spezifisches RS 485 Netzwerk miteinander verbinden, wozu einer der zur Verfügung stehenden Kommunikationskanäle (COMx) verwendet wird, zum Beispiel die serienmäßige COM1 Schnittstelle
- Die serielle Adresse (P20.x.01) der ersten Einheit auf 01 und jene der zweiten Einheit auf 02 einstellen.
- Die Parameter (Modi und Zeiten) der Mutual Standby Funktion mit Hilfe der Parameter P23.04, P23.05 und P23.06 des Menüs M23 VERSCHIEDENES einstellen.
- Beide Finheiten in den AUT-Modus stellen
- Die Mutual Standby Display-Seite aufrufen und überprüfen, ob beide Einheiten den Status der anderen korrekt erkennen.
- Hinweis: Möchte man die Umschaltung von einer auf die andere Einheit in der Testphase oder während des normalen Betriebs antizipieren, ohne die für den Wechselbetrieb eingestellte Zeit abzuwarten, die Tasten ◄ und ► gleichzeitig 5 Sekunden gedrückt halten.

# GSM/GPRS-MODEM

- Auf dem Erweiterungsbus der RGK800 kann das Modul für GSM/GPRS-Modem, Code EXP 10 15, montiert werden. Es belegt einen der Kanäle COMx. -
- Dank dieses Moduls lässt sich die Verwendung eines Moderns im Vergleich zur herkömmlichen Lösung mit einem externen Modul erheblich erleichtern, da es die im Folgenden aufgeführten Vorteile bietet:
- GSM/GPRS-Quadband-Modem, das für den Betrieb in allen geographischen Gebieten der Welt geeignet ist.
- \_ Die Basiseinheit garantiert die Versorgung des Moderns auch während des Motorstarts, wenn die Batteriespannung vorübergehend auf Werte absinkt, die mit den herkömmlichen externen Modulen nicht kompatibel
- sind. Integrierte Aufnahme für SIM-Karte.
- SMA-Stecker für Quadband-Außenantenne, vandalensicher, IP65 (Lovato-Code CX03).
- Die unterstützten Funktionen sind im Folgenden aufgeführt:

#### **Online-Verbindung (CSD)**

- Erlaubt die Online-Verbindung über die Fernsteuerungssoftware, wenn ein Anruf vom PC eingeht oder ein PC im Wartemodus angerufen wird.
- SMS mit Alarmen/Status/Ereignissen senden
- Senden von Status und Alarmen über SMS an Mehrfachempfänger. In diesem Fall müssen die Telefonnummern der Empfänger und die Bedingungen für die Generierung des Anrufs angegeben werden.
- E-Mail senden
- Wie für SMS, aber an einen E-Mail-Account.
- Befehle über SMS empfangen

Erlaubt die Steuerung der RGK800, indem eine SMS gesendet wird. Die unterstützten Befehle, die in einer einzigen Nachricht verknüpft werden können, sind folgende:

BEFEHL	Wirkung
OFF, MAN, AUT, TEST	Wechsel des Betriebsmodus gemäß Befehl
RESET	Rücksetzung der Alarme
START, STOP	Manueller Start oder Stopp der Einheit
MAINS=x, GEN=x	Manuelle Einstellung des Zustands der Ausgänge von Netz-/ Generator (x= 1,0)
PWD=****	Erlaubt, das Passwort für die Annahme der Befehle anzugeben, wenn das Telefon, das sie sendet, nicht zu denen gehört, die als Empfänger der Alarmmeldungen festgelegt wurden.
TIME=ss	Es wird ss Sekunden gewartet, bevor die restlichen Befehle ausgeführt werden
INFO?	Abfrage des allgemeinen Zustands der Einheit. Das Gerät antwortet mit einer Zeichenkette wie folgender: ID=DEMO; OM=MAN; MV=411V,413V,412; GV=000V,000V,000V; LC=0000A,0000A,0000A, MC1,GC0; GF=00.0Hz; ES=STOP; BV=12.0V; FL=000%; EH=00000h
FUEL?	Abfrage des Zustands des Kraftstofftanks

# - Daten und Ereignisse über FTP-Server an Datei senden

Es ist möglich, alle von der RGK800 aufgezeichneten Ereignisse an eine von einem FTP-Server verwaltete Datei zu senden. Auf diese Art und Weise steht auf dem eigenen Server die aktuelle Historie aller Ereignisse zur Verfügung, die auf den installierten Generatorsätzen aufgetreten sind.

- Die für den Betrieb des GSM-Modems nötigen Einstellungen können über das entsprechende Fenster Modemparameter der Fernsteuerungssoftware Synergy vorgenommen werden.
- Eine Display-Seite zeigt alle Informationen bezüglich des Modems an, wie die laufenden Vorgänge, die Signalqualität und eventuelle Verbindungsprobleme.



#### MEHRFACHKONFIGURATIONEN

- Es ist möglich, maximal 4 Basiskonfigurationen für die Nennparameter (Spannungen, Ströme, Frequenzen, Drehzahlen, etc.), die über das Mehrfachmenü M04 festgelegt werden können, in das Gerät zu laden.
   Infolgedessen ist es möglich, über eine Kombination von digitalen Eingängen, die mit der Funktion Konfigurationsauswahl eingestellt und normalerweise an einen externen Wahlschalter angeschlossen werden, dynamisch zwischen den Konfigurationen umzuschalten.
- Diese Funktion ist zum Beispiel dann nützlich, wenn Geräte gemietet werden und die Lasteigenschaften von Mal zu Mal variieren.
- Die Konfiguration kann nur bei gestopptem Motor und Gerät auf OFF gewechselt werden. Wird die Auswahl ge
  ändert, wenn die Bedingungen nicht erf
  üllt sind, wird die vorherige Konfiguration beibehalten und es
  erscheint der Alarm A57 Konfigurationswechsel nicht m
  öglich.
- In der nachstehenden Tabelle ist die Übereinstimmung zwischen den Eingängen und der aktiven Auswahl aufgeführt.

EINGANG KANAL 1	EINGANG KANAL 2	AKTIVE KONFIGURATION
OFF	OFF	CNF1 (P04.1.xx)
ON	OFF	CNF2 (P04.2.xx)
OFF	ON	CNF3 (P04.3.xx)
ON	ON	CNF4 (P04.4.xx)

# IR-PROGRAMMIERSCHNITTSTELLE

- Die Konfiguration der Parameter der RGK800 kann über die optische Schnittstelle auf der Vorderseite mit dem Programmierstick IR-USB CX01 oder dem Stick IR-WiFi CX02 ausgeführt werden.
   Diese Programmierschnittstelle bietet die folgenden Vorteile:
- Sie erlaubt, die Konfiguration und Wartung der RGK800 ohne nötigen Zugang zur Rückseite des Geräts auszuführen, so dass die Schalttafel nicht geöffnet werden muss
- Sie ist von der internen Schaltung der RGK800 galvanisch isoliert, so dass der Bediener höchste Sicherheit genießt
- Sie erlaubt eine hohe Datenübertragungsgeschwindigkeit
- Sie weist die Schutzart IP65 auf
- Sie schränkt die Möglichkeit nicht erlaubter Zugänge zur Konfiguration des Geräts ein.
- Werden der CX.. Stick vor die Schnittstelle auf der Vorderseite gehalten und die Stecker in die entsprechenden Buchsen gesteckt, erfolgt die gegenseitige Erkennung der Geräte, die durch die grün blinkende LINK LED auf dem Programmierstick angezeigt wird.



#### PARAMETEREINSTELLUNG (SETUP) ÜBER PC

- Über die Customization Manager Setup-Software ist es möglich, die (zuvor eingestellten) Setup-Parameter von der RGK800 auf die Festplatte des PC und umgekehrt zu übertragen.
- Die Parameterübertragung von PC an die RGK kann auch partiell erfolgen, das heißt es werden nur die Parameter der spezifizierten Menüs übertragen.
- Zusätzlich zur Parametereinstellung kann der PC auch verwendet werden, um folgendes festzulegen:
- Daten bezüglich der Eigenschaften der Kennlinien der Druck-, Temperatur- und Kraftstoffstandsensoren sowie des Thermoschutzes des Generators
- Benutzerdefiniertes Logo, das bei der Einschaltung und jedes Mal dann erscheint, wenn das Setup über Tastatur beendet wird
- Informationsseite, auf der Informationen, Eigenschaften, Daten etc. bezüglich der Anwendung eingegeben werden können
- Programmierung und Debug der SPS-Logik
- Laden von Sprachsätzen zusätzlich zu den Standardsprachen.

# PARAMETEREINSTELLUNG (SETUP) ÜBER DIE FRONTTAFEL

- Um das Menü für die Parameterprogrammierung (Setup) aufzurufen:
- Die Einheit in den OFF-Modus bringen **OFF**-Modus bringen
- Auf der Seite der normalen Messungsanzeige 🗸 drücken, um das Hauptmenü aufzurufen
- Das Symbol 冠 anwählen. Ist es nicht aktiv (grau dargestellt), so bedeutet dies, dass das Passwort für die Freigabe eingegeben werden muss (siehe Kapitel Passwort-Zugang)
- 🗸 drücken, um zum Einstellungsmenü zu gelangen.
- Es erscheint die in der Abbildung gezeigte Tabelle mit den Untermenüs für die Einstellung, in denen alle Parameter nach funktionsbezogenen Kriterien zusammengefasst sind.
- Das gewünschte Untermenü mit Hilfe der Tasten ▲ oder ▼ auswählen und mit ✔ bestätigen.
- Um die Funktion zu beenden und zur Messungsanzeige zurückzukehren, **OFF** drücken.

# Setup: Menüauswahl



-	Die folgende	Tabelle	enthält	die z	ur V	/erfügung	stehenden	Untermenüs
---	--------------	---------	---------	-------	------	-----------	-----------	------------

