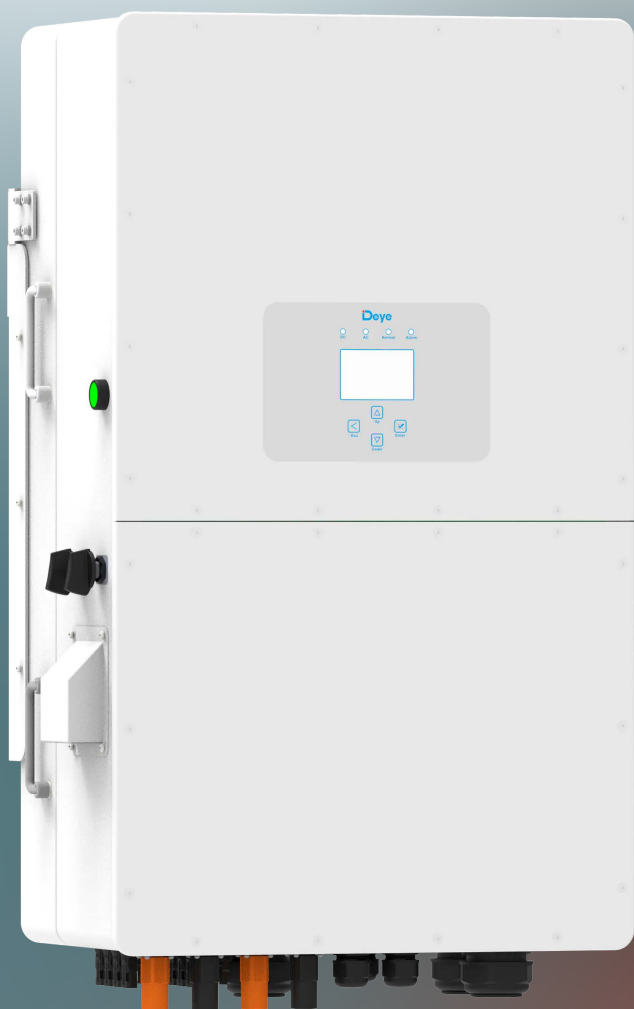


ИНВЕРТОРЫ DEYE

SUN-30K-SG01HP3-EU-BM3
SUN-35K-SG01HP3-EU-BM3
SUN-40K-SG01HP3-EU-BM4
SUN-50K-SG01HP3-EU-BM4



ГИБРИДНЫЙ ИНВЕРТОР DEYE



ENVESOL
CONTROLLED ENERGY

ОФИЦИАЛЬНЫЙ ДИСТРИБЬЮТОР КОМПАНИИ DEYE

Оглавление

Об этом руководстве	4
Как пользоваться данным руководством	4
1. Правила техники безопасности	4
2. Введение	5
2.1. Обзор устройства	5
2.2. Размеры устройства	6
2.3. Особенности устройства	7
2.4. Базовая архитектура системы	7
2.5. Требования к транспортировке	8
3. Установка	9
3.1. Комплектация	9
3.2. Инструкция по монтажу	10
3.3. Подключение аккумуляторной батареи	12
3.3.1 Определение функционального порта	14
3.4. Подключение к сети и подключение резервной нагрузки	15
3.5. Подключение фотоэлектрических модулей	17
3.5.1. Выбор фотоэлектрического модуля	17
3.5.2. Соединение проводов модуля PV	18
3.6. Подключение ТТ	20
3.6.1. Подключение счетчика	21
3.7. Подключение заземления	24
3.8. Wi-Fi соединение	24
3.9. Система электропроводки для инвертора с PE+N	25
3.10. Типовая схема электропроводки с PE и N	26
3.11. Типовая схема применения дизельного генератора	28
3.12. Схема параллельного соединения трехфазной системы (230/400В)	29
4. Эксплуатация	30
4.1. Включение/Выключение питания	30
4.2. Панель управления и дисплея	30
5. Изображение на ЖК-дисплее	31
5.1. Главный экран	31
5.1.1. Блок-схема работы ЖК-дисплея	32
5.2. Данные солнечной энергии	33
5.3. Страница графиков – Солнечной энергии, нагрузки и потребления сети	34
5.4. Меню настройки системы	35
5.5. Меню основных настроек	35
5.6. Меню настройки батареи	36
5.7. Меню настройки режима работы системы	38

5.8.	Меню настройки сети	41
5.9.	Меню настройки использования порта генератора	43
5.10.	Меню настроек дополнительных функций	44
5.11.	Меню настройки информации об устройстве.....	45
6.	Режимы	45
7.	Информация об ошибках и обработка ошибок	47
8.	Ограничение ответственности	51
9.	Технические характеристики	52
10.	Приложение 1	53
11.	Приложение 2	55

Об этом руководстве

Руководство содержит в основном информацию об изделии, инструкции по установке, эксплуатации и техническому обслуживанию. Руководство не может содержать полную информацию о фотоэлектрической (PV) системе.

Как пользоваться данным руководством

Перед выполнением каких-либо операций с инвертором ознакомьтесь с руководством и прочей сопутствующей документацией. Документы должны храниться аккуратно и быть всегда под рукой.

Содержание может периодически обновляться или пересматриваться по причине усовершенствования изделия. Информация в данном руководстве может быть изменена без предварительного уведомления. Последнюю версию руководства можно получить по адресу service@deye.com.cn

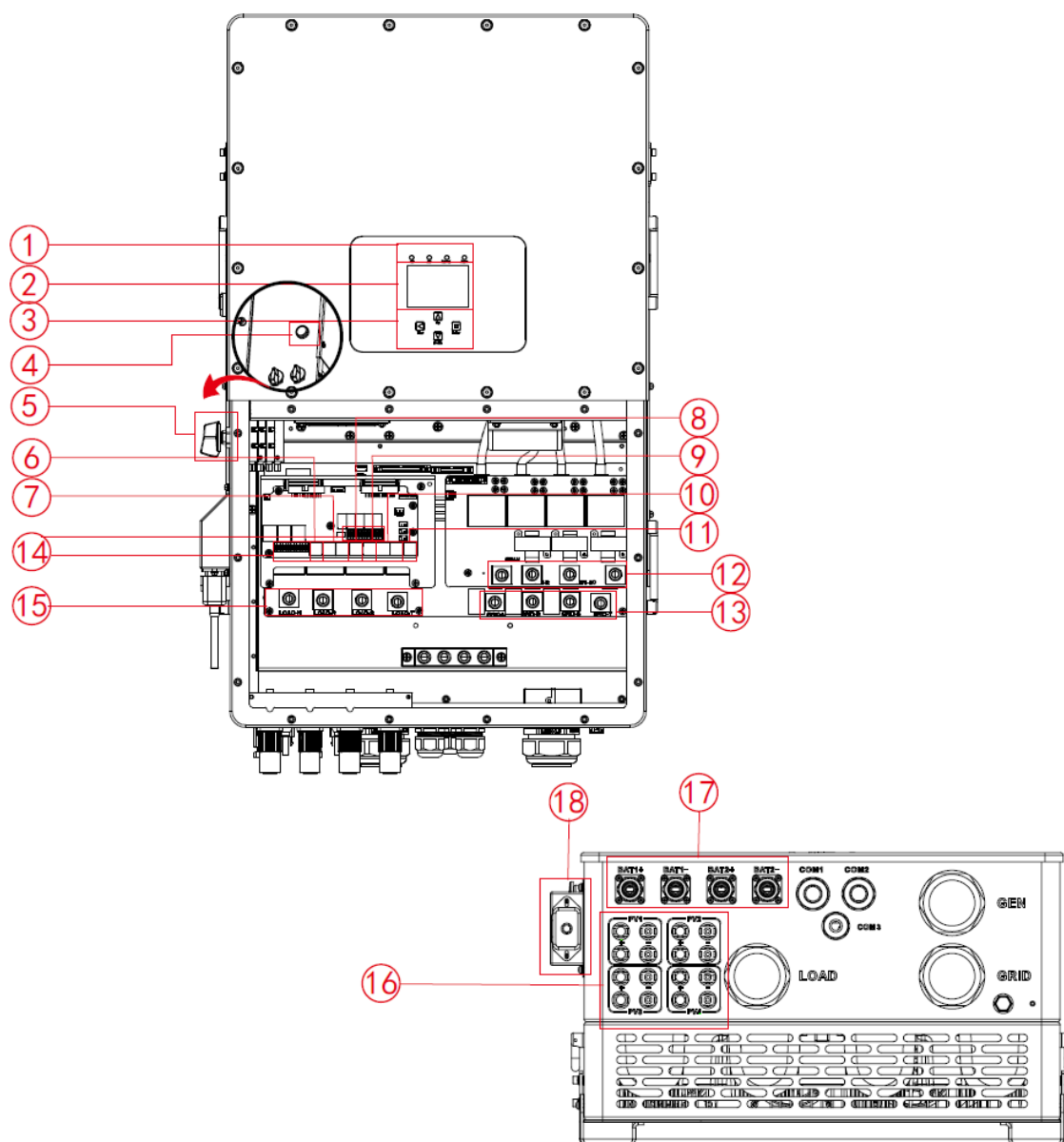
1. Правила техники безопасности

- В данной главе содержатся важные инструкции по технике безопасности и эксплуатации. Прочтите и сохраните данное руководство для дальнейшего использования.
- Перед использованием инвертора ознакомьтесь с инструкциями и предупреждающими знаками на аккумуляторной батарее, а также с соответствующими разделами в руководстве по эксплуатации.
- Запрещается разбирать инвертор. Если вам требуется техническое обслуживание или ремонт, обратитесь в профессиональный сервисный центр.
- Неправильная повторная сборка может привести к поражению электрическим током или возгоранию.
- Чтобы снизить риск поражения электрическим током, перед тем как приступить к техническому обслуживанию или очистке, отсоедините все провода. Выключение установки не снизит этот риск.
- Осторожно! К установке данного устройства с аккумуляторной батареей допускается только квалифицированный персонал.
- Запрещается заряжать замерзшую аккумуляторную батарею.
- Для обеспечения оптимальной работы данного инвертора необходимо следовать требуемым техническим условиям при выборе подходящего сечения кабеля. Очень важно обеспечить правильную работу инвертора.
- Соблюдайте особую осторожность при работе с металлическими инструментами на аккумуляторных батареях или рядом с ними. Падение инструмента может привести к возникновению искры или короткому замыканию в аккумуляторных батареях или других электрических деталях и даже к взрыву.
- При отсоединении клемм переменного или постоянного тока строго соблюдайте порядок установки. Подробную информацию см. в разделе «Установка» настоящего руководства.
- Инструкции по заземлению — данный инвертор должен быть подключен к системе проводки с постоянным заземлением. Обязательно соблюдайте местные требования и нормы при установке данного инвертора.
- Не допускайте короткого замыкания на выходе переменного тока и на входе постоянного тока. Не подключайтесь к сети при коротком замыкании на входе постоянного тока.

2. Введение

Это компактный многофункциональный инвертор, сочетающий в себе функции инвертора, солнечного зарядного устройства и зарядного устройства для аккумуляторных батарей для обеспечения бесперебойного питания. Его комплексный ЖК-дисплей предлагает конфигурируемые пользователем и легкодоступные кнопки управления, такие как зарядка аккумуляторной батареи, зарядка от сети переменного тока/от солнечной батареи, а также допустимый уровень входного напряжения в зависимости от различных применений.

2.1. Обзор устройства

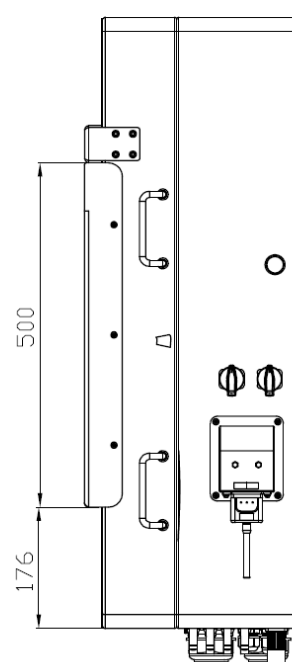
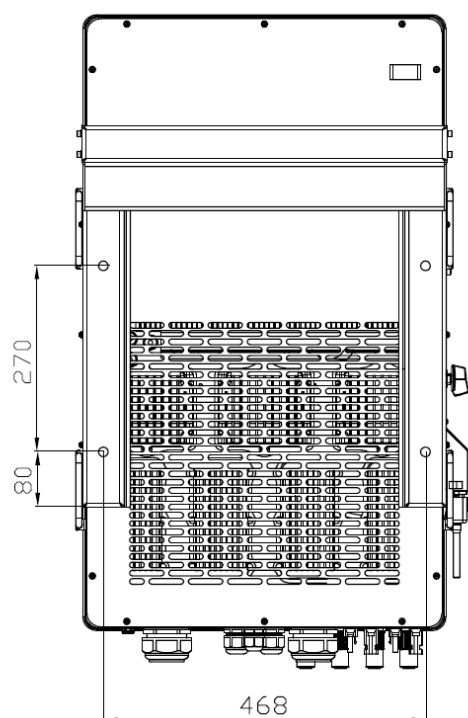
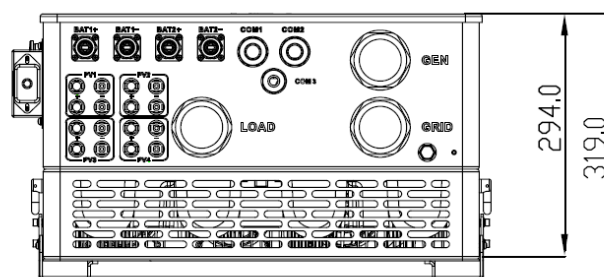
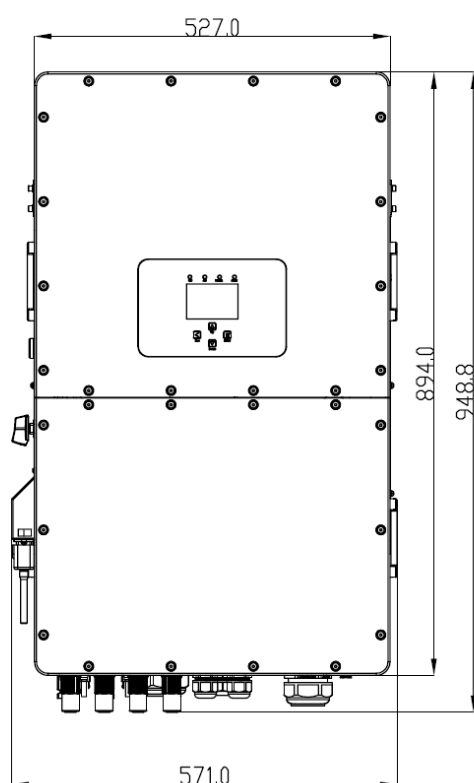


- 1: Индикаторы инвертора
- 2: ЖК-дисплей
- 3: Функциональные кнопки
- 4: Кнопка включения/выключения
- 5: DC выключатель
- 6: Порт счетчика

- 7: Порт параллельного подключения
- 8: CAN порт
- 9: DRM порт
- 10: Порт BMS
- 11: Порт RS485
- 12: Генератор

- 13: Сеть
- 14: Функциональный порт
- 15: Нагрузка
- 16: Вход MPPT модулей
- 17: Входные разъемы батареи
- 18: Wi-Fi интерфейс

2.2. Размеры устройства



2.3. Особенности устройства

- Трехфазный синусоидальный инвертор 230 В / 400 В
- Собственное потребление и подача питания в сеть.
- Автоматический перезапуск при восстановлении переменного тока.
- Программируемый приоритет питания для аккумуляторной батареи или сети.
- Программируемые режимы параллельной работы: от сети, автономно и через ИБП.
- Настройка тока/напряжения зарядки аккумуляторной батареи в зависимости от условий эксплуатации с помощью меню настроек ЖК-дисплея.
- Настройка приоритета зарядного устройства переменного тока/солнечной энергии/генератора с помощью меню настроек ЖК-дисплея.
- Совместимость с сетевым напряжением или мощностью генератора.
- Защита от перегрузки/превышения температуры/короткого замыкания.
- Интеллектуальная конструкция зарядного устройства для обеспечения оптимальной работы аккумулятора
 - Предотвращение перегрузки при подаче питания в сеть благодаря функции ограничения.
- Поддержка мониторинга Wi-Fi и 2 встроенных цепей MPPT контроллеров.
- Интеллектуальная настраиваемая трехступенчатая зарядка MPPT-контроллера для оптимизации работы аккумуляторной батареи.
- Функция времени использования.
- Функция интеллектуальной нагрузки.

2.4. Базовая архитектура системы

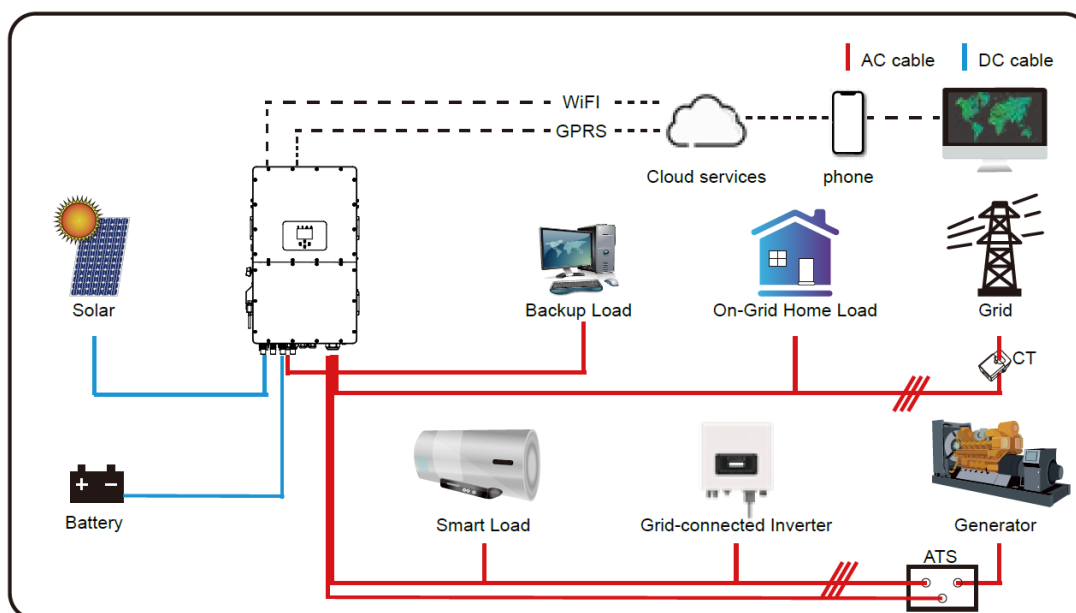
На рисунке ниже показано основное применение данного инвертора.

В состав входят следующие устройства для обеспечения полной работоспособности системы.