Cod.         MENU         DESCHREIBUNG           M01         UTILITY         Spracht, Heiligkeit, Disphyselter, etc.           M02         ALLEEMEN         Karndaten der Anlage           M03         PASSWORT         Einstellung der Zugangscodes           M04         KONFEGURATIONEN         Mehrfachkonfigurationen 1. skuhbar           M05         BATTERIE         Batterie-Paraneter der Einheit           M06         AKUSTISCHE ALARME         Steurung int. Summer u. edt. Stere           M07         MOTORDEREZAHL         Messquelle, Schweilenwerte           M08         GURDICK         Messquelle, Schweilenwerte           M09         KÜHLIMITTELTEMP         Messquelle, Schweilenwerte           M10         KIARTSTORFSTAND         Messquelle, Schweilenwerte           M11         MOTORSTART         Motorstorp-Modus           M11         MOTORSTART         Motorstorp-Modus           M11         MOTORSTART         Motorstorp-Modus           M11         Motorstorp-Modus         Modus der Lasumschaltung           M11         Motorstorp-Modus         Mazeptargenzwerte Netzspanning           M14         GENEATORSCHUTZ         Grenzvert, Schutzkernilinen, Erdfeiter           M16         AUTONG         Marungsintervalle           <			
M01         UTILITY         Sprache, Helligkei, Displayseiten, etc.           M02         ALLGEMEIN         Kendaten der Anlage           M03         PASSWORT         Einstellung der Zugangscodes           M04.         KOMFGURATIONEN         Mehrfachkonfigurationen 1.4 wählbar           M05         BATTERIE         Batteine Parameter der Einheit           M06         AKUSTSCHE ALARME         Steuerung int. Summer u. edt. Sterne           M07         MOTORORE/ZAHL         Messquelle, Schwellenverte           M08         KUSTSCHE ALARME         Steuerung int. Summer u. edt. Sterne           M08         KURHTTELTENP.         Messquelle, Schwellenverte           M09         KÜHLMITTELTENP.         Messquelle, Schwellenverte           M10         KRAFTSTOFFSTAND         Messquelle, Schwellenverte           M11         MUSCHALTUNG         Motorstop-Modus           M11         MUSCHALTUNG         Motorstop-Modus           M11         MUSCHALTUNG         Azegaragrenzverte Beeratorspann.           M13         REZSTEUERNON         Azegaragrenzverte Beeratorspann.           M14         GENERATORSTEU.         Azegaragrenzverte Beeratorspann.           M15         GENERATORSCHUZ         Greuzvert.           M16         AUTOMAT. TEST         Zelpunkt,	Coo	d. MENÜ	BESCHREIBUNG
M02         ALLEKIEIN         Kenndaten der Anlage           M03         PASSWORT         Einstellung der Zugangsodes           M04         KONFEIGRATIONEN         Mehr Zugangsodes           M05         BATTERIE         Baterie-Parameter der Einheit           M06         KONFEIGRATIONEN         Messuelle Parameter der Einheit           M06         AKUSTISCHE ALARME         Steuerung int. Summer u. ed. Sirene           M07         MOTORDERLZAHL         Messquelle, Schwellenwerte           M08         OLDRUCK         Messquelle, Schwellenwerte           M09         KÜHLINITTELTENP:         Messquelle, Schwellenwerte           M11         MOTORSTART         Motorstart- und Motorstopp-Modus           M11         MOTORSTART         Motorstart- und Motorstopp-Modus           M11         MOTORSTART         Modus der Lakurschaltung           M13         REZTSTEUERNUNG         Azzeptanzgrenzverfe Metzspannung           M14         GENERATORSTEU.         Azzeptanzgrenzverfe Metzspannung           M15         GENERATORSTEU.         Azzeptanzgrenzverfe Metzspannung           M14         GENERATORSTEU.         Azzeptanzgrenzverfe Metzspannung           M14         GENERATORSTEU.         Azzeptanzgrenzverfe Metzspannung           M14         GENERATORSTEU. <td>M0</td> <td>01 UTILITY</td> <td>Sprache, Helligkeit, Displayseiten, etc.</td>	M0	01 UTILITY	Sprache, Helligkeit, Displayseiten, etc.
M03         PASSWORT         Einstellung der Zugangsoodes           M04k         KONFIGURATIONEN         Mehrfachkonfigurationen 1.4 wählbar           M05         BATTERIE         Batterie-Praxmeter der Einheit           M06         AKUSTSOFIE ALARME         Steurung int. Summer u. ed. Sirene           M07         MOTORDREHZAHL         Messquelle, Schwellenwerte           M08         GLDRUCK         Messquelle, Schwellenwerte           M09         KÜHLMITTELTEMP         Messquelle, Schwellenwerte           M10         KRAFTSTOFFSTAND         Messquelle, Schwellenwerte, Auffülen           M11         MOTORDREHZAML         Messquelle, Schwellenwerte, Auffülen           M12         UNSCHALTUNG         Messquelle, Schwellenwerte, Auffülen           M11         MOTORSTART         Motorstart-um Motorstopp-Modus           M112         UNSCHALTUNG         Maceptanzgrenzwerte Genarchorspann.           M13         GENERATORSCHUTZ         Grenzvert, Schutzkennlinien, Erdfehler           M14         GENERATORSCHUTZ         Grenzvert, Schutzkennlinien, Erdfehler           M15         GENERATORSCHUTZ         Erginamiter, digit. Laug.           M14         PROG. AUSGANEE         Funktionen programmiter, digit. Laug.           M17         WANTINNE         Funktionen programmiter, digit. Laug. <td>M0</td> <td>2 ALLGEMEIN</td> <td>Kenndaten der Anlage</td>	M0	2 ALLGEMEIN	Kenndaten der Anlage
M04x         KONFGUBATIONEN         Mehrfachkönfgurationen 1.4 wählbar           M05         BATTERIE         Batterie-Parameter der Einheit           M06         AKSTSCHE ALARIME         Steureng int. Summer u.e. w.S. Strene           M07         MOTORDREHZAHL         Messquelle, Schwellenwerte           M08         KULMITTELTEMP         Messquelle, Schwellenwerte           M10         KRAFTSTOFFSTAND         Messquelle, Schwellenwerte           M11         MOTORSTART         Motorstart- umd Motorstop-Modus           M12         UMSCHALTUNG         Medse der Lastumschaltung           M13         NETZSTEUERUNG         Azeptanzgrenzwerke Reizspanung           M14         GENERATORSCHUTZ         Grenzvert, Schutzkennlinien, Erdfeller           M16         AUTOMAT. TEST         Zelpunkt, Dauer, Testmodus           M17         WARTUNG         Wartungsintervalle           M18         PROG. EINGÅNGE         Funktionen programmierb. digit. Ling.           M19         PROG. AUSGÅNGE         Funktionen programmierb. digit. Ling.           M19         PROG. RUSÅNGE         Einstalsteuerung, Prioritälsiasten           M20         KOMMUNIKATION (COMn)         Afresse, Format, Protokol           M21         CAH-BUS         ESU-Fyp. Steuerepotinen           M22	M0	03 PASSWORT	Einstellung der Zugangscodes
M05         BATTERIE         Batheire-Parameter der Einheit           M06         AKUSTISCHE ALARME         Steurung int. Summer u. ext. Sirene           M07         MOTOPDRPERLZAHL         Messquelle RPM. Schwellenwerte           M08         ÖLDRUCK         Messquelle, Schwellenwerte           M09         KÜHLMITTELTEMP         Messquelle, Schwellenwerte           M11         MOTOSTSTAT         Motorstop-Modus           M11         MOTOSTSTAT         Motorstop-Modus           M12         UMSCHALTUNG         Messquelle, Schwellenwerte           M11         MOTOSTSTAT         Motorstop-Modus           M12         UMSCHALTUNG         Messquelle, Schwellenwerte           M13         NETZSTEUENUG         Azeptarzgrenzwerte Netzspanung           M14         GEKERATORSCHUTZ         Grenzwert, Schutzkennlinen, Erdfehler           M16         AUTONAT. TEST         Zelpunkt, Daue, Testmodus           M17         WARTUNG         Warungsintervalle           M18         PROG. EINGÄNGE         Funktionen programmierb. digit. Eing.           M19         PROG. AUSGÄNGE         Funktionen programmierb. digit. Eing.           M21         CAN-BUS         EGU-Typ, Steueroptionen           M22         LASTISTEUERLUNG         Erästästeurung. Prioritästasten<	M04	4x KONFIGURATIONEN	Mehrfachkonfigurationen 14 wählbar
M06         AKUSTISCHE ALARME         Steverung int. Summer u. ext. Siree           M07         MOTORDREH/ZAHL         Messquelle RPM, Schwellenwerte           M08         ÓLDRUCK         Messquelle, Schwellenwerte           M09         KÜHLMITTELTEMP.         Messquelle, Schwellenwerte           M10         KRAFTSTOFSTAND         Messquelle, Schwellenwerte           M11         MORSTART         Motorstop-Modus           M11         MORSTART         Motorstop-Modus           M11         MOSCHALTUNG         Modus der Lasturschaltung           M13         NETZSTEUENUG         Azeptanzgrezzwerte Netzspannung           M14         GEVERATORSTEU.         Azeptanzgrezzwerte Generatorspan.           M15         GEVERATORSCHUTZ         Grezzwerte Schutzkannilinen, Erdfehler           M16         AUTOMAT. TEST         Zeitpunkt, Dauer, Testmodus           M17         WARTUNG         Wartungsintervalle           M18         AUTOMAT. TEST         Zeitpunkt, Dauer, Testmodus           M19         PROG. AUSGÄNGE         Funktionen programmierb. digit. Lag.           M20         KOMMUNIKATION (COMn)         Adresse, Format, Protokoll           M21         CAT-BUS         ECU-Typ, Steueroptionen           M22         ASTETUEVENERE         Programmierba	MO	5 BATTERIE	Batterie-Parameter der Einheit
M07         M0TORDREHZAHL         Messquele RPM, Schwellenwerte           M08         ÚLDRUCK         Messquele, Schwellenwerte           M09         KÜHLMITTELTEMP.         Messquele, Schwellenwerte           M11         MOTORDREHZAHL         Messquele, Schwellenwerte           M11         MOTORSTAT         Motorstart-           M11         MOTORSTAT         Motorstart-           M12         UMSCHALTUNG         Matorstart-           M13         NETZSTEUERUNG         Alzeptarzgrenzwerte Beneratorspann.           M14         GENERATORSCHUTZ         Grenzwert, Schutzkennlinen, Erdfehler           M16         AUTOMAT.TEST         Zeitpunkt, Dauer, Testmodus           M17         WARTUNG         Wartungsintervalle           M18         PROG. EINGÄNGE         Funktionen programmierb. digit. Ausg.           M19         PROG. AUSÄNKE         Funktionen programmierb. digit. Ausg.           M21         LASTISTEUERUNG         Aresse, Format, Protokoll           M22         LASTISTEUERUNG         Erstzläststeurung, Prioritätslästen           M23         VERSCHEDENTS         Funktionen vie Mutual Standty, EJP etc.           M24         SchWelLEWWERTE         Programmierb. Schwellew. für Mess.           M23         VERSCHEDENTS         Funktionen vie	MO	06 AKUSTISCHE ALARME	Steuerung int. Summer u. ext. Sirene
M08         ÖLDRUCK         Messquelle, Schwellenwerte           M09         KÜHLMITELTEMP.         Messquelle, Schwellenwerte           M10         KRAFSTOFFSTAND         Messquelle, Schwellenwerte, Aufüleln           M11         MOTORSTART         Motorstart- um/ Motorstop-Modus           M12         UMSCHALTUNG         Modus der Lastumschaltung           M13         NETZSTEUERUNG         Akzeptanzgrenzwerte Netzspannung           M14         GENERATORSTEU.         Akzeptanzgrenzwerte Netzspannung           M15         GENERATORSTEU.         Akzeptanzgrenzwerte Netzspannung           M16         AUTOMAT. TEST         Zeitpunkt, Dauer, Testmodus           M17         WARTUNG         Wartungsintervalle           M18         PROG. EINGÄNGE         Funktionen programmierb. digit. Ling.           M19         PROG. AUSGÄNGE         Funktionen programmierb. digit. Ausg.           M22         KOMMUNIKATION (COMn)         Adresse, Format, Protokoll           M23         VERSCHIEDENS         Funktionen wie Mutual Standty, EJP etc.           M24         SCHWEIDENKE         Programmierb. Schwellenw. (Finders           M25         ZÄHLER         Programmierb. Schwellenw. (Finders           M26         BENUTZERSETEN (PAGn)         Seiten mit Messungen nach Wahti	MO	07 MOTORDREHZAHL	Messquelle RPM, Schwellenwerte
M09KÜHLMITTELTEMP.Messquelle, SchwellenwerteM10KRAFTSTORFSTANDMessquelle, Schwellenwerte, AuffüllenM11MOTORSTARTMotorstart- und Motorstorp-ModusM12UMSCHALTUNGModus der LastumschaltungM13NETZSTEUERUNGAkzeptanzgrenzwerte NetzspannungM14GENERATORSCHUTZGerazvert, Schutzkennlinien, ErdfehlerM15GENERATORSCHUTZGerazvert, Schutzkennlinien, ErdfehlerM17WARTUNGWartungsintervalleM18PROG. EINGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Eing.M19PROG. AUSGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Aug.M21CAN-BUSECU-Typ, SteueroptionenM22LASTSTEUERUNGErsztaststeuerung. PriortalstastenM23VERSCHIEDENESFunktionen vie Mutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLERWNGSeiten mit Messungen ach VahlM25ZÄHLERProgrammierb. schwellenw. für Mess.M26BENUTZERSETTEN (PGG)Seiten mit Messungen ach VahlM27ALARMAUSCHALT.Anz. AlarmeZustade auf ed. RelaisM28WIDERSTEINBANGProgrammierb. adingen gannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE AUSG. (AUUn)Analoga Ausgänge Spannung/StromM34BENUTZERSETENImplies Tier ErgeizzählungM35BENUTZERSETImplies Tier ErgeizzählungM34ALARMEIGENSCH.Aktvierung und Wrixing der Alarme	MO	08 ÖLDRUCK	Messquelle, Schwellenwerte
M10KRAFTSTOFFSTANDMessquelle, Schwellenverte, AuffüllenM11M0TORSTARTMotorstart- und Motorstop-ModusM12UMSCHALTUNGModus der LastumschaltungM13NITZSTEUERUNGAkzeptanzgrenzverte GeneratorspannungM14GENERATORSTEU.Akzeptanzgrenzverte Generatorspann.M15GENERATORSCHUTZGrenzvert, Schutzkennlinien, ErdfehlerM16AUTOMAT.TESTZeitpunkt, Dauer, TestmodusM17WARTUNGWartungsintervalleM18PROG. EINGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Eing.M19PROG. AUSGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Ausg.M20KOMMUNIKATION (COMn)Adresse, Format, ProtokollM21CAN-BUSECU-Typ, SteueroptionenM22LASTSTEUERUNGErsatzlastsleuerung, PrioritälslastenM23VERSCHIEDENESFunktionen uvé Mutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLENWERTEProgrammierb. Schwellenw. für Mess.M25ZAHLERProgrammierb. Schwellenw. für Mess.M26BENUTZERSETEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMUFSCHALT.Anz. Alarne/Zustande auf ext. RelaisM28WIDERSTEINGANGProgrammierb. eligainge Spannung/StromM29ANALOGE EINGÄNGE (AUNn)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE ENGÄNGE (AUNn)Eingänge Spannung/StromM315ENERGEINULSEImpulse Für AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Attivierung und Wirkung der Alarme	MO	9 KÜHLMITTELTEMP.	Messquelle, Schwellenwerte
M11MOTORSTARTMotorstart- und Motorstopp-ModusM12UMSCHALTUNGModus der LastumschaltungM13NETZSTEUERUINGAkzeptanzgrenzwerte NetzspannungM14GENERATORSTEU.Akzeptanzgrenzwerte Generatorspann.M15GENERATORSCHUTZGrenzwert, Schutzkennlinien, ErdfehlerM16AUTOMAT. TESTZeitpunkt, Dauer, TestmodusM17WARTUNGWartungsintervalleM18PROG. EINGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Eing.M19PROG. AUSGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Ling.M20KOMMUNIKATION (COMn)Adresse, Format, ProtokollM21CAN-BUSEU-Typ, SteueroptionenM22LASTSTEUERUINGErsatzlaststeuerung. PrioritäislastenM23VERSCHIEDENESFunktionen with Wutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLENWERTEProgrammierb. Schwellenw. für Mess.M25ZÄHLERProgrammierbare allgeneine ZählerM26BINUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARANJESCHALT.Anz. AlarmeZustande eint et. RelaisM28WIDERSTELINGANGProgramm. Hilfs-WiderstandseingangM29ANALOGE EINGÄNGE (AUNn)Eingänge Spannung/StromM31ENTZERSTELINGANGProgrammierbare AlarmeM33ALARMUFSCHALT.Analoge Ausgänge Spannung/StromM34ALARMUFGENSCH.Aktivierung und Wirkung der Alarme	M1	0 KRAFTSTOFFSTAND	Messquelle, Schwellenwerte, Auffüllen
M12UMSCHALTUNGModus der LastumschaltungM13NETZSTEUERUNGAkzeptanzgrenzwerte NetzspannungM14GENERATORSTEU.Akzeptanzgrenzwerte Generatorspann.M15GENERATORSCHUTZGrenzwert, Schutzkennlinien, ErdfehlerM16AUTOMAT.TESTZeltpunkt, Dauer, TestmodusM17WARTUNGWartungsintervalleM18PROG. EINGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Eing.M19PROG. AUSGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Ausg.M20KOMMUNIKATION (COMn)Adresse, Format, ProtokollM21CAN-BUSECU-Typ. SteueroptionenM22LASTSTEUERUNGErsatzlasteuerung, PrioritälslastenM23VERSCHIEDENESFunktionen wie Mutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLEWWERTEProgrammierba eilgemeine ZählerM25ZÄHLERProgrammierba eilgemeine ZählerM26BENUTZERSEITEN (PAGn)Selten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Aarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERSTEINGANGEProgrammierbare allgemeine ZählerM29ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM31ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Analoga Ausgänge Spannung/StromM32ALARMELGENSCH.Aktivierung und Wirkung der AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der Alarme	M1	1 MOTORSTART	Motorstart- und Motorstopp-Modus
M13NETZSTEUERUNGAkzeptanzgrenzwerte NetzspannungM14GENERATORSTEU.Akzeptanzgrenzwerte Generatorspann.M15GENERATORSCHUTZGrenzwert, Schutzkennlinien, ErdfehlerM16AUTOMAT. TESTZeltpunkt, Dauer, TestmodusM17WARTUNGWartungsintervalleM18PROG. EINGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Eing.M19PROG. AUSGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Ausg.M20KOMMUNIKATION (COMn)Adresse, Format, ProtokollM21CAN-BUSECU-Typ, SteueroptionenM22LASTSTEUERUNGErsatzlaststeuerung, PrioritätslastenM23VERSCHIEDENESFunktionen wie Mutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLENWERTEProgrammierb. Schwellenw. für Mess.M25ZÄHLERProgrammierb. Schwellenw. für Mess.M26BENUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Alarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERSTEINGANGProgramm. Hilfs-WiderstandseingangM29ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Storm/TemperaturM30ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Storm/TemperaturM314ENERGIEIMPULSEImpulse für EnergiezählungM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der Alarme	M1	2 UMSCHALTUNG	Modus der Lastumschaltung
M14GENERATORSTEU.Akzeptanzgrenzwerte Generatorspann.M15GENERATORSCHUTZGrenzwert, Schutzkennlinien, ErdfehlerM16AUTOMAT. TESTZeitpunkt, Dauer, TestmodusM17WARTUNGWartungsintervalleM18PROG. EINGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Eing.M19PROG. AUSGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Ausg.M20KOMMUNIKATION (COMn)Adresse, Format, ProtokollM21CAN-BUSECU-Typ, SteueroptionenM22LASTSTEUERUNGErsatzlästsleuerung, PrioritätslastenM23VERSCHIEDENESFunktionen wie Mutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLENWERTEProgrammierba. sellemeiner ZählerM25ZÄHLERProgrammierba. Schwellenw, für Mess.M26BENUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Alarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERSTEINGANGProgramm. Hilfs-WiderstandseingangM29ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE EINGÄNGE (AUNn)Anloge Ausgänge Spannung/StromM31ENERGIEIMPULSEImpulse für EnergiezählungM33ALARMEIGENSCH.Attivierung und Wirkung der AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Attivierung und Wirkung der Alarme	M1	3 NETZSTEUERUNG	Akzeptanzgrenzwerte Netzspannung
M15GENERATORSCHUTZGrenzwert, Schutzkennlinien, ErdfehlerM16AUTOMAT. TESTZeitpunkt, Dauer, TestmodusM17WARTUNGWartungsintervalleM18PROG. EIIngÄNGEFunktionen programmierb. digit. Eing.M19PROG. AUSGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Ausg.M20KOMMUNIKATION (COMn)Adresse, Format, ProtokollM21CAN-BUSECU-Typ, SteueroptionenM22LASTSTEUERUNGErsatzlaststeuerung, PrioritätslastenM23VERSCHIEDENESFunktionen vie Mutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLENWERTEProgrammierbare allgemeine ZählerM25ZÄHLERProgrammierbare allgemeine ZählerM26BENUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Alarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERST.EINGANGProgramm. Hifs-WiderstandseingangM29ANALOGE EINGÄNGE (AlUN)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE EINGÄNGE (AlUN)Analoge Ausgänge Spannung/Strom/TemperaturM31ENERGEIEINPULSEImpulse für EnergiezählungM32BENUTZERALARMEProgrammierbare AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der Alarme	M1	4 GENERATORSTEU.	Akzeptanzgrenzwerte Generatorspann.
M16AUTOMAT. TESTZeitpunkt, Dauer, TestmodusM17WARTUNGWartungsintervalleM18PROG. EINGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Eing.M19PROG. AUSGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Ausg.M20KOMMUNIKATION (COMn)Adresse, Format, ProtokollM21CAN-BUSECU-Typ, SteueroptionenM22LASTSTEUERUNGErsatzlaststeuerung, PrioritätslastenM23VERSCHIEDENESFunktionen wie Mutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLENWERTEProgrammierbare allgemeine ZählerM25ZÄHLERProgrammierbare allgemeine ZählerM26BENUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Alarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERSTEINGANGProgramm. Hilfs-WiderstandeingangM29ANALOGE EINGÄNGE (AlVIn)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE AUSG. (AOUn)Analoge Ausgänge Spannung/StromM31ENERGIEIMPULSEImpulse für EnergiezählungM33ALARMEIGENSCH.Activierung und Wirkung der AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Activierung und Wirkung der Alarme	M1	5 GENERATORSCHUTZ	Grenzwert, Schutzkennlinien, Erdfehler
M17WARTUNGWartungsintervalleM18PROG. EINGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Eing.M19PROG. AUSGÅNGEFunktionen programmierb. digit. Ausg.M20KOMMUNIKATION (COMn)Adresse, Format, ProtokollM21CAN-BUSECU-Typ, SteueroptionenM22LASTSTEUERUNGErsatzlaststeuerung, PrioritätslastenM23VERSCHIEDENESFunktionen wie Mutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLENWERTEProgrammierb. Schwellenw. für Mess.M25ZÅHLERProgrammierbare allgemeine ZählerM26BENUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Alarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERST.EINGANGProgramm. ViderstandseingangM29ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE KUSG. (AOUn)Analoge Ausgånge Spannung/StromM31ENERGIEIMPULSEImpulse für LengrigzählungM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der Alarme	M1	6 AUTOMAT. TEST	Zeitpunkt, Dauer, Testmodus
M18PROG. EINGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Eing.M19PROG. AUSGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Ausg.M20KOMMUNIKATION (COMn)Adresse, Format, ProtokollM21CAN-BUSECU-Typ, SteueroptionenM22LASTSTEUERUNGErsatzlaststeuerung, PrioritätslastenM23VERSCHIEDENESFunktionen wie Mutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLENWERTEProgrammierb. Schwellenw. für Mess.M25ZÄHLERProgrammierbare allgemeine ZählerM26BENUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Alarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERSTEINGANGProgramm. Hilfs-WiderstandseingangM29ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Strom/M31ENERGIEIMPULSEImpulse für EnergiezählungM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der Alarme	M1	7 WARTUNG	Wartungsintervalle
M19PROG. AUSGÄNGEFunktionen programmierb. digit. Ausg.M20KOMMUNIKATION (COMn)Adresse, Format, ProtokollM21CAN-BUSECU-Typ, SteueroptionenM22LASTSTEUERUNGErsatzlaststeuerung, PrioritätslastenM23VERSCHIEDENESFunktionen wie Mutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLENWERTEProgrammierb. Schwellenw. für Mess.M25ZÄHLERProgrammierbare allgemeine ZählerM26BENUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Alarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERSTEINGANGProgramm. Hilfs-WiderstandseingangM29ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE AUSG. (AOUn)Analoge Ausgänge Spannung/StromM31ENERGIEIMPULSEImpulse für EnergiezählungM32BENUTZERALARMEProgrammierbare AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der Alarme	M1	8 PROG. EINGÄNGE	Funktionen programmierb. digit. Eing.
M20KOMMUNIKATION (COMn)Adresse, Format, ProtokollM21CAN-BUSECU-Typ, SteueroptionenM22LASTSTEUERUNGErsatzlaststeuerung, PrioritätslastenM23VERSCHIEDENESFunktionen wie Mutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLENWERTEProgrammierb. Schwellenw. für Mess.M25ZÄHLERProgrammierbare allgemeine ZählerM26BENUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Alarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERST.EINGANGProgramm. Hilfs-WiderstandseingangM29ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE AUSG. (AOUn)Analoge Ausgänge Spannung/StromM31ENERGIEIMPULSEImpulse für EnergiezählungM32BENUTZERALARMEProgrammierbare AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der Alarme	M1	9 PROG. AUSGÄNGE	Funktionen programmierb. digit. Ausg.
M21CAN-BUSECU-Typ, SteueroptionenM22LASTSTEUERUNGErsatzlaststeuerung, PrioritätslastenM23VERSCHIEDENESFunktionen wie Mutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLENWERTEProgrammierb. Schwellenw. für Mess.M25ZÄHLERProgrammierbare allgemeine ZählerM26BENUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Alarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERST.EINGANGProgramm. Hilfs-WiderstandseingangM29ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE AUSG. (AOUn)Analoge Ausgänge Spannung/StromM31ENERGIEIMPULSEImpulse für EnergiezählungM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der Alarme	M2	20 KOMMUNIKATION (COMn)	Adresse, Format, Protokoll
M22LASTSTEUERUNGErsatzlaststeuerung, PrioritätslastenM23VERSCHIEDENESFunktionen wie Mutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLENWERTEProgrammierb. Schwellenw. für Mess.M25ZÄHLERProgrammierbare allgemeine ZählerM26BENUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Alarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERST.EIINGANGProgramm. Hilfs-WiderstandseingangM29ANALOGE EIINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE AUSG. (AOUn)Analoge Ausgänge Spannung/StromM31ENERGIEIMPULSEImpulse für EnergiezählungM32BENUTZERALARMEProgrammierbare AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der Alarme	M2	21 CAN-BUS	ECU-Typ, Steueroptionen
M23VERSCHIEDENESFunktionen wie Mutual Standby, EJP etc.M24SCHWELLENWERTEProgrammierb. Schwellenw. für Mess.M25ZÄHLERProgrammierbare allgemeine ZählerM26BENUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Alarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERST.EINGANGProgramm. Hilfs-WiderstandseingangM29ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE AUSG. (AOUn)Analoge Ausgänge Spannung/StromM31ENERGIEIMPULSEImpulse für EnergiezählungM32BENUTZERALARMEProgrammierbare AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der Alarme	M2	22 LASTSTEUERUNG	Ersatzlaststeuerung, Prioritätslasten
M24SCHWELLENWERTEProgrammierb. Schwellenw. für Mess.M25ZÄHLERProgrammierbare allgemeine ZählerM26BENUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Alarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERST.EINGANGProgramm. Hilfs-WiderstandseingangM29ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE AUSG. (AOUn)Analoge Ausgänge Spannung/StromM31ENERGIEIMPULSEImpulse für EnergiezählungM32BENUTZERALARMEProgrammierbare AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der Alarme	M2	23 VERSCHIEDENES	Funktionen wie Mutual Standby, EJP etc.
M25ZÄHLERProgrammierbare allgemeine ZählerM26BENUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Alarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERST.EINGANGProgramm. Hilfs-WiderstandseingangM29ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE AUSG. (AOUn)Analoge Ausgänge Spannung/StromM31ENERGIEIMPULSEImpulse für EnergiezählungM32BENUTZERALARMEProgrammierbare AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der Alarme	M2	24 SCHWELLENWERTE	Programmierb. Schwellenw. für Mess.
M26BENUTZERSEITEN (PAGn)Seiten mit Messungen nach WahlM27ALARMAUFSCHALT.Anz. Alarme/Zustände auf ext. RelaisM28WIDERST.EINGANGProgramm. Hilfs-WiderstandseingangM29ANALOGE EINGÄNGE (AINn)Eingänge Spannung/Strom/TemperaturM30ANALOGE AUSG. (AOUn)Analoge Ausgänge Spannung/StromM31ENERGIEIMPULSEImpulse für EnergiezählungM32BENUTZERALARMEProgrammierbare AlarmeM33ALARMEIGENSCH.Aktivierung und Wirkung der Alarme	M2	25 ZÄHLER	Programmierbare allgemeine Zähler
M27       ALARMAUFSCHALT.       Anz. Alarme/Zustände auf ext. Relais         M28       WIDERST.EINGANG       Programm. Hilfs-Widerstandseingang         M29       ANALOGE EINGÄNGE (AINn)       Eingänge Spannung/Strom/Temperatur         M30       ANALOGE AUSG. (AOUn)       Analoge Ausgänge Spannung/Strom         M31       ENERGIEIMPULSE       Impulse für Energiezählung         M32       BENUTZERALARME       Programmierbare Alarme         M33       ALARMEIGENSCH.       Aktivierung und Wirkung der Alarme	M2	26 BENUTZERSEITEN (PAGn)	Seiten mit Messungen nach Wahl
M28         WIDERST.EINGANG         Programm. Hilfs-Widerstandseingang           M29         ANALOGE EINGÄNGE (AINn)         Eingänge Spannung/Strom/Temperatur           M30         ANALOGE AUSG. (AOUn)         Analoge Ausgänge Spannung/Strom/Temperatur           M31         ENERGIEIMPULSE         Impulse für Energiezählung           M32         BENUTZERALARME         Programmierbare Alarme           M33         ALARMEIGENSCH.         Aktivierung und Wirkung der Alarme	M2	27 ALARMAUFSCHALT.	Anz. Alarme/Zustände auf ext. Relais
M29       ANALOGE EINGÄNGE (AINn)       Eingänge Spannung/Strom/Temperatur         M30       ANALOGE AUSG. (AOUn)       Analoge Ausgänge Spannung/Strom         M31       ENERGIEIMPULSE       Impulse für Energiezählung         M32       BENUTZERALARME       Programmierbare Alarme         M33       ALARMEIGENSCH.       Aktivierung und Wirkung der Alarme	M2	28 WIDERST.EINGANG	Programm. Hilfs-Widerstandseingang
M30       ANALOGE AUSG. (AOUn)       Analoge Ausgänge Spannung/Strom         M31       ENERGIEIMPULSE       Impulse für Energiezählung         M32       BENUTZERALARME       Programmierbare Alarme         M33       ALARMEIGENSCH.       Aktivierung und Wirkung der Alarme	M2	29 ANALOGE EINGÄNGE (AINn)	Eingänge Spannung/Strom/Temperatur
M31         ENERGIEIMPULSE         Impulse für Energiezählung           M32         BENUTZERALARME         Programmierbare Alarme           M33         ALARMEIGENSCH.         Aktivierung und Wirkung der Alarme	M3	ANALOGE AUSG. (AOUn)	Analoge Ausgänge Spannung/Strom
M32         BENUTZERALARME         Programmierbare Alarme           M33         ALARMEIGENSCH.         Aktivierung und Wirkung der Alarme	M3	ENERGIEIMPULSE	Impulse für Energiezählung
M33 ALARMEIGENSCH. Aktivierung und Wirkung der Alarme	M3	BENUTZERALARME	Programmierbare Alarme
	M3	ALARMEIGENSCH.	Aktivierung und Wirkung der Alarme

Das Untermenü auswählen und die Taste 🖌 drücken, damit die Parameter angezeigt werden. \_

\_ Jeder Parameter wird mit Code, Beschreibung und aktuellem Wert angezeigt.

# Setup: Parameterauswahl

3110 200



Soll der Wert eines Parameters geändert werden, diesen auswählen und 🗸 drücken.

Wurde das Passwort der erweiterten Ebene nicht eingegeben, ist der Zugang zur Bearbeitungsseite nicht möglich und es erscheint eine Meldung für Zugangsverweigerung.

\_ Ist der Zugang stattdessen freigegeben, erscheint die Bearbeitungsseite.



Der Wert kann auf der Bearbeitungsseite über die Tasten ┥ und 🕨 geändert werden. Es werden auch ein Grafikbalken für die Angabe des Wertebereichs, der mögliche Tiefst- und Höchstwert, der vorherige Wert \_ und der Defaultwert angezeigt.

Durch Drücken von ◀ + ▲ wird der Wert auf den kleinstmöglichen Wert eingestellt, durch Drücken von ▲ + ▶ auf den größtmöglichen Wert. Durch gleichzeitiges Drücken von ◀ + ▶ wird der werkseitige Defaultwert wieder hergestellt. \_

- \_
- Bei der Eingabe eines Textes kann über die Tasten 🛦 und 🔻 das alphanumerische Zeichen ausgewählt werden und mit < und 🕨 wird der Cursor innerhalb des Textes verschoben. Durch gleichzeitiges Drücken \_ von ▲ und ▼ wird die Zeichenauswahl direkt auf den Buchstaben 'A' gesetzt.
- Die Taste 🗸 drücken, um zur Parameterauswahl zurückzukehren. Der eingegebene Wert bleibt gespeichert. \_
- OFF drücken, um die Änderungen zu speichern und das Einstellungsmenü zu beenden. Die Steuerung führt einen Reset aus und kehrt in den normalen Betrieb zurück. \_
- \_
- Wird mehr als 2 Minuten lang keine Taste gedrückt, wird das Einstellungsmenü automatisch beendet und das System kehrt zur normalen Anzeige zurück, ohne die Änderungen zu speichern. Wir erinnern daran, dass es möglich ist, für die über das Tastenfeld änderbaren Setup-Daten im EEPROM-Speicher der RGK800 eine Sicherheitskopie zu erstellen. Diese Daten können bei Bedarf im \_
- Arbeitsspeicher wiederhergestellt werden. Die Befehle für die Sicherheitskopie und die Rückspeicherung der Daten stehen im Befehlsmenü zur Verfügung.



# PARAMETERTABELLE

	M01 – UT	ILITA'	UdM	Default	Range
	P01.01	Sprache		English	English Italiano Francais Espanol Portuguese
	P01.02	Uhreinstellung bei Einschaltung		OFF	OFF-ON
0	P01.03	Betriebsmodus bei Einschaltung		OFF-Modus	OFF-Modus Vorheriger
5	P01.04	LCD-Kontrast	%	50	0-100
202	P01.05	Hohe Helligkeit Hintergrundbeleuchtung Display	%	100	0-100
2	P01.06	Niedrige Helligkeit Hintergrundbeleuchtung Display	%	25	0-50
	P01.07	Übergangszeit zur niedrigen Helligkeit	S	180	5-600
	P01.08	Rückkehr zur Default-Seite	S	300	OFF / 10-600
	P01.09	Default-Seite		VLL	(Seitenliste)
	P01.10	Generator-Kennung		(leer)	Folge 20 Zeichen

P01.01 - Wahl der Sprache für die Texte auf dem Display.

P01.02 - Aktivierung des automatischen Zugangs zur Uhreinstellung nach dem Einschalten.

**P01.03** – Beim Einschalten befindet sich das System im OFF-Modus oder in dem Modus, in dem es ausgeschaltet wurde.

P01.04 - Einstellung des LCD-Kontrastes.

P01.05 – Einstellung der hohen Helligkeit der Hintergrundbeleuchtung des Displays.

P01.07 – Zeit bis zum Übergang zur niedrigen Helligkeit der Hintergrundbeleuchtung des Displays.

P01.08 - Verzögerung bis zur Rückkehr zur Default-Seite, wenn keine Taste gedrückt wird. Wenn auf OFF, bleibt das Display immer der zuletzt manuell gewählten Seite.

P01.09 - Default-Seite, die das Display bei der Einschaltung und nach der Verzögerung anzeigt.

P01.10 - Frei wählbarer Text mit alphanumerischem Namen, der als Kennung für den Generator verwendet wird. Auch für die Identifizierung nach einer Fernmeldung von Alarmen/Ereignissen per SMS/E-Mail verwendet.

M02 - ALI	M02 - ALLGEMEIN		Default	Range
P02.01	Primärspule Stromwandler Nr. 1-2-3	A	5	1-10000
P02.02	Sekundärspule Stromwandler Nr. 1-2-3	A	5	1-5
P02.03	Ablesen Strom Stromwandler Nr. 1-2-3		Last	Last Generator
P02.04	Primärspule Stromwandler Nr. 4	A	5	1-10000
P02.05	Sekundärspule Stromwandler Nr.4	A	5	1-5
P02.06	Ablesen Strom Stromwandler Nr. 4		OFF	OFF Nullleiter Erde
P02.07	Verwendung Spannungswandler		OFF	OFF-ON
P02.08	Primärspule Spannungswandler	V	100	50-50000
P02.09	Sekundärspule Spannungswandler	V	100	50-500
P02.10	Phasenfolgeüberwachung		OFF	0FF L1-L2-L3 L3-L2-L1

P02.01 – Wert der Primärspule der Phasen-Stromwandler. Beispiel: Für Stromwandler 800/5 800 einstellen.

P02.02 – Wert der Sekundärspule der Phasen-Stromwandler. Beispiel: Für Stromwandler 800/5 5 einstellen.

P02.03 - Positionierung der Phasen-Stromwandler. Wenn auf Last positioniert, werden der Strom (und die entsprechende Leistung und Energie) dem Netz oder dem Generator zugeordnet, je nach dem, welcher Schalter geschlossen ist.

P02.04 – Wert der Primärspule des vierten Stromwandlers.

P02.05 – Wert der Sekundärspule des vierten Stromwandlers.

P02.06 - Positionierung des vierten Stromwandlers. OFF = nicht montiert. Nullleiter = Ablesen des Nullleiterstroms. Erde = Ablesen des Erdfehlerstroms.

In diesem letzten Fall ist es möglich, Schwellenwerte für das Ansprechen bei Erdfehler einzustellen.

P02.07 - Verwendung von Spannungswandlern an den Messeingängen von Netz- / Generatorspannung.

P02.08 – Wert der Primärspule eventueller Spannungswandler.

P02.09 – Wert der Sekundärspule eventueller Spannungswandler

P02.10 - Aktivierung der Phasenfolgeüberwachung. OFF = keine Überwachung. Direkt = L1-L2-L3. Umgekehrt = L3-L2-L1. Hinweis: Auch die jeweiligen Alarme aktivieren.

M03 - PASSWORT		UdM	Default	Range
P03.01	Passwortverwendung		OFF	OFF-ON
P03.02	Passwort Benutzerebene		1000	0-9999
P03.03	Passwort erweiterte Ebene		2000	0-9999
P03.04	Passwort Fernzugriff		OFF	OFF/1-9999

**P03.01** – Wenn auf OFF, ist das Passwort-Management deaktiviert und der Zugang zu den Einstellungen und zum Befehlsmenü ist frei.

P03.02 - Bei aktivem P03.01 einzugebender Wert, um den Zugang zur Benutzerebene zu aktivieren. Siehe Kapitel Passwort-Zugang.

P03.03 - Wie P03.02, aber bezogen auf den Zugang zur erweiterten Ebene.

P03.04 - Wenn auf einen numerischen Wert eingestellt, wird dies der über serielle Kommunikation anzugebende Code, bevor Befehle von einer Fernsteuerung gesendet werden können.

M04 - K0	NFIGURATIONEN (CNFn, n=14)	UdM	Default	Range
P04.n.01	Nennspannung	V	400	50-500000
P04.n.02	Art des Anschlusses		L1-L2-L3-N	L1-L2-L3-N L1-L2-L3 L1-N-L2 L1-N
P04.n.03	Art der Spannungsüberwachung		L-L	L-L L-N L-L + L-N
P04.n.04	Nennstrom	А	5	1-10000
P04.n.05	Nennfrequenz	Hz	50	50 60 400
P04.n.06	Nennmotordrehzahl	RPM	1500	750-3600
P04.n.07	Nennwirkleistung	kW	Aut	Aut / 1-10000
P04.n.08	Nennscheinleistung	kVA	Aut	Aut / 1-10000

# Hinweis: Dieses Menü ist in 4 Abschnitte unterteilt, die sich auf die 4 Konfigurationen CNF1...CNF4 beziehen. Siehe entsprechendes Kapitel zum Management variabler Konfigurationen.

P04.n.01 – Nennspannung von Netz und Generator. Für Mehrphasensysteme immer die verkettete Spannung einstellen.

P04.n.02 - Wahl der Art des Anschlusses, 3-phasig mit/ohne Nullleiter, 2-phasig oder 1-phasig.

P04.n.03 – Spannungsüberwachung für verkettete Spannungen, Phasenspannungen oder beide.

P04.n.04 - Nennstrom des Generators. Für die prozentuale Einstellung der Schutz-Grenzwerte verwendet.

P04.n.05- Nennfrequenz von Netz und Generator.

P04.n.06 - Nenndrehzahl des Motors (RPM).

P04.n.07 – Nennwirkleistung des Generators. Für die prozentuale Einstellung der Schutz-Grenzwerte, Ersatzlaststeuerung, Prioritätslasten, etc. verwendet. Wenn auf Aut, erfolgt die Berechnung anhand der Nennspannung und der Primärspule des Stromwandlers.

P04.n.08 – Nennscheinleistung des Generators.

M05 - BATTERIE		UdM	Default	Range
P05.01	Nennspannung der Batterie	V	12	12 / 24
P05.02	Grenzwert MAX. Spannung	%	130	110-140%
P05.03	Grenzwert MIN. Spannung	%	75	60-130%
P05.04	Verzögerung MIN./MAX. Spannung	S	10	0-120

P05.01 – Nennspannung der Batterie.

P05.02 - Ansprechschwelle für Alarm MAX. Batteriespannung.

P05.03 – Ansprechschwelle für Alarm MIN. Batteriespannung.

P05.04 – Ansprechverzögerung Alarme MIN. und MAX. Batteriesoannung.

M06 – AK	USTISCHE ALARME	UdM	Default	Range
P06.01	Aktivierungsmodus der Sirene bei Alarm		Zeit	OFF Tastenfeld Zeit Wiederholt
P06.02	Aktivierungsdauer bei Alarm	S	30	OFF/1-600
P06.03	Aktivierungsdauer vor Start	S	OFF	OFF / 1-60
P06.04	Aktivierungsdauer bei Beginn Fernsteuerung	S	OFF	OFF / 1-60
P06.05	Aktivierungsdauer bei Netzausfall	S	OFF	OFF / 1-60
P06.06	Gerät für akustisches Signal		SUMMER+ SIRENE	OFF SIRENE SUMMER SUMM.+ SIR.
P06.07	Summer auf Tastendruck	S	0,15	OFF / 0,01-0,50

P06.01 - OFF = Sirene deaktiviert. Tastenfeld = Sirene ertönt ununterbrochen, bis sie durch Drücken einer Taste auf der Fronttafel ausgeschaltet wird.

Zeit = Sirene ertönt für die mit P06.02 eingestellte Dauer. Wiederholt = Sirene ertönt für die Dauer P06.02, dreifach lange Pause, dann zyklische Wiederholung.

P06.02 – Aktivierungsdauer des akustischen Signals bei Alarm.

P06.03 – Aktivierungsdauer des akustischen Signals vor dem Motorstart.

P06.04 – Aktivierungsdauer des akustischen Signals infolge der Aktivierung einer Fernsteuerung über Kommunikationskanal.

P06.05 – Aktivierungsdauer des akustischen Signals infolge des Ausfalls der Netzspannung.

**P06.06** – Wahl des Geräts für das akustische Signal.

P06.07 - Aktivierung und Dauer des Summers auf Tastendruck.

M07 – M	OTORDREHZAHL	UdM	Default	Range
P07.01	Messquelle Motordrehzahl		W	OFF FREQ-GEN. W Pick-up LS Pick-up HS CAN
P07.02	Drehzahl/W-Verhältnis - Pickup		1,000	0,001-50,000
P07.03	Grenzwert MAX. Drehzahl	%	110	100-120
P07.04 م	Alarmverzögerung MAX. Drehzahl	S	3,0	0,5-60,0
천 P07.05	Grenzwert MIN. Drehzahl	%	90	80-100
g P07.06	Alarmverzögerung MIN. Drehzahl	S	5	0-600

P07.01 – Auswahl der Quelle für die Messung der Motordrehzahl. OFF = Drehzahl wird nicht angezeigt und überwacht.

FREQ. GEN = Drehzahl wird anhand der Frequenz der Lichtmaschine hergeleitet. Der Nennfrequenz entspricht die Nenndrehzahl.

W = Drehzahl wird über Frequenz des W-Signals gemessen, mit Bezug auf das mit dem folgenden Parameter eingestellte Drehzahl/W-Verhältnis.

Pick-up LS = Drehzahl wird vom Pickup-Sensor gemessen, unter Verwendung eines Eingangs mit niedriger Empfindlichkeit (für starke Signale).

Pick-up HS = Wie vorheriger Punkt, aber mit Eingang mit hoher Empfindlichkeit (für schwache Signale).

CAN = Drehzahl wird von der Motor-ECU über CAN-Bus abgelesen.

P07.01 - Verhältnis zwischen Drehzahl und Frequenz des W-Signals oder Pickup-Signals. Kann manuell eingestellt oder automatisch über das folgende Verfahren erfasst werden: Auf der Seite der Motordrehzahl bei mit Nenndrehzahl laufendem Motor 5 Sekunden gleichzeitig die Tasten START und 🗸 drücken. Das System übernimmt die aktuelle Drehzahl als Nenndrehzahl, wobei die aktuelle Frequenz des W-Signals zur Berechnung des Werts des Parameters P07.02 verwendet wird.

P07.03 - P07.04 - Grenzwert und Verzögerung für die Generierung des Alarms für zu hohe Motordrehzahl.

P07.05 - P07.06 - Grenzwert und Verzögerung für die Generierung des Alarms für zu niedrige Motordrehzahl.

M08 – 0L	DRUCK	UdM	Default	Range
P08.01	Messquelle		OFF	OFF RES CAN AINx
P08.02	Nr. Kanal		1	18
P08.03	Art des Widerstandsensors		VDO	VDO VEGLIA DATCON CUSTOM 
P08.04	Offset Widerstandssensor	Ohm	0	-30,0+30,0
P08.05	Maßeinheit des Drucks		bar	bar psi
P08.06	Warnung MIN. Druck	(bar/psi)	3,0	0,1-180,0
P08.07	Grenzwert Alarm MIN. Druck	(bar/psi)	2,0	0,1-180,0

P08.01 – Gibt an, welche Quelle für die Messung des Öldrucks verwendet wird. OFF = Nicht überwacht. Die Klemme PRESS wird als programmierbarer digitaler Eingang INP19 verfügbar.

RES = Vom Widerstandssensor mit analogem Eingang auf der PRESS Klemme erfasst.

CAN = Vom CAN-Bus erfasst.

- AINx = Vom analogen Eingang eines EXP Erweiterungsmoduls erfasst.
- P08.02 Anzugebende Nummer des Kanals (x), wenn im vorherigen Parameter AINx gewählt wurde.

P08.03 - Falls ein Widerstandssensor verwendet wird, auswählen, welche Kennlinie verwendet werden soll. Die Kennlinien können unter Verwendung der Customization Manager Software frei eingestellt werden.

P08.04 - Falls ein Widerstandssensor verwendet wird, kann für die eingestellte Kennlinie ein Offset in Ohm addiert oder subtrahiert werden, um zum Beispiel die Länge der Kabel auszugleichen. Dieser Wert kann auch eingestellt werden, ohne das Setup aufzurufen. Dazu die Schnellfunktion im Befehlsmenü verwenden, die erlaubt, die Messungen während der Kalibrierung zu sehen.

P08.05 – Wahl der Maßeinheit für den Öldruck.

P08.06 - P08.07 - Legen die Grenzwerte für Warnung bzw. Alarm für den min. Öldruck fest. Siehe die entsprechenden Alarme.

M09 – KÜ	HLMITTELTEMPERATUR	UdM	Default	Range
P09.01	Messquelle		OFF	OFF RES CAN AINx
P09.02	Nr. Kanal		1	18
P09.03	Art des Widerstandsensors		VDO	VDO VEGLIA DATCON CUSTOM
P09.04	Offset Widerstandssensor	Ohm	0	-30,0+30,0
P09.05	Maßeinheit der Temperatur		0°	°C °F
P09.06	Warnung MAX. Temperatur	0	90	20-300
P09.07	Grenzwert Alarm MAX. Temperatur	0	100	20-300
P09.08	Grenzwert Alarm MIN. Temperatur	0	OFF	OFF/20-300
P09.09	Temperatur Lastumschaltung	0	OFF	OFF/20-300
P09.10	Schwellenwert Aktivierung Heizung	0	OFF	OFF/20-300
P09.11	Schwellenwert Deaktivierung Heizung	0	OFF	OFF/20-300
P09.12	Alarmverzögerung Temperatursensor schadhaft	min	OFF	OFF/1-60

P09.01 – Gibt an, welche Quelle für die Messung der Kühlmitteltemperatur verwendet wird. OFF = Nicht überwacht. Die Klemme TEMP wird als programmierbarer digitaler Eingang INP18 verfügbar. TEMP = Vom Widerstandssensor mit analogem Eingang auf der TEMP Klemme erfasst. CAN = Vom CAN-Bus erfasst. AINx = Vom analogen Eingang eines EXP Erweiterungsmoduls erfasst.

P09.02 - Anzugebende Nummer des Kanals (x), wenn im vorherigen Parameter AINx gewählt wurde.

P09.03 - Falls ein Widerstandssensor verwendet wird, auswählen, welche Kennlinie verwendet werden soll. Die Kennlinien können unter Verwendung der Customization Manager Software frei eingestellt werden.

P09.04 - Falls ein Widerstandssensor verwendet wird, kann für die eingestellte Kennlinie ein Offset in Ohm addiert oder subtrahiert werden, um zum Beispiel die Länge der Kabel auszugleichen. Dieser Wert kann auch

eingestellt werden, ohne das Setup aufzurufen. Dazu die Schnellfunktion im Befehlsmenü verwenden, die erlaubt, die Messungen während der Kalibrierung zu sehen.

P09.05 - Wahl der Maßeinheit für die Temperatur.

P09.06 - P09.07 - Legen die Grenzwerte für Warnung bzw. Alarm für die max. Kühlmitteltemperatur fest. Siehe die entsprechenden Alarme.

P09.08 – Legt den Grenzwert für Alarm für die min. Kühlmitteltemperatur fest. Siehe die entsprechenden Alarme.

P09.09 – Überschreitet die Temperatur des Motors diesen Schwellenwert (bereits warmer Motor), erfolgt die Lastumschaltung nach 5 Sekunden und nicht nach der normalen, mit P14.05 eingestellten Zeit. Ist die Temperatur dagegen niedriger (kalter Motor), wird die eingestellte Zeit abgewartet.

P09.10 - P09.11 – Legen die Schwellenwerte für die On-/Off-Steuerung des mit der Vorwärmfunktion programmierten Ausgangs fest.

P09.12 – Verzögerung vor der Generierung des Alarms Temperatur-Widerstandssensor schadhaft.

M10 – KR	AFTSTOFFSTAND	UdM	Default	Range
P10.01	Messquelle		OFF	OFF RES CAN AINx
P10.02	Nr. Kanal		1	18
P10.03	Art des Widerstandsensors		VDO	VDO VEGLIA DATCON CUSTOM 
P10.04	Offset Widerstandssensor	Ohm	0	-30,0+30,0
P10.05	Maßeinheit des Fassungsvermögens		%	% I gal
P10.06	Fassungsvermögen des Tanks		OFF	OFF / 1-30000
P10.07	Warnung MIN. Kraftstoffstand	%	20	0-100
P10.08	Alarm MIN. Kraftstoffstand	%	10	0-100
P10.09	Kraftstoffstand Start Füllpumpe	%	OFF	OFF / 0-100
P10.10	Kraftstoffstand Stopp Füllpumpe	%	OFF	OFF / 0-100
P10.11	Stündlicher Nennverbrauch des Motors	l/h	OFF	OFF / 0,0-100,0
P10.12	Empfindlichkeit Alarm Kraftstoffdiebstahl	%	OFF	OFF / 0-100
P10.13	Aktivierung Energieeffizienz-Seite		OFF	OFF ON

P10.01 – Gibt an, welche Quelle für die Messung des Kraftstoffstands verwendet wird. OFF = Nicht überwacht. Die Klemme FUEL wird als programmierbarer digitaler Eingang INP17 verfügbar.

FUEL = Vom Widerstandssensor mit analogem Eingang auf der FUEL Klemme erfasst. CAN = Vom CAN-Bus erfasst. AINx = Vom analogen Eingang eines EXP Erweiterungsmoduls erfasst. P10.02 – Anzugebende Nummer des Kanals (x), wenn im vorherigen Parameter AINx gewählt wurde.

P10.03 - Falls ein Widerstandssensor verwendet wird, auswählen, welche Kennlinie verwendet werden soll. Die Kennlinien können unter Verwendung der Customization Manager Software frei eingestellt werden.

P10.04 – Falls ein Widerstandssensor verwendet wird, kann für die eingestellte Kennlinie ein Offset in Ohm addiert oder subtrahiert werden, um zum Beispiel die Länge der Kabel auszugleichen. Dieser Wert kann auch eingestellt werden, ohne das Setup aufzurufen. Dazu die Schnellfunktion im Befehlsmenü verwenden, die erlaubt, die Messungen während der Kalibrierung zu sehen.
 P10.05 – Wahl der Maßeinheit für das Fassungsvermögen des Kraftstofftanks und die verbleibende Kraftstofftmenge.

P10.05 – Wahl der Malseinheit für das Fassungsvermögen des Kraftstofffanks und die verbleibende Kraftstoffmen P10.06 – Legt das Fassungsvermögen des Tanks fest, das für die Angabe der Reichweite verwendet wird.

P10.07 - P10.08 – Legen die Grenzwerte f
ür Warnung bzw. Alarm f
ür den min. Kraftstoffstand fest. Siehe die entsprechenden Alarme.

**P10.09** – Bei Kraftstoffstand unter diesem Schwellenwert wird die Füllpumpe gestartet.

**P10.10** – Bei Kraftstoffstand über oder gleich diesem Schwellenwert wird die Füllpumpe gestoppt.

**P10.11** – Stündlicher Nennverbrauch des Motors. Wird zur Berechnung der restlichen Mindest-Reichweite verwendet.

P10.12 - Legt einen Koeffizienten für die Empfindlichkeit des Alarms für Kraftstoffdiebstahl fest. Niedrige Werte = hohe Empfindlichkeit - Hohe Werte = niedrige Empfindlichkeit. Empfohlene Werte: Zwischen 3% und 5%.

P10.13 – Aktiviert die Anzeige einer Unterseite der Kraftstoffstand-Seite, die die berechneten Energieeffizienzdaten des Generatorsatzes enthält.

M11 – M	DTORSTART	UdM	Default	Range
P11.01	Schwellenwert Motor gestartet durch Lichtmaschinenspannung	VDC	10.0	OFF/3.0-30
P11.02	Schwellenwert Motor gestartet durch Generatorspannung	%	25	OFF/10-100
P11.03	Schwellenwert Motor gestartet durch Generatorfrequenz	%	30	OFF/10-100
P11.04	Schwellenwert Motor gestartet durch Motordrehzahl	%	30	OFF/10-100
P11.05	Vorglühzeit der Glühkerzen	S	OFF	OFF/1-600
P11.06	Temperatur für Deaktivierung der Kraftstoffvorwärmung	0	OFF	OFF/20-300
P11.07	Timeout Kraftstoffvorwärmung	S	OFF	OFF/1-900
P11.08	Zeit zwischen Magnetventil und Start	S	1,0	OFF/1,0-30,0
P11.09	Anzahl der Startversuche		5	1-30
P11.10	Dauer des Startversuchs	S	5	1-60
P11.11	Pause zwischen Startversuchen	S	5	1-60
P11.12	Pause zwischen unterbrochenem und nächstem Startversuch	S	OFF	0FF/1-60
P11.13	Alarmunterdrückungszeit nach Start	S	8	1-120
P11.14	Überdrehzahl-Sperrzeit nach Start	S	8	1-120
P11.15	Zeit Verzögerung	S	OFF	OFF/1-600
P11.16	Temperatur für Verzögerungsende	0	OFF	OFF/20-300
P11.17	Ausführung Kühlzyklus		Last	Immer Last TempGW
P11.18	Dauer Kühlzyklus	s	120	1-3600
P11.19	Temperaturgrenzwert Kühlende	0	OFF	OFF/1-250
P11.20	Zeit Stoppmagnet	S	OFF	OFF/1-60
P11.21	Verzögerung Gasventil	S	OFF	OFF/1-60
P11.22	Zeit Anlasseinspritzung	S	OFF	OFF/1-60
P11.23	Zeit Luftklappe	S	OFF	OFF/1-60
P11.24	Grenzwert Luftabschaltung	%	5	1-100
P11.25	Anzahl Startversuche mit Luft		2	1-10
P11.26	Ansteuerung Startversuche mit Luft		Hintereinand.	Hintereinand. Abwechselnd
P11.27	Ansteuerung Startversuche mit Druckluft		OFF	OFF Hintereinand. Abwechselnd
P11.28	Ansteuerung Kraftstoff-Magnetventil		Normal	Normal Dauernd
P11.29	Ansteuerung Glühkerzen		Normal	Normal +Start +Zyklus
P11.30	Ansteuerung Stoppmagnet		Normal	Normal Impuls Nicht in Pause
P11.31	Bremsmodus vor Stopp		Aktiviert	Aktiviert Deaktiviert

P11.02 – Schwellenwert für Erkennung Motor gestartet durch Generatorspannung (VAC). P11.03 – Schwellenwert für Erkennung Motor gestartet durch Generatorfrequenz.

P11.04 - Schwellenwert für Erkennung Motor gestartet durch 'W'- oder Pickup-Drehzahlsignal.

P11.05 – Vorglühzeit der Glühkerzen vor dem Start. P11.06 – Motortemperatur, bei deren Überschreitung die Kraftstoffvorwärmung unterbrochen wird.

P11.07 – Motimierlauf, bei der Gebenfelding die Kratischer Kannang und Prostering in Australie Aktivierungsdauer der Kraftstoffvorwinning.
 P11.08 – Zeit zwischen dem Öffnen des Kraftstoffvorhälls und der Aktivierung des Startermotors.

P11.09 – Gesamtanzahl der automatischen Startversuche des Motors.

P11.10 - Dauer des Startversuchs.

Pause zwischen einem Startversuch, bei dem das Signal für Motor gestartet nicht erfasst wurden, und dem nächsten Startversuch. P11.11 -

P11.12 – Pause zwischen einem Startversuch, der aufgrund eines Fehlstarts des Motors unterbrochen wurde, und dem nächsten Startversuch.
 P11.13 – Alarmunterdrückungszeit sofort nach dem Motorstart. Wird für die Alarme verwendet, deren Eigenschaft 'Motor läuft' aktiviert ist. Beispiel: Min. Öldruck.

P11.14 - Wie vorheriger Parameter, inbesondere in Bezug auf die Alarme für max. Drehzahl.

P11.15 – Erregungszeit des mit der Funktion Verzögerung programmierten Ausgangs.

P11.16 – Motortemperatur, bei deren Überschreitung die Verzögerungsfunktion deaktiviert wird.
 P11.17 – Ausführung des Kühlzyklus. Immer = Der Kühlzyklus wird bei jeder automatischen Abschaltung des Motors immer ausgeführt (außer im Falle von Alarmen, die einen Sofortstopp erzwingen).
 Last = Der Kühlzyklus wird nur dann ausgeführt, wenn die Last auf den Generator umgeschaltet wurde. Temperaturgrenzwert = Der Kühlzyklus wird nur ausgeführt, solange die Motortemperatur den in den

folgenden Parametern festgelegten Grenzwert überschreitet.

P11.18 – Max. Dauer des Kühlzyklis. Beispiel: Zeit zwischen der Lastabschaltung am Generator und dem tatsächlichen Motorstopp P11.19 – Temperatur, bei deren Unterschreitung die Kühlung nicht ausgeführt oder unterbrochen wird.

P11.20 – Erregungszeit des mit der Funktion Stoppmagnet programmierten Ausgangs.

P11.21 – Zeit zwischen der Aktivierung des Start-Ausgangs (Startermotor) und der Äktivierung des mit der Funktion Gasventil programmierten Ausgangs.
 P11.22 – Erregungszeit des mit der Funktion Anlasseinspritzung programmierten Ausgangs.
 P11.23 – Erregungszeit des mit der Funktion Luftklappe (Choke) programmierten Ausgangs.

P11.24 - Prozentualer Grenzwert bezogen auf die eingestellte Generator-Nennspannung, bei dessen Überschreitung der als Luftklappe programmierte Ausgang entregt wird.

P11.25 – Anzahl der Versuche mit aktivierter Luftklappe. P11.26 – Ansteuerung der Luftklappe (Choke) für Benzinmotoren. Hintereinander = Bei allen Startvorgängen wird die Luftklappe verwendet. Abwechselnd = Die Startvorgänge werden abwechselnd mit und ohne Luftklappe ausgeführt.

P11.27 – Ansteuerung des Ausgangs Start Druckluft: OFF = Der mit der Funktion Start Druckluft programmierte Ausgang ist deaktiviert. Hintereinander = Die erste Hälfte der Startvorgänge wird mit dem Startausgang, die zweite Hälfte mit dem als Druckluft programmierten Ausgang ausgeführt. Abwechselnd = Die Startvorgänge werden abwechselnd mit Aktivierung des Startausgangs und mit dem als Druckluft programmierten Ausgang ausgeführt.

Ansteuerung des Ausgangs Kraftstoff-Magnetventil: Normal = Das Relais Kraftstoff-Magnetventil wird während der Pausen zwischen den Startversuchen deaktiviert. Dauernd = Das Relais Kraftstoff-P11.28 -

Magnetventil bleibt während der Pausen zwischen den Startversuchen aktiviert. P11.29 – Ansteuerung des Ausgangs Glühkerzen: Normal = Der Ausgang Glühkerzen wird vor dem Start für die eingestellte Dauer erregt. +Start = Der Ausgang Glühkerzen bleibt auch während der Startphase aktiviert. +Zyklus = Der Ausgang Glühkerzen bleibt während des gesamten Startzyklus aktiviert.