- Генератор или вспомогательное оборудование
- Фотоэлектрические модули

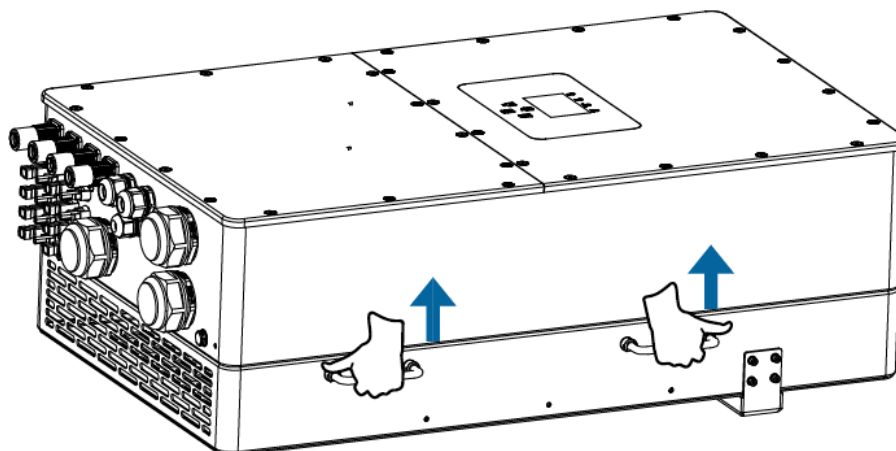
Информацию о других возможных архитектурах системы с учетом требований можно получить у своего системного интегратора.

Этот инвертор может обеспечивать электропитание всех видов бытовой и офисной техники, включая электроприборы, такие как холодильник и кондиционер.



2.5. Требования к транспортировке

Извлеките инвертор из упаковочной коробки и перенесите его в выбранное место установки.



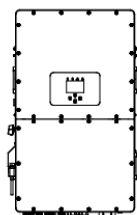
ВНИМАНИЕ:

Неправильное обращение может привести к травмам!

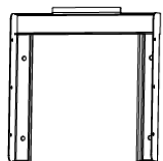
- Для переноски устройства выделите соответствующее количество персонала в зависимости от его веса, а персонал, выполняющий установку, должен использовать защитные средства, такие как противоударную обувь и перчатки.
- Размещение устройства непосредственно на твердой земле может привести к повреждению его металлического корпуса. Под инвертор следует подложить защитные материалы, например, губчатую или поролоновую подушку.
- Перемещайте инвертор силами одного или двух человек или с помощью подходящего транспортировочного инструмента.
- Перемещайте инвертор, держа его за ручки. Не перемещайте устройство, держа его за клеммы.

3. Установка

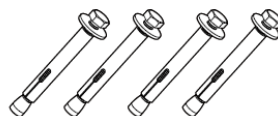
3.1. Комплектация



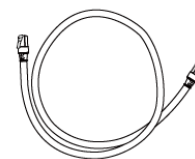
Гибридный инвертор
x1



Настенный монтажный
кронштейн
x1



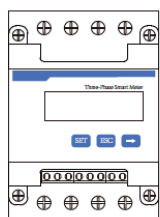
Противоударный болт из
нержавеющей стали M12x60
x4



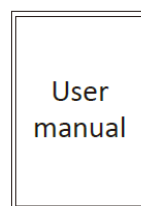
Кабель параллельной связи
x2



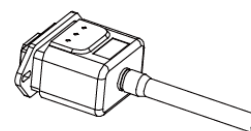
Шестигранный ключ
x1



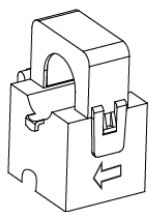
Внешний счетчик
электроэнергии (опция)
x1



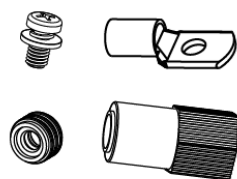
Руководство пользователя
x1



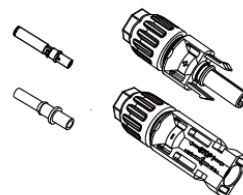
Wi-Fi мониторинг (опция)
x1



Датчик тока (СТ)
x3



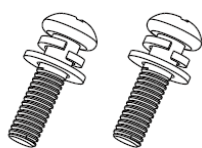
Коннекторы Battery Plug
x4



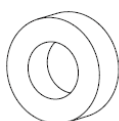
Коннекторы MC4 DC+/DC-
xN



Комбинированный
клеммный ключ
x1



Противоударный болт из
нержавеющей стали M4x12
x2



Ферромагнитное кольцо
для кабеля BMS
x2

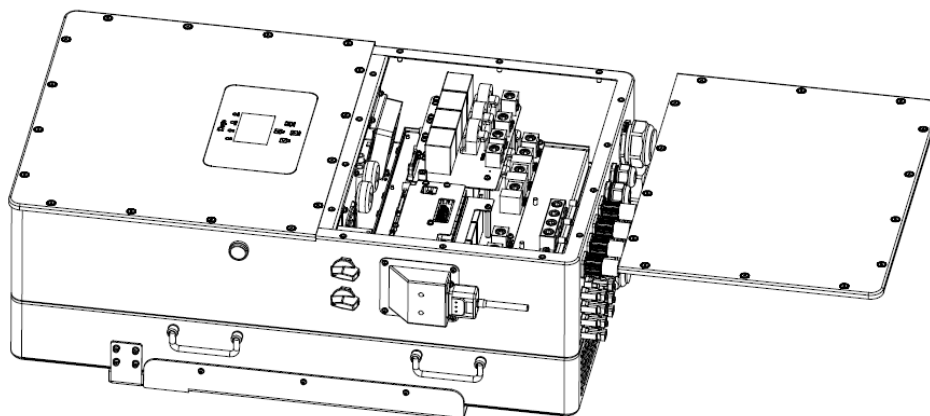
3.2. Инструкция по монтажу

Меры предосторожности при установке.

Этот гибридный инвертор предназначен для использования вне помещений (IP65). Пожалуйста, убедитесь, что место установки соответствует следующим условиям:

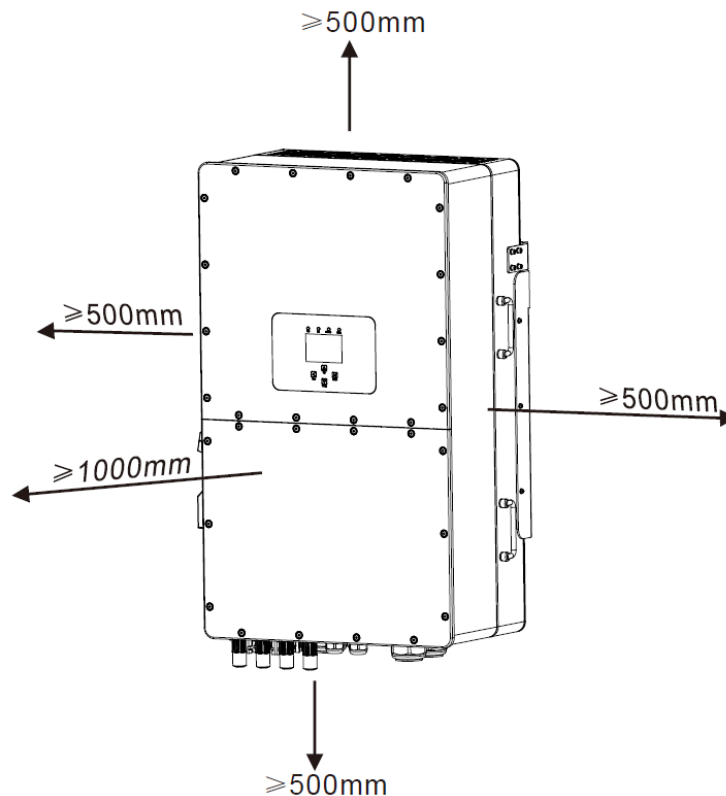
- Не под прямыми солнечными лучами
- Не в местах хранения легковоспламеняющихся материалов.
- Не во взрывоопасных зонах.
- Не в прохладном воздухе напрямую.
- Не рядом с телевизионной антенной или антенным кабелем.
- Не выше высоты около 2000 метров над уровнем моря.
- Не в условиях осадков или влажности (> 95%)

Пожалуйста, ИЗБЕГАЙТЕ попадания прямых солнечных лучей, дождя, скопления снега во время установки и эксплуатации. Перед подключением всех проводов снимите металлическую крышку, открутив винты, как показано ниже:



Прежде чем выбрать место для установки, примите во внимание следующие моменты:

- Пожалуйста, выберите вертикальную стену с несущей способностью для установки, подходящую для установки на бетон или другие негорючие поверхности, установка показана ниже.
- Установите этот инвертор на уровне глаз, чтобы ЖК-дисплей всегда был виден.
- Для обеспечения оптимальной работы температура окружающей среды должна быть в пределах от -25 до 60 °C.
- Следите за тем, чтобы другие предметы и поверхности располагались так, как показано на схеме, чтобы гарантировать достаточное рассеивание тепла и иметь достаточно места для проводов.

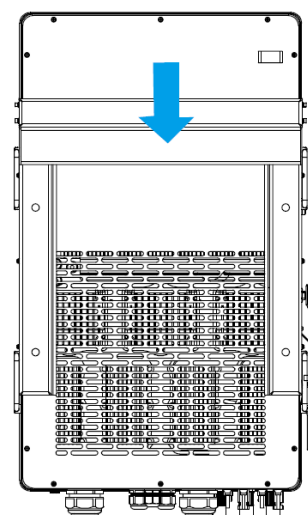
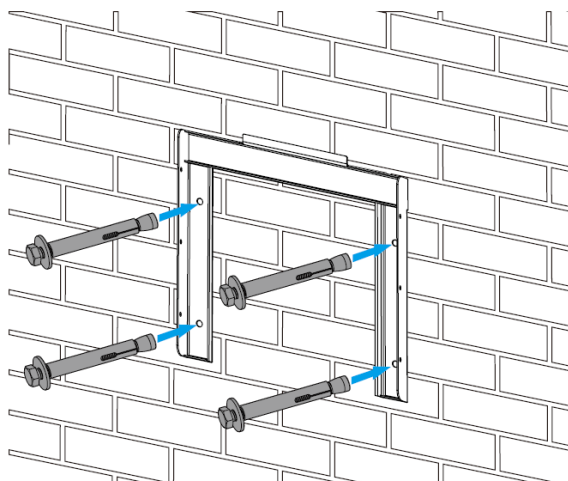


Для надлежащей циркуляции воздуха и отвода тепла оставьте зазор приibl. 50 см в сторону и около 50 см выше и ниже блока. И 100 см спереди.

Монтаж инвертора

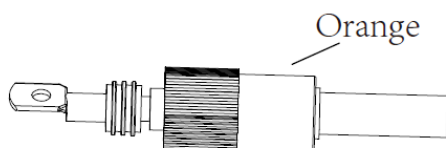
Помните, что этот инвертор тяжелый! Пожалуйста, будьте осторожны при извлечении из упаковки. Выберите рекомендуемую буровую головку (как показано на рисунке ниже), чтобы просверлить 4 отверстия в стене глубиной 62-70 мм.

1. Используйте подходящий молоток, чтобы вставить расширительный болт в отверстия.
2. Перенесите инвертор и, удерживая его, убедитесь, что вешалка направлена на дюбель, закрепите инвертор на стене.
3. Закрепите головку дюбеля, чтобы завершить монтаж.

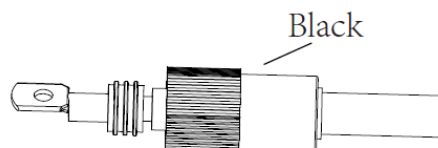


3.3. Подключение аккумуляторной батареи

Для безопасной работы и соблюдения требований между аккумулятором и инвертором требуется отдельное устройство защиты от перегрузки по постоянному току или устройство отключения. В некоторых приложениях коммутационные устройства могут не потребоваться, но защита от перегрузки по току все же требуется. Для определения требуемого размера предохранителя или автоматического выключателя обратитесь к таблице ниже



Pic 3.1 BAT+ plug connector



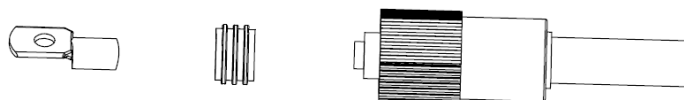
Pic 3.2 BAT- plug connector

Модель	Калибр	Сечение кабеля	Рекомендация
30 / 35 / 40 / 50 кВт	6 - 4 AWG	10 - 16 мм ²	10 мм ²

- Вся проводка должна быть выполнена квалифицированным персоналом
- Подключение аккумулятора подходящим кабелем важно для безопасной и эффективной работы системы. Чтобы снизить риск получения травмы обратитесь к Таблице выше за рекомендуемым сечением кабеля.

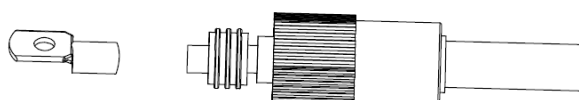
Шаги по сборке соединителей постоянного тока перечислены ниже:

- а) Пропустите кабель через терминал, как показано на рисунке 3.3.



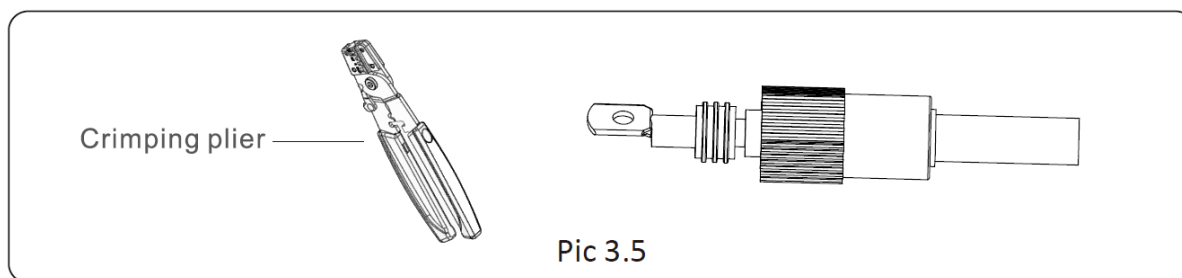
Pic 3.3

- б) Наденьте резиновое кольцо, как показано на рисунке 3.4.

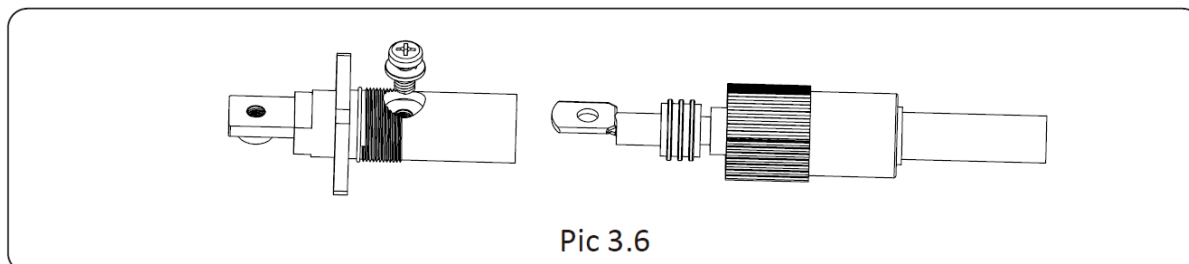


Pic 3.4

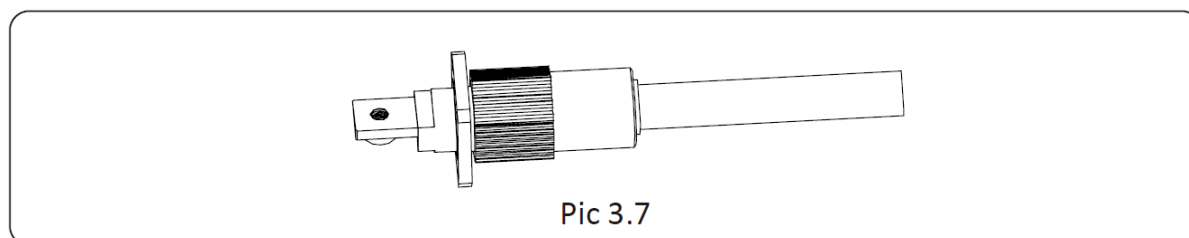
с) Обожмите кабель при помощи специального устройства, как показано на рисунке 3.5.



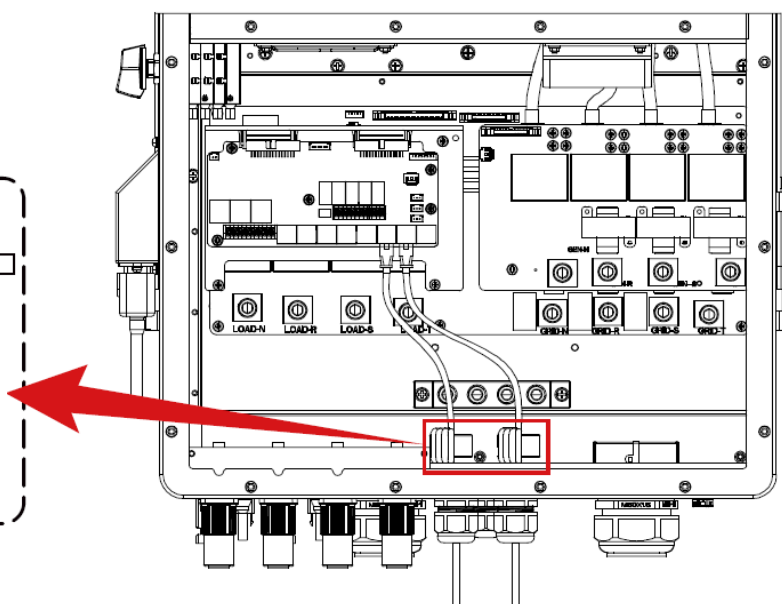
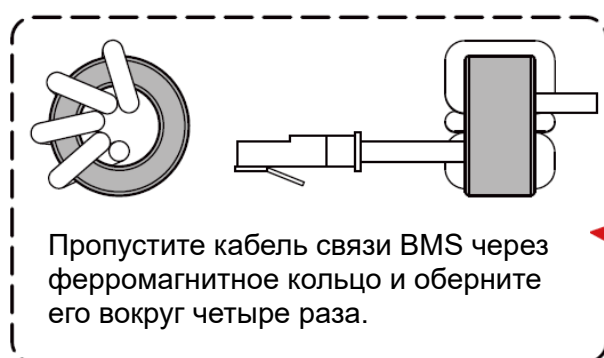
d) Закрепите клемму болтом, как показано на рисунке 3.6.