Ansteuerung des Ausgang Stoppmagnet: Normal = Der Ausgang Stoppmagnet wird während der Stoppphase aktiviert und bleibt nach dem tatsächlichen Stillstand des Motors für die eingestellte Zeit aktiviert. Impuls = Der Ausgang Stoppmagnet bleibt nur für einen zeitgesteuerten Impuls aktiviert. Nicht in Pause = Während der Pause zwischen einem und dem nächsten Startvorgang wird der Ausgang Stoppmagnet nicht aktiviert. Während der Stoppphase bleibt der Ausgang Stoppmagnet bis zum Ablauf der eingestellten Zeit aktiviert. Bremsmodus vor Stopp: Aktiviert = In den letzten Sekunden des Kühlzyklus, vor dem Stopp des Motors, wird der Bremsausgang erregt (und/oder der Bremsbefehl über CAN gesendet). Deaktiviert = Der P11.30 -

P11.31 -Bremsausgang wird vor der Stoppphase nicht aktiviert.



M12 – LA	STUMSCHALTUNG	UdM	Default	Range
P12.01	Verriegelungszeit Netz/Generator	S	0,5	0,0-60,0
P12.02	Feedback-Alarmverzögerung	S	5	1-60
P12.03	Art der Schaltgeräte		Schütze	Schütze Schalter Umschalter
P12.04	Öffnen Generatorschütz bei elektrischer Störung		ON	OFF-ON
P12.05	Art des Befehls Schalter / Umschalter		Impuls	Impuls Dauernd
P12.06	Dauer Öffnungsimpuls	S	10	0-600
P12.07	Dauer Schließimpuls	S	1	0-600
P12.08	Öffnungsbefehl Schalter		OBP	OBP OAP

P12.01 – Zeit zwischen der erfolgten Öffnung des Netz-Schaltgerätes und dem Schließbefehl des Generator-Schaltgerätes und umgekehrt.

P12.02 – Max. Zeit, während der das System zulässt, dass der Feedback-Eingang für den Zustand der Schaltgeräte nicht dem von der Karte angesteuerten Zustand entspricht, bei Anliegen der für die Bewegung nötigen Spannung. Nach Ablauf dieser Zeit werden die Alarme für Schaltgerätstörung generiert.

P12.03 – Wahl der Art der Schaltgeräte. Schütze = Steuerung mit 2 Ausgängen. Schalter mit Motorantrieb = Steuerung mit 4 Ausgängen (Netz öffnen-schließen / Generator öffnen-schließen). Umschalter mit Motorantrieb = Steuerung mit 3 Ausgängen (Netz schließen, beide öffnen, Generator schließen).

Hinweis: Bei der Verwendung von Schaltern oder Umschaltern mit Motorantrieb ist die Verwendung der Feedback-Eingänge obligatorisch.

P12.04 - Wenn auf ON, wird das Generatorschütz bei Vorliegen eines beliebigen Alarms mit aktivierter Eigenschaft Elektrische Störung geöffnet. P12.05 - Bei Verwendung von Schaltern oder Umschaltern mit Motorantrieb können die Öffnungsbefehle folgender Art sein: Impulsbefehl = Wird solange aufrechterhalten, bis der Vorgang abgeschlossen ist und um die in den beiden folgenden Parametern eingestellte Zeit verlängert. Dauerbefehl = Ständig aufrechterhaltener Öffnungs- oder Schließbefehl.

P12.06 - P12.07 - Verlängerungszeit für den Impulsbefehl (Mindestdauer des Befehls).

200

> P12.08 - Legt den Zeitpunkt des Öffnungsbefehls der Schalter fest: OBP (Open Before Presence) = Sendet den Öffnungsbefehl eines Gerätes, bevor die Spannung an der alternativen Quelle anliegt (Beispiel: Infolge eines Netzausfalls wird der Öffnungsbefehl des Netzschalters sofort gesendet, bevor die Generatorspannung verfügbar ist). OAP (Open After Presence) = Der Öffnungsbefehl wird erst generiert, nachdem die Spannung der alternativen Quelle verfügbar ist.

M13 – ÜE	ERWACHUNG DER NETZSPANNUNG	UdM	Default	Range
P13.01	Grenzwert MIN. Spannung	%	85	70-100
P13.02	Verzögerung MIN. Spannung	S	5	0-600
P13.03	Grenzwert MAX. Spannung	%	115	100-130 / OFF
P13.04	Verzögerung MAX. Spannung	S	5	0-600
P13.05	Verzögerung Rückkehr Netz innerhalb GW	S	20	1-9999
P13.06	Hysterese MIN./MAX. Grenzwerte	%	3,0	0,0-5,0
P13.07	Grenzwert MAX. Asymmetrie	%	15	OFF / 5-25
P13.08	Verzögerung MAX. Asymmetrie	S	5	0-600
P13.09	Grenzwert MAX. Frequenz	%	110	100-120/OFF
P13.10	Verzögerung MAX. Frequenz	S	5	0-600
P13.11	Grenzwert MIN. Frequenz	%	90	OFF/80-100
P13.12	Verzögerung MIN. Frequenz	S	5	0-600
P13.13	NETZÜBERWACHUNGS-Modus		INT	OFF INT EXT
P13.14	NETZÜBERWACHUNG im RESET-/OFF-Modus		OFF	OFF ON OFF+GLOB ON+GLOB
P13.15	NETZÜBERWACHUNG im MAN-Modus		OFF	OFF ON OFF+GLOB ON+GLOB
P13.16	Verzögerung Motorstart nach Netzausfall	S	OFF	OFF / 1-9999
P13.17	Verzögerung Netzspannung innerhalb Grenzwerten, wenn Motor nicht gestartet ist	S	2	0-999
P13.18	Wiederholung der Verzögerungen wenn Netz außerhalb der Grenzwerte, bei laufendem Motor und Generator innerhalb der Grenzwerte		OFF	OFF ON

Hinweis: Dieses Menü ist bei der Version RGK800SA nicht vorhanden.

P13.01 - Prozentualer Wert der Ansprechschwelle für min. Spannung.

P13.02 - Verzögerung bei Ansprechen min. Spannung.

- P13.03 Prozentualer Wert der Ansprechschwelle für max. Spannung, deaktivierbar.
- P13.04 Verzögerung bei Ansprechen max. Spannung.

P13.05 - Verzögerung, nach der die Netzspannung als innerhalb der Grenzwerte betrachtet wird.

P13.06 - Hysterese in %, berechnet in Bezug auf den eingestellten min. und max. Wert, um die Spannung innerhalb der Grenzwerte wiederherzustellen.

- P13.07 Max. Grenzwert für Asymmetrie zwischen den Phasen, bezogen auf die Nennspannung.
- P13.08 Verzögerung bei Ansprechen wegen Asymmetrie.
- P13.09 Grenzwert (deaktivierbar) für Ansprechen max. Frequenz.

P13.10 - Verzögerung bei Ansprechen max. Frequenz.

P13.11 – Grenzwert (deaktivierbar) für Ansprechen min. Frequenz.

P13.12 – Verzögerung bei Ansprechen min. Frequenz.

P13.13 - OFF = Netzüberwachung deaktiviert. INT = Netzüberwachung durch RGK800.

EXT = Netzüberwachung durch externes Gerät. Es ist möglich, einen mit der Funktion Externe Netzüberwachung programmierbaren Eingang zu verwenden, der an das externe Netzüberwachungsgerät angeschlossen wird

P13.14 - OFF = Die Netzüberwachung ist im RESET-Modus deaktiviert. ON = Die Netzüberwachung ist im RESET-Modus aktiviert. OFF+GBL = Die Netzüberwachung ist im RESET-Modus deaktiviert, aber das mit der Funktion Globaler Alarm programmierte Relais spricht in Abhängigkeit dessen an oder nicht, ob das Netz fehlt oder vorhanden ist. ON+GBL = Die Netzüberwachung ist im RESET-Modus aktiviert und das mit der Funktion Globaler Alarm programmierte Relais spricht in Abhängigkeit dessen an oder nicht, ob das Netz fehlt oder vorhanden ist.

P13.15 - Siehe P13.14, aber bezogen auf den MANUELLEN Modus.

P13.16 - Verzögerung beim Motorstart, wenn die Netzspannung nicht innerhalb der eingestellten Grenzwerte liegt. Wenn auf OFF, beginnt der Startzyklus gleichzeitig mit dem Öffnen des Netzschützes.

P13.17 – Verzögerung der Netzspannung innerhalb der Grenzwerte, wenn der Motor noch nicht gestartet ist.

P13.18 - OFF = Verlässt die Netzspannung den Grenzwertbereich, bei laufendem Motor und Generatorspannung innerhalb der Grenzwerte, erfolgt die sofortige Umschaltung vom Netz auf den Generator. ON = Bei einem erneuten Netzausfall werden die Verzögerungen der Schwellenwerte für Netz außerhalb der Grenzwerte auch dann wiederholt, wenn der Motor bereits läuft und die Generatorspannung innerhalb der eingestellten Grenzwerte liegt. Beispiel: Netzausfall - Generatorstart - Netzrückkehr - erneuter Netzausfall (Wiederholung der Verzögerungen) bei laufendem Motor und Generatorspannung innerhalb der Grenzwerte.



M14 – ÜE	ERWACHUNG DER GENERATORSPANNUNG	UdM	Default	Range
P14.01	Grenzwert MIN. Spannung	%	80	70-100
P14.02	Verzögerung MIN. Spannung	S	5	0-600
P14.03	Grenzwert MAX. Spannung	%	115	100-130 / OFF
P14.04	Verzögerung MAX. Spannung	S	5	0-600
P14.05	Verzög. Rückkehr Generator innerh. GW	S	20	1-9999
P14.06	Hysterese MIN./MAX. Grenzwerte	%	3,0	0,0-5,0
P14.07	Grenzwert MAX. Asymmetrie	%	15	OFF / 5-25
P14.08	Verzögerung MAX. Asymmetrie	S	5	0-600
E P14.09	Grenzwert MAX. Frequenz	%	110	100-120/OFF
B P14.10	Verzögerung MAX. Frequenz	S	5	0-600
P14.11	Grenzwert MIN. Frequenz	%	90	OFF/80-100
P14.12	Verzögerung MIN. Frequenz	S	5	0-600
P14.13	Generatorüberwachungs-Modus		INT	OFF
				INT
D14.14	Nermusztägerung niedrige Conserterengenung		040	1 600
F14.14	Alamietzogerung meunge generatorspannung	S	240	1-000
P14.15	Alarmverzögerung hohe Generatorspannung	S	10	1-600

P14.01 – Prozentualer Wert der Ansprechschwelle für min. Spannung.

P14.02 – Verzögerung bei Ansprechen min. Spannung.

P14.03 – Prozentualer Wert der Ansprechschwelle für max. Spannung, deaktivierbar.

P14.04 – Verzögerung bei Ansprechen max. Spannung.

P14.05 – Verzögerung, nach der die Generatorspannung als innerhalb der Grenzwerte betrachtet wird.

P14.06 - Hysterese in %, berechnet in Bezug auf den eingestellten min. und max. Wert, um die Spannung innerhalb der Grenzwerte wiederherzustellen.

P14.07 – Max. Grenzwert für Asymmetrie zwischen den Phasen, bezogen auf die Nennspannung

P14.08 – Verzögerung bei Ansprechen wegen Asymmetrie.

P14.09 - Grenzwert (deaktivierbar) für Ansprechen max. Frequenz.

P14.10 – Verzögerung bei Ansprechen max. Frequenz.

P14.11 - Grenzwert (deaktivierbar) für Ansprechen min. Frequenz.

P14.12 - Verzögerung bei Ansprechen min. Frequenz.

P14.13 – OFF = Generatorüberwachung deaktiviert. INT = Generatorüberwachung durch RGK800. EXT = Generatorüberwachung durch externes Gerät. Es ist möglich, einen mit der Funktion Externe Generatorüberwachung programmierbaren Eingang zu verwenden, der an das externe Generatorüberwachungsgerät angeschlossen wird.

P14.14 – Verzögerung bei Alarm A28.

P14.15 – Verzögerung bei Alarm A29.

M15 – GE	INERATORSCHUTZ	UdM	Default	Range
P15.01	Schwellengrenzwert Alarm max. Strom	%	OFF	100-500/OFF
P15.02	Ansprechverzögerung max. Strom	S	4,0	0,0-60,0
P15.03	Schwellengrenzwert Alarm Kurzschluss	%	OFF	100-500/0FF
P15.04	Ansprechverzögerung Kurzschluss	S	0,02	0,00-10,00
P15.05	Zeit Quittierung Schutz	S	60	0-5000
P15.06	Schutzklasse		OFF	OFF P1 P2 P3 P4
P15.07	Rücksetzungszeit Thermoschutz	S	60	0-5000
P15.08	Strom-Schwellenwert Alarm Erdfehler	А	OFF	OFF / 0,03 -30,00
P15.09	Alarmverzögerung Erdfehler	S	0,02	0,00-60,00
P15.10	Schwellenwert Stromasymmetrie	%	0	0-200
P15.11	Ansprechverzögerung	S	5	0-600

P15.01 - Prozentualer Schwellenwert, bezogen auf den für die Generierung des Alarms A31 Max. Generatorstrom eingestellten Nennstrom.

P15.02 – Ansprechverzögerung für den Schwellenwert des vorherigen Parameters.

P15.03 - Prozentualer Schwellenwert, bezogen auf den für die Generierung des Alarms A32 Kurschluss Generator eingestellten Nennstrom.

P15.04 - Ansprechverzögerung für den Schwellenwert des vorherigen Parameters.

P15.05 - Zeit, nach der es möglich ist, den Alarm für Thermoschutz zu quittieren.

P15.06 – Wahl einer der möglichen Kennlinien für vollständigen Thermoschutz des Generators. Die Kennlinien können über die Customization Manager Programmiersoftware eingestellt werden. Wenn aktiviert, wird die Anzeige der Seite mit dem thermischen Zustand des Generators aktiviert.

P15.07 - Mindestzeit, die für die Rücksetzung nach der Auslösung eines Thermoschutzes nötig ist.

P15.08 – Schwellenwert für Auslösung des Alarms Erdfehler. Wenn aktiviert, wird die entsprechende Seite auf dem Display angezeigt.

P15.09 – Ansprechverzögerung für den Schwellenwert des vorherigen Parameters.

P15.10 - Prozentgrenzwert für Stromasymmetrie bezogen auf den Nennwert und zur Generierung des entsprechenden Alarms A61.

Wird mit der folgenden Formel berechnet: [MAX (L1-L2-L3) – MIN (L1-L2-L3)] / Nenn-Stromwert.

P15.11 – Ansprechverzögerung Stromasymmetrie für den Grenzwert des vorausgehenden Parameters.

M16 – AU	TOMATISCHER TEST	UdM	Default	Range
P16.01	Aktivierung automatischer TEST		OFF	OFF / ON / ON-RESET
P16.02	Intervall zwischen den TESTS	Tage	7	1-60
P16.03	Aktivierung TEST am Montag		ON	OFF / ON
P16.04	Aktivierung TEST am Dienstag		ON	OFF / ON
P16.05	Aktivierung TEST am Mittwoch		ON	OFF / ON
P16.06	Aktivierung TEST am Donnerstag		ON	OFF / ON
P16.07	Aktivierung TEST am Freitag		ON	OFF / ON
P16.08	Aktivierung TEST am Samstag		ON	OFF / ON
P16.09	Aktivierung TEST am Sonntag		ON	OFF / ON
P16.10	Beginn des TESTS, Stunde	h	12	00-23
P16.11	Beginn des TESTS, Minuten	min	00	00-59
P16.12	Dauer des TESTS	min	10	1-600
P16.13	Automatischer TEST mit Lastumschaltung		OFF	0FF Last
				Ersatzlast
P16.14	Ausführung des automatischen TESTS auch bei aktiviertem externem Stopp		OFF	OFF/ON

#### P16.01 - OFF = Automatischer TEST behindert.

**ON** = Aktiviert die Ausführung des periodischen Tests. Dieser Parameter kann direkt auf der Fronttafel geändert werden, ohne das Setup aufzurufen (siehe Kapitel Automatischer Test) und der aktuelle Zustand wird auf der entsprechenden Display-Seite angezeigt.

**ON-RESET** = Wird der Generator vor dem Automatischen Test gestartet, werden der Tag und die Uhrzeit des nächsten Tests neu berechnet (wie wenn der AUTOMATISCHE TEST soeben zum eingestellten Datum ausgeführt worden wäre).

P16.02 – Zeitintervall zwischen einem periodischen Test und dem nächsten. Ist der Test am Tag des Ablaufs des Intervalls nicht aktiviert, wird das Intervall bis auf den nächsten aktivierten Tag ausgedehnt. P16.03...P16.09 – Aktiviert die Ausführung des automatischen Tests an den einzelnen Wochentagen. OFF bedeutet, dass der Test an jenem Tag nicht ausgeführt wird. Achtung! Die Echtzeituhr muss korrekt eingestellt

sein.

P16.10 - P16.11 - Legt die Uhrzeit in Stunden und Minuten für den Beginn des automatischen Tests fest. Achtung! Die Echtzeituhr muss korrekt eingestellt sein.

P16.12 – Dauer des automatischen Tests in Minuten.

P16.13 – Laststeuerung während der Ausführung des periodischen Tests: OFF = Keine Lastumschaltung. Last = Aktiviert die Lastumschaltung vom Netz auf den Generator. Ersatzlast = Es wird die Ersatzlast eingeschaltet, während die Last der Anlage nicht umgeschaltet wird.

P16.14 - ON = Der automatische Test wird auch dann ausgeführt, wenn der mit der Funktion Externer Stopp programmierte Eingang aktiviert ist.

M17 - WARTUNG (MNTn, n=13)		UdM	Default	Range
P17.n.01	Wartungsintervall n	h	OFF	OFF/1-99999
P17.n.02	Zählung Wartungsintervall n		Motorstd.	Gesamt Std. Motorstd. Laststd.

# Hinweis: Dieses Menü ist in 3 Abschnitte unterteilt, die sich auf die 3 unabhängigen Wartungsintervalle MNT1...MNT3 beziehen.

P17.n.01 - Legt das programmierte Wartungsintervall in Stunden fest. Wenn auf OFF, ist dieses Wartungsintervall deaktiviert.

P17.n.02 – Legt fest, wie das Verstreichen der Zeit für das spezifische Wartungsintervall gezählt werden soll: Gesamtstunden = Es wird die effektive Zeit gezählt, die seit dem Datum der vorherigen Wartung verstrichen ist. Motorstunden = Es werden die Betriebsstunden des Motors gezählt. Laststunden = Es werden die Stunden gezählt, in denen der Generator die Last geliefert hat.

M18 – PR	OGRAMMIERBARE EINGÄNGE (INPn, n=120)	UdM	Default	Range
P18.n.01	Funktion des Eingangs INPn		(unter-schiedlich)	(Siehe Tabelle Funktionen der Eingänge)
P18.n.02	Index der Kanal (x)		OFF	OFF / 199
P18.n.03	Art der Kontakt		NO	NO/NC
P18.n.04	Verzögerung beim Schließen	S	0,05	0,0-6000,0
P18.n.05	Verzögerung beim Öffnen	S	0,05	0,0-6000,0

#### Hinweis: Dieses Menü ist in 20 Abschnitte unterteilt, die sich auf die 20 möglichen, von der RGK800 steuerbaren, digitalen Eingänge INP1...INP20 beziehen, davon INP1...INP8 auf der Hauptplatine und INP9...INP20 auf eventuellen Erweiterungsmodulen. Die Eingänge 17-18-19-20 beziehen sich auf die analoge Eingänge FUEL, TEMP, PRESS und AUX, wenn die Funktion auf OFF eingestellt wird. Beispiel: Wenn P10.01 auf OFF eingestellt ist, wird die Klemme FUEL als digitaler Eingang INP17 verwendet.

P18.n.01 – Wahl der Funktion des gewählten Eingangs (siehe Tabelle der Funktionen der programmierbaren Eingänge).

P18.n.02 – Index, der eventuell der im vorausgehenden Parameter programmierten Funktion zugeordnet ist. Beispiel: Ist die Funktion des Eingangs auf Ausführung Befehlsmenü Cxx eingestellt und soll dieser Eingang den Befehl C.07 des Befehlsmenüs ausführen, dann muss P18.n.02 auf den Wert 7 eingestellt werden.

P18.n.03 - Wahl der Art des Kontakts: NO (Schließer) oder NC (Öffner).

P18.n.04 - Verzögerung beim Schließen des Kontakts am gewählten Eingang.

P18.n.05 – Verzögerung beim Öffnen des Kontakts am gewählten Eingang.

D

Lovato

M19 – PF	119 – PROGRAMMIERBARE AUSGÄNGE (OUTn, n=116)		Default	Range
P19.n.01	Funktion des Ausgangs OUTn		(unter-schiedlich)	(Siehe Tabelle Funktionen d. Ausgänge)
P19.n.02	Index der Funktion (x)		OFF	OFF / 199
P19.n.03	Normaler / umgekehrter Ausgang		NOR	NOR / REV

# Hinweis: Dieses Menü ist in 16 Abschnitte unterteilt, die sich auf die 16 möglichen, von der RGK800 steuerbaren, digitalen Ausgänge OUT1...OUT16 beziehen, davon OUT1..OUT10 auf der Hauptplatine und OUT11...OUT16 auf eventuellen Erweiterungsmodulen.

P19.n.01 – Wahl der Funktion des gewählten Ausgangs (siehe Tabelle der Funktionen der programmierbaren Ausgänge).

P19.n.01 – Wahl der Funktion des gewählten Ausgangs (siehe Tabelle der Funktionen der programmierbaren Ausgänge).
 P19.n.02 – Index, der eventuell der im vorausgehenden Parameter programmierten Funktion zugeordnet ist. Beispiel: Ist die Funktion des Ausgangs auf Alarm Axx eingestellt und soll dieser Ausgang erregt werden, wenn der Alarm A31 eintritt, dann muss P19.n.02 auf den Wert 31 eingestellt werden.
 P19.n.03 – Legt den Zustand des Ausgangs fest, wenn die zugeordnete Funktion nicht aktiv ist: NOR = Ausgang nicht erregt, REV = Ausgang erregt.

M20 – K0	MMUNIKATION (COMn, n=13)	UdM	Default	Range
P20.n.01	Serielle Knotenadresse		01	01-255
P20.n.02	Serielle Geschwindigkeit	bps	9600	1200 2400 4800 9600 19200 38400 57600 115200
P20.n.03	Datenformat		8 bit – n	8 bit, (keine Parität) 8 bit, ungerade 8 bit, gerade 7 bit, ungerade 7 bit, gerade
P20.n.04	Stoppbits		1	1-2
P20.n.05	Protokoll		(varie)	Modbus RTU Modbus ASCII Modbus TCP Propr. ASCII
P20.n.06	IP-Adresse		192.168.1.1	000.000.000.000 - 255.255.255.255
P20.n.07	Subnet mask		0.0.0.0	000.000.000.000 - 255.255.255.255
P20.n.08	IP-Port		1001	0-9999
P20.n.09	Funktion des Kanals		Slave	Slave Gateway Mirror GPS
P20.n.10	CLIENT/SERVER		Server	Client Server
P20.n.11	IP Remoteserver		0.0.0.0	000.000.000.000 - 255.255.255.255
P20.n.12	IP Port Remoteserver		1001	0-9999
P20.n.13	Gateway-IP-Adresse		0.0.0.0	000.000.000.000 - 255.255.255.255

# Hinweis: Dieses Menü ist in 3 Abschnitt unterteilt, für die Kommunikationskanäle COM1..3. Der Kanal COM1 identifiziert die serienmäßige RS485-Schnittstelle, während COM2 und COM3 eventuellen Kommunikationsanschlüssen auf EXP Erweiterungsmodulen vorbehalten sind.

Die Infrarot-Programmierschnittstelle auf der Vorderseite hat feste Kommunikationsparameter und benötigt daher kein Einstellungsmenü.

P20.n.01 - Serielle Adresse (Knoten) des Kommunikationsprotokolls.

P20.n.02 - Übertragungsgeschwindigkeit des Kommunikationsanschlusses.

P20.n.03 - Datenformat. Einstellung auf 7 Bits nur für ASCII-Protokoll möglich.

P20.n.04 - Anzahl der Stoppbits.

P20.n.05 - Wahl des Kommunikationsprotokolls.

P20.n.06, P20.n.07, P20.n.08 - TCP-IP Koordinaten für Applikationen mit Ethernet-Schnittstelle. Bei anderen Arten von Kommunikationsmodulen nicht verwendet.

P20.n.09 - Funktionsmodus des Anschlusses. Slave = Normaler Betrieb, das Gerät antwortet auf Nachrichten eines externen Masters.

Gateway = Das Gerät analysiert lokal empfangene Nachrichten (eigene serielle Adresse) und leitet für andere Knoten bestimmte Nachrichten über die RS485-Schnittstelle weiter. Siehe Kapitel Kommunikationskanäle.

Mirror = Der Kommunikationskanal wird für die Verbindung mit einem Verstärker RGK...RD verwendet.

GPS = Aktivierung des Kanals für Anschluss GPS-Modul.

P20.n.10 - Auswahl, ob die RGK800 als Client oder Server arbeitet.

P20.n.11, P20.n.12, P20.n.13 - TCP-IP Koordinaten, wenn der Client-Modus gewählt wird.



M21 - CA	N-BUS	UdM	Default	Range
P21.01	Art der Motor-ECU		OFF	OFF GENERIC J1939 VOLVO EDC VOLVO EMS VOLVO EMS2 SCANIA S6 DEUTZ EMR2 PERKINS 2800 JOHN DEERE IVECO NEF IVECO CURSOR
P21.02	ECU-Betriebsmodus		М	M M+E M+E+T M+E+T+C
P21.03	ECU-Versorgung		ON	OFF-1600-ON
P21.04	Umadressierung der Alarme von CAN		OFF	OFF-ON

P21.01 – Wahl der Art der Motor-ECU. Ist die ECU, die verwendet werden soll, nicht in der Liste der möglichen ECU enthalten, Generic J1939 wählen. In diesem Fall analysiert die RGK800 nur die Nachrichten auf CAN, die der Norm SAE J1939 entsprechen.

P21.02 – Kommunikationsmodus auf CAN-Bus. M = Nur Messungen. Die RGK800 erfasst nur die Messungen (Druckwerte, Temperaturen, etc.), die von der Motor-ECU über CAN gesendet werden. M+E - Zusätzlich zu den Messungen erfasst und zeigt die RGK800 Diagnose- und Alarmmeldungen der ECU an.

M+E+T - Wie vorheriger Punkt, zusätzlich überträgt die RGK800 über CAN-Bus aber auch die nötigen Befehle für die Rücksetzung der Diagnose, etc.

M+E+T+C = Wie vorheriger Punkt, aber zusätzlich werden auch die Start-/Stopp-Befehle für den Motor über CAN-Bus gesteuert.

P21.03 – Verlängerungszeit der ECU-Versorgung über den mit der Funktion ECU-Versorgung programmierten Ausgang, nachdem das Kraftstoff-Magnetventil aberregt wurde. Dies ist auch die Zeit, während der die ECU nach dem Drücken von Tasten auf dem vorderen Tastenfeld versorgt wird, damit die von ihr gelieferten Messungen abgelesen werden können.

P21.04 – Einige der Hauptalarme werden über CAN-Nachricht anstatt auf herkömmliche Art und Weise generiert. OFF = Die Alarme (ÖI, Temperatur, etc.) werden standardmäßig gesteuert. Die Diagnosemeldungen der ECU werden auf der entsprechenden Seite CAN-Diagnose angezeigt. Gewöhnlich generieren alle Alarme von CAN auch die Sammelalarme Gelbe Leuchte (Warnung) oder Rote Leuchte (kritischer Alarm), die mit ihren Eigenschaften gesteuert werden können. ON = Die Diagnosemeldungen von CAN, die eine direkte Entsprechung in der Alarmtabelle aufweisen, generieren auch diesen Alarm, zusätzlich zu der üblichen gelben und roten Leuchte. Bezüglich der Liste der umadressierbaren Alarme wird auf das Kapitel der Alarme verwiesen.

M22 - LA	STSTEUERUNG	UdM	Default	Range
P22.01	Start bei Schwellenwert Leistung kW		OFF	OFF-ON
P22.02	Schwellenwert Generatorstart	kW	0	0-9999
P22.03	Verzögerung Start-Schwellenwert	S	0	0-9999
P22.04	Stopp-Schwellenwert	kW	0	0-9999
P22.05	Verzögerung Stopp-Schwellenwert	S	0	0-9999
P22.06	Ersatzlaststeuerung (dummy load)		OFF	OFF 1 STEP 2 STEP 3 STEP 4 STEP PHASE-POW
P22.07	Schwellenwert Einschaltung Ersatzlaststufe	kW	0	0-9999
P22.08	Einschaltverzögerung Ersatzlast	S	0	0-9999
P22.09	Schwellenwert Ausschaltung Ersatzlaststufe	kW	0	0-9999
P22.10	Ausschaltverzögerung Ersatzlast	S	0	0-9999
P22.11	Zeit ON Ersatzlast	min	OFF	OFF/1-600
P22.12	Zeit OFF Ersatzlast	min	OFF	OFF/1-600
P22.13	Lastabwurfsteuerung (load shedding)		OFF	OFF 1 STEP 2 STEP 3 STEP 4 STEP
P22.14	Schwellenwert Einschaltung Lastabwurfstufe	kW	0	0-9999
P22.15	Einschaltverzögerung Lastabwurf	S	0	0-9999
P22.16	Schwellenwert Ausschaltung Lastabwurfstufe	kW	0	0-9999
P22.17	Ausschaltverzögerung Lastabwurf	S	0	0-9999
P22.18	Schwellenwert Alarm max. kW	%	OFF	OFF/1-250
P22.19	Verzögerung Schwellenwert max. kW	S	0	0-9999

P22.01...P22.05 – Verwendet, um den Generator zu starten, wenn die Last einen am Netz gemessenen Schwellenwert in kW überschreitet, normalerweise mit dem Ziel, die Überschreitung des vom Energielieferanten maximal zulässigen Grenzwerts zu vermeiden, indem die Last auf den Generator umgeschaltet wird. Sinkt die Last unter den Schwellenwert von P22.04, wird der Generator gestoppt und die Last wieder auf das Netz umgeschaltet.

P22.06 - 1-2-3-4 STEPS = Aktivierung der Ersatzlaststeuerung und Bestimmung der Anzahl an Stufen (Step), aus denen sie besteht. Ist die Generatorlast zu niedrig, werden gemäß einer inkrementalen Logik Ersatzlasten für die max. Anzahl der hier eingestellten Stufen eingeschaltet.

PHASE-POW = Steuert die Ersatzlast unter Berücksichtigung der Phasenleistung. Bei den Funktionen der Ausgänge entspricht STEP1 der Phase L1, STEP2 der Phase L2 und STEP3 der Phase L3. Die Grenzwerte für ON und OFF beziehen sich auf die Phasenleistung.

P22.07...P22.10 – Schwellenwerte und Verzögerungen für die Ein- oder Ausschaltung einer Stufe der Ersatzlast.

P22.11 - P22.12 - Bewirken bei Aktivierung, dass die Ersatzlast zu den von diesen Parametern festgelegten Zeitintervallen zyklisch ein- und ausgeschaltet wird.

P22.13 – Aktivierung der Abschaltung von nicht prioritären Lasten (Lastabwurf) und Bestimmung der Anzahl der abschaltbaren Laststufen. Ist die Generatorlast zu hoch, werden gemäß einer inkrementalen Logik nicht prioritäre Lasten in verschiedenen Abschnitten abgeschaltet.

P22.14...P22.17 - Schwellenwerte und Verzögerungen für die Aus- oder Einschaltung einer nicht prioritären Laststufe.

P22.18 - P22.19 - Schwellenwert und Verzögerung für die Generierung des Alarms A35 Schwellenwert kW Generator überschritten.

15	
4	Γ

M23 - VE	RSCHIEDENES	MbU	Default	Range
P23.01	Mietstunden laden	h	OFF	OFF/1-99999
P23.02	Zählmodus Mietstunden		Motorstd.	Gesamt Std. Motorstd. Laststunden
P23.03	Aktivierung Not-Aus-Eingang		ON	OFF/ON
P23.04	Funktion Mutual Standby		OFF	OFF COM1 COM2 COM3
P23.05	Wechselbetriebmodus bei Mutual Standby		Start	Start Zeit
P23.06	Zeit für Betriebsumschaltung bei Mutual Standby	h	12	1-1000
P23.07	Alarmaufschaltungsmodus		OFF	OFF OUT CAN
P23.08	EJP Funktionsmodus		Normal	Normal EJP EJP-T SCR
P23.09	Startverzögerung EJP	min	25	0-240
P23.10	Umschaltverzögerung EJP	min	5	0-240
P23.11	Sperre erneutes Umschalten EJP		ON	OFF/ON
P23.12	Start bei Feedback-Alarm Netz		OFF	OFF/ON
P23.13	Ausgang Betriebsmodus		OFF	0FF 0 M 0+M
P23.14	Oberwellenanalyse			OFF THD HAR

P23.01 - Anzahl der in den Zähler zu ladenden Mietstunden, wenn der Befehl. Mietstunden laden ausgeführt wird.

P23.02 - Modus der Rückwärtszählung der Mietstunden. Erreicht dieser Zähler Null, wird der Alarm. Mietstunden abgelaufen generiert. Gesamtstunden = Rückwärtszählung anhand der tatsächlich vergangenen Zeit. Motorstunden = Betriebsstunden des Motors. Laststunden = Stunden der Lastversorgung.

Aktivierung des in der Klemme +COM1 integrierten Not-Aus-Eingangs, gemeinsamer Pluspol der Ausgänge OUT1 und OUT2 (Default-Funktion: Kraftstoff-Magnetventil und Start). ON = Wird +COM1 vom P23.03 Pluspol der Batterie getrennt, wird automatisch der Alarm Notstopp generiert. OFF = Wird +COM1 vom Pluspol der Batterie getrennt, wird kein Alarm generiert.

Aktivierung der Funktion Mutual Standby und Festlegung des für den Anschluss an den alternativen Generator verwendeten Kommunikationsanschlusses. P23.04 -

P23.05 - Wechselbetriebmodus der Einheiten für die Funktion Mutual Standby. Start = Die Umschaltung zwischen den Einheiten erfolgt bei jeder neuen Aktivierungsanforderung. Wenn nötig wird die Einheit mit der geringeren Anzahl an Betriebsstunden gestartet und bleibt in Betrieb, bis dieser nicht mehr nötig ist (die Bedingungen, die den Start ausgelöst haben, bestehen nicht mehr). Zeit = Wenn nötig wird die Einheit mit der geringeren Anzahl an Betriebsstunden gestartet und bleibt in Betrieb, bis deren Stunden die Stunden der alternativen Einheit um einen Wert übertreffen, der gleich oder höher ist als der mit dem folgenden Parameter programmierte Wert. Tritt diese Bedingung ein, wird die Last von einer Einheit auf die andere umgeschaltet.

- P23.06 Maximale Abweichung zwischen den Betriebsstunden der Einheiten bei Mutual Standby. Siehe vorherigen Parameter.
- **P23.07** Art der Verbindung zwischen der RGK800 und der Relais-Remoteeinheit RGKRR. **OFF** = Kommunikation deaktiviert. **OUT** = Kommunikation über einen programmierbaren Ausgang, der auf die Funktion Alarmaufschaltung eingestellt wurde und an den digitalen Eingang der RGKRR angeschlossen ist. CAN = RGK800 und RGKRR kommunizieren über CAN-Schnittstelle. Wenn für eine spezifische ECU nicht anders angegeben, ist es normalerweise möglich, mit RGKRR und Motor-ECU gleichzeitig auf der gleichen CAN-Leitung zu kommunizieren. Für nähere Details wird auf die RGKRR Betriebsanleitung verwiesen
- P23.08 Normal = Standard für Betrieb im AUT-Modus. EJP = Es werden 2 programmierbare Eingänge verwendet, die mit den Funktionen Fernstart und Fernschaltung für den Betrieb als EJP eingestellt sind. Sobald der Start-Eingang schließt, wird die Verzögerungszeit für Motorstart (P23.09) aktiviert, nach deren Ablauf der Startzyklus ausgeführt wird. Nach dem Empfang der Freigabe für Fernschaltung wird die Last dann vom Netz auf den Generator umgeschaltet, wenn der Motor ordnungsgemäß angelaufen ist. Beim Öffnen der Fernschaltfreigabe wird die Last wieder auf das Netz umgeschaltet und die Einheit führt beim Öffnen des Start-Eingangs den Stoppzyklus aus. Die EJP Funktion ist nur aktiviert, wenn sich das System im Automatikmodus befindet. Die Schutzeinrichtungen und die Alarme funktionieren wie gewohnt. EJP-T = Die EJP/T Funktion ist eine vereinfachte Variante der vorausgehenden EJP Funktion. Der Motorstart wird auf gleiche Art und Weise gesteuert, aber die Lastumschaltung erfolgt zeitgesteuert und nicht durch ein externes Signal. Diese Funktion verwendet daher nur einen digitalen Eingang, nämlich den Start-Eingang. Die Verzögerungszeit für die Umschaltung beginnt ab dem Schließen des Startbefehls und kann über den Parameter P23.10 Umschaltverzögerung eingestellt werden.

SCR = Die SCR Funktion ist der EJP Funktion sehr ähnlich. Hier aktiviert der Start-Eingang den Start der Einheit wie bei EJP, aber ohne die Verzögerungszeit P23.09 abzuwarten. Der Fernschalteingang dient zur Freigabe der Umschaltung, die nach der Umschaltverzögerung P23.10 erfolgt.

- Verzögerung zwischen dem Schließen des EJP Signals für Generatorstart und dem Beginn des Startzyklus. P23 09 -
- P23.10 Verzögerung bei der Lastumschaltung von Netz auf Generator im EJP und SCR Modus.

P23.11 - Wenn ON, wird die Last im EJP und EJP-T Modus im Falle einer Störung des Generators nicht erneut auf das Netz umgeschaltet, sondern nur, wenn die Signale an den EJP Eingängen die Freigabe erteilen.

- P23.12 Wenn On, wird im Falle einer Störung des netzseitigen Schaltgeräts, die ein nicht erfolgtes Schließen verursacht und infolgedessen den Alarm Errore. L'origine riferimento non è stata trovata. Störung Netzschütz auslöst, der Motor gestartet und die Last auf den Generator umgeschaltet.
- P23.13 Legt fest, in welchem Betriebsmodus der mit der Funktion Betriebsmodus programmierte Ausgang aktiviert werden soll. Wird dieser Parameter zum Beispiel auf 0+M programmiert, wird der Ausgang Betriebsmodus aktiviert, sobald sich die RGK800 im OFF- oder MAN-Modus befindet.

P23.14 - Legt fest, ob die Oberwelllenanalyse an den Wellenformen von Spannung und Strom des Generators ausgeführt werden soll. OFF = Oberwelllenanalyse wird nicht ausgeführt. THD = Nur Berechnung und Anzeige von THD (Total Harmonic Distortion). THD+HAR = Berechnung und Anzeige von THD, des Oberwellenspektrums und der Wellenformen.



M24 - SC	HWELLENGRENZWERTE (LIMn, n = 116)	UdM	Default	Range
P24.n.01	Referenzmessung		OFF	OFF- (Mess.liste) AINx CNTx 
P24.n.02	Quelle Referenzmessung		OFF	OFF RETE GEN
P24.n.03	Nr. Kanal (x)		1	199
P24.n.04	Funktion		Max	Max Min Min+Max
P24.n.05	Oberer Schwellenwert		0	-9999+9999
P24.n.06	Multiplikator		x1	/100 - x10k
P24.n.07	Verzögerung	S	0	0.0 - 600.0
P24.n.08	Unterer Schwellenwert		0	-9999+9999
P24.n.09	Multiplikator		x1	/100 - x10k
P24.n.10	Verzögerung	S	0	0,0 - 600,0
P24.n.11	Ruhezustand		OFF	OFF-ON
P24.n.12	Speicher		OFF	OFF-ON

#### Hinweis: Dieses Menü ist in 16 Abschnitte unterteilt, für die Schwellengrenzwerte LIM1..16.

P24.n.01 – Legt fest, für welche der von der RGK800 gelieferten Messungen der Schwellengrenzwert zur Anwendung kommt.

P24.n.02 - Ist die Referenzmessung eine elektrische Messung, wird hier festgelegt, ob sie sich auf das Netz oder auf den Generator bezieht.

P24.n.03 - Ist die Referenzmessung eine interne Mehrkanalmessung (Beispiel AINx), wird hier der Kanal festgelegt.

P24.n.04 – Legt die Funktion des Schwellengrenzwerts fest. Max = LIMn aktiv, wenn die Messung P24.n.03 überschreitet. P24.n.06 ist der Schwellenwert für Rücksetzung. Min = LIMn aktiv, wenn die Messung P24.n.06 unterschreitet. P24.n.03 ist der Schwellenwert für Rücksetzung. Min+Max = LIMn aktiv, wenn die Messung P24.n.03 überschreitet oder P24.n.06 unterschreitet.

**P24.n.05 und P24.n.06** – Legen den oberen Schwellenwert fest, der sich aus dem Wert von P24.n.05 multipliziert mit P24.n.06 ergibt.

**P24.n.07** – Ansprechverzögerung beim oberen Schwellenwert.

**P24.n.08**, **P08.n.09**, **P08.n.10** – Wie oben, jedoch bezogen auf den unteren Schwellenwert.

**P24.n.11** – Gestattet, den Zustand des Schwellenwerts LIMn umzukehren.

P24.n.12 – Legt fest, ob der Schwellenwert gespeichert bleibt und manuell über das Befehlsmenü zurückgesetzt werden muss (ON) oder ob er automatisch zurückgesetzt wird (OFF).

M25 - ZÄ	HLER (CNTn, n = 18)	UdM	Default	Range
P25.n.01	Zählungsauslösung		OFF	OFF ON INPx OUTx LIMx REMx PLCx RALx
P25.n.02	Nummer Kanal (x)		1	1-99
P25.n.03	Multiplikator		1	1-1000
P25.n.04	Divisor		1	1-1000
P25.n.05	Beschreibung des Zählers		CNTn	(Text – 16 Zeichen)
P25.n.06	Maßeinheit		UMn	(Text – 6 Zeichen)
P25.n.07	Reset-Quelle		OFF	OFF-ON-INPx- OUTx-LIMx- REMx-PLCx-RALx
P25.n.08	Nummer Kanal (x)		1	1-16

# Hinweis: Dieses Menü ist in 8 Abschnitte unterteilt, für die Zähler CNT1..8.

P25.n.01 – Signal, das die Erhöhung des Zählers (an der Anstiegsflanke) bewirkt. Kann die Einschaltung der RGK800 (ON), die Überschreitung eines Schwellenwerts (LIMx), die Aktivierung eines externen Eingangs (INPx), eine logische Bedingung (PLCx), etc. sein.

P25.n.02 - Nummer des Kanals x, bezogen auf den vorherigen Parameter.

P25.n.03 - Multiplikator k. Die gezählten Impulse werden mit diesem Wert multipliziert, bevor sie angezeigt werden.

P25.n.04 – Divisor k. Die gezählten Impulse werden durch diesen Wert geteilt, bevor sie angezeigt werden. Wenn dieser nicht 1 ist, wird der Zähler mit 2 Dezimalzahlen angezeigt.

P25.n.05 - Beschreibung des Zählers. Frei wählbarer Text, 16 Zeichen.

P25.n.06 - Maßeinheit des Zählers. Frei wählbarer Text, 6 Zeichen.

P25.n.07 - Signal, das die Rücksetzung des Zählers bewirkt. Solange dieses Signal aktiv ist, bleibt der Zähler auf dem Wert Null.

P25.n.08 - Nummer des Kanals x, bezogen auf den vorherigen Parameter.

M26 - BEI	M26 - BENUTZERSEITEN (PAGn, n = 14)		Default	Range
P26.n.01	Aktivierung der Seite		OFF	OFF – ON
P26.n.02	Titel		PAGn	(Text - 16 Zeichen)
P26.n.03	Messung 1		OFF	OFF-(alle Messungen)
P26.n.04	Messung 2		OFF	OFF-(alle Messungen)
P26.n.05	Messung 3		OFF	OFF-(alle Messungen)

#### Hinweis: Dieses Menü ist in 4 Abschnitte unterteilt, für die Benutzerseiten PAG1...PAG4.

P26.n.01 – Aktiviert die Benutzerseite PAGn.

**P26.n.02** – Titel der Benutzerseite. Frei wählbarer Text.

P26.n.03, P26.n.04, P26.n.05 – Messungen, die in den Feldern der Benutzerseite angezeigt werden.

M27 - AL	ARMAUFSCHALTUNG/ZUSTÄNDE (RALn, n = 124)	UdM	Default	Range
P27.n.01	Funktion des Ausgangs RALn		(verschie-dene)	(Siehe Tabelle Funktionen des Ausgangs)
P27.n.02	Index der Funktion (x)		OFF	OFF / 199
P27.n.03	Normaler / umgekehrter Ausgang		NOR	NOR / REV

#### Hinweis: Dieses Menii ist in 24 Abschnitte unterteilt, für die Remote-Variablen der Zustände/Alarme RAI 1., RAI 24, die in Verbindung mit der externen Finheit RGKRR verfüghar sind.

P27.n.01 – Wahl der Funktion des Remote-Ausgangs RALn. Die Remote-Ausgänge (Relais der Remote-Einheit RGKRR) können die gleichen Funktionen der lokalen Ausgänge annehmen, einschließlich der Betriebszustände, der Alarme, etc.

P27.n.02 – Index, der eventuell der im vorausgehenden Parameter programmierten Funktion zugeordnet ist. Beispiel: Ist die Funktion des Remote-Ausgangs auf Alarm Axx eingestellt und soll dieser Ausgang erregt werden, wenn der Alarm A31 eintritt, dann muss P27.n.02 auf den Wert 31 eingestellt werden.
 P27.n.03 – Legt den Zustand des Ausgangs fest, wenn die zugeordnete Funktion nicht aktiv ist: NOR = Ausgang nicht erregt, REV = Ausgang erregt.

M28 - PR	OGR. WIDERSTANDSEINGANG	UdM	Default	Range
P28.01	Kennlinie Widerstandssensor		OFF	OFF
				VDO
				VEGLIA
				DATCON
				CUSTOM
P28.02	Offset Widerstandssensor	Ohm	0	-30,0+30,0
P28.03	Beschreibung		AINn	(Text – 16 Zeichen)
P28.04	Maßeinheit		UMn	(Text – 6 Zeichen)
P28.05	Multiplikator K für Koordinaten der X-Achse		1,000	0,001-10,000
P28.06	Offset für Koordinaten der X-Achse		0	-1000 +1000

P28.01 - Wahl, welche Kennlinie der Messung/Ohm verwendet werden soll. Die Kennlinien können mit Hilfe der Customization Manager Software frei eingestellt werden.

P28.02 - Erlaubt, für die eingestellte Kennlinie einen Offset in Ohm zu addieren oder zu subtrahieren, um zum Beispiel die Länge der Kabel auszugleichen. Dieser Wert kann auch eingestellt werden, ohne das Setup aufzurufen. Dazu die Schnellfunktion im Befehlsmenü verwenden, die erlaubt, die Messungen während der Kalibrierung zu sehen.

P28.03 - Beschreibung der Messung, die dem programmierbaren Widerstandssensor zugeordnet ist (frei wählbarer Text)

P28.04 - Maßeinheit (frei wählbarer Text).

P28.05 - Multiplikator K für die Koordinaten der X-Achse, im Abschnitt AUX Sensor der Customization Manager Software festgelegt.

P28.06 - Offset-Wert, der mit jeder Koordinate der X-Achse addiert wird, im Abschnitt AUX Sensor der Customization Manager Software festgelegt.

- z.B.: A = Wert der X-Achse, im Abschnitt AUX Sensor der Customization Manager Software festgelegt.
  - B = P20.05

C = P20.06

Neuer Wert der X-Achse =  $(A^*B) + C$ .

M29 - AN	- ANALOGE EINGÄNGE (AINn, n=16)		Default	Range
P29.n.01	Art des Eingangs		OFF	0FF 020mA 420mA 010V -5V+5V PT100
P29.n.02	Skalenanfangswert		0	-9999 - +9999
P29.n.03	Multiplikator		x1	/100 - x1k
P29.n.04	Skalenendwert		0	-9999 - +9999
P29.n.05	Multiplikator		x1	/100 - x1k
P29.n.06	Beschreibung		AINn	(Text – 16 Zeichen)
P29.n.07	Maßeinheit		UMn	(Text – 6 Zeichen)

#### Hinweis: Dieses Menü ist in 6 Abschnitte unterteilt, für die analogen Eingänge AIN1...AIN6, die in Verbindung mit den Erweiterungsmodulen EXP1004 verfügbar sind.

P29.n.01 - Gibt die Art des Sensors an, der an den analogen Eingang angeschlossen ist. Je nach dem ausgewählten Typ muss der Sensor an die geeignete Klemme angeschlossen werden. Siehe Handbuch des Eingangsmoduls.