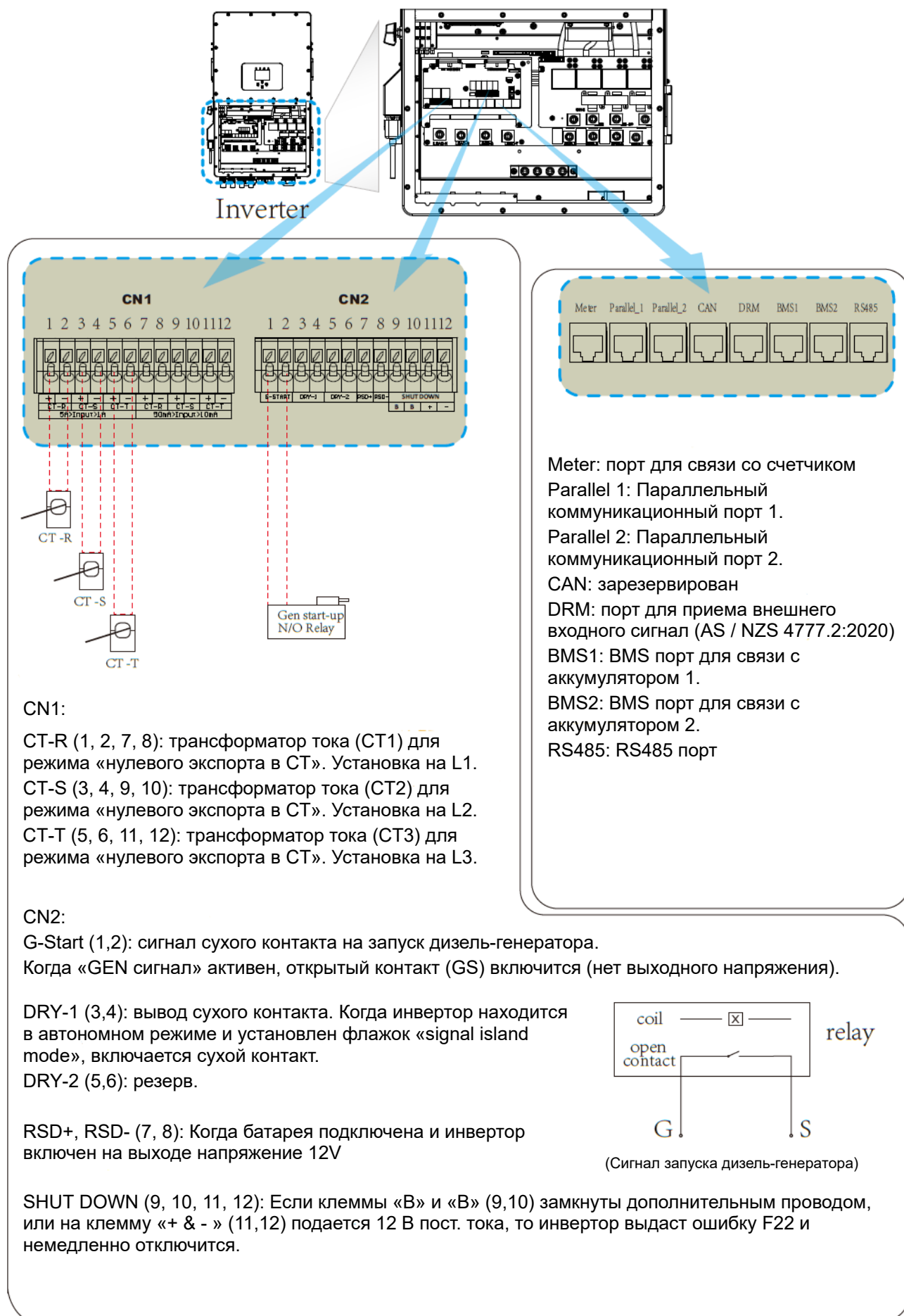
е) Закрепите клемму с помощью внешней крышки, как показано на рисунке 3.7.



BMS connection



3.3.1 Определение функционального порта



3.4. Подключение к сети и подключение резервной нагрузки

Перед подключением к сети установите отдельный выключатель переменного тока между инвертором и сетью. Кроме того, рекомендуется установить автоматический выключатель переменного тока между резервной нагрузкой и инвертором. Это обеспечит безопасное отсоединение инвертора во время технического обслуживания и полную защиту от перегрузки по току.

Рекомендуемый номинал автоматического выключателя на выходе на нагрузку составляет 240 А для моделей 30/35/40/50 кВт. Номинал автоматического выключателя на входе переменного тока составляет 240 А для моделей 30/35/40/50 кВт

Имеется три клеммных колодки с маркировкой "Grid" – Сеть, "Load" - Нагрузка и "GEN" - Генератор. Не перепутайте входные и выходные разъемы.

- Вся электромонтажные работы должны выполняться квалифицированным персоналом
- Для обеспечения безопасной и эффективной работы системы очень важно использовать соответствующий кабель для подключения входа переменного тока
- Чтобы снизить риск получения травм, используйте кабель, рекомендуемый ниже.

Рекомендуемый размер проводки переменного тока:

Модель	Размер провода	Кабель (мм ²)	Момент затяжки
30 / 35 кВт	6AWG	10	12.4 Нм
40 кВт	4AWG	16	12.4 Нм
50 кВт	2AWG	25	16.9 Нм

Рекомендуемый размер проводки переменного тока (BYPASS):

Модель	Размер провода	Кабель (мм ²)	Момент затяжки
30 / 35 / 40 / 50 кВт	4/0AWG	95	28.2 Нм

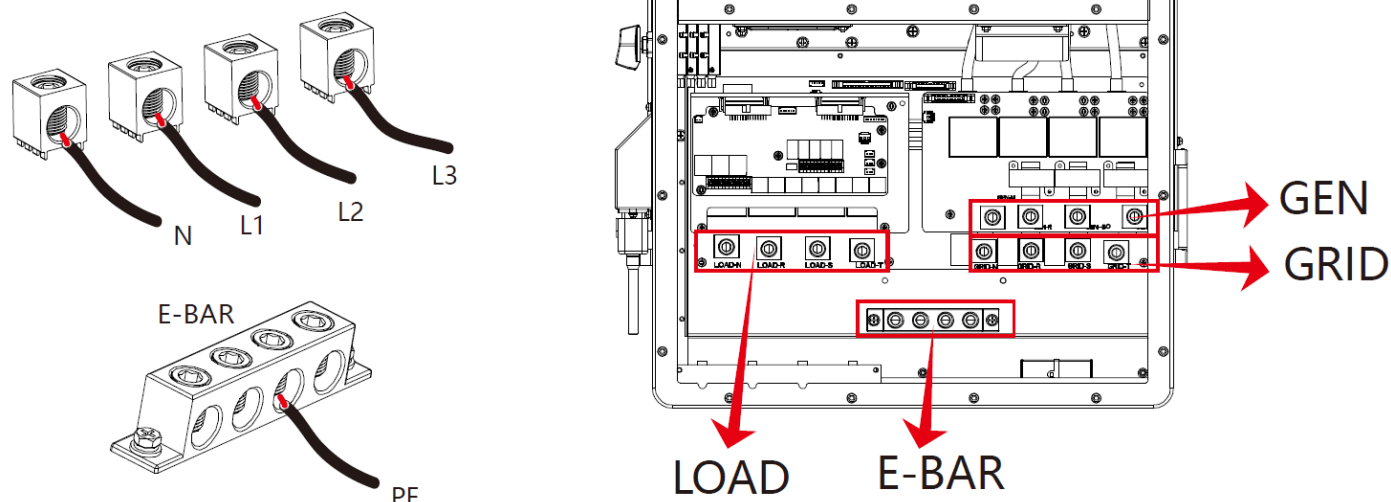
Пожалуйста, выполните следующие шаги для реализации подключения входа/выхода переменного тока:

1. Перед выполнением подключения к сети, нагрузке и порту генератора обязательно сначала отключите блок питания переменного тока или разъединитель.

2. Снимите изоляционную втулку длиной 10 мм, открутите болты, вставьте провода в соответствии с полярностью, указанной на клеммной колодке, и затяните клеммные винты. Убедитесь, что подключение завершено.

➤ Убедитесь, что источник питания переменного тока отключен, прежде чем пытаться подключить его к устройству.

3. Затем вставьте выходные провода переменного тока в соответствии с полярностью, указанной на клеммной колодке, и затяните клемму. Обязательно подключите соответствующие провода N и провода PE к соответствующим клеммам.



4. Убедитесь, что провода надежно подключены.

5. Для перезапуска таких устройств, как кондиционер воздуха, требуется не менее 2-3 минут, поскольку требуется достаточно времени для балансировки газообразного хладагента внутри контура. Если перебои в электроснабжении возникают и быстро восстанавливаются, это может привести к повреждению подключенных устройств. Во избежание такого рода повреждений перед установкой проверьте производителя кондиционера, оснащен ли он функцией временной задержки. В противном случае этот инвертор вызовет ошибку перегрузки и отключит выход для защиты вашего устройства, но иногда это все же вызывает внутреннее повреждение кондиционера.

3.5. Подключение фотоэлектрических модулей

Перед подключением к фотоэлектрическим модулям установите отдельный автоматический выключатель постоянного тока между инвертором и фотоэлектрическими модулями. Для безопасности и эффективной работы системы очень важно использовать соответствующий кабель для подключения фотоэлектрического модуля. Чтобы снизить риск получения травмы, используйте кабель надлежащего рекомендуемого размера, как показано ниже.

Модель	Размер провода	Кабель (мм ²)
30 / 35 / 40 / 50 кВт	10AWG	4

➤ Во избежание неисправности не подключайте к инвертору фотоэлектрические модули с возможной утечкой тока. Например, заземленные фотоэлектрические модули вызовут утечку тока на инвертор. При использовании фотоэлектрических модулей убедитесь, что положительный заряд и отрицательный заряд солнечных модулей не подключены к шине заземления системы.

➤ Требуется использовать распределительную коробку PV с защитой от перенапряжения. В противном случае это приведет к повреждению инвертора, когда на фотоэлектрических модулях произойдет разряд молнии.

3.5.1. Выбор фотоэлектрического модуля

При выборе фотоэлектрических модулей обязательно учитывайте следующие параметры:

1. Напряжение холостого хода (V_{oc}) фотоэлектрических модулей не превышает макс. Напряжение холостого хода инвертора.
2. Напряжение холостого хода (V_{oc}) фотоэлектрических модулей должно быть выше мин. пускового напряжения.

Модель инвертора	30 кВт	35 кВт	40 кВт	50 кВт
Входное напряжение фотоэлектрических модулей	600V (180V~1000V)			
Диапазон напряжения MPPT массива фотоэлектрических модулей	150V-850V			
Количество MPPT	3		4	
Количество стрингов на MPPT	2+2+2		2+2+2+2	

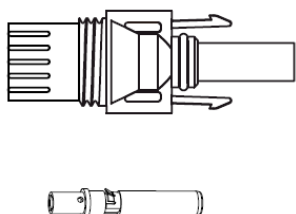
3.5.2. Соединение проводов модуля PV

1. Выключите главный переключатель переменного тока.
2. Выключите выключатель постоянного тока на корпусе инвертора.
3. Присоедините входной разъем фотоэлектрических модулей к инвертору.

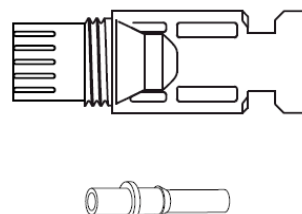
➤ Пожалуйста, не подключайте положительный или отрицательный полюс фотоэлектрической матрицы к земле, это может привести к серьезным повреждениям инвертора.

➤ Перед подключением убедитесь, что полярность выходного напряжения фотоэлектрической матрицы соответствует символам «DC +» и «DC-».

➤ Перед подключением инвертора убедитесь, что напряжение холостого хода фотоэлектрической матрицы находится в пределах 1000 В инвертора.



Pic 5.1 DC+ male connector

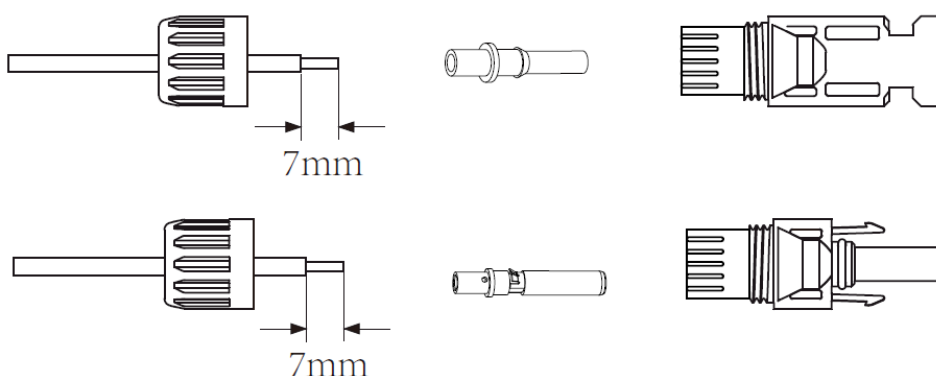


Pic 5.2 DC- female connector

➤ Для фотоэлектрической системы используйте специализированный кабель постоянного тока.

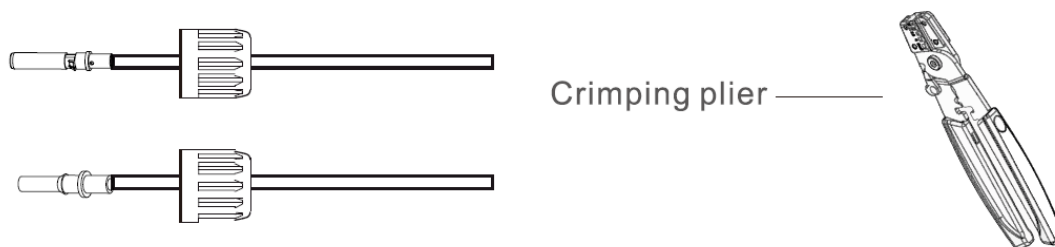
Шаги по сборке соединителей постоянного тока перечислены ниже:

- a) Зачистите провод постоянного тока примерно на 7 мм, снимите накладную гайку соединителя, как показано на рисунке 5.3.



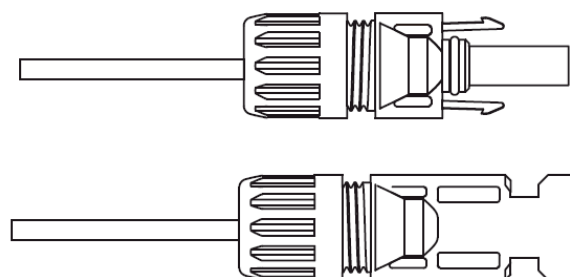
Pic 5.3 Disassemble the connector cap nut

- b) Обожмите металлические клеммы клещами для опрессовки, как показано на рисунке 5.4.



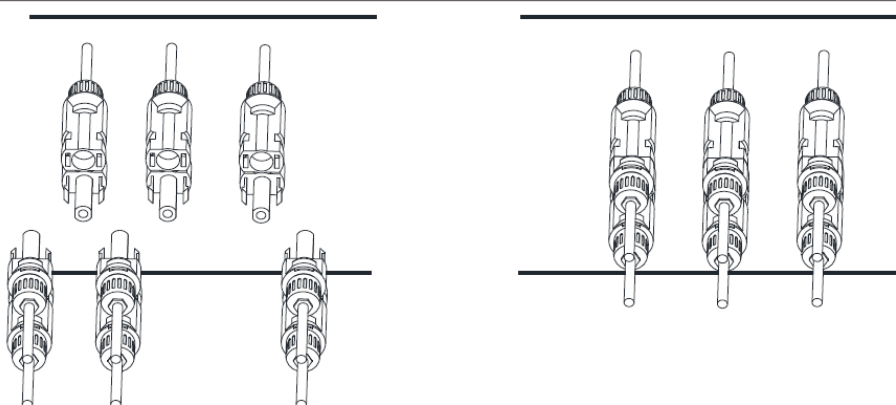
Pic 5.4 Crimp the contact pin to the wire

- c) Вставьте контактный штифт в верхнюю часть соединителя и прикрутите накладную гайку к верхней части разъема, как показано на рисунке 5.5.



Pic 5.5 connector with cap nut screwed on

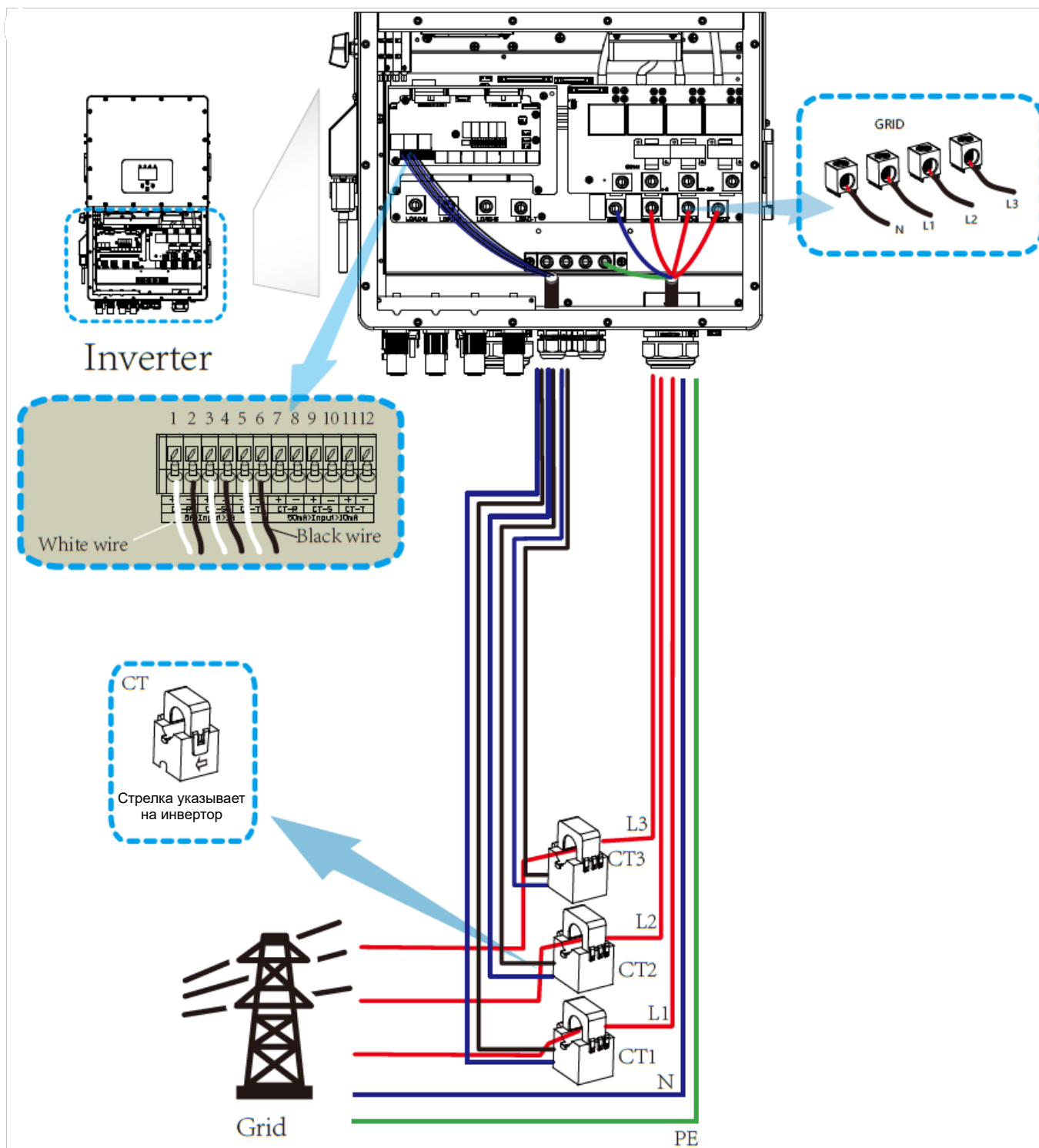
- d) Наконец, вставьте соединитель постоянного тока в положительный и отрицательный вход инвертора, как показано на рисунке 5.6.