P29.n.02 und P29.n.03 - Bestimmen den anzuzeigenden Wert, wenn sich das Signal des Sensors am Minimum befindet, das heißt am Anfang des vom Typen definierten Wertebereichs (0mA, 4mA, 0V, -5V, etc.). Hinweis: Diese Parameter werden nicht verwendet, wenn der Sensor vom Typ PT100 ist.

P29.n.04 und P29.n.05 - Bestimmen den anzuzeigenden Wert, wenn sich das Signal des Sensors am Maximum befindet, das heißt am Endwert des vom Typen definierten Wertebereichs (20mA, 10V, +5V, etc.). Diese Parameter werden nicht verwendet, wenn der Sensor vom Typ PT100 ist.

P29.n.06 - Beschreibung der Messung, die dem analogen Eingang zugeordnet ist. Frei wählbarer Text, 16 Zeichen.

P29.n.07 – Maßeinheit. Frei wählbarer Text, 6 Zeichen. Ist der Eingang vom Typ PT100 und der Text der Maßeinheit °F, wird die Temperatur in Grad Fahrenheit angezeigt, andernfalls in Grad Celsius.

Anwendungsbeispiel: Der analoge Eingang AIN3 muss ein Signal 4...20mA von einem elektronischen Füllstandsensor ablesen, das auf dem Display mit der Beschreibung 'Tankfüllstand auf Reserve' angezeigt werden soll und einen Skalenendwert von 1500 Litern aufweist.

Wir programmieren daher den Abschnitt 3 dieses Menüs, der sich auf AIN3 bezieht.

P29.3.01 = 4...20mA

P29.3.02 = 0 (0 x 1 = 0 Liter, Skalenanfangswert, entspricht 4mA) P29.3.03 = x1

P29.3.04 = 1500 (1500 x 1 = 1500, Skalenendwert, bezogen auf 20mA)

P29.3.05 = x1

P29.3.06 = 'Tankfüllstand auf Reserve'

P29.3.07 = 'Liter'

M	30 - ANA	ALOGE AUSGÄNGE (AOUn, n=16)	UdM	Default	Range
P3	80.n.01	Art des Ausgangs		OFF	OFF 020mA 420mA 010V -5V+5V
P3	80.n.02	Referenzmessung		OFF	OFF- (misure)
P3	80.n.03	Referenzquelle		OFF	OFF RETE GEN
5 P3	80.n.04	Nummer Kanal (x)		1	1-99
_ g Р3	80.n.05	Skalenanfangswert		0	-9999 - +9999
<sup>22</sup> P3	80.n.06	Multiplikator		x1	/100 - x10k
P3	80.n.07	Skalenendwert		0	-9999 - +9999
P3	80.n.08	Multiplikator		x1	/100 - x10k

Hinweis: Dieses Menü ist in 6 Abschnitte unterteilt, für die analogen Ausgänge AOU1...AOU6, die in Verbindung mit den Erweiterungsmodulen EXP1005 verfügbar sind.

P30.n.01 – Gibt die Art des analogen Signals am Ausgang an. Je nach dem ausgewählten Typ muss der Anschluss an der geeigneten Klemme vorgenommen werden. Siehe Handbuch des analogen Ausgangsmoduls. P30.n.02 - Messung, von der der Wert des analogen Ausgangs abhängig ist.

P30.n.05 und P30.n.06 - Bestimmen den Wert der Messung, der einem Ausgangswert am Minimum des Wertebereichs entspricht (0mA, 4mA, 0V, -5V, etc).

P30.n.07 und P30.n.08 - Bestimmen den Wert der Messung, der dem Maximum des Wertebereichs entspricht (20mA, 10V, +5V, etc).

Anwendungsbeispiel: Der analoge Ausgang AOU2 muss ein Signal 0..20mA ausgeben, das zur Gesamtwirkleistung am Ausgang des Generators, von 0 bis 500 kW, proportional ist. Wir programmieren daher den Abschnitt 2 dieses Menüs, der sich auf AOU2 bezieht.

P30.2.01 = 0...20mA P30.2.02 = kW gesamt P30.2.03 = GEN P30.2.04 = 1 (nicht verwendet) P30.2.05 = 0  $(0 \times 1 = 0 W, Skalenanfangswert)$ P30.2.06 = x1 P30.2.07 = 500 (500 x 1k = 500 kW, Skalenendwert) P30.2.08 = x1k

M31 - EN	31 - ENERGIEIMPULSE (PULn,n=16)		Default	Range
P31.n.01	Impulsquelle		OFF	OFF kWh M kWh G kvarh M kvarh G kVA M kVA G
P31.n.02	Zähleinheit		100	10/100/1k/10k
P31.n.03	Impulsdauer	S	0,1	0,1-1,00

#### Hinweis: Dieses Menü ist in 6 Abschnitte unterteilt, für die Generierung der Impulsvariablen für den Energieverbrauch PUL1...PUL6.

P31.n.01 – Legt fest, welcher der 6 möglichen, von der RGK800 gesteuerten Energiezähler den Impuls generieren soll. kWh M = Wirkenergie Netz.

kWh G = Wirkenergie Generator. kvarh M = Blindenergie Netz. kvarh G = Blindenergie Generator. kVA M = Schneinenergie Netz.

kVA G = Schneinenergie Generator.

P31.n.02 - Energiemenge, die sich für die Ausgabe eines Impulses ansammeln muss (Beispiel 10Wh, 100Wh, 1kWh, etc.).

P31.n.03 = Dauer des Impulses

Anwendungsbeispiel: Pro 0,1 kWh am Ausgang des Generators muss ein Impuls der Dauer von 500ms am Ausgang OUT10 generiert werden.

Zuallererst muss eine interne Impulsvariable erstellt werden, zum Beispiel PUL1. Dann muss der Abschnitt 1 dieses Menüs folgendermaßen programmiert werden:

P31.1.01 = kWh G (Wirkenergie Generator)

P31.1.02 = 100Wh (entspricht 0,1 kWh)

P31.1.03 = 0,5

Jetzt muss der Ausgang OUT10 gesetzt und der Impulsvariablen PUL1 zugeordnet werden:

P19.10.01 = PULx

P19.10.02 = 1 (PUL1)

P19.10.03 = NOR

M32 - BEI	2 - BENUTZERALARME (UAn, n=18)		Default	Range
P32.n.01	Alarmquelle		OFF	OFF INPx
				LIMx REMx
				PLCx RALx
P32.n.02	Nummer Kanal (x)		1	1-8
P32.n.03	Text		UAn	(Text – 20 Zeichen)

# Hinweis: Dieses Menü ist in 8 Abschnitte unterteilt, für die Festlegung der Benutzeralarme UA1...UA8.

P32.n.01 - Bestimmung des digitalen Eingangs oder der internen Variable, deren Aktivierung den Benutzeralarm generiert.

P32.n.02 – Nummer des Kanals, bezogen auf den vorherigen Parameter.

P32.n.03 - Frei wählbarer Text, der im Alarmfenster erscheint.

Anwendungsbeispiel: Der Benutzeralarm UA3 soll beim Schließen des Eingangs INP5 generiert werden und die Meldung 'Türen offen' anzeigen.

In diesem Fall den Abschnitt 3 des Menüs (für den Alarm UA3) einstellen:

P32.3.01 = INPx P32.3.02 = 5 P32.3.03 = 'Türen offen'

	ALARMTAB	ELLE												
	CODE	DESCRIPTION					DEFAU	ILT ALAR	M PROPE	RTIES				
			iert		AI.			e		ßun		rdrü.	ш	LCD
			Aktiv	Selb- sthal	Glob.	Mect Stör.	Elekt Stör.	Siren	Moto	Kühlı	Mot. gest.	Unter	Mod	Kein
	A01	Warnung Motortemperatur (Analogsensor)			•			٠			•		٠	
	A02	Hohe Motortemperatur (Analogsensor)		٠	•	•		•	•		٠		•	
	A03	Ana oger Temperatursensor schadhaft		•	•	•		•			•		•	
	A04	Hohe Motortemperatur (Digitalsensor)	•	•	•	•		•	•		•		•	
	A05	Niedrige Motortemperatur (Analogsensor)			•			•					٠	
4 15	A06	Warnung Öldruck (Analogsensor)			•			•			•		٠	
D 0	A07	Niedriger Öldruck (Analog sensor)		•	٠	•		•	•		•		•	
1336	A08	Analoger Drucksensor schadhaft		•	٠	•		٠					٠	
	A09	Niedriger Öldruck (Digitalsensor)	•	•	•	•		•	•		•		٠	
	A10	Digitaler Drucksensor schadhaft	•	•	•	•		•					٠	
	A11	Warnung Kraftstoffstand (Analogsensor)			•			•					•	
	A12	Niedriger Kraftstoffstand (Analogsensor)			•			•					•	
	A13	Analoger Kraftstoffstandsensor schadhaft		•	•	•		•					•	
	A14	Niedriger Kraftstoffstand (Digitalsensor)	•		•			•					•	
	A15	Hohe Batteriespannung	•	•	•	•		•					•	
	A16	Niedrige Batteriespanung	•	•	•	•		•					•	
	A17	Batterie ineffizient	•		•			•					•	
	Δ18	Störung Lichtmaschine	•		•									
	Δ10	Störung Einfungsminis	•		-				-					
	Δ20	Niedrine Motordrehzahl "W / Dickup"			-									
	A01	Hoba Matardrahzahl "W / Lickup"			-									
	M21	tune wutululeilzaili w / Fickup Start fahlneschlagen	-		•			-			-		-	
	HZZ	olalı itiliyestilildyeli Nototopp	•	•	•	•		•	•				•	
	HZ3	NUISIUPP	•		•	-		•					•	
	A24	Unerwarteter Stopp	•		•	•		•	•				•	
	A25	Stopp tenigeschlagen	•	•	•	•		•	•				•	
	A26	Niedrige Generatorfrequenz	•	•	•	•	•	•	•	•			•	
	A27	Hohe Generatorfrequenz	•	•	•	•	•	•	•				•	
	A28	Niedrige Generatorspannung	•	•	•		•	•	•	•			•	
	A29	Hohe Generatorspannung	•	•	•		•	•	•	٠			٠	
	A30	Asymmetrie Generatorspannungen		•	•		•	•	•	•			•	
	A31	Max. Generatorstrom	•	•	•		•	•	•	٠			•	
	A32	Kurzschluss Generator	•	•	•		•	•	•	•			•	
	A33	Überlast Generator	•	•	•		•	•	•	•			•	
	A34	Auslösung externer Schutz Generator	•	•	•		•	•	•	٠			٠	
	A35	Schwellenwert kW Generator überschritten	•	•	•		•	•	•	•			•	
	A36	Erdfehler Generator		•	•		•	•	•	•			•	
	A37	Falsche Phasenfolge Generator		•	٠		•	•	•	٠				
	A38	Falsche Phasenfolge Netz	•				•							
	A39	Falsche Einstellung Systemfrequenz	٠				•							
	A40	Störung Generatorschütz	٠	•	•		•	•					٠	
	A41	Störung Netzschütz	•	•	•		•	•					•	
	A42	Wartungsanforderung 1	•	•	•			•					•	
	A43	Wartungsanforderung 2	•	•	•			•					•	
	A44	Wartungsanforderung 3	•	-	•			•					•	
	A45	Systemfehler	•		-									
	A46	Tank zu leer	-			•		•						
	A47	Tank zu voll			•	+ -								
	A48	Mietstunden aboelaufen								•				
	A49	Niedriger Kühlmittelstand	•		•	•		•		•			•	
	Δ50	Manueller Schalter neschlossen	-			+ -				-				
	Δ51	Manueller Schalter offen			-	-								
	Δ52	Alarm von Batterieladenerät			-	-			-					
	A52	Alarm rota Lauchta von CAN-Rus			-	-	-						-	
	A00 051	Alarm ralha Lauchta von CAN-Rus	•		•			-					-	
	A54 055	Fahar γοη CΔN_Rue	-		-			-					-	
	AUU		•		-			-					-	
	A00	Mansionuitustalli	•		•		-	-					•	
	ACO	Nonngurationsanderung ment mognetit	•	•	•	-	•	•					•	
	ADO	vvassei illi Krallstoll	•	•	•	•		•	•				•	
	A59	Storung kraftstoff-Fullpumpe	•		•	•		•					•	
	A60	Mutual Standby Verbindungstenier	•											
	A61	Stromasymmetrie	•		•		•	•		•			•	
	UA1	UA1												
	UA2	UA2												
	UA3	UA3												
	UA4	UA4												
	UA5	UA5												
	UA6	UA6												
	UA7	UA7												
	UA8	UA8												

# ALARME

- Beim Auftreten eines Alarms zeigt das Display ein Alarmsymbol, einen Identifizierungscode und die Beschreibung des Alarms in der gewählten Sprache an.



# 1336 D 04 15

- Werden Navigationstasten der Seiten gedrückt, wird das Popup-Fenster mit den Alarmangaben vorübergehend ausgeblendet und dann nach einigen Sekunden wieder eingeblendet.

- Solange ein Alarm aktiv ist, blinkt die rote LED in der Nähe des Alarmsymbols auf der Fronttafel.
- Wenn aktiviert, werden die lokalen akustischen Alarme und die Remote-Alarme eingeschaltet.
   Die Alarme können auf eine der folgenden Arten guittiert werden:
- Die Alarme können auf eine der folgenden Arten quittiert werden:
- durch Drücken der Taste 🗸
- durch Drücken der OFF-Taste
- Durch den Übergang in den OFF-Betriebsmodus kann verhindert werden, dass infolge des Alarm-Resets ungewünschte Anlassvorgänge des Motors stattfinden.
- Lässt sich der Alarm nicht quittieren, so bedeutet das, dass die Ursache, die ihn ausgelöst hat, weiter besteht.
- Das Verhalten der RGK800 nach dem Auftreten eines oder mehrerer Alarme ist von der Einstellung der Eigenschaften der aktiven Alarme abhängig.

#### EIGENSCHAFTEN DER ALARME

- Jedem Alarm, einschließlich der Benutzeralarme (User Alarms, UAx), können verschiedene Eigenschaften zugewiesen werden:
- Alarm aktiviert Allgemeine Aktivierung des Alarms. Ist der Alarm nicht aktiviert, ist es, als gäbe es ihn nicht.
- Selbsthaltender Alarm Der Alarm bleibt auch gespeichert, wenn die Ursache, die ihn ausgelöst hat, behoben wurde.
- Globaler Alarm Aktiviert den dieser Funktion zugewiesenen Ausgang.
- Mechanische Störung Aktiviert den dieser Funktion zugewiesenen Ausgang.
- Elektrische Störung Aktiviert den dieser Funktion zugewiesenen Ausgang.
- Sirene Aktiviert den dieser Funktion zugewiesenen Ausgang gemäß den Vorgaben, die im Menü Akustische Alarme festgelegt sind.
- Motorstopp Stoppt den Motor.
- Motorkühlung Stoppt den Motor mit Kühlzyklus gemäß den programmierten Vorgaben (Dauer, Bedingungen).
- Aktiv bei gestartetem Motor Der Alarm wird nur dann generiert, wenn der Motor läuft und die Zeit für Alarmeinschaltung verstrichen ist.
- Unterdrückung Der Alarm kann durch die Aktivierung eines mit der Funktion Alarmunterdrückung programmierbaren Eingangs vorübergehend deaktiviert werden.
- Modem Es wird eine Modemverbindung gemäß den Vorgaben der entsprechenden, eingestellten Setup-Daten hergestellt.
- Kein LCD Der Alarm wird normal gesteuert, aber nicht auf dem Display angezeigt.

BESCHREIBUNG DER ALARME

DECONINCE		
COD	BESCHREIBUNG	ALARMERLÄUTERUNG
A01	Warnung Motortemperatur (Analogsensor)	Motortemperatur höher als der mit P09.06 eingestellte Schwellenwert für Warnung.
A02	Hohe Motortemperatur (Analogsensor)	Motortemperatur höher als der mit P09.07 eingestellte Schwellenwert für Alarm.
A03	Analoger Temperatursensor schadhaft	Der Widerstands-Temperatursensor weist einen offenen Stromkreis auf (nicht angeschlossen).
		Kommt die Messung von CAN, wird der Alarm von einer entsprechenden Diagnosemeldung generiert.
A04	Hohe Motortemperatur (Digitalsensor)	Ubertemperatur des Motors, durch die Aktivierung des mit der entsprechenden Funktion programmierten, digitalen Eingangs gemeldet.
A05	Niedrige Motortemperatur (Analogsensor)	Motortemperatur niedriger als der mit P09.08 eingestellte Schwellenwert für Alarm.
A06	Warnung Öldruck (Analogsensor)	Motoröldruck niedriger als der mit P08.06 eingestellte Schwellenwert für Warnung.
A07	Niedriger Öldruck (Analogsensor)	Motoröldruck niedriger als der mit P08.07 eingestellte Schwellenwert für Alarm.
A08	Analoger Drucksensor schadhaft	Der Widerstands-Drucksensor weist einen offenen Stromkreis auf (nicht angeschlossen). Kommt die Messung von CAN, wird der Alarm von einer entsprechenden Diagnosemeldung generiert.
A09	Niedriger Öldruck (Digitalsensor)	Niedriger Öldruck, durch die Aktivierung des mit der entsprechenden Funktion programmierten, digitalen Eingangs gemeldet.
A10	Digitaler Drucksensor schadhaft	Bei seit mehr als einer Minute gestopptem Motor ist der Ölsensor nicht geschlossen, um zu niedrigen Druck zu melden. Es ist daher von einer Unterbrechung der Verbindung auszugehen.
A11	Warnung Kraftstoffstand (Analogsensor)	Kraftstoffstand niedriger als der mit P10.07 eingestellte Schwellenwert für Warnung.
A12	Niedriger Kraftstoffstand (Analogsensor)	Kraftstoffstand niedriger als der mit P10.08 eingestellte Schwellenwert für Alarm.
A13	Analoger Kraftstoffstandsensor schadhaft	Der Widerstands-Kraftstoffstandsensor weist einen offenen Stromkreis auf (nicht angeschlossen).
A14	Niedriger Kraftstoffstand (Digitalsensor)	Niedriger Kraftstoffstand, durch die Aktivierung des mit der entsprechenden Funktion programmierten, digitalen Eingangs gemeldet.
A15	Hohe Batteriespannung	Batteriespannung höher als der mit P05.02 eingestellte Schwellenwert für eine längere Zeit als P05.04.
A16	Niedrige Batteriespannung	Batteriespannung niedriger als der mit P05.03 eingestellte Schwellenwert für eine längere Zeit als P05.04.
A17	Batterie ineffizient	Startversuche erschöpft mit Abfall der Batteriespannung unter den min. Schwellenwert für Versorgung.
A18	Störung Lichtmaschine	Dieser Alarm tritt auf, wenn festgestellt wird, dass der Motor läuft (vorhandene Spannung und/oder Frequenz des Generators oder 'W / Pickup'), das Lichtmaschinensignal (D+) aber länger als 4 Sekunden unter dem Spannungsschwellenwert für Motor gestartet P11.01 bleibt.
A19	Störung "W / Pickup" Signal	Bei aktivierter Drehzahlmessung tritt dieser Alarm auf, wenn festgestellt wird, dass der Motor läuft (vorhandenes Lichtmaschinensignal oder Spannung und/oder Frequenz des Generators), das 'W / Pickup' Drehzahlsignal aber nicht innerhalb von 5 Sekunden erfasst wird. Kommt die Messung von CAN, wird der Alarm von einer entsprechenden Diagnosemeldung generiert.
A20	Niedrige Motordrehzahl "W / Pickup"	Dieser Alarm tritt auf, wenn festgestellt wird, dass der Motor läuft (vorhandenes Lichtmaschinensignal oder Spannung und/oder Frequenz des Generators), das 'W / Pickup' Drehzahlsignal aber für die in P07.06 eingestellte Zeit unter dem Schwellenwert von P07.05 bleibt.
A21	Hohe Motordrehzahl "W / Pickup"	Dieser Alarm tritt auf, wenn das 'W / Pickup' Drehzahlsignal für die in P07.04 eingestellte Zeit über dem Schwellenwert von P07.03 bleibt.
A22	Start fehlgeschlagen	Dieser Alarm tritt auf, wenn der Motor nach der Anzahl der eingestellten Startversuche nicht gestartet werden konnte.
A23	Notstopp	Dieser Alarm wird generiert, wenn die Versorgung der Klemme +COM1 (bei aktiviertem P23.03) unterbrochen wird oder ein mit der Funktion 'Notstopp' programmierter, digitaler Eingang öffnet.
A24	Unerwarteter Stopp	Dieser Alarm tritt auf, wenn der Motor nach der Zeit für Alarmeinschaltung selbstständig stoppt, ohne dass das System ihn absichtlich abgeschaltet hat.
A25	Stopp fehlgeschlagen	Dieser Alarm wird generiert, wenn der Motor 65 Sekunden nach Beginn der Stoppphase noch nicht stillsteht.
A26	Niedrige Generatorfrequenz	Dieser Alarm wird generiert, wenn die Generatorfrequenz bei laufendem Motor für die mit P14.12 eingestellte Zeit niedriger als P14.11 ist.
A27	Hohe Generatorfrequenz	Dieser Alarm wird generiert, wenn die Generatorfrequenz für die mit P14.10 eingestellte Zeit höher als P14.09 ist.
A28	Niedrige Generatorspannung	Dieser Alarm wird generiert, wenn die Generatorspannung bei laufendem Motor für die mit P14.14 eingestellte Zeit niedriger als P14.01 ist.
A29	Hohe Generatorspannung	Dieser Alarm wird generiert, wenn die Generatorspannung für die mit P14.15 eingestellte Zeit höher als P14.03 ist.
A30	Asymmetrie Generatorspannungen	Dieser Alarm wird generiert, wenn die Asymmetrie zwischen den Spannungen des Generators für die mit P14.08 eingestellte Zeit höher als P14.07 ist.



CUD		ALARMERI ÄLITERLING
00D	May Caparataratram	ALARIVIERLAU I ERUNU Der Conereterstrem übergebreitet den mit D1E 01 eingestellten prozentuelen Cebuellenuert für die mit D1E 00 eingestellte Verzögerungszeit
A3 I		Tritt dieser Alarm auf, muss die mit P15.05 eingestellte Rückstellzeit abgewartet werden, bevor er quittiert werden kann.
A32	Kurzschluss Generator	Der Generatorstrom überschreitet den mit P15.03 eingestellten, prozentualen Schwellenwert für die mit P15.04 eingestellte Verzögerungszeit.
A33	Überlast Generator	Auslösung des elektronischen Thermoschutzes, berechnet anhand des prozentualen Stroms und der ausgewählten Schutzkennlinie. Tritt dieserAlarm auf, muss die mit P15.07 eingestellte Rückstellzeit abgewartet werden, bevor er quittiert werden kann.
A34	Auslösung externer Schutz Generator	Wenn programmiert, tritt dieser Alarm beim Schließen des Kontakts am digitalen Eingang des Thermoschutzes des Generators auf, wenn der Generatorsatz in Betrieb ist.
A35	Schwellenwert kW Generator überschritten	Die Wirkleistung des Generators überschreitet den mit P22.18 eingestellten, prozentualen Schwellenwert für die mit P22.19 eingestellte Verzögerungszeit.
A36	Erdfehler Generator	Der Erdschlussstrom des Generators überschreitet den mit P15.08 als Absolutwert eingestellten Schwellenwert für die mit P15.09 eingestellte Verzögerungszeit.
A37	Falsche Phasenfolge Generator	Die Phasenfolge des Generators entspricht nicht der programmierten Phasenfolge.
A38	Falsche Phasenfolge Netz	Die Phasenfolge des Netzes entspricht nicht der programmierten Phasenfolge.
A39	Falsche Einstellung Systemfrequenz	Dieser Alarm wird generiert, wenn die Frequenz des Systems nicht der eingestellten Nennfrequenz entspricht.
A40	Störung Generatorschütz	Dieser Alarm wird generiert, wenn nach der eingestellten Zeit eine Nichtübereinstimmung zwischen dem Zustand des Steuerausgangs und dem Feedback-Eingang des Schützes / Schalters des Generators festgestellt wird.
A41	Störung Netzschütz	Dieser Alarm wird generiert, wenn nach der eingestellten Zeit eine Nichtübereinstimmung zwischen dem Zustand des Steuerausgangs und dem Feedback-Eingang des Schützes / Schalters des Netzes festgestellt wird.
A42	Wartungsanforderung 1	Dieser Alarm wird generiert, wenn die Wartungsstunden des entsprechenden Intervalls Null erreichen. Siehe Menü M17.
A43	Wartungsanforderung 2	Das Befehlsmenü verwenden, um die Betriebsstunden zurückzusetzen und den Alarm zu quittieren.
A44	Wartungsanforderung 3	
A45	Systemfehler	Es ist ein Fehler in der RGK800 aufgetreten. Für mögliche Abhilfen wird auf das Kapitel Systemfehler verwiesen.
A46	Tank zu leer	Der entsprechende programmierbare Eingang meldet einen zu leeren Tank (Default aktiv offen). Die Füllpumpe wird gestoppt.
A47	Tank zu voll	Der entsprechende programmierbare Eingang meldet einen zu vollen Tank (Default aktiv geschlossen). Die Füllpumpe wird gestoppt.
A48	Mietstunden abgelaufen	Dieser Alarm wird generiert, wenn die Mietstunden Null erreichen. Das Befehlsmenü verwenden, um die Mietstunden zurückzusetzen und den Alarm zu quittieren.
A49	Niedriger Kühlmittelstand	Dieser Alarm wird generiert, wenn der Kühlmittelstand unter dem Mindeststand liegt. Er wird von einem digitalen Eingang oder durch eine CAN Diagnosemeldung aktiviert.
A50	Manueller Schalter geschlossen	Dieser Alarm wird im MAN-Modus und in der Startphase generiert, wenn der deaktivierte Zustand des mit der Funktion Alarm Schalterzustand programmierten Eingangs festgestellt wird.
A51	Manueller Schalter offen	Dieser Alarm wird im AUT-Modus und während der Startphase bei laufendem Motor generiert, wenn der aktivierte Zustand des mit der Funktion Alarm Schalterzustand programmierten Eingangs festgestellt wird.
A52	Alarm von Batterieladegerät	Dieser Alarm wird von dem mit der Funktion Alarm Batterieladegerät programmierten Eingang, der an ein externes Batterieladegerät angeschlosser ist, generiert, wenn die Netzspannung innerhalb der Grenzwerte liegt.
A53	Alarm rote Leuchte von CAN-Bus	Auf CAN-Bus von der Motor-ECU generierter, globaler Alarm bei kritischen Störungen.
A54	Alarm gelbe Leuchte von CAN-Bus	Auf CAN-Bus von der Motor-ECU generierter, globaler Alarm bei Warnungen oder geringfügigen Störungen.
A55	Fehler von CAN-Bus	Kommunikationsproblem auf CAN-Bus. Die Anschlusspläne und den Zustand der Verbindungskabel überprüfen.
A56	Kraftstoffdiebstahl	Der Füllstand im Tank ist mit einer zu hohen Durchschnittsgeschwindigkeit im Vergleich zum max. Verbrauch des Motors gesunken. Der Alarm kann auch durch die Aktivierung eines mit der Funktion Kraftstoffdiebstahl programmierten, digitalen Eingangs generiert werden.
A57	Konfigurationsänderung nicht möglich	Es wurde die Position der digitalen Eingänge für die Wahl der 4 möglichen Konfigurationen geändert, aber es bestehen nicht die Bedingungen, um die Änderung vorzunehmen (Beispiel: Motor läuft oder anderer Betriebsmodus als OFF).
A58	Wasser im Kraftstoff	Dieser Alarm wird generiert, wenn der Kontakt das Vorhandensein von Wasser im Kraftstoff meldet. Er wird von einem digitalen Eingang oder durch eine CAN Diagnosemeldung aktiviert.
A59	Störung Kraftstoff-Füllpumpe	Dieser Alarm wird generiert, wenn der Kraftstoffstand im Tank des Generators in einer Zeit von 5 Minuten nicht mindestens um 1% steigt. Ab der SW-Revision 01 verfügbar.
A60	Mutual Standby Verbindungsfehler	Dieser Alarm wird generiert, wenn zwischen den beiden Geräten, die in Mutual Standby miteinander verbunden sind, keine Kommunikation besteht Ab der SW-Revision 03 verfügbar.
A61	Stromasymmetrie	Dieser Alarm wird generiert, wenn die Stromasymmetrie den im Parameter P15.10 eingestellten Grenzwert für die Zeit P15.11 überschreitet.
UA1	Benutzeralarm	Der Benutzeralarm wird durch die Aktivierung der Variablen oder des Eingangs generiert, der über das Menü M32 zugeordnet wurde.
UA8		

# TABELLE MIT DEN FUNKTIONEN DER EINGÄNGE

- Die folgende Tabelle enthält alle Funktionen, die den programmierbaren digitalen Eingängen INPn zugeordnet werden können.
  Jeder Eingang kann mit umgekehrter Funktion (NA NC), einschaltverzögert oder ausschaltverzögert mit unabhängig einstellbaren Zeiten eingestellt werden.
  Einige Funktionen benötigen einen weiteren numerischen Parameter, der mit dem vom Parameter P18.n.02 festgelegten Index (x) definiert ist.
  Für nähere Details wird auf das Menü M18 Programmierbare Eingänge verwiesen.

FUNKTION	BESCHREIBUNG
Deaktiviert	Deaktivierter Eingang.
Konfigurierbar	Freie Konfiguration durch den Benutzer. Zum Beispiel zu verwenden, wenn der Eingang in einer SPS-Logik verwendet wird.
Öldruck	Digitalsensor für niedrigen Motoröldruck.
Motortemperatur	Digitalsensor für max. Motortemperatur.
Kraftstoffstand	Digitalsensor für niedrigen Kraftstoffstand.
Notstopp	Generiert den Alarm A23, wenn offen. Nicht nötig, wenn die gemeinsame Klemme +COM1 mit integriertem Eingang verwendet wird.
Remote-Stopp	Führt im AUT-Modus den Motorstopp auf Entfernung aus.
Remote-Start off load	Führt im AUT-Modus den Motorstart auf Entfernung aus, ohne die Last auf den Generator umzuschalten. Das Signal muss aufrechterhalten werden, solange der Motor laufen soll. Wird das Signal zurückgenommen, beginnt der Motor den Stoppzyklus.
Remote-Start on load	Führt im AUT-Modus den Motorstart auf Entfernung aus, wobei die Last auf den Generator umgeschaltet wird. Das Signal muss aufrechterhalten werden, solange der Motor laufen soll. Wird das Signal zurückgenommen, beginnt der Motor den Stoppzyklus.
Startvorgang ohne Stopp	Führt den Motorstart auf Entfernung aus, ohne den Motor im Alarmfall zu stoppen. Das Signal muss aufrechterhalten werden, solange der Motor laufen soll. Wird das Signal zurückgenommen, beginnt der Motor den Stoppzyklus.
Automatischer Test	Startet den periodischen Test, der von einem externen Timer gesteuert wird.
Generatorschutz	Signal für Generatorschutzauslösung, das von einem externen Gerät kommt.
Sperre Fernsteuerung	Sperrt die Befehls-und Schreibvorgänge über seriellen Anschluss. Das Ablesen der Daten ist immer möglich.
Sperre Setup	Sperrt den Zugang zum Programmiermenü.
Externe MAINS Steuerung	Signal für Netzspannungsüberwachung, das von einem externen Gerät kommt. Die Aktivierung gibt an, dass die Spannung innerhalb der Grenzwerte liegt. Nicht verfügbar für RGK800SA.
Externe GEN Steuerung	Signal für Generatorspannungsüberwachung, das von einem externen Gerät kommt. Die Aktivierung gibt an, dass die Spannung innerhalb der Grenzwerte liegt.
Aktivierung Lastumschaltung auf Netz	Freigabe für die Lastumschaltung auf das Netz. Nicht verfügbar für RGK800SA.
Aktivierung Lastumschaltung auf Generator	Freigabe für die Lastumschaltung auf den Generator.
Fernschaltung	Führt im AUT-Modus bei durch Fernstart gestartetem Motor die Umschaltung vom Netz auf den Generator aus, wenn aktiviert. Nicht verfügbar für RGK800SA.
Sperre automatische Umschaltung auf Netz	Sperrt die erneute automatische Umschaltung auf das Netz, sobald dessen Werte wieder innerhalb der Grenzwerte liegen. Nicht verfügbar für RGK800SA.
Feedback NETZ-Schütz	Hilfskontakt des Netz-Schaltgeräts, der verwendet wird, um die RGK über den tatsächlichen Zustand zu informieren (Feedback). Bei Nichtübereinstimmung von Steuerausgang und Zustand wird der Alarm A41 generiert. Nicht verfügbar für RGK800SA.
Feedback GEN-Schütz	Wir vorheriger Punkt, aber auf das Schaltgerät des Generators bezogen. Bei Nichtübereinstimmung von Steuerausgang und Zustand wird der Alarm A40 generiert.
Tank leer	Der Tank ist zu leer. Bei offenem Kontakt wird der Alarm A46 generiert. Die Füllpumpe wird gestoppt. Kann unabhängig von Start-Stopp arbeiten.
Start Nachfüllen	Sensor für niedrigen Tankfüllstand. Bei offenem Kontakt wird die Füllpumpe gestartet.
Stopp Nachfüllen	Der Tank ist voll. Bei geschlossenem Kontakt wird die Füllpumpe gestoppt.
Tank zu voll	Der Tank ist zu voll. Bei geschlossenem Kontakt wird der Alarm A47 generiert. Die Füllpumpe wird gestoppt. Kann unabhängig von Start-Stopp arbeiten.
Sperre Tastenfeld	Sperrt das Tastenfeld auf der Vorderseite, mit Ausnahme der Navigationstasten für die Seiten.
Sperre Generator und Tastenfeld	Sperrt den Generator und das Tastenfeld.
Kühlmittelstand	Bei aktiviertem Eingang wird der Alarm A49 Niedriger Kühlmittelstand generiert.
Sirene OFF	Deaktiviert die Sirene.
Alarm Schalterzustand	Im manuellen Modus und bei Eingang auf ON wird der Start gesperrt, was den Alarm A50 Schalter geschlossen auslöst. Im manuellen Modus wird diese Funktion verwendet, wenn nicht das Generatorschütz, sondern ein manuell betätigter Schalter benutzt wird. Diese Funktion ist nötig, um den Generator zu starten, wenn man sicher ist, dass die Last getrennt ist. Im AUT-Modus und bei Eingang auf OFF wird der Start gesperrt, was den Alarm A51 Schalter offen auslöst. Diese Funktion ist nötig, um zu vermeiden, dass der Generator gestartet wird und leer läuft und dadurch unnötig Kraftstoff verbraucht wird.
Alarm Batterieladegerät Alarmunterdrückung	Bei aktiviertem Eingang wird der Alarm A52 Störung externes Batterieladegerät generiert. Der Alarm wird nur generiert, wenn Netzspannung vorhanden ist. Erlaubt, wenn aktiviert, die Alarme mit der aktivierten Eigenschaft Alarmunterdrückung zu deaktivieren.
Alarmquittierung	Quittierung der selbsthaltenden Alarme, deren auslösende Ursache nicht mehr vorliegt.
Befehlsmenü C(x)	Führt den Befehl des Befehlsmenüs aus, der durch den Parameter Index (x) definiert ist.
Simulation OFF-Taste	Das Schließen des Eingangs entspricht dem Drücken der Taste.
Simulation MAN-Taste	Das Schließen des Eingangs entspricht dem Drücken der Taste.
Simulation AUTO-Taste	Das Schließen des Eingangs entspricht dem Drücken der Taste.
Simulation TEST-Taste	Das Schließen des Eingangs entspricht dem Drücken der Taste.
Simulation START-Taste	Das Schließen des Eingangs entspricht dem Drücken der Taste.
Simulation STOP-Taste	Das Schließen des Eingangs entspricht dem Drücken der Taste.
Simulation MAINS-Taste	Das Schließen des Eingangs entspricht dem Drücken der Taste.
Simulation GEN-Taste	Das Schließen des Eingangs entspricht dem Drücken der Taste.
Kraftstoffdiebstahl	Generiert, wenn aktiviert, den Alarm Kraftstoffdiebstahl, alternativ zur Erkennung eines Kraftstoffdiebstahls durch den analogen Kraftstoffstandsensor.
Sperrung automatischer Test	Verhindert die Durchführung des automatischen Tests.
LED-Test	Schaltet alle LED auf der Fronttafel ein (Lampentest).
Wahl der Konfiguration (x)	Wählt eine der vier möglichen Konfigurationen aus. Die Zuordnung im Binärcode ist durch den Parameter Index (x) definiert.
Wasser im Kraftstoff	Siehe Kapitel Mehrfachkonfigurationen. Generiert den Alarm A58 Wasser im Kraftstoff.

# TABELLE MIT DEN FUNKTIONEN DER AUSGÄNGE

FUNKTION

Deaktiviert

Konfigurierbar

BESCHREIBUNG

Deaktivierter Ausgang.

- Die folgende Tabelle enthält alle Funktionen, die den programmierbaren digitalen Ausgängen OUTn zugeordnet werden können.
   Jeder Ausgang kann mit normaler oder umgekehrter Funktion (NOR oder REV) eingestellt werden.
   Einige Funktionen benötigen einen weiteren numerischen Parameter, der mit dem vom Parameter P19.n.02 festgelegten Index (x) definiert ist.
   Für nähere Details wird auf das Menü M19 Programmierbare Ausgänge verwiesen.

Schließen Netzschütz/-schalter	Schließbefehl für Netzschütz / Netzschalter. Nicht verfügbar für RGK800SA.
Schließen Generatorschütz/-schalter	Schließbefehl für Generatorschütz / Generatorschalter.
Öffnen Netzschalter	Öffnungsbefehl für Netzschalter. Nicht verfügbar für RGK800SA.
Öffnen Generatorschalter	Öffnungsbefehl für Generatorschalter.
Öffnen Netz / Generator	Öffnen beider Schalter / Neutralstellung des Umschalters mit Motorantrieb.
Startermotor	Speist den Startermotor.
Kraftstoff-MV	Erregt das Kraftstoff-Magnetventil.
Versorgung ECU	Speist die Motor-ECU.
Globaler Alarm	Ausgang, der aktiviert wird, wenn ein beliebiger Alarm mit aktivierter Eigenschaft Globaler Alarm vorliegt.
Sirene	Speist die Sirene für akustischen Alarm.
Verzögerung	Befehl zur Drehzahlreduzierung in der Startphase. Wird für die eingestellte max. Dauer erregt, sobald der Motor läuft.
Beschleunigung	Der vorherigen Funktion entgegengesetzte Funktion.
Stoppmagnet	Ausgang, der erregt wird, um den Motor anzuhalten.
Glühkerzen	Aktivierung der Glühkerzen zum Vorglühen vor dem Start.
Gasventil	Gas-Magnetventil. Verzögertes Öffnen in Bezug auf die Aktivierung des Startermotors und verzögertes Schließen in Bezug auf den Stoppbefehl.
Luftklappe	Drosselventil für Ansaugung beim Start von Benzinmotoren (Choke).
Ventil Anlasseinspritzung	Benzineinspritzung zum Start von Gasmotoren. Das Relais für die Funktion Anlasseinspritzung wird in dem Moment aktiviert, in dem das Gas-Magnetventil erregt wird, nur beim ersten Startversuch.
Ersatzlast Step (x)	Steuert die Schütze für die Einschaltung der Ersatzlast (x=14).
Lastabwurf Step (x)	Steuert die Schütze für die Abschaltung nicht prioritärer Lasten (x=14).
Druckluft	Start des Motors mit Druckluft, alternativ / abwechselnd zum Startermotor. Siehe Parameter P11.26.
Betriebsmodus	Ausgang, der erregt wird, wenn sich die RGK800 in einem der mit dem Parameter P23.13 eingestellten Modi befindet.
Zustand Netzspannung	Wird erregt, wenn die Netzspannung wieder innerhalb der eingestellten Grenzwerte liegt. Nicht verfügbar für RGK800SA.
Zustand Generatorspannung	Wird erregt, wenn die Generatorspannung wieder innerhalb der eingestellten Grenzwerte liegt.
Motor läuft	Wird erregt, wenn der Motor läuft.
OFF-Modus	Wird erregt, wenn sich die RGK800 im OFF-Modus befindet.
MAN-Modus	Wird erregt, wenn sich die RGK800 im MAN-Modus befindet.
AUT-Modus	Wird erregt, wenn sich die RGK800 im AUT-Modus befindet.
TEST-Modus	Wird erregt, wenn sich die RGK800 im TEST-Modus befindet.
Kühlung im Gange	Wird erregt, wenn der Kühlzyklus ausgeführt wird.
Generator bereit	Gibt an, dass sich die RGK800 im Automatikmodus befindet und kein Alarm aktiv ist.
Vorwärmventil	Steuert das Ventil für Kraftstoffvorwärmung. Siehe Beschreibung der Parameter P11.06 und P11.07.
Heizung	Steuert den Steuerausgang der Heizung anhand der Motortemperatur und der Parameter P09.10 und P09.11.
Kraftstoff-Füllpumpe	Steuert die Kraftstoff-Füllpumpe. Kann von den Start- und Stopp-Eingängen oder von dem vom Analogsensor gemessenen Füllstand gesteuert werden. Siehe Parameter P10.09 und P10.10.
Alarmaufschaltung/Zustände	Impulsausgang für die Kommunikation mit der Einheit RGKRR im digitalen E/A-Modus.
Schwellengrenzwerte LIM (x)	Ausgang, der vom Zustand des Schwellengrenzwerts LIM(x) (x=116) gesteuert wird, vom Parameter Index definiert.
Impulse PUL (x)	Ausgang, der vom Zustand der Variable Energieimpulse PUL(x) (x=16) gesteuert wird.
Flag PLC(x)	Ausgang, der von Flag PLCx (x=132) gesteuert wird.
Remote-Variable REM(x)	Ausgang, der von Remote-Variable REMx (x=116) gesteuert wird.
Alarme A01-Axx	Ausgang, der erregt wird, wenn der Alarm Axx aktiv ist (xx=1Alarmnummer).
Alarme UA1UAx	Ausgang, der erregt wird, wenn der Alarm UAx aktiv ist (x=18).

Freie Konfiguration durch den Benutzer. Zum Beispiel zu verwenden, wenn der Ausgang in einer SPS-Logik verwendet wird.

33

# BEFEHLSMENÜ

Das Befehlsmenü erlaubt die Ausführung gelegentlicher Vorgänge, wie die Rücksetzung von Messungen, Zählern, Alarmen, etc.

Wurde das Passwort für die erweiterte Ebene eingegeben, ist es über das Befehlsmenü auch möglich, automatische Vorgänge auszuführen, die für die Konfiguration des Geräts nützlich sind. \_ Die folgende Tabelle enthält die im Befehlsmenü zur Verfügung stehenden Funktionen, die ie nach der erforderlichen Zugangsebene unterteilt sind

	COD.	BEFEHL	ZUGANGS- EBENE	BESCHREIBUNG
	C01	Reset Wartungsintervall 1	Benutzer	Quittiert den Wartungsalarm MNT1 und setzt den Zähler der Wartung auf die eingestellten Stunden.
	C02	Reset Wartungsintervall 2	Benutzer	Wie oben, bezogen auf MNT2.
	C03	Reset Wartungsintervall 3	Benutzer	Wie oben, bezogen auf MNT3.
12	C04	Reset partieller Stundenzähler Motor	Benutzer	Setzt den partiellen Stundenzähler des Motors zurück.
D 04	C05	Reset partieller Energiezähler Netz	Benutzer	Setzt den partiellen Energiezähler des Netzes zurück.
336	C06	Reset partieller Energiezähler Generator	Benutzer	Setzt den partiellen Energiezähler des Generators zurück.
	C07	Reset allgemeine Zähler CNTx	Benutzer	Setzt die allgemeinen Zähler CNTx zurück.
	C08	Reset Zustand Grenzwerte LIMx	Benutzer	Setzt den Zustand der selbsthaltenden Grenzwerte LIMx zurück.
	C09	Reset Tiefst-/Höchstwerte der Messungen	Benutzer	Setzt die gespeicherten Tiefst- und Höchstwerte der Messungen zurück.
	C10	Reset Gesamtstundenzähler Motor	Erweitert	Setzt den Gesamtstundenzähler des Motors zurück.
	C11	Einstellung Stundenzähler Motor	Erweitert	Erlaubt, den Gesamtstundenzähler des Motors auf einen gewünschten Wert einzustellen.
	C12	Reset Zähler Startversuche	Erweitert	Setzt den Zähler der Startversuche und den Prozentwert der erfolgreichen Startvorgänge zurück.
	C13	Reset Zähler Schließvorgänge	Erweitert	Setzt den Zähler der Lastumschaltungen zurück.
	C14	Reset Energiegesamtzähler Netz	Erweitert	Setzt den Gesamtzähler der Energie des Netzes zurück (nur für RGK800).
	C15	Reset Energiegesamtzähler Generator	Erweitert	Setzt den Gesamtzähler der Energie des Generators zurück.
	C16	Mietstunden laden	Erweitert	Lädt den Timer der Mietstunden mit dem eingestellten Wert.
	C17	Reset Ereignisliste	Erweitert	Setzt die Liste der Ereignishistorie zurück.
	C18	Wiederherstellung Default-Parameter	Erweitert	Setzt alle Parameter des Setup-Menüs auf die werkseitigen Defaultwerte zurück.
	C19	Speicherung Parameter im Backup-Speicher	Erweitert	Erstellt für eine spätere Wiederherstellung eine Kopie der aktuell eingestellten Parameter im Backup-Speicher.
	C20	Laden Parameter aus Backup-Speicher	Erweitert	Überträgt die im Backup-Speicher gespeicherten Parameter in den Speicher der aktiven Einstellungen.
	C21	Entlüftung Magnetventil	Erweitert	Erregt den Ausgang des Kraftstoff-Magnetventils ohne den Motor zu starten. Der Ausgang bleibt max. 5 Minuten oder bis zum Drücken der OFF-Taste aktiv.
	C22	Erzwingen E/A	Erweitert	Aktiviert den Test-Modus, der erlaubt, jeden beliebigen Ausgang manuell zu erregen. Achtung! In diesem Modus ist allein der Installateur für die Ansteuerung der Ausgänge verantwortlich.
	C23	Einstellung Offset Widerstandssensoren	Erweitert	Erlaubt, die Widerstandssensoren zu kalibrieren, wobei ein Wert in Ohm zu dem von den Widerstandssensoren gemessenen Widerstand addiert bzw. davon abgezogen wird, um die Länge der Kabel oder den Widerstands-Offset auszugleichen. Bei der Kalibrierung wird der gemessene Wert in technischen Größen angezeigt.
	C24	Reset SPS-Programm	Erweitert	Löscht das Programm mit der SPS-Logik aus dem internen Speicher der RGK800.
	C25	Übergang in den Sleep-Modus	Erweitert	Das Gerät geht in den Sleep-Modus über (niedriger Batterieverbrauch).

Nach der Auswahl des gewünschten Befehls 🗸 drücken, damit dieser ausgeführt wird. Das Gerät bittet um eine Bestätigung. Wird erneut 🗸 gedrückt, wird der Befehl ausgeführt. -

\_ Um die Ausführung eines ausgewählten Befehls abzubrechen, OFF drücken.

\_ Um das Befehlsmenü zu beenden, OFF drücken.

INSTALLATION

RGK800 ist für die Einbaumontage bestimmt. Bei korrektem Einbau ist auf der Vorderseite die Schutzart IP65 garantiert.

\_ Das Gerät in die Öffnung der Tafel einsetzen und dabei darauf achten, dass die Dichtung korrekt zwischen der Tafel und dem Rahmen des Geräts positioniert ist.

\_ Sicherstellen, dass die Lasche des Etiketts für die Personalisierung nicht unter der Dichtung klemmt und dadurch die Abdichtung beeinträchtigt, sondern korrekt im Inneren der Tafel untergebracht ist.

\_ Von der Innenseite der Tafel für jeden der vier Befestigungsclips den Metallclip in die dafür vorgesehene Öffnung an den Seiten des Gehäuses einführen und dann nach hinten schieben, um den Haken einzuhaken.



Diesen Vorgang für die vier Clips wiederholen. -

\_ Die Befestigungsschraube mit einem maximalen Anzugsmoment von 0,5 Nm festziehen.

Muss das Gerät ausgebaut werden, die vier Schrauben lösen und in umgekehrter Reihenfolge vorgehen. \_

Was die elektrischen Anschlüsse betrifft, wird auf die Anschlusspläne im entsprechenden Kapitel und auf die in der Tabelle der technischen Eigenschaften enthaltenen Vorschriften verwiesen.



# ANSCHLUSSPLÄNE

Anschlussplan für 3-phasigen Generatorsatz mit vorerregter Lichtmaschine



O Referenzmasse für analoge Sensoren, direkt am Motorblock anzuschließen.