Pic 5.6 DC input connection

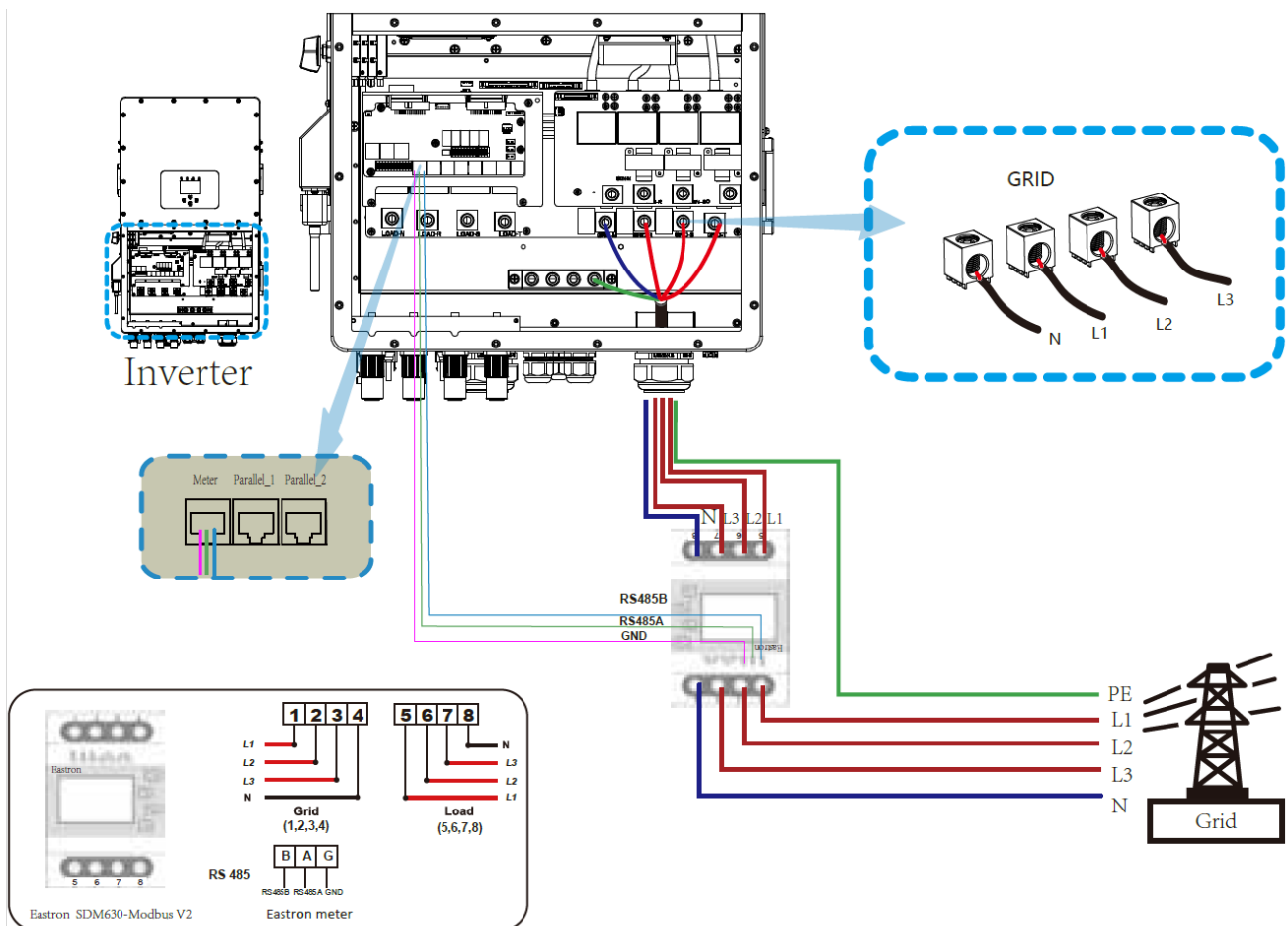
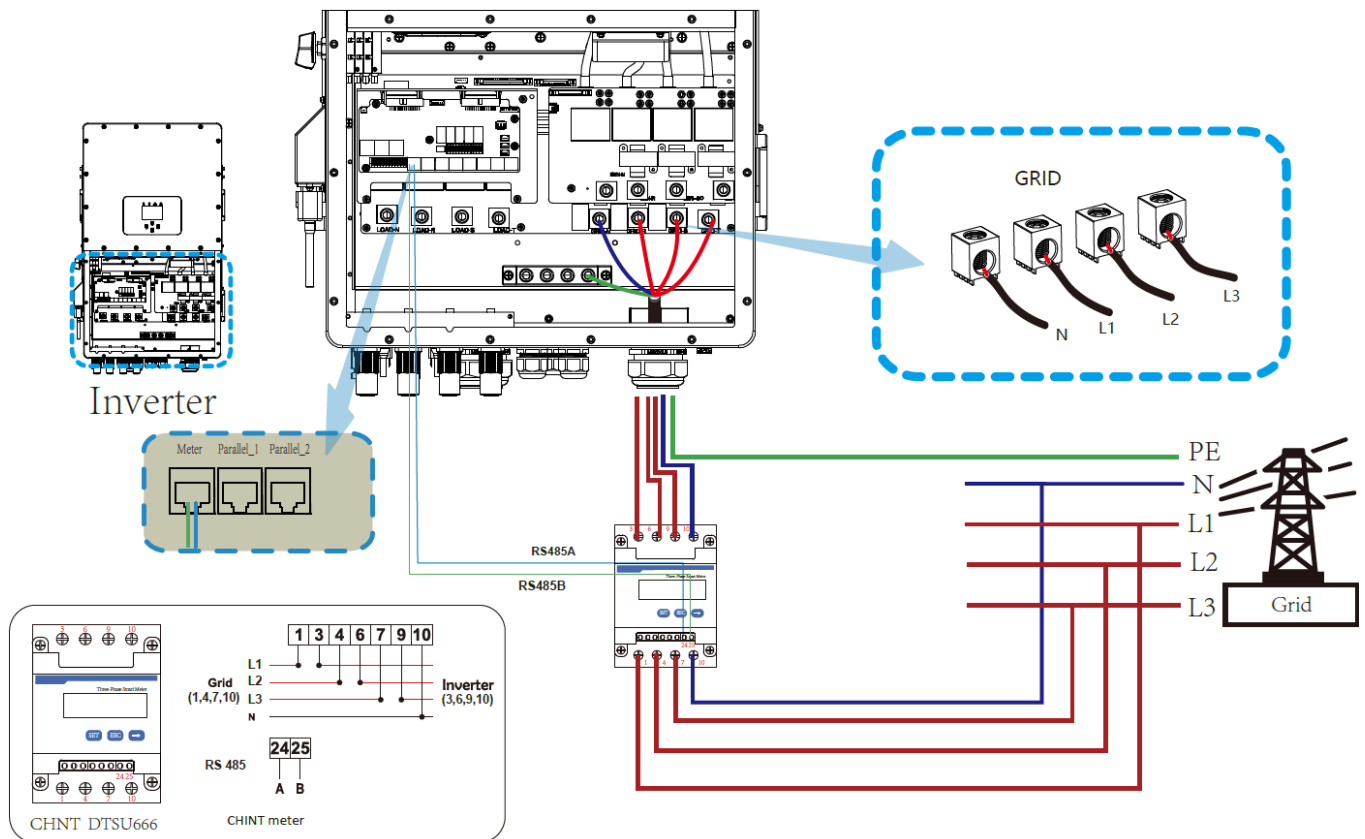
➤ Солнечный свет, попадающий на модуль, будет генерировать напряжение, высокое последовательное напряжение может стать причиной опасности для жизни. Поэтому перед подключением входной линии постоянного тока солнечный модуль должен быть заблокирован непрозрачным материалом, а переключатель постоянного тока должен быть в положении «ВЫКЛ», в противном случае высокое напряжение инвертора может привести к поражению электрическим током.

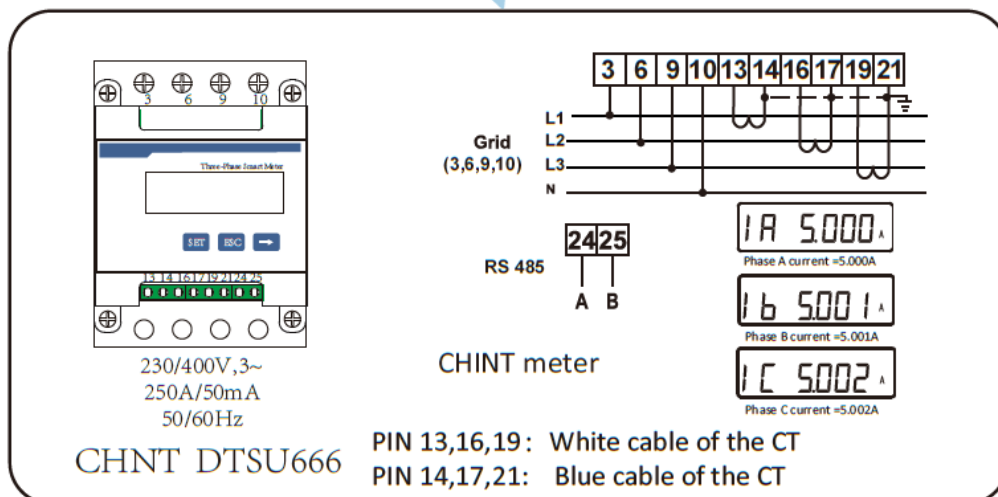
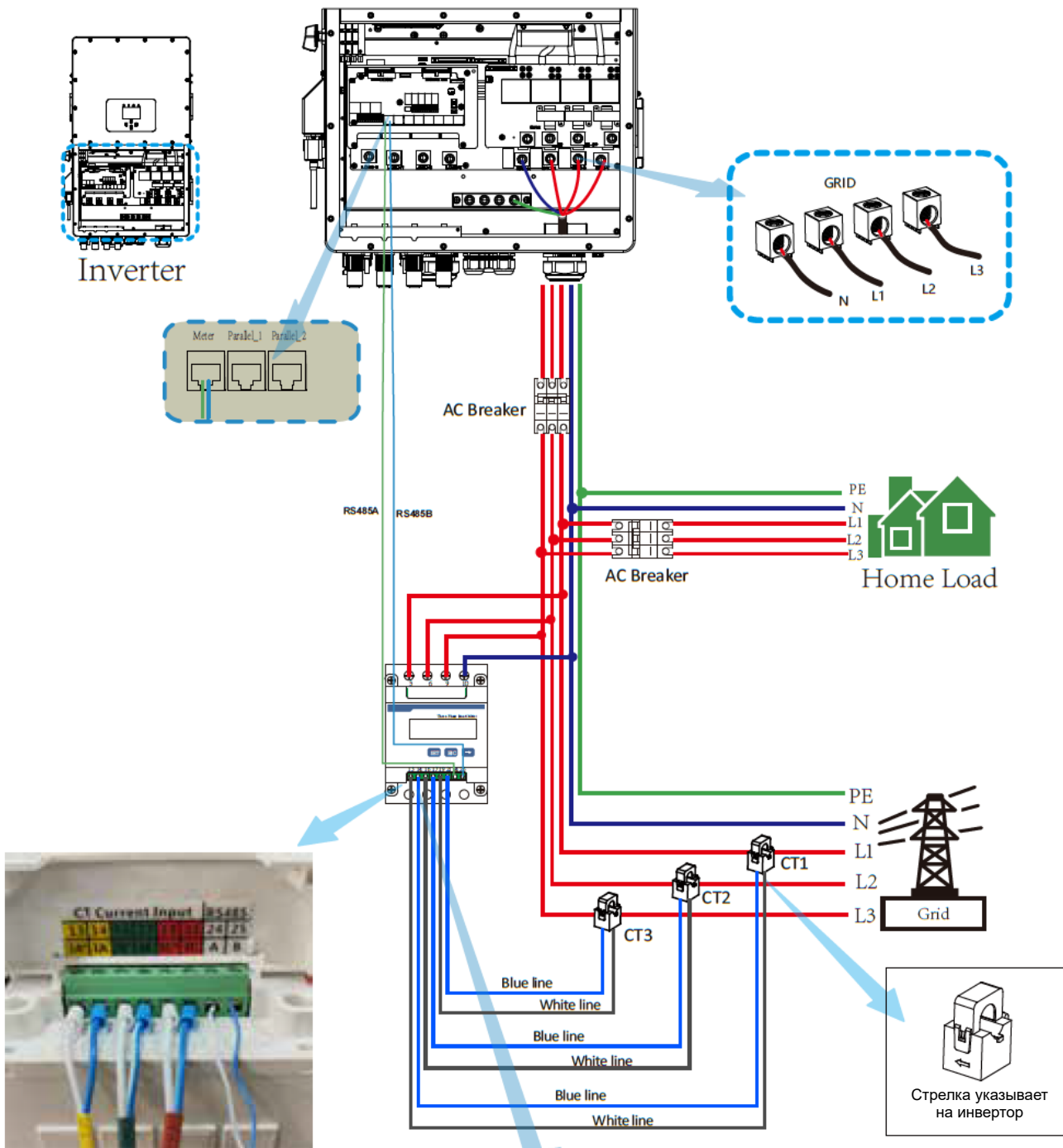
3.6. Подключение ТТ

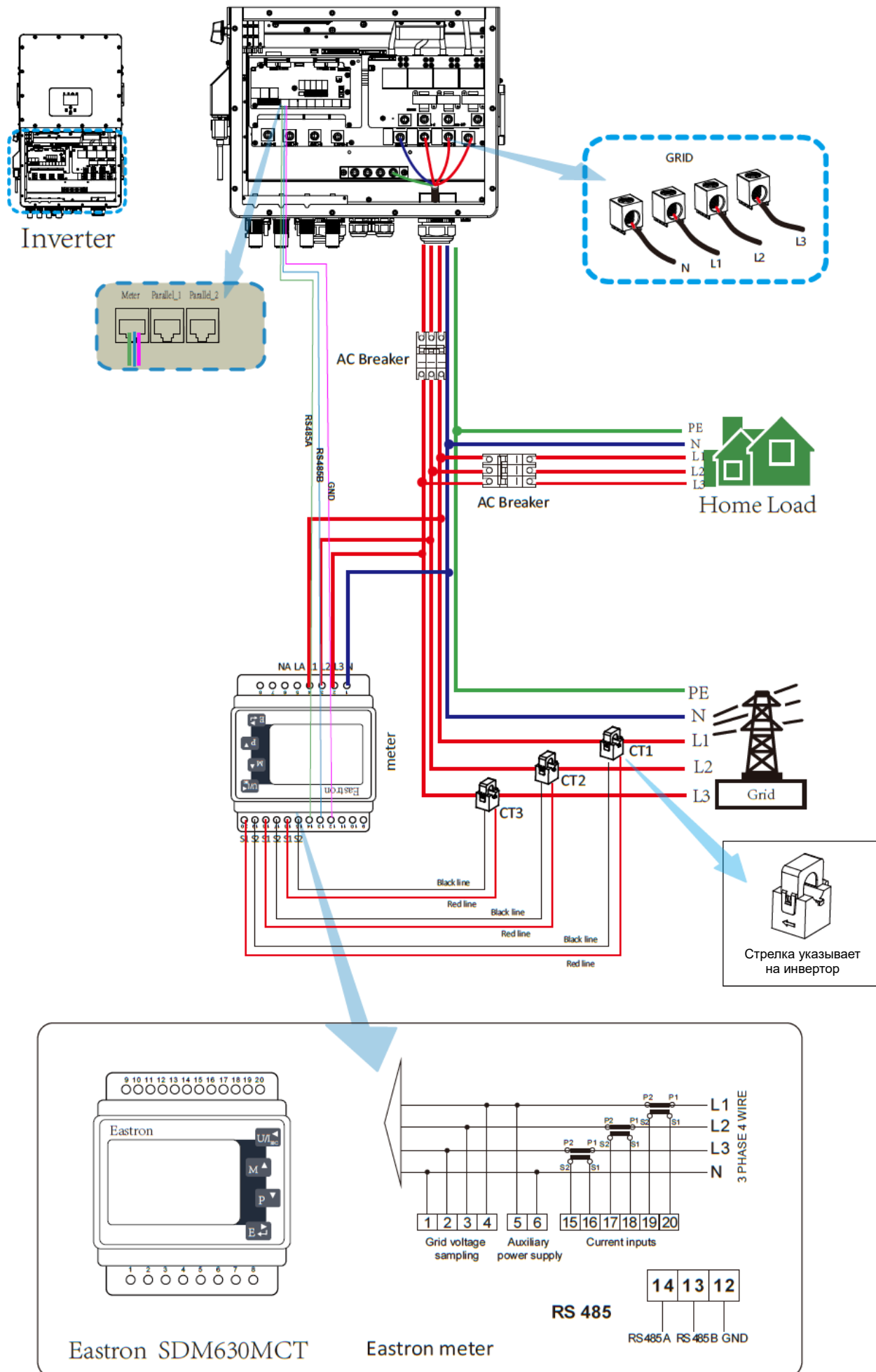


ВНИМАНИЕ. Если показание мощности нагрузки на ЖК-дисплее неверно, проверните стрелку CT

3.6.1. Подключение счетчика

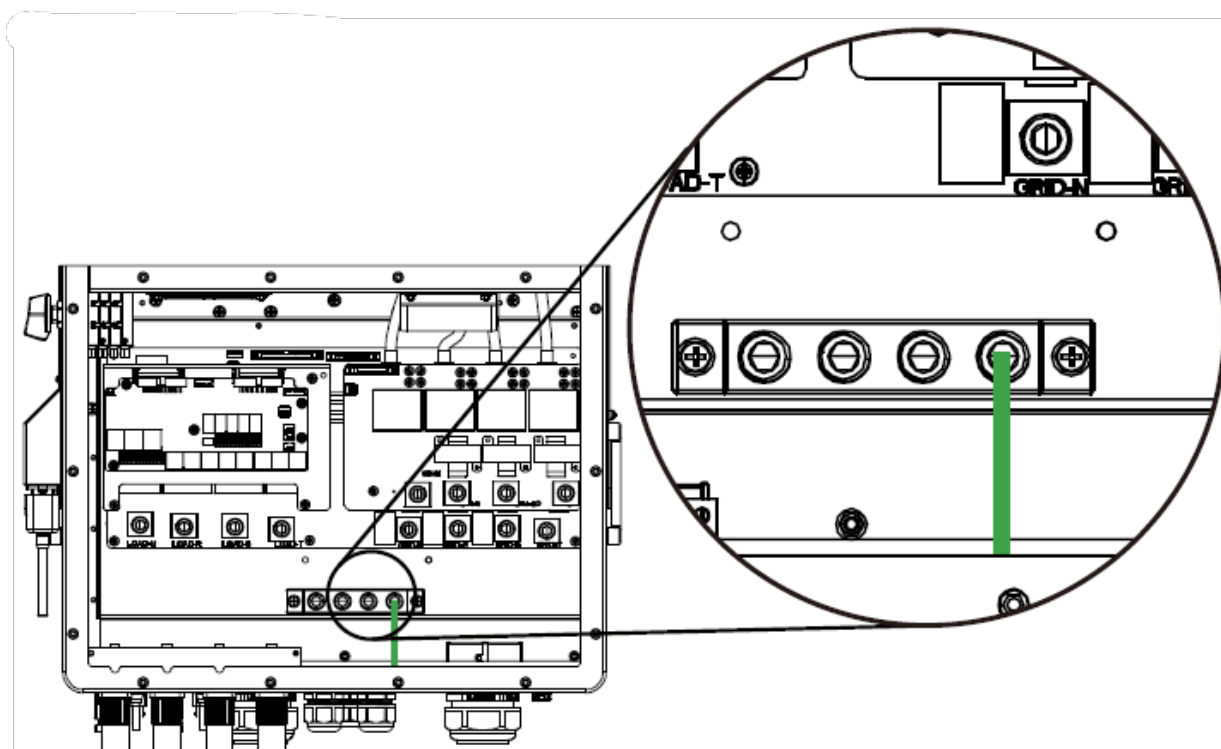






3.7. Подключение заземления

Кабель заземления должен быть подключен к заземляющей пластине со стороны сети, что предотвращает поражение электрическим током в случае выхода из строя исходного защитного проводника.