# ANMERKUNGEN

UŚ

UŚ

Die Klemmen S2 sind intern miteinander verbunden.

Die gestrichelten Linien beziehen sich auf die Verwendung der Steuerung RGK 800.

#### CAN-BUS ANSCHLUSS

Der CAN-Bus Anschluss sieht an den Busenden zwei Abschlusswiderstände mit 120 Ohm vor.

Für den Anschluss des in der Karte RGK800 eingebauten Widerstands eine Brücke zwischen TR und CAN-L realisieren.

# ANSCHLÜSSE FÜR 1-PHASIGEN GENERATORSATZ



ANMERKUNGEN

Die Klemmen S2 sind intern miteinander verbunden.

Die gestrichelten Linien beziehen sich auf die Verwendung der Steuerung RGK 800.

# ANSCHLÜSSE FÜR 2-PHASIGEN GENERATORSATZ



# ANSCHLÜSSE FÜR GENERATORSATZ MIT PERMANENTMAGNET-LICHTMASCHINE



ANSCHLÜSSE FÜR FEHLERSTROMMESSUNG



ANSCHLÜSSE FÜR GENERATORSATZ MIT DREHZAHLERFASSUNG ÜBER PICKUP



# ALS RELAISSTEUERUNG VERWENDETER RA (OUT 7) AUSGANG



/!

Dient nicht als Schutz.

# ANSCHLUSS DER RS485-SCHNITTSTELLE



# MUTUAL STANDBY – VERBINDUNG DER STEUERUNGEN DER GENERATORSÄTZE ÜBER ISOLIERTE RS485



# KLEMMENANORDNUNG



# MECHANISCHE ABMESSUNGEN UND TAFELAUSSCHNITT (mm)



TECHNISCHE EIGENSCHAFTEN					
Versorgung					
Nennspannung der Batterie	12 oder 24V= ohne Unterschied				
Max. Stromaufnahme	400mA bei 12V= und 200mA bei 24V=				
Max. Leistungsaufnahme/Verlustleistung	4,8W				
Betriebsbereich	733V=				
Min. Spannung beim Start	5,5V=				
Standby-Strom	70mA bei 12V= und 40mA bei 24V=				
Sicherheit bei Kurzunterbrechungen	150ms				
Digitale Eingänge					
Art des Eingangs	Negativ				
- Eingangsstrom	≤10mA				
Niedriges Eingangssignal	≤1,5V (typisch 2,9V)				
Hohes Eingangssignal	≥5,3V (typisch 4,3V)				
Verzögerung des Eingangssignals	≥80ms ÷ (P18.n.04 - P18.n.05)				
Analoge Eingänge					
Drucksensor Strom	10mA = max				
Messbereich	0 - 450Ω				
Temperatursensor Strom Messbereich	10mA = max 0 - 1350Ω				
Kraftstoffstandsensor Strom Messbereich	10mA = max 0 - 1350Ω				
Programmierbarer Sensor Strom	10mA = max				
Analoge Erdungsspannung	- 153052 -0 5V bai +0 5V_				
Analoge Eruungsspannung	-יקט, אשר אינע אינע אינע אינע אינע אינע אינע אינע				
	AC Kopplung				
An des Eingangs					
	2,475Vpp				
Piekus Eingeng	402000HZ				
Art des Eingangs	AC-Kopplung				
Spannungsbereich Hohe Empfindlichkeit	1.6 60\/pp _ 0.6 21\/PMS				
Niedrige Empfindlichkeit	4.8 150\/nn = 1.7 53\/RMS				
	20Hz 1000Hz				
Frequenzbereich					
Fingangeimnedanz	Ciligangsinipedaliz > IUUKS2				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne	> 100KΩ				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> ΔC-Kopplung				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Retriehsbereich	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 0 44V~				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ aschine				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V=				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max, Eingangsstrom	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung)				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagner Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42)	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V=				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V=				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N)				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N)				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS)				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55MΩ L-N				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 5075HZ – 360440HZ Echteffektivwert (TRMS) > 0,55MΩ L-N > 1,10MΩ L-L				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Anschlusses	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55MΩ L-N > 1,10MΩ L-L 1-phasig, 2-phasig nit oder				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Anschlusses	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 300mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 500V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 50720V L-L (15VAC L-N) 50720V L-L (15VAC L-N) > 0,55MΩ L-N > 1,10MΩ L-L 1-phasig, 2-phasig symmetrisch				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Anschlusses Stromeingänge	> 100k $\Omega$ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz - 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55M $\Omega$ L-N > 1,10M $\Omega$ L-L 1-phasig, 2-phasig mit oder ohne Nulleiter und 3-phasig symmetrisch				
Eingangsimpedanz Eingangs Eingangs OU Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Anschlusses Stromeingänge Nennstrom Ie	> 100k $\Omega$ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55M $\Omega$ L-N > 1,10M $\Omega$ L-L 1-phasig, 2-phasig, 3-phasig mit oder ohne Nullleiter und 3-phasig symmetrisch 1A~ oder 5A~				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Anschlusses Stromeingänge Nennstrom le Messbereich	> 100kΩ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55MΩ L-N > 1,10MΩ L-L 1-phasig, 2-phasig, 3-phasig mit oder ohne Nullleiter und 3-phasig symmetrisch 1A~ oder 5A~ Für Skala 5A: 0,010 - 6A~ Für Skala 1A: 0,010 - 1,2A~				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Anschlusses Stromeingänge Nennstrom Ie Messbereich Art des Eingangs	> 100k $\Omega$ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55M $\Omega$ L-N > 1,10M $\Omega$ L-L 1-phasig, 2-phasig, 3-phasig mit oder ohne Nulleiter und 3-phasig symmetrisch 1A~ oder 5A~ Für Skala 5A: 0,010 - 6A~ Für Skala 1A: 0,010 - 1,2A~ Durch externen Stromwandler versorgte Shunts (Niederspannung) max. 5A				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Anschlusses Stromeingänge Nennstrom Ie Messbereich Art des Eingangs Art des Eingangs	> 100k $\Omega$ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55M $\Omega$ L-N > 1,10M $\Omega$ L-L 1-phasig, 2-phasig, 3-phasig mit oder ohne Nullleiter und 3-phasig symmetrisch 1A~ oder 5A~ Für Skala 5A: 0,010 - 6A~ Für Skala 5A: 0,010 - 1,2A~ Durch externen Stromwandler versorgte Shunts (Niederspannung) max. 5A Echteffektivwert (RMS)				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Anschlusses Stromeingänge Nennstrom Ie Messbereich Art der Eingangs Art des Eingangs Art der Messung Dauerüberlast	> 100k $\Omega$ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55M $\Omega$ L-N > 1,10M $\Omega$ L-L 1-phasig, 2-phasig, 3-phasig mit oder ohne Nullleiter und 3-phasig symmetrisch 1A~ oder 5A~ Für Skala 5A: 0,010 - 6A~ Für Skala 5A: 0,010 - 6A~ Für Skala 5A: 0,010 - 1,2A~ Durch externen Stromwandler versorgte Shunts (Niederspannung) max. 5A Echteffektivwert (RMS) +20% le				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Anschlusses Stromeingänge Nennstrom Ie Messbereich Art der Messung Dauerüberlast Überlastspitze	> 100k $\Omega$ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55M $\Omega$ L-N > 1,10M $\Omega$ L-L 1-phasig, 2-phasig, 3-phasig mit oder ohne Nullleiter und 3-phasig symmetrisch 1A~ oder 5A~ Für Skala 5A: 0,010 - 6A~ Für Skala 1A: 0,010 - 1,2A~ Durch externen Stromwandler versorgte Shunts (Niederspannung) max. 5A Echteffektivwert (RMS) +20% le 50A für 1 Sekunde				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Eingangs Art der Messung Dauerüberlast Überlastspitze Eigenverbrauch	> 100k $\Omega$ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55M $\Omega$ L-N > 1,10M $\Omega$ L-L 1-phasig, 2-phasig mit oder ohne Nullleiter und 3-phasig symmetrisch 1A~ oder 5A~ Für Skala 5A: 0,010 - 6A~ Für Skala 1A: 0,010 - 1,2A~ Durch externen Stromwandler versorgte Shunts (Niederspannung) max. 5A Echteffektivwert (RMS) +20% le 50A für 1 Sekunde <0,6VA				
Eingangsimpedanz Eingangs Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Eingangs Art des Eingangs Art der Messung Dauerüberlast Überlastspitze Eigenverbrauch MessBenaigkeit	> 100k $\Omega$ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55M $\Omega$ L-N > 1,10M $\Omega$ L-L 1-phasig, 2-phasig 3-phasig mit oder ohne Nullleiter und 3-phasig symmetrisch 1A~ oder 5A~ Für Skala 1A: 0,010 - 6A~ Für Skala 1A: 0,010 - 1,2A~ Durch externen Stromwandler versorgte Shunts (Niederspannung) max. 5A Echteffektivwert (RMS) +20% Ie 50A für 1 Sekunde <0,6VA				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Anschlusses Stromeingänge Nennstrom Ie Messbereich Art der Messung Dauerüberlast Überlastspitze Eigenverbrauch Messgenauigkeit Netz- und Generatorspannung	> 100k $\Omega$ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55M $\Omega$ L-N > 1,10M $\Omega$ L-L 1-phasig, 2-phasig, 3-phasig mit oder ohne Nulleiter und 3-phasig symmetrisch 1A~ oder 5A~ Für Skala 5A: 0,010 - 6A~ Für Skala 5A: 0,010 - 6A~ Für Skala 5A: 0,010 - 1,2A~ Durch externen Stromwandler versorgte Shunts (Niederspannung) max. 5A Echteffektivwert (RMS) +20% le 50A für 1 Sekunde <0,6VA				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Anschlusses Stromeingänge Nennstrom Ie Messbereich Art der Messung Dauerüberlast Überlastspitze Eigenverbrauch Messganauigkeit Netz- und Generatorspannung Etatische Ausgänge OUT 1 und OUT 2 (Spannung	> 100k $\Omega$ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V~ <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V~ L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55M $\Omega$ L-N > 1,10M $\Omega$ L-L 1-phasig, 2-phasig, 3-phasig mit oder ohne Nulleiter und 3-phasig symmetrisch 1A~ oder 5A~ Für Skala 5A: 0,010 - 6A~ Für Skala 5A: 0,010 - 1,2A~ Durch externen Stromwandler versorgte Shunts (Niederspannung) max. 5A Echteffektivwert (RMS) +20% le 50A für 1 Sekunde <0,6VA				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Anschlusses Stromeingänge Nennstrom Ie Messbereich Art der Messung Dauerüberlast Überlastspitze Eigenverbrauch Messgenauigkeit Netz- und Generatorspannung Etatische Ausgänge OUT 1 und OUT 2 (Spann Art des Ausgangs	> 100k $\Omega$ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V- <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V- L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55M $\Omega$ L-N > 1,10M $\Omega$ L-L 1-phasig, 2-phasig, 3-phasig mit oder ohne Nulleiter und 3-phasig symmetrisch 1A- oder 5A- Für Skala 5A: 0,010 - 6A- Für Skala 1A: 0,010 - 1,2A- Durch externen Stromwandler versorgte Shunts (Niederspannung) max. 5A Echteffektivwert (RMS) +20% le 50A für 1 Sekunde <0,6VA ±0,25% v. EW ±1digit <b>tungsausgänge + Batterie</b> ) 2 x 1 N0 + gemeinsame Klemme				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Anschlusses Stromeingänge Nennstrom le Messbereich Art der Messung Dauerüberlast Überlastspitze Eigenverbrauch Messgenauigkeit Netz- und Generatorspannung Ettiebsspannung Ettiebspannu	> 100k $\Omega$ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V- <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V- L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz - 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0.55M $\Omega$ L-N > 1,10M $\Omega$ L-L 1-phasig, 2-phasig, 3-phasig mit oder ohne Nulleiter und 3-phasig symmetrisch 1A- oder 5A- Für Skala 5A: 0,010 - 6A- Für Skala 1A: 0,010 - 1,2A- Durch externen Stromwandler versorgte Shunts (Niederspannung) max. 5A Echteffektivwert (RMS) +20% Ie 50A für 1 Sekunde < 0,6VA <b>±</b> 0,25% v. EW ±1digit <b>sungsausgänge + Batterie</b> 2 x 1 N0 + gemeinsame Klemme 12-24V= von Batterie				
Eingangsimpedanz Eingang 500 Umdrehungen Permanentmagne Art des Eingangs Betriebsbereich Eingang 500 Umdrehungen vorerregte Lichtm Betriebsbereich Max. Eingangsstrom Max. Spannung an der Klemme +D Erregungsstrom (Klemme 42) Spannungseingang Netz und Generator Max. Nennspannung Ue Messbereich Frequenzbereich Art der Messung Impedanz des Messeingangs Art des Anschlusses Stromeingänge Nennstrom le Messbereich Art der Messung Dauerüberlast Überlastspitze Eigenverbrauch Messgenauigkeit Netz- und Generatorspannung Statische Ausgänge OUT 1 und OUT 2 (Spannung Nominale Strombelastbarkeit	> 100k $\Omega$ <b>t-Lichtmaschine</b> AC-Kopplung 044V- <b>aschine</b> 044V= 12mA 12 oder 24V= (Batteriespannung) 230mA bei 12V= oder 130mA bei 24V= 600V- L-L (346VAC L-N) 50720V L-L (415VAC L-N) 4565Hz – 360440Hz Echteffektivwert (TRMS) > 0,55M $\Omega$ L-N > 1,10M $\Omega$ L-L 1-phasig, 2-phasig, 3-phasig mit oder ohne Nulleiter und 3-phasig symmetrisch 1A- oder 5A- Für Skala 5A: 0,010 - 6A- Für Skala 1A: 0,010 - 1,2A- Durch externen Stromwandler versorgte Shunts (Niederspannung) max. 5A Echteffektivwert (RMS) +20% Ie 50A für 1 Sekunde < 0,6VA <b>t</b> 0,25% v. EW ±1digit <b>hungsausgänge + Batterie</b> 2 x 1 N0 + gemeinsame Klemme 12-24V= von Batterie 2A DC1 pro Ausgang				

Statische Ausgänge OUT 3 - OUT 6 (Spannun	igsausgänge + Batterie)
Art des Ausgangs	4 x 1 NO + gemeinsame Klemme
Betriebsspannung	12-24V= von Batterie
Nominale Strombelastbarkeit	2A DC1 pro Ausgang
Schutz	Überlast, Kurzschluss und Umpolung
Statischer Ausgang OUT 7	
Art des Ausgangs	NO
Betriebsspannung	10 - 30V=
Max. Strom	50mA
Relaisausgang OUT 8 (spannungsfrei)	
Art des Kontakts	1 Wechslerkontakt
Betriebsdaten UL	B300 30V= 1A Pilot Duty
Betriebsspannung	250V~
Nominale Strombelastbarkeit bei 250VAC	8A in AC1 (1,5A in AC15)
Relaisausgang OUT 9 (spannungsfrei)	
Art des Kontakts	1 NC (Netzschütz)
Betriebsdaten UL	B300 30V= 1A Pilot Duty
Betriebsspannung	250V~ Nennspannung (400V~ max.)
Nominale Strombelastbarkeit bei 250VAC	8A in AC1 (1,5A in AC15)
Relaisausgang OUT 10 (spannungsfrei)	
Art des Kontakts	1 NO (Generatorschütz)
Betriebsdaten UL	B300 30V= 1A Pilot Duty
Betriebsspannung	250V~ Nennspannung (400V~ max.)
Nominale Strombelastbarkeit bei 250VAC	8A in AC1 (1,5A in AC15)
Kommunikationsleitungen	
Serielle RS485-Schnittstelle	Isoliert
Baudrate	Programmierbar 120038400 bps
Isolationsspannung (RS485-VBatt.)	1kV
CAN-Bus-Schnittstelle	Nicht isoliert
Echtzeituhr	
Energiespeicher	Backup-Kondensator
Betrieb ohne Versorgungsspannung	Ca. 1215 Tage
lsolationsspannung	
Bemessungsisolationsspannung Ui	600V~
Bemessungsstoßspannungsfestigkeit Uimp	9,5kV
Spannungsfestigkeit bei Betriebsfrequenz	5,2kV
Umgebungsbedingungen	
Betriebstemperatur	-30 - +70°C
Lagertemperatur	-30 - +80°C
Relative Feuchtigkeit	<80% (IEC/EN 60068-2-78)
Max. Verschmutzungsgrad	2
Überspannungskategorie	3
Maaakatagoria	
Wesskalegune	III
Reihenfolge von klimatischen Prüfungen	III Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)
Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit	III Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61) 15g (IEC/EN 60068-2-27)
Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit	III           Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)           15g (IEC/EN 60068-2-27)           0,7g (IEC/EN 60068-2-6)
Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit <b>Anschlüsse</b>	III Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61) 15g (IEC/EN 60068-2-27) 0.7g (IEC/EN 60068-2-6)
Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit Anschlüsse Klemmentyp	III           Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)           15g (IEC/EN 60068-2-27)           0,7g (IEC/EN 60068-2-6)           Abziehbar
Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit Anschlüsse Klemmentyp Leiterquerschnitt (min. und max.)	III         Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)         15g (IEC/EN 60068-2-27)         0,7g (IEC/EN 60068-2-6)         Abziehbar         0,22,5 mm² (24÷12 AWG)
Nesskalegune Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit <b>Anschlüsse</b> Klemmentyp Leiterquerschnitt (min. und max.) Anzugsmoment	III           Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)           15g (IEC/EN 60068-2-27)           0,7g (IEC/EN 60068-2-6)           Abziehbar           0,22,5 mm² (24÷12 AWG)           0,56 Nm (5 LBin)
Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit Anschlüsse Klemmentyp Leiterquerschnitt (min. und max.) Anzugsmoment Gehäuse	III         Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)         15g (IEC/EN 60068-2-27)         0,7g (IEC/EN 60068-2-6)         Abziehbar         0,22,5 mm² (24÷12 AWG)         0,56 Nm (5 LBin)
Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit Anschlüsse Klemmentyp Leiterquerschnitt (min. und max.) Anzugsmoment Gehäuse Ausführung	III         Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)         15g (IEC/EN 60068-2-27)         0,7g (IEC/EN 60068-2-6)         Abziehbar         0,22,5 mm² (24÷12 AWG)         0,56 Nm (5 LBin)         Einbaugehäuse
Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit Anschlüsse Klemmentyp Leiterquerschnitt (min. und max.) Anzugsmoment Gehäuse Ausführung Material	III           Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)           15g (IEC/EN 60068-2-27)           0,7g (IEC/EN 60068-2-6)           Abziehbar           0,22,5 mm² (24÷12 AWG)           0,56 Nm (5 LBin)           Einbaugehäuse           Polycarbonat
Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit Anschlüsse Klemmentyp Leiterquerschnitt (min. und max.) Anzugsmoment Gehäuse Ausführung Material Schutzart	III         Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)         15g (IEC/EN 60068-2-27)         0,7g (IEC/EN 60068-2-6)         Abziehbar         0,22,5 mm² (24÷12 AWG)         0,56 Nm (5 LBin)         Einbaugehäuse         Polycarbonat         IP65 Vorderseite – IP20 Klemmen
Nesskalegune Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit Anschlüsse Klemmentyp Leiterquerschnitt (min. und max.) Anzugsmoment Gehäuse Ausführung Material Schutzart Gewicht	III           Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)           15g (IEC/EN 60068-2-27)           0,7g (IEC/EN 60068-2-6)           Abziehbar           0,22,5 mm² (24÷12 AWG)           0,56 Nm (5 LBin)           Einbaugehäuse           Polycarbonat           IP65 Vorderseite – IP20 Klemmen           960 g bei RGK800;           980 d bei RGK800;
Nesskalegune Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit Anschlüsse Klemmentyp Leiterquerschnitt (min. und max.) Anzugsmoment Gehäuse Ausführung Material Schutzart Gewicht Zulassungen und Konformität	III           Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)           15g (IEC/EN 60068-2-27)           0,7g (IEC/EN 60068-2-6)           Abziehbar           0,22,5 mm² (24÷12 AWG)           0,56 Nm (5 LBin)           Einbaugehäuse           Polycarbonat           IP65 Vorderseite – IP20 Klemmen           960 g bei RGK800;           980 g bei RGK800SA
Nesskalegune Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit Anschlüsse Klemmentyp Leiterquerschnitt (min. und max.) Anzugsmoment Gehäuse Ausführung Material Schutzart Gewicht Zulassungen und Konformität Erreichte Zulassunnen	III           Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)           15g (IEC/EN 60068-2-7)           0.7g (IEC/EN 60068-2-6)           Abziehbar           0,22,5 mm² (24÷12 AWG)           0,56 Nm (5 LBin)           Einbaugehäuse           Polycarbonat           IP65 Vorderseite – IP20 Klemmen           960 g bei RGK800;           980 g bei RGK800SA           CULus, EAC
Nesskalegune Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit Anschlüsse Klemmentyp Leiterquerschnitt (min. und max.) Anzugsmoment Gehäuse Ausführung Material Schutzart Gewicht Zulassungen und Konformität Erreichte Zulassungen UL Markino	III           Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)           15g (IEC/EN 60068-2-7)           0.7g (IEC/EN 60068-2-6)           Abziehbar           0,22,5 mm² (24÷12 AWG)           0,56 Nm (5 LBin)           Einbaugehäuse           Polycarbonat           IP65 Vorderseite – IP20 Klemmen           960 g bei RGK800;           980 g bei RGK800SA           CULus, EAC           Ulse 60°C/75°C copper (CU) conductor only
Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit Anschlüsse Klemmentyp Leiterquerschnitt (min. und max.) Anzugsmoment Gehäuse Ausführung Material Schutzart Gewicht Zulassungen und Konformität Erreichte Zulassungen UL Marking	III           Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)           15g (IEC/EN 60068-2-27)           0.7g (IEC/EN 60068-2-6)           Abziehbar           0,22,5 mm² (24÷12 AWG)           0,56 Nm (5 LBin)           Einbaugehäuse           Polycarbonat           IP65 Vorderseite – IP20 Klemmen           960 g bei RGK800;           980 g bei RGK800;           980 g bei RGK800SA           CULus, EAC           Use 60°C/75°C copper (CU) conductor only           AWG Range: 24 - 12 AWG stranded or solid
Nesskalegune Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit Anschlüsse Klemmentyp Leiterquerschnitt (min. und max.) Anzugsmoment Gehäuse Ausführung Material Schutzart Gewicht Zulassungen und Konformität Erreichte Zulassungen UL Marking	III           Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)           15g (IEC/EN 60068-2-27)           0.7g (IEC/EN 60068-2-6)           Abziehbar           0,22,5 mm² (24÷12 AWG)           0,56 Nm (5 LBin)           Einbaugehäuse           Polycarbonat           IP65 Vorderseite – IP20 Klemmen           960 g bei RGK800;           980 g bei RGK800;           980 g bei RGK800SA           CULus, EAC           Use 60°C/75°C copper (CU) conductor only           AWG Range: 24 - 12 AWG stranded or solid           Field Wiring Terminals Tightening Torque: 5lb.in
Reihenfolge von klimatischen Prüfungen Schockfestigkeit Vibrationsfestigkeit Anschlüsse Klemmentyp Leiterquerschnitt (min. und max.) Anzugsmoment Gehäuse Ausführung Material Schutzart Gewicht Zulassungen und Konformität Erreichte Zulassungen UL Marking	III           Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)           15g (IEC/EN 60068-2-27)           0,7g (IEC/EN 60068-2-6)           Abziehbar           0,22,5 mm² (24÷12 AWG)           0,56 Nm (5 LBin)           Einbaugehäuse           Polycarbonat           IP65 Vorderseite – IP20 Klemmen           960 g bei RGK800;           980 g bei RGK8
Niesskalegune         Reihenfolge von klimatischen Prüfungen         Schockfestigkeit         Vibrationsfestigkeit         Anschlüsse         Klemmentyp         Leiterquerschnitt (min. und max.)         Anzugsmoment         Gehäuse         Ausführung         Material         Schutzart         Gewicht         Zulassungen und Konformität         Erreichte Zulassungen         UL Marking         Übereinstimmung mit den Normen	III           Z/ABDM (IEC/EN 60068-2-61)           15g (IEC/EN 60068-2-27)           0,7g (IEC/EN 60068-2-6)           Abziehbar           0,22,5 mm² (24÷12 AWG)           0,56 Nm (5 LBin)           Einbaugehäuse           Polycarbonat           IP65 Vorderseite – IP20 Klemmen           960 g bei RGK800;           980 g bei RGK80;           980 g bei RGK80;