Рекомендуемый размер проводки заземления:

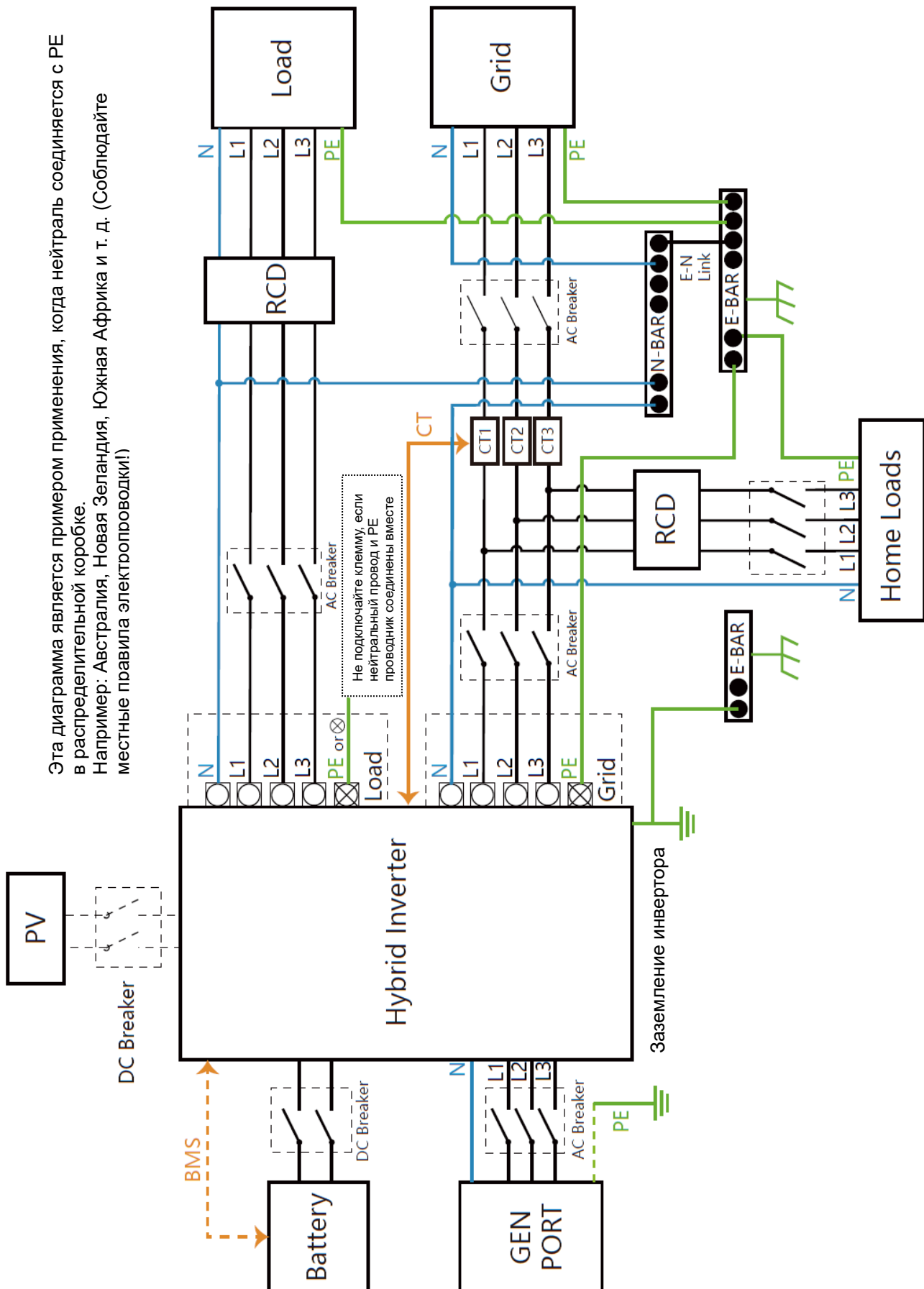
Модель	Размер провода	Кабель (мм ²)	Момент затяжки
30 / 35 кВт	6AWG	10	12.4 Нм
40 / 50 кВт	4AWG	16	12.4 Нм

- Инвертор имеет встроенную схему обнаружения тока утечки. УЗО типа А может быть подключено к инвертору для защиты в соответствии с местными законами и правилами.
- Если подключено внешнее устройство защиты от тока утечки, его рабочий ток должен быть равен 300 мА или выше, иначе инвертор может работать неправильно.

3.8. Wi-Fi соединение

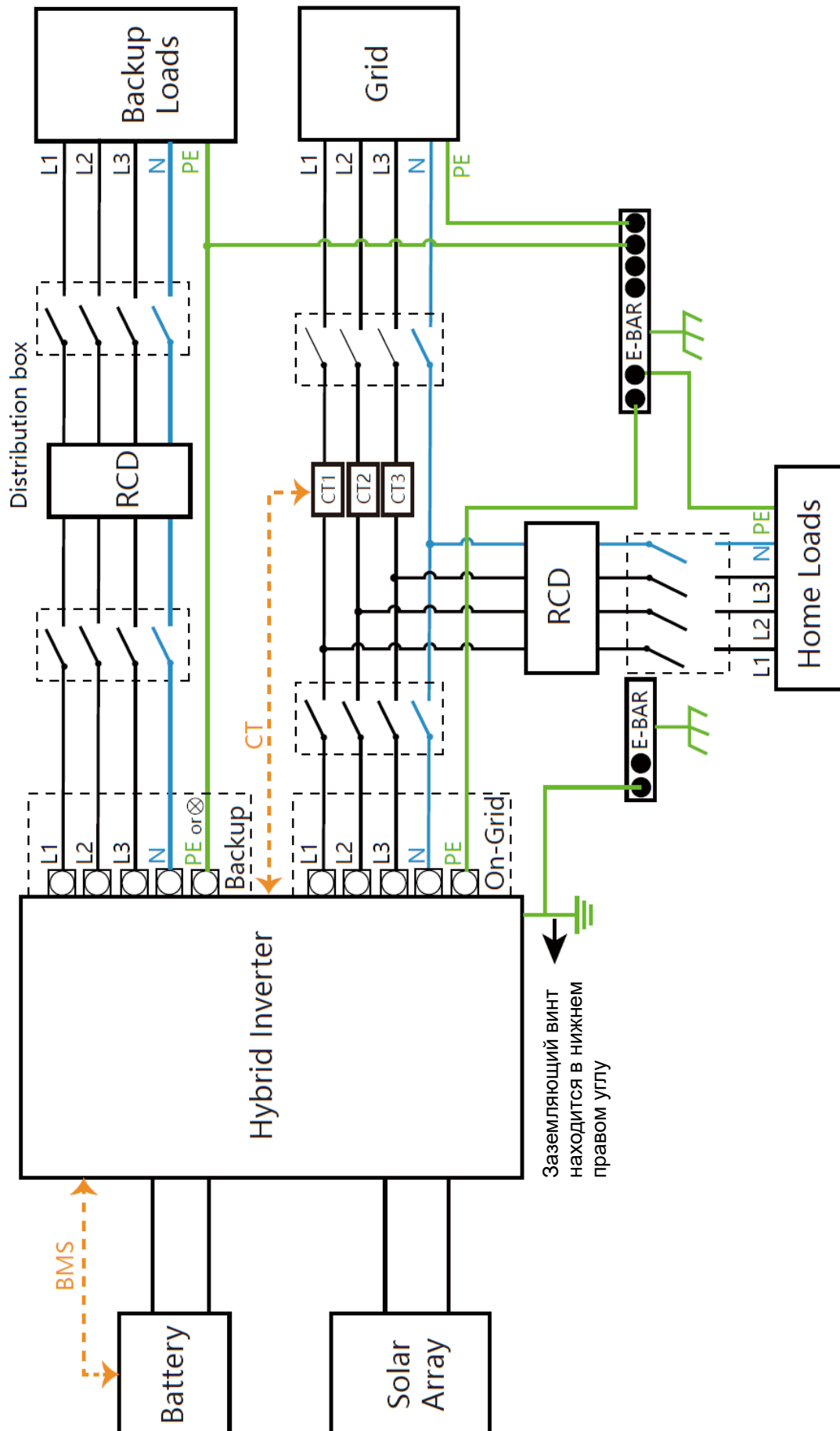
Для настройки Wi-Fi мониторинга обратитесь к иллюстрациям в руководстве на Wi-Fi мониторинг.

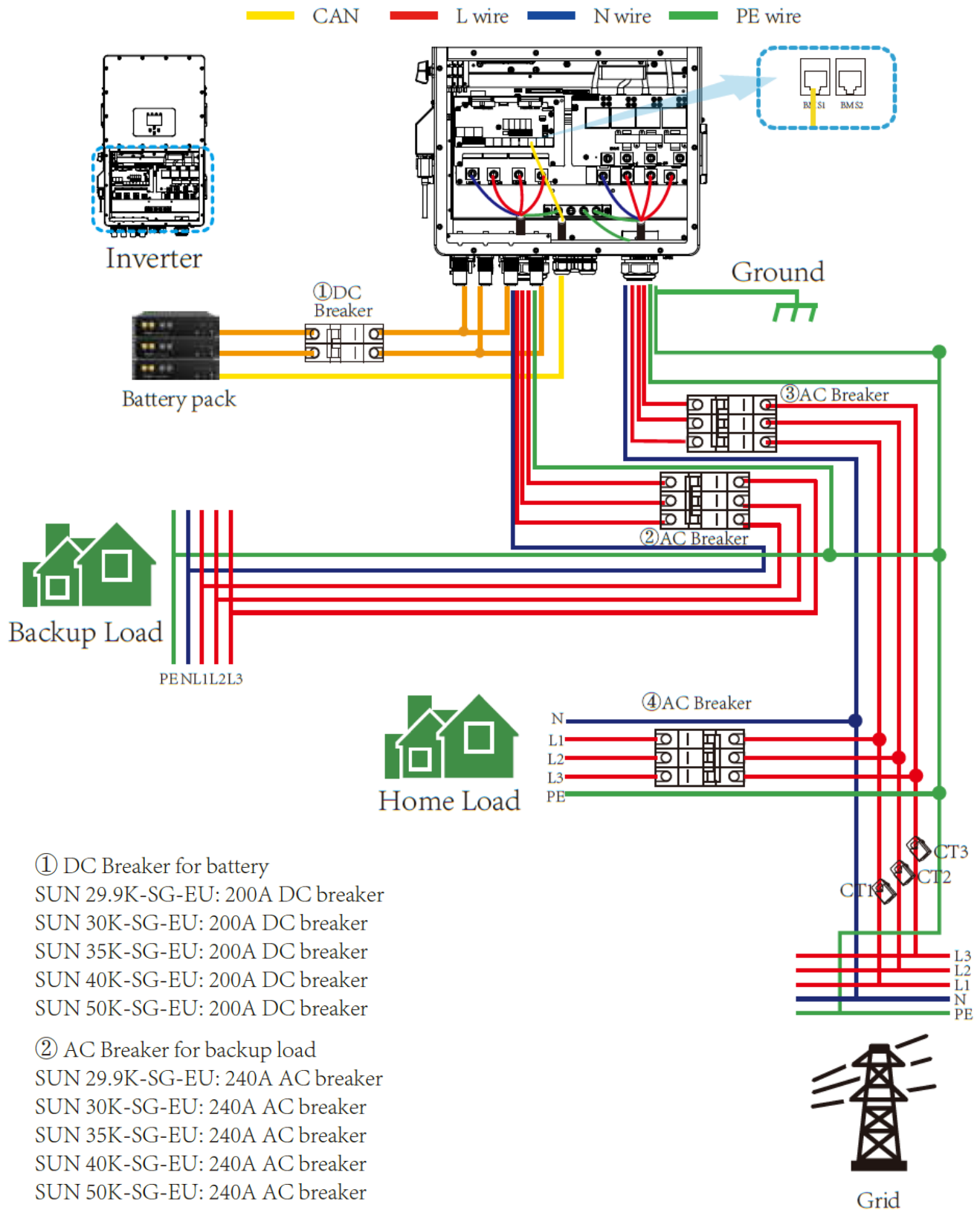
3.9. Система электропроводки для инвертора с PE+N



3.10. Типовая схема электропроводки с РЕ и N

Эта диаграмма является примером применения, когда нейтраль разделена от РЕ в распределительной коробке. Для стран: Китай, Германия, Чехия, Италия и т. д., пожалуйста соблюдайте местные правила электропроводки!)





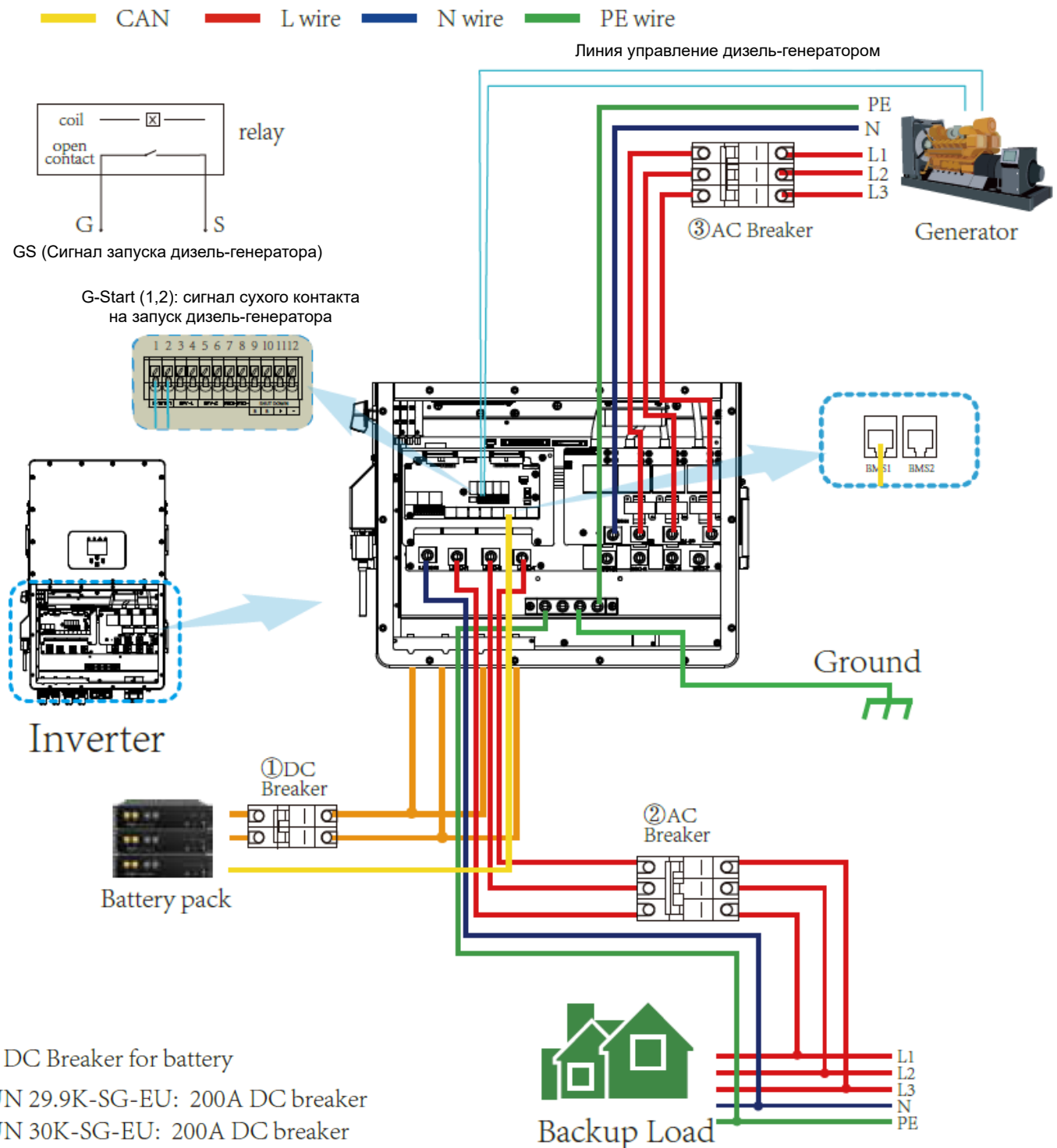
① DC Breaker for battery
 SUN 29.9K-SG-EU: 200A DC breaker
 SUN 30K-SG-EU: 200A DC breaker
 SUN 35K-SG-EU: 200A DC breaker
 SUN 40K-SG-EU: 200A DC breaker
 SUN 50K-SG-EU: 200A DC breaker

② AC Breaker for backup load
 SUN 29.9K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 30K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 35K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 40K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 50K-SG-EU: 240A AC breaker

③ AC Breaker for grid
 SUN 29.9K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 30K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 35K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 40K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 50K-SG-EU: 240A AC breaker

④ AC Breaker for home load
 Depends on household loads

3.11. Типовая схема применения дизельного генератора



① DC Breaker for battery

SUN 29.9K-SG-EU: 200A DC breaker
 SUN 30K-SG-EU: 200A DC breaker
 SUN 35K-SG-EU: 200A DC breaker
 SUN 40K-SG-EU: 200A DC breaker
 SUN 50K-SG-EU: 200A DC breaker

② AC Breaker for backup load

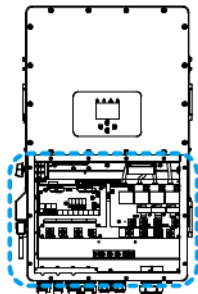
SUN 29.9K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 30K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 35K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 40K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 50K-SG-EU: 240A AC breaker

③ AC Breaker for Generator port

SUN 29.9K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 30K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 35K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 40K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 50K-SG-EU: 240A AC breaker

3.12. Схема параллельного соединения трехфазной системы (230/400В)

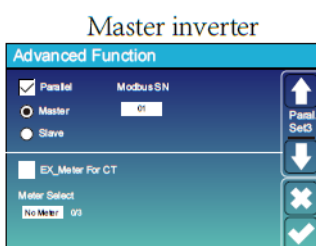
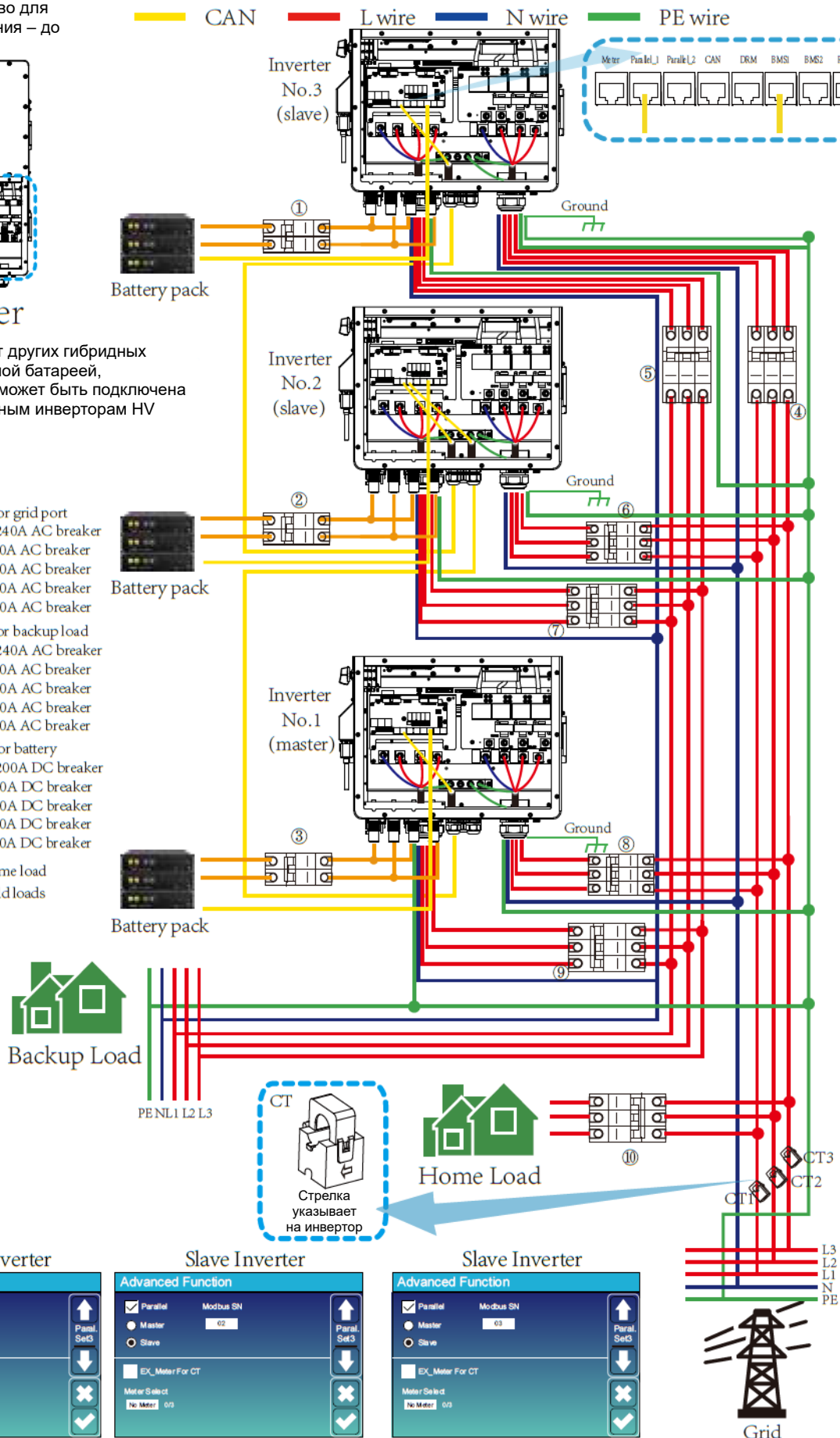
Максимальное количество для параллельного подключения – до 10 устройств



Inverter

Примечание: в отличие от других гибридных инверторов с низковольтной батареей, высоковольтная батарея может быть подключена только отдельно к гибридным инверторам HV

- ④⑥⑧ AC Breaker for grid port
 SUN 29.9K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 30K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 35K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 40K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 50K-SG-EU: 240A AC breaker
- ⑤⑦⑨ AC Breaker for backup load
 SUN 29.9K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 30K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 35K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 40K-SG-EU: 240A AC breaker
 SUN 50K-SG-EU: 240A AC breaker
- ①②③ DC Breaker for battery
 SUN 29.9K-SG-EU: 200A DC breaker
 SUN 30K-SG-EU: 200A DC breaker
 SUN 35K-SG-EU: 200A DC breaker
 SUN 40K-SG-EU: 200A DC breaker
 SUN 50K-SG-EU: 200A DC breaker
- ⑩ AC Breaker for home load
 Depends on household loads



4. Эксплуатация

4.1. Включение/Выключение питания

После того, как устройство будет правильно установлено и батареи подключены, просто нажмите кнопку ON/OFF (вкл./выкл.) (расположенную на левой стороне корпуса), чтобы включить устройство. Если система подключена не к аккумуляторным батареям, а к фотоэлектрическим модулям или к сети, и кнопка ON/OFF (вкл./выкл.) выключена, ЖК-дисплей по-прежнему будет гореть (на дисплее будет отображаться OFF (выкл.)). В этом случае включите кнопку ON/OFF (вкл./выкл.) и выберите режим NO battery (без аккумуляторной батареи), система все еще может работать.

4.2. Панель управления и дисплея

Панель управления и индикации, показанная на схеме ниже, находится на передней панели инвертора. Она включает в себя четыре индикатора, четыре функциональные кнопки и ЖК-дисплей, на котором отображается рабочее состояние и информация о входной/выходной мощности.

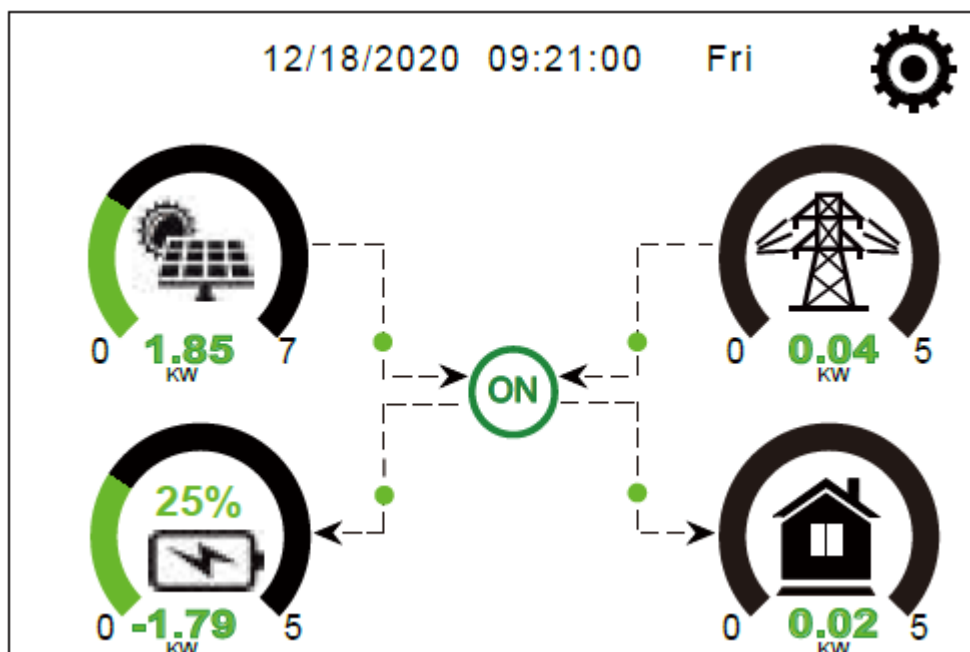
Индикация		Описание
DC	Зеленый светодиод горит постоянно	Нормальное подключение фотоэлектрической системы
AC	Зеленый светодиод горит постоянно	Нормальное подключение к сети
Normal	Зеленый светодиод горит постоянно	Инвертор работает нормально
Alarm	Красный светодиод горит постоянно	Неисправность или предупреждение

Функциональная клавиша	Описание
Esc	Выход из режима настройки
UP	Перейти к предыдущему выбору
Down	Перейти к следующему выбору
Enter	Подтвердить выбор

5. Изображение на ЖК-дисплее

5.1. Главный экран

ЖК-дисплей представляет собой сенсорный экран, на нижнем экране отображается общая информация об инверторе.



1. Значок в центре главного экрана указывает на то, что система работает в обычном режиме. Если он превращается в «comm./F01~F64», это означает, что инвертор имеет ошибки связи или другие ошибки, сообщение об ошибке будет отображаться под этим значком (ошибки F01-F64, подробную информацию об ошибках можно просмотреть в меню системных аварийных сигналов).

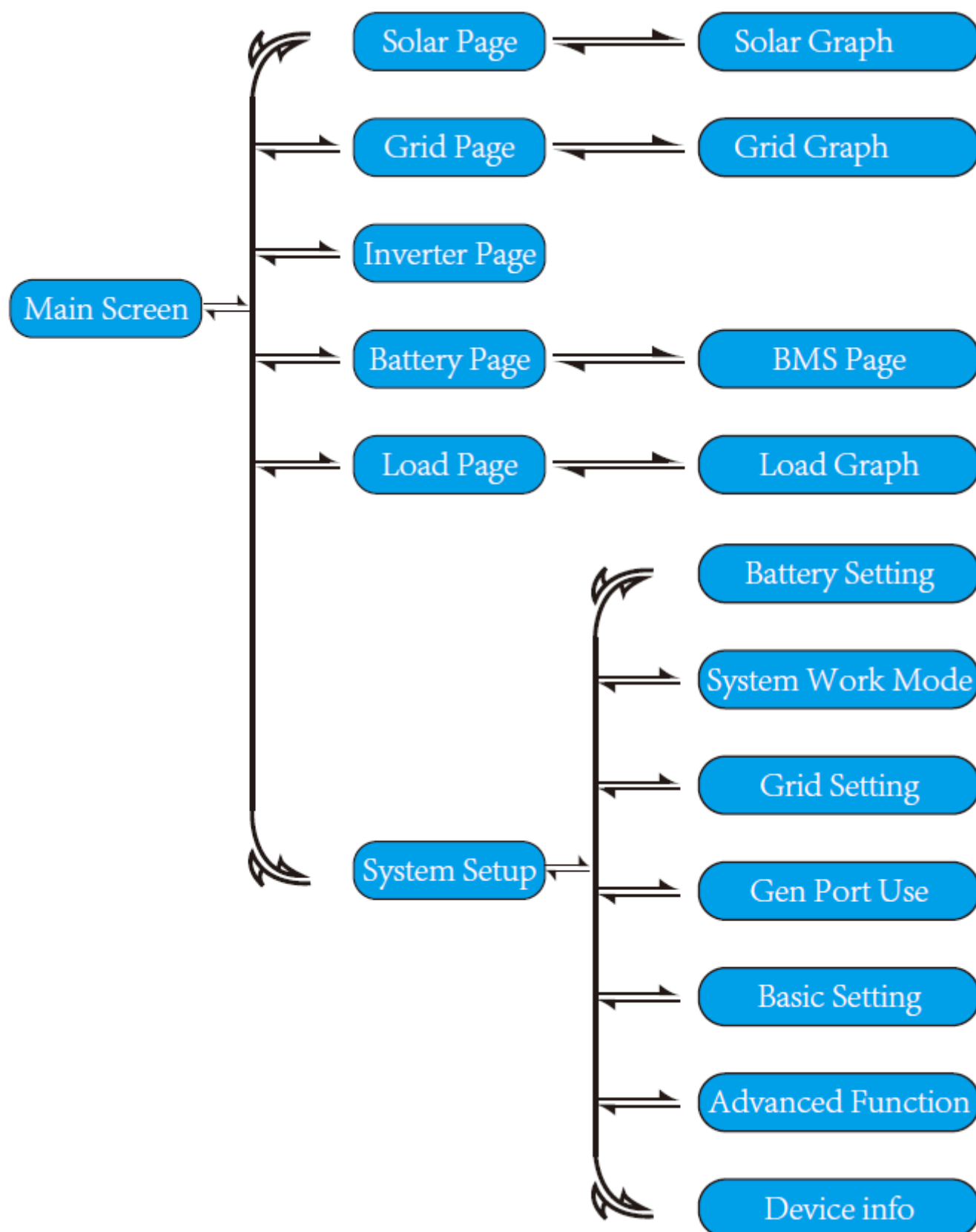
2. Вверху экрана время.

3. Значок настроек системы: нажмите эту кнопку, чтобы перейти к экрану настроек системы, который включает в себя базовые настройки, настройки батареи, настройки сети, режим работы системы, использование порта генератора, расширенную функцию и информацию о литиевой батарее.

4. Главный экран, на котором отображается информация, включая сведения о солнечных модулях, сети, нагрузке и аккумуляторной батарее. Также стрелкой отображается направление энергетического потока. Когда мощность приближается к высокому уровню, цвет на панелях меняется с зеленого на красный, поэтому главный экран наглядно отображает информацию о системе.

- Значения мощности фотоэлектрических модулей и мощности нагрузки всегда остаются положительными.
- Отрицательная мощность сети означает, что она поступает в сеть, а положительная — от сети.
- Отрицательная мощность аккумуляторной батареи означает, что батарея заряжена, положительная — батарея разряжена.

5.1.1. Блок-схема работы ЖК-дисплея



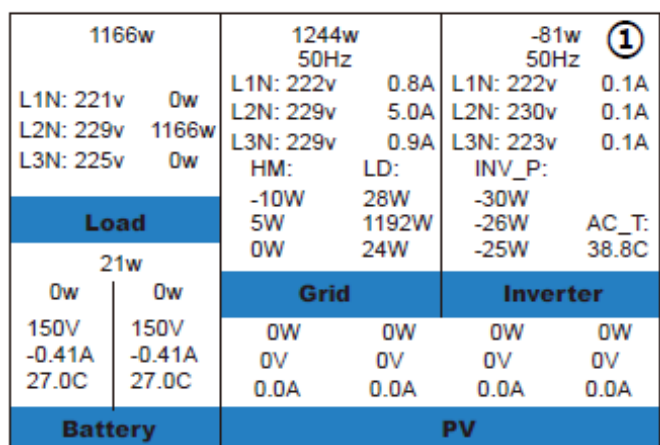
5.2. Данные солнечной энергии



Это страница сведений о солнечной энергии.

1. Выработка солнечных модулей.
2. Напряжение, ток, мощность для каждого MPPT.
3. Энергия солнечных модулей за день и общее количество.

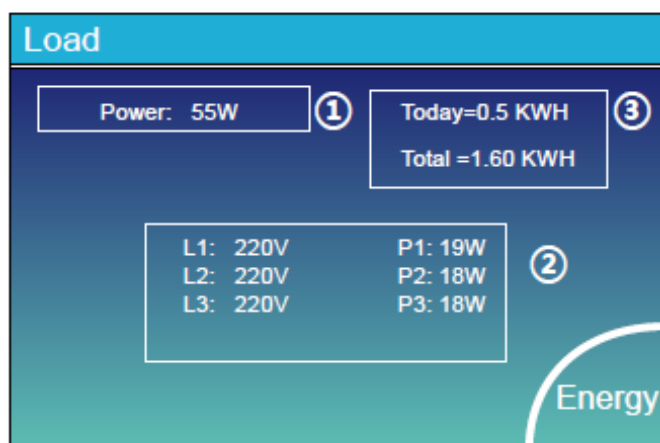
Нажмите кнопку «Energy», чтобы перейти на страницу кривой мощности.



Это страница сведений об инверторе.

1. Выработка Инвертора.
Напряжение, ток, мощность для каждой фазы.

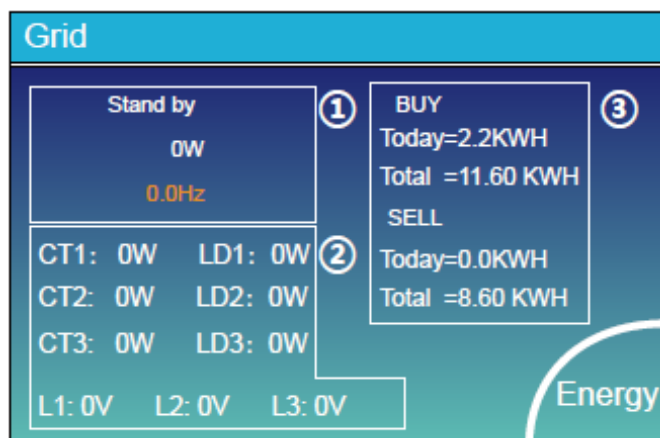
AC-T: средняя температура радиатора.



Это страница сведений о резервной нагрузке.

1. Резервное питание
 2. Напряжение, мощность для каждой фазы.
 3. Резервное дневное и полное потребление.
- Если на странице режима работы системы установить флажок «Selling First» или «Zero export to Load», то на этой странице будет отображаться информация о резервной нагрузке, подключенной к порту нагрузки гибридного инвертора.
- При установке флажка «Zero export to CT» на странице режима работы системы информация на этой странице включает резервную и домашнюю нагрузку.

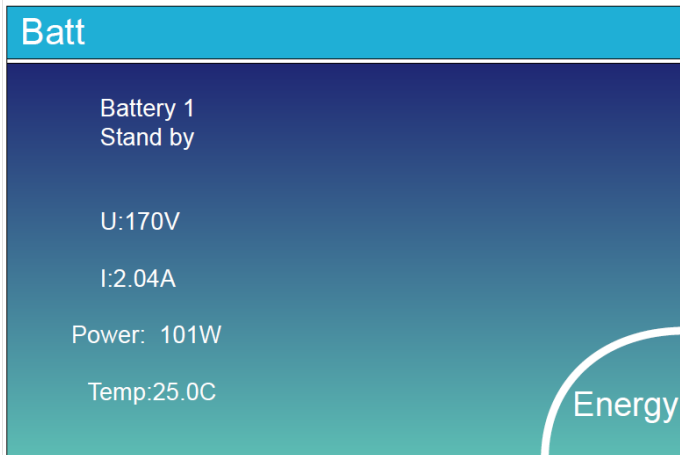
Нажмите кнопку «Energy», чтобы перейти на страницу кривой мощности.



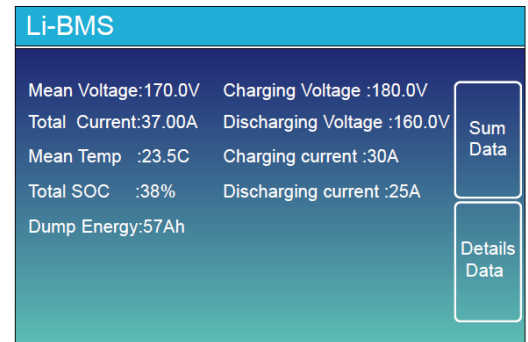
Это страница сведений о сети.

1. Статус, Мощность, Частота.
2. L: напряжение для каждой фазы
CT: мощность, обнаруженная внешними датчиками тока
LD: мощность определяется с помощью внутренних датчиков на входном/выходном выключателе сети переменного тока.
3. BUY: Энергия от сети к инвертору,
SELL: Энергия от инвертора к сети.

Нажмите кнопку «Energy», чтобы перейти на страницу кривой мощности.



Это страница сведений об аккумуляторе. Если вы используете литиевую батарею, вы можете войти на страницу BMS



Li-BMS

	Volt	Curr	Temp	SOC	Energy	Charge		Fault	
						Volt	Curr		
1	150.3V	19.70A	30.6C	52.0%	26.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0	Sum Data Details Data
2	150.2V	19.10A	31.0C	51.0%	25.5Ah	153.2V	25.0A	0 0 0	
3	150.1V	16.90A	30.2C	12.0%	6.0Ah	153.2V	25.0A	0 0 0	
4	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0	
5	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0	
6	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0	
7	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0	
8	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0	
9	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0	
10	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0	
11	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0	
12	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0	
13	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0	
14	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0	
15	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0 0 0	

5.3. Страница графиков – Солнечной энергии, нагрузки и потребления сети

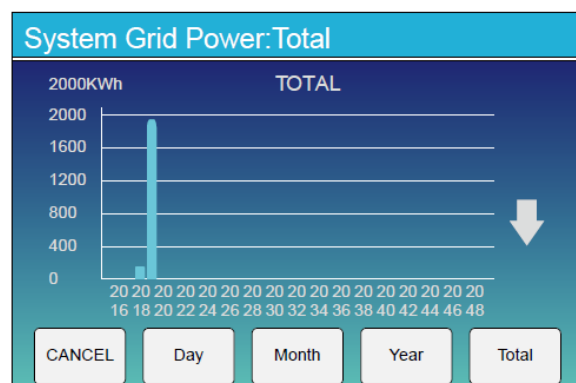
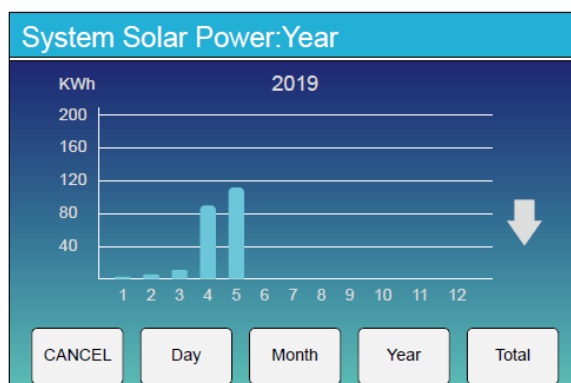
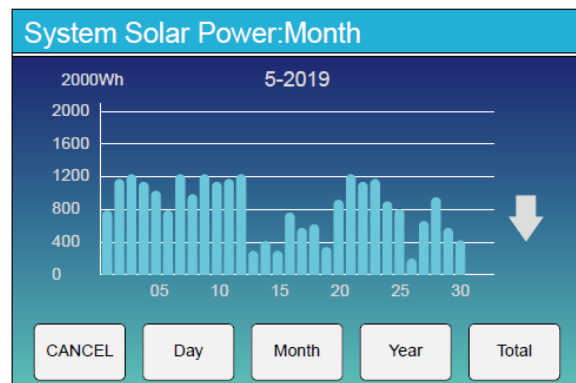
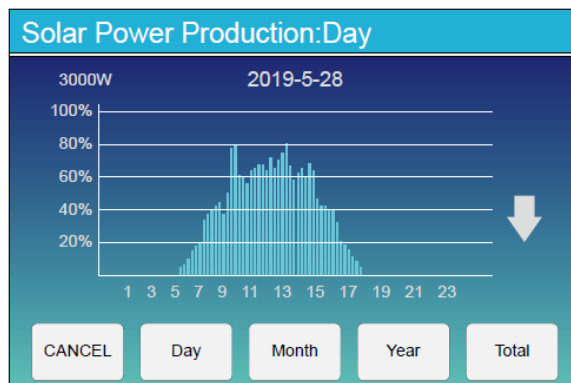
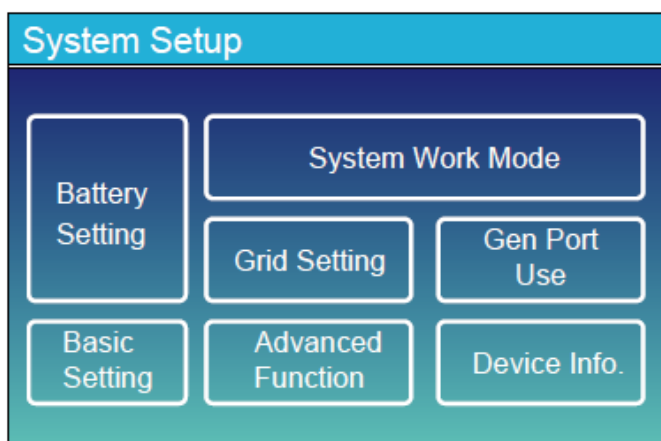


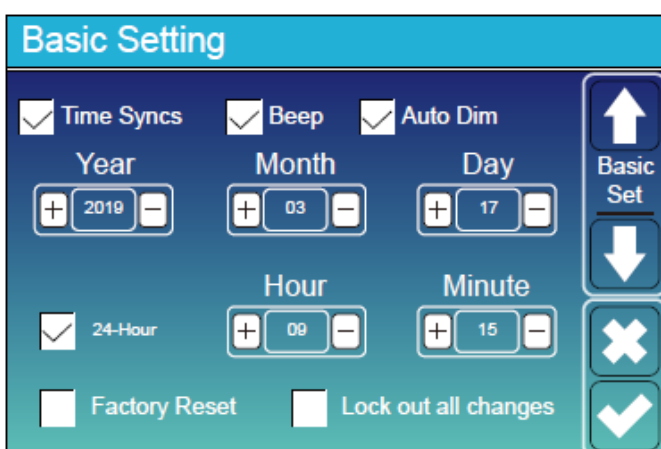
График солнечной энергии за день, месяц, год и общую выработку можно приблизительно проверить на ЖК-дисплее, для большей точности выработки электроэнергии, пожалуйста, проверьте систему мониторинга. Щелкните стрелку вверх и вниз, чтобы проверить график мощности за другой период.

5.4. Меню настройки системы



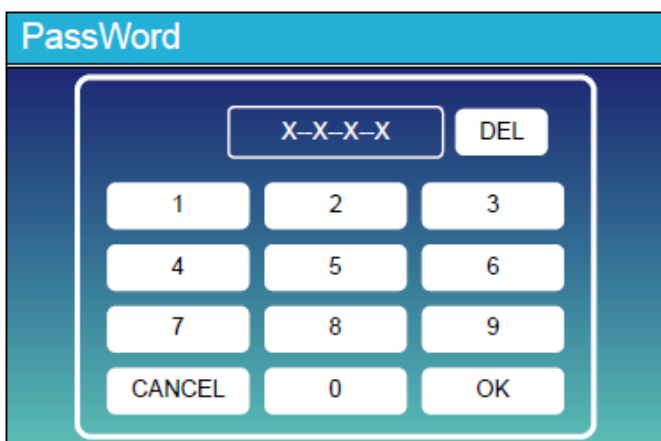
Страница настройки системы

5.5. Меню основных настроек



Factory Reset: сброс всех параметров инвертора.
Lock all changes: включите это меню для настройки параметров, которые требуют блокировки и не могут быть изменены. Перед выполнением успешного сброса настроек и блокировки систем, чтобы сохранить все изменения, вам необходимо ввести пароль, чтобы активировать настройку.

Пароль для заводских настроек 9999, а для блокировки 7777.



Factory Reset Password: 9999
Lock out all changes Password: 7777

5.6. Меню настройки батареи

Battery Setting

Batt Mode

☒ Lithium

☐ Use Batt V

☐ No Batt

Batt Capacity

Max A Charge

Max A Discharge

☐ Parallel bat1&bat2

↑

Batt Mode

↓

✕

✓

Lithium: литиевая батарея

Battery capacity: задать емкость аккумуляторной батареи.

Use Batt V: применить напряжение батареи для всех настроек (V).

No Batt: отметить этот пункт, если батарея не подключена к системе.

Max. A charge / discharge: Максимальный ток заряда/разряда аккумулятора
 0-50A для модели 30/35/40/50 кВт.

Для AGM и Flooded мы рекомендуем размер батареи в Ач x 20% = ток заряда/разряда.

Для литиевых мы рекомендуем емкость Ач батареи x 50% = ток заряда/разряда.

Для геля следуйте инструкциям производителя.

Parallel bat1&bat2: Если батарея подключена к общему выходу bat1&bat2, включите данную функцию

Battery Setting

Start

A

☒ Gen Charge ☐ Grid Charge

☐ Gen Signal ☐ Grid Signal

Gen Max Run Time

Gen Down Time

↑

Batt Set2

↓

✕

✓

Настройки заряда от сети. (2)

Start =30%: не используется

A = 37A: ток, которым сеть заряжает аккумулятор.

Grid Charge: сеть заряжает батарею.

Grid Signal: отключено

Страница настройки батареи. (1) / (3)

Start = 30%: при уровне заряда 30% система автоматически запускает подключенный генератор для зарядки аккумуляторной батареи.

A = 50A: ток заряд от генератора.

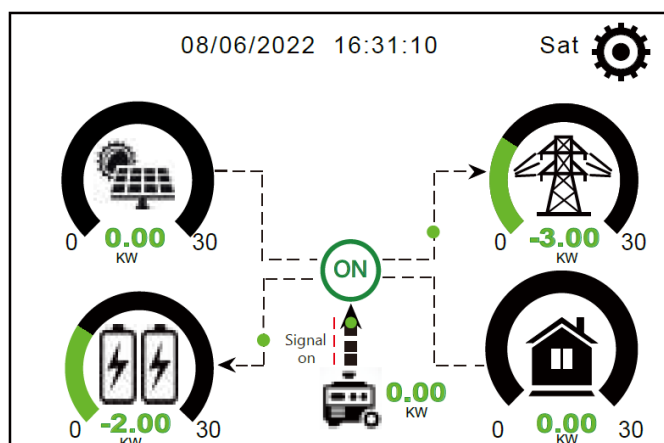
Gen Charge (Зарядка от генератора):

используется вход генератора системы для зарядки аккумуляторной батареи от подключенного генератора.

Gen Signal (Сигнал генератора): нормально разомкнутое реле, которое замыкается при активном состоянии сигнала запуска генератора.

Gen Max Run Time: указывает максимальное время работы генератора за один день, когда время истечет, генератор будет выключен. 24 ч означает, что он не выключается.

Gen Down Time: указывает время задержки отключения генератора после того, как он достигнет максимальное время работы (Run Time).



На этой странице показано, что фотоэлектрические модули и дизельный генератор питают нагрузку и аккумулятор.

Generator

Power: 6000W

Today=10 KWH

Total =10 KWH

V_L1: 230V

V_L2: 230V

V_L3: 230V

P_L1: 2KW

P_L2: 2KW

P_L3: 2KW

На этом экране отображается выходное напряжение, частота и мощность генератора, а также сколько энергии используется от генератора.

Battery Setting

Lithium Mode

00

Shutdown

10%

Low Batt

20%

Restart

40%

Batt Set3

↑

↓

✕

✓

Lithium Mode (Режим работы от литиевой батареи): это протокол BMS. См. документ (Утверждённая аккумуляторная батарея).

Shutdown 10 % (Отключение 10 %): инвертор отключается, если уровень зарядки ниже этого значения.

Low Batt 20 % (Низкий уровень заряда 20 %): инвертор выдает аварийный сигнал, если уровень зарядки ниже этого значения.

Restart 40 % (Повторный запуск 40 %): при напряжении аккумуляторной батареи 40 % снова включается выход переменного тока.

Рекомендуемые настройки батареи

Тип аккумуляторной батареи	Стадия Absorption	Стадия Float	Выравнивающее напряжение (каждые 30 дней)
Li-ion	Согласно параметрам напряжения BMS		

5.7. Меню настройки режима работы системы

System Work Mode

☐ Selling First 32000 Max Solar Power

☒ Zero Export To Load ☒ Solar Sell

☐ Zero Export To CT ☒ Solar Sell

Max Sell Power 32000 Zero-export Power 20

Energy pattern ☒ BattFirst ☐ LoadFirst

☒ Grid Peak Shaving 28000 Power

Work Mode 1

X

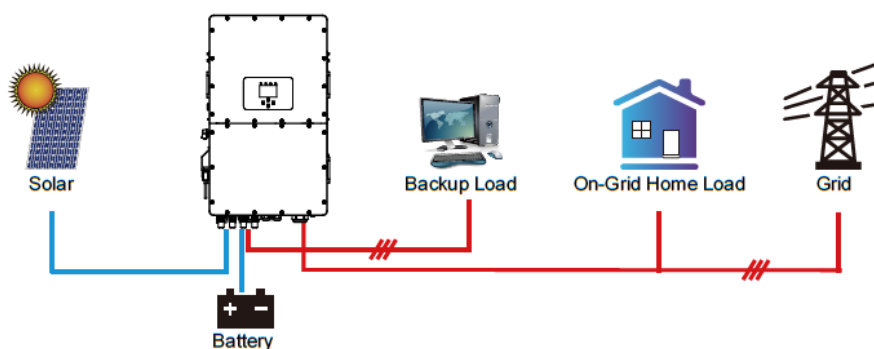
✓

Рабочий режим

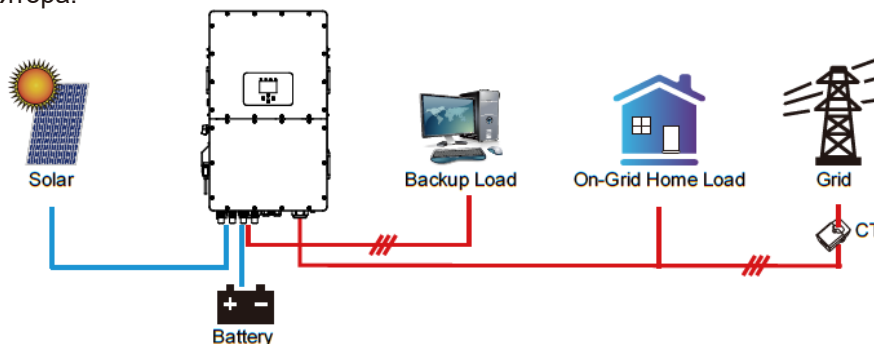
Selling First (Продажа в первую очередь): этот режим позволяет гибриднему инвертору перепродавать излишки электроэнергии, выработанной солнечными модулями, в сеть. Если время использования активно, энергия от аккумуляторной батареи также может быть продана в сеть. Энергия фотоэлектрических модулей будет использоваться для питания нагрузки и зарядки батареи, а затем излишки электроэнергии будут поступать в сеть.

Приоритетность источника питания для нагрузки:

1. Солнечные модули.
2. Сеть.
3. Аккумуляторные батареи (до достижения



Zero Export To Load: Гибридный инвертор обеспечивает питание только подключенной резервной нагрузки. Гибридный инвертор не будет ни обеспечивать электроэнергией домашнюю нагрузку, ни продавать электроэнергию в сеть. Встроенный трансформатор тока обнаружит, что мощность возвращается в сеть, и уменьшит мощность инвертора только для питания местной нагрузки и зарядки аккумулятора.



Zero Export To CT: Гибридный инвертор будет обеспечивать питанием не только подключенную резервную нагрузку, но и подавать питание на подключенную домашнюю нагрузку. Если мощности фотоэлектрических модулей и аккумуляторной батареи недостаточно, в качестве дополнения будет использоваться энергия сети. Гибридный инвертор не будет продавать электроэнергию в сеть. В этом режиме необходим Трансформатор Тока (СТ). Способ установки трансформатора тока см. в главе 3.6 «Подключение трансформатора тока». Внешний ТТ обнаружит, что мощность возвращается в сеть, и уменьшит мощность инвертора только для питания местной нагрузки, зарядки аккумулятора и домашней нагрузки.

Solar Sell (Продажа солнечной энергии): «Продажа солнечной энергии» означает нулевой экспорт на нагрузку или нулевой экспорт в ТТ: когда этот пункт активен, излишки электроэнергии могут быть проданы обратно в сеть. Когда этот пункт активен, приоритетное использование фотоэлектрического источника питания следующее: запитывание нагрузки, зарядка батареи и подача питания в сеть.

Max. sell power (Макс. мощность на продажу): допустимая максимальная выходная мощность, подаваемая в сеть.

Zero-export Power (Мощность нулевого экспорта): индикация выходной мощности сети для режима нулевого экспорта. Рекомендуется установить это значение на 20–100 Вт, чтобы гарантировать, что гибридный инвертор не будет подавать питание в сеть.

Energy Pattern (Структура энергопотребления): приоритет фотоэлектрических источников питания.

Batt First (Аккумуляторная батарея в первую очередь): электроэнергия от фотоэлектрических модулей сначала используется для зарядки аккумуляторной батареи, а затем для запитывания нагрузки. Если мощности фотоэлектрических модулей недостаточно, сеть будет одновременно подавать питание на аккумуляторные батареи и нагрузки.

Load First (Нагрузка в первую очередь): электроэнергия от фотоэлектрических модулей сначала используется для запитывания нагрузки, а затем для зарядки аккумуляторной батареи. Если мощности фотоэлектрических модулей недостаточно, сеть будет одновременно подавать питание на аккумуляторные батареи и нагрузки.

Max Solar Power (Макс. мощность солнечных модулей): допустимая максимальная входная мощность постоянного тока.

Grid Peak-shaving (Ограничение пиковой нагрузки сети): когда этот пункт активен, выходная мощность сети будет ограничена в пределах заданного значения. Если мощность нагрузки превышает допустимое значение, дополнительно будет использоваться электроэнергия фотоэлектрических модулей и аккумуляторных батарей. Если требования по нагрузке по-прежнему не выполняются, мощность сети будет увеличиваться в соответствии с потребностями нагрузки.

System Work Mode

Grid Charge	Gen	Time	Power	Batt
☐	☐	00:00	05:00	32000 160V
☐	☐	05:00	08:00	32000 160V
☒	☐	09:00	10:00	32000 160V
☒	☐	10:00	15:00	32000 160V
☒	☐	15:00	18:00	32000 160V
☒	☐	18:00	00:00	32000 160V

☒ Time Of Use

Work Mode2

Battery Setting

Start 30% 30%

A 50A 50A

☐ Gen Charge ☒ Grid Charge ①

☐ Gen Signal ☒ Grid Signal

Gen Max Run Time 0.0 hours

Gen Down Time 0.5 hours

Batt Set2

Time of use (Время использования): используется для программирования времени использования сети или генератора для зарядки аккумуляторной батареи и для разрядки аккумуляторной батареи для запитывания нагрузки. Отметьте галочкой поле «Time Of Use», после этого будут активированы следующие пункты (сеть, зарядка, время, мощность и т. д.).

Примечание. В режиме продажи в первую очередь, и, если отмечено поле времени использования, энергия батареи может быть продана в сеть.

Grid charge (Зарядка от сети): используйте сеть для зарядки аккумуляторной батареи в течение определенного периода времени.

Gen charge (Зарядка от генератора): используйте дизельный генератор для зарядки аккумуляторной батареи в течение определенного периода времени.

Time (Время): реальное время, диапазон 01:00-24:00.

Примечание. При наличии сети и отмеченного пункта «Time Of Use» аккумуляторная батарея будет разряжаться. В обратном случае аккумуляторная батарея не будет разряжаться даже если SOC батареи полный. В режиме питания от аккумулятора (когда сеть недоступна) инвертор будет питать нагрузку от аккумуляторной батареи автоматически без выбора времени «Time Of Use»

Power (Мощность): максимальная допустимая мощность разряда аккумуляторной батареи.

Batt (V or SOC %) (Батарея (напряжение или уровень зарядки в %)): индикация напряжения или уровня зарядки в %, когда должно произойти действие.

System Work Mode

2

☒ Grid
☐ Charge
☐ Gen

☒ Time Of Use

☐ Time
☐ Power
☐ Batt

↑
Work Mode2

↓

✕

✓

Time	Power	Batt
00:00	05:00	32000 80%
05:00	08:00	32000 40%
08:00	10:00	32000 40%
10:00	15:00	32000 80%
15:00	18:00	32000 40%
18:00	00:00	32000 35%

Например:

С 00:00 до 05:00, когда уровень зарядки аккумуляторной батареи ниже 80 %, для зарядки аккумуляторной батареи будет использоваться сеть до тех пор, пока уровень зарядки аккумуляторной батареи не достигнет 80 %.

С 05:00 до 08:00, когда уровень зарядки аккумуляторной батареи выше 40 %, гибридный инвертор будет разряжать батарею до тех пор, пока уровень зарядки не достигнет 40 %. В то же время, если уровень заряда аккумуляторной батареи ниже 40%, для зарядки будет использоваться сеть до тех пор, пока уровень зарядки аккумуляторной батареи не достигнет 40 %.

С 08:00 до 10:00, когда уровень зарядки аккумуляторной батареи выше 40 %, гибридный инвертор будет разряжать батарею до тех пор, пока уровень зарядки аккумуляторной батареи не достигнет 40 %.

С 10:00 до 15:00, когда уровень зарядки аккумуляторной батареи выше 80 %, гибридный инвертор будет разряжать батарею до тех пор, пока уровень зарядки аккумуляторной батареи не достигнет 80 % и использовать для заряда сеть, если заряд ниже 80%.

С 15:00 до 18:00, когда уровень зарядки аккумуляторной батареи выше 40 %, гибридный инвертор будет разряжать батарею до тех пор, пока уровень зарядки аккумуляторной батареи не достигнет 40 %.

С 18:00 до 00:00, когда уровень зарядки аккумуляторной батареи выше 35 %, гибридный инвертор будет разряжать батарею до тех пор, пока уровень зарядки аккумуляторной батареи не достигнет 35 %.

System Work Mode

Mon
☒

Tue
☒

Wed
☒

Thu
☒

Fri
☒

Sat
☒

Sun
☐

↑
Work Mode4

↓

✕

✓

Данный пункт позволяет пользователям выбирать, в какой день выполнять настройки «Time of use».

Например, инвертор будет выполнять настройку «Time of use» только в дни Пн/Вт/Ср/Чт/Пт/Сб

40

5.8. Меню настройки сети

Grid Setting/Grid code selection

Grid Mode	General Standard	0/23
Grid Frequency	☒ 50HZ ☐ 60HZ	Phase Type ☐ 0/120/240 ☐ 0/240/120
Grid Level	LN:220V/LL:380V(AC)	
☐ IT system-neutral is not grounded		

Grid Set1
 ↓
 ✕
 ✓

ВНИМАНИЕ!

К меню «Настройка сети» допускается только квалифицированный персонал!

Grid Mode: меню выбора стандарта сети. Пожалуйста, соблюдайте местные правила стандарта электросети.

Grid Level: меню выбора уровня напряжения для выхода инвертора в off-grid режиме.

IT system: если тип сети IT, то выберите этот пункт.

Grid Setting/Connect

Normal connect	Normal Ramp rate	10s
Low frequency	48.00Hz	High frequency 51.50Hz
Low voltage	185.0V	High voltage 265.0V
Reconnect after trip	Reconnect Ramp rate	36s
Low frequency	48.20Hz	High frequency 51.30Hz
Low voltage	187.0V	High voltage 263.0V
Reconnection Time	60s	PF 1.000

Grid Set2
 ↑
 ↓
 ✕
 ✓

Normal connect: Допустимый диапазон напряжения/частоты сети при первом подключении инвертора к сети

Normal Ramp rate: Это темп нарастания мощности при запуске.

Reconnect after trip: Допустимое напряжение сети /частотный диапазон для подключения инвертора к сети после отключения инвертора от сети.

Reconnect Ramp rate: Это темп изменения мощности при повторном подключении.

Reconnection time: Период времени ожидания, в течение которого инвертор снова подключается к сети.

PF: коэффициент мощности, который используется для регулировки реактивной мощности инвертора.

Grid Setting/IP Protection

Over voltage U>(10 min. running mean)		260.0V
HV3	265.0V	HF3 51.50Hz
HV2	265.0V -- 0.10s	HF2 51.50Hz -- 0.10s
HV1	265.0V -- 0.10s	HF1 51.50Hz -- 0.10s
LV1	185.0V -- 0.10s	LF1 48.00Hz -- 0.10s
LV2	185.0V -- 0.10s	LF2 48.00Hz -- 0.10s
LV3	185.0V	LF3 48.00Hz

Grid Set3
 ↑
 ↓
 ✕
 ✓

LV1: Level 1 undervoltage protection point;
 LV2: Level 2 undervoltage protection point;
 LV3: Level 3 undervoltage protection point.

HV1: Level 1 overvoltage protection point;
 HV2: Level 2 overvoltage protection point;
 HV3: Level 3 overvoltage protection point.

HF1: Level 1 over frequency protection point;
 HF2: Level 2 over frequency protection point;
 HF3: Level 3 over frequency protection point.

LF1: Level 1 under frequency protection point;
 LF2: Level 2 under frequency protection point;
 LF3: Level 3 under frequency protection point.

2. 0.10s – Trip time

Grid Setting/F(W)

☐ F(W)	
Over frequency	Droop f 40%PE/Hz
Start freq f 50.20Hz	Stop freq f 50.20Hz
Start delay f 0.00s	Stop delay f 0.00s
Under frequency	Droop f 40%PE/Hz
Start freq f 49.80Hz	Stop freq f 49.80Hz
Start delay f 0.00s	Stop delay f 0.00s

Grid Set4
 ↑
 ↓
 ✕
 ✓

FW: Инверторы этой серии способны регулировать выходную мощность инвертора в зависимости от частоты сети.

Droop f: процент от номинальной мощности на Гц. Например, «Start freq f>50.2Hz, Stop freq f<50.2, Droop f=40%PE/Hz», когда частота сети достигнет 50,2 Гц, инвертор уменьшит свою активную мощность при Droop f, равном 40%. Затем, когда частота сети станет меньше 50,2 Гц, инвертор перестанет снижать выходную мощность.

Grid Setting/V(W) V(Q)

☐ V(W)
 ☐ V(Q)

V(W)		V(Q)	
		Lock-in/Pn	Lock-out/Pn
V1	108.0%	P1	100%
V2	110.0%	P2	80%
V3	112.0%	P3	60%
V4	114.0%	P4	40%

		Lock-in/Pn	Lock-out/Pn
V1	94.0%	Q1	44%
V2	97.0%	Q2	0%
V3	105.0%	Q3	0%
V4	108.0%	Q4	-44%

V(W): используется для регулировки активной мощности инвертора в соответствии с заданным напряжением сети.
 V(Q): используется для регулировки реактивной мощности инвертора в соответствии с заданным напряжением сети.

Lock-in/Pn 5%: Если активная мощность инвертора составляет менее 5% номинальной мощности, режим VQ не будет действовать.

Lock-out/Pn 20%: Если активная мощность инвертора увеличивается с 5 до 20 % номинальной мощности, режим V(Q) снова вступает в силу.

Например: V2=110%, P2=80%. Когда напряжение сети достигает 110% от номинального, выходная мощность инвертора снижается до 80% от номинальной.

Например: V1=94%, Q1=44%. Когда напряжение сети достигнет 94 % от номинального, выходная мощность инвертора составит 44 % реактивной выходной мощности.

Grid Setting/P(Q) P(F)

☐ P(Q)
 ☐ P(PF)

P(Q)		P(PF)	
		Lock-in/Pn	Lock-out/Pn
P1	0%	Q1	0%
P2	0%	Q2	0%
P3	0%	Q3	0%
P4	0%	Q4	0%

		Lock-in/Pn	Lock-out/Pn
P1	0%	PF1	-2.400
P2	0%	PF2	0.000
P3	0%	PF3	0.000
P4	0%	PF4	6.000

P(Q): используется для регулировки реактивной мощности инвертора в соответствии с заданной активной мощностью.

P(PF): Используется для настройки PF инвертора в соответствии с заданной активной мощностью.

Lock-in/Pn 50%: Когда выходная активная мощность инвертора меньше 50% номинальной, он не переходит в режим P(PF).

Lock-out/Pn 50%: Когда выходная активная мощность инвертора превышает 50% номинальной мощности, он переходит в режим P(PF).

Примечание: только когда напряжение сети равно или превышает в 1,05 раза номинальное

Grid Setting/LVRT

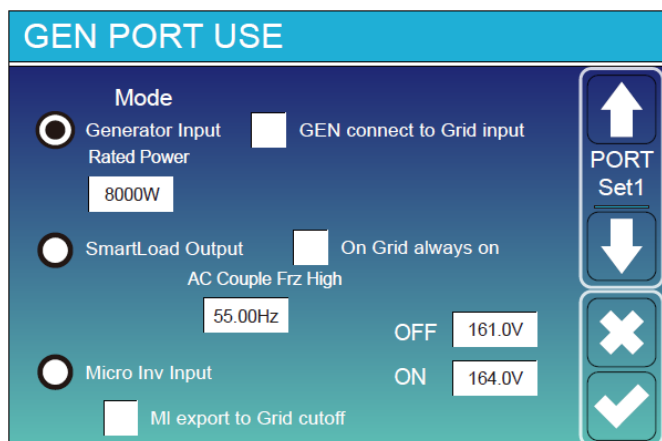
☐ L/HVRT

HV3	0%	HV3_T	30.24s
HV2	0%	HV2_T	0.04s
HV1	0%	HV1_T	22.11s
LV1	0%	LV1_T	22.02s
LV2	0%	LV2_T	0.04s

Зарезервировано.

Эта функция зарезервирована. Ее использование не рекомендуется.

5.9. Меню настройки использования порта генератора



Generator input rated power (Номинальная входная мощность генератора): допустимая макс. мощность от дизельного генератора.

GEN connect to grid input (Подключение генератора к входу сети): подключение дизельного генератора к порту входа сети.

Smart Load Output (Выход интеллектуальной нагрузки): в этом режиме входное соединение генератора используется в качестве выхода, на который питание подается только тогда, когда уровень зарядки и мощность фотоэлектрических модулей выше запрограммированного пользователем порогового значения.

Например, ВКЛ.: 100 %, ВЫКЛ. = 95 %: когда уровень зарядки аккумуляторной батареи достигает 100 %, порт интеллектуальной нагрузки включается автоматически и подает питание на подключенную нагрузку. Когда уровень зарядки аккумуляторной батареи <95 %, порт интеллектуальной нагрузки автоматически отключается.

Smart Load OFF Bat (Отключение интеллектуальной нагрузки аккумуляторной батареи)

Уровень зарядки аккумуляторной батареи, при котором интеллектуальная нагрузка отключается.

Smart Load ON Bat (Включение интеллектуальной нагрузки аккумуляторной батареи)

Уровень зарядки аккумуляторной батареи, при котором интеллектуальная нагрузка включается.

On grid always on (Включение при наличии сети): при нажатии кнопки «on Grid always on» интеллектуальная нагрузка включается при наличии сети.

Micro Inv Input (Вход микро-инвертора): для использования входного порта генератора в качестве микро-инвертора на входе сетевого инвертора (со связью по переменному току) эта функция также будет работать с инверторами, подключенными к сети.

- * **Micro Inv Input OFF** (Вход микро-инвертора ВЫКЛ.): когда уровень зарядки аккумуляторной батареи превышает заданное значение, микро-инвертор или инвертор, подключенный к сети, отключается.
- * **Micro Inv Input ON** (Вход микро-инвертора ВКЛ.): когда уровень зарядки аккумуляторной батареи ниже заданного значения, микро-инвертор или инвертор, подключенный к сети, запускается в работу.

AC Couple Fre High (Высокий уровень частоты связи по переменному току): если отмечено поле Micro Inv Input, по мере достижения заданного значения для уровня зарядки аккумуляторной батареи (ВЫКЛ.), во время процесса выходная мощность микро-инвертора будет линейно уменьшаться. Когда уровень зарядки аккумуляторной батареи становится равным заданному значению (ВЫКЛ.), частота сети станет заданным значением, и микро-инвертор перестанет работать.

MI export to grid cutoff: Прекратить экспорт электроэнергии, вырабатываемой микро-инвертором, в сеть.

- * Примечание. Функции Micro Inv Input OFF (Вход микро-инвертора ВЫКЛ.) и Micro Inv Input On (Вход микро-инвертора ВКЛ.) действительны только для некоторых версий микропрограммного обеспечения.

5.10. Меню настроек дополнительных функций

Advanced Function

☐ Solar Arc Fault ON	Backup Delay	↑ ↓ X ✓
☐ Clear Arc_Fault	0ms	
☐ System selfcheck	☐ Gen peak-shaving	
☐ DRM	2000: 1 CT Ratio	
☐ Signal Island Mode	☐ BMS_Err_Stop	
☐ Asymmetric phase feeding	☐ CEI Report	

Solar Arc Fault ON (Дуговое замыкание в солнечных модулях. ВКЛ.): только для США.

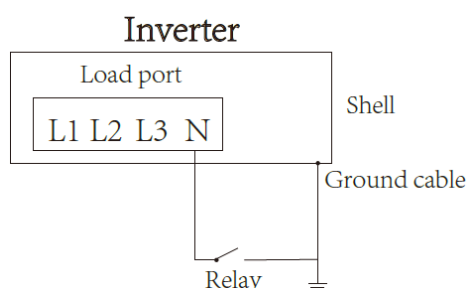
Clear Arc_Fault: Устранить замыкание и перезагрузить

System selfcheck (Самодиагностика системы): отключено. Только для заводских настроек.

Gen Peak-shaving (Ограничение пиковой нагрузки генератора): Доступно. Когда мощность генератора превышает номинальное значение, инвертор обеспечивает резервирование для предотвращения перегрузки генератора.

DRM: для стандарта AS4777

Backup Delay (Задержка при резервировании): регулируется (0-300) ms



BMS_Err_Stop (Отключение из-за ошибки BMS): если этот пункт активен, то в случае ошибки установки связи между BMS аккумуляторной батареи и инвертором, инвертор прекратит работу и сообщит о неисправности.

Signal island mode (Сигнал переключения в островной режим работы): если пункт активен и инвертор находится в автономном режиме, реле на линии нейтрали (линия N порта нагрузки) включится, а линия N (линия N порта нагрузки) соединится с землей инвертора. (см. схему слева)

Asymmetric phase feeding: (ассиметричное питание фаз): если пункт активен, то при необходимости инвертор будет брать энергию из баланса сети по каждой фазе (L1/L2/L3).

Advanced Function

☐ Parallel	Modbus SN	↑ ↓ X ✓
☒ Master	00	
☐ Slave		
☐ EX_Meter For CT	Meter Select	
	No Meter 0/3 CHNT Eastron	

Ex_Meter For CT (Внешний счетчик для CT): если выбран режим «zero-export to CT», можно выбрать «Ex_Meter For CT» и использовать внешний счетчик, такой как CHNT или Eastron.

Meter Select: выберите соответствующий тип счетчика в соответствии с установленным в системе счетчиком.

5.11. Меню настройки информации об устройстве

Device Info.

Inverter ID: 2102199870		Flash
HMI: Ver 1001-8010 MAIN: Ver2002-1046-1707		
Alarms Code	Occurred	
F13 Grid_Mode_changed	2021-06-11 13:17	
F23 Tz_GFCI_OC_Fault	2021-06-11 08:23	
F13 Grid_Mode_changed	2021-06-11 08:21	
F56 DC_VoltLow_Fault	2021-06-10 13:05	

↑

↓

✕

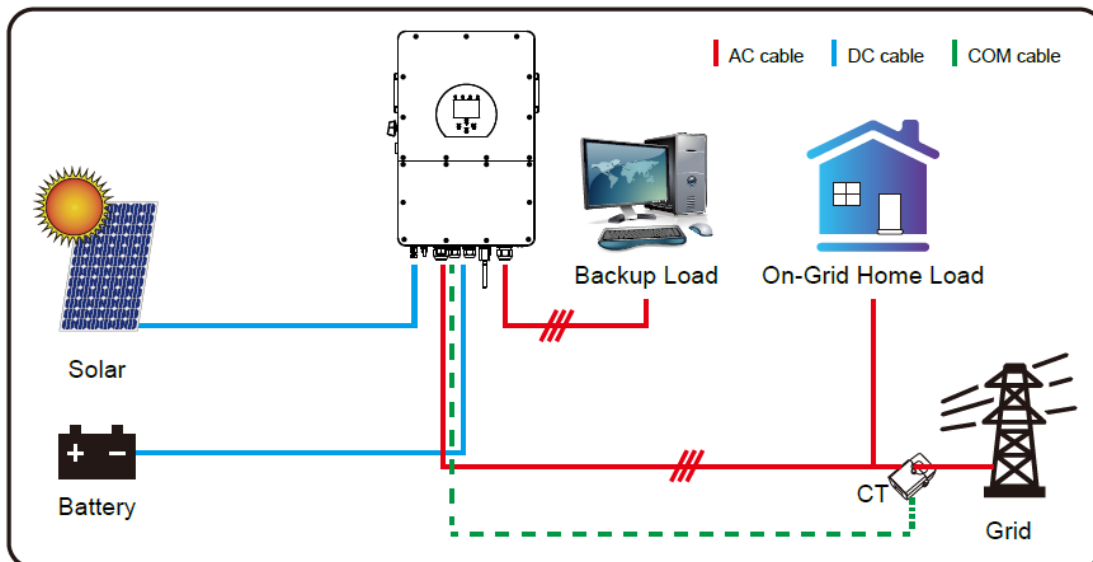
✓

На данной странице отображается ID инвертора, версия и коды ошибок.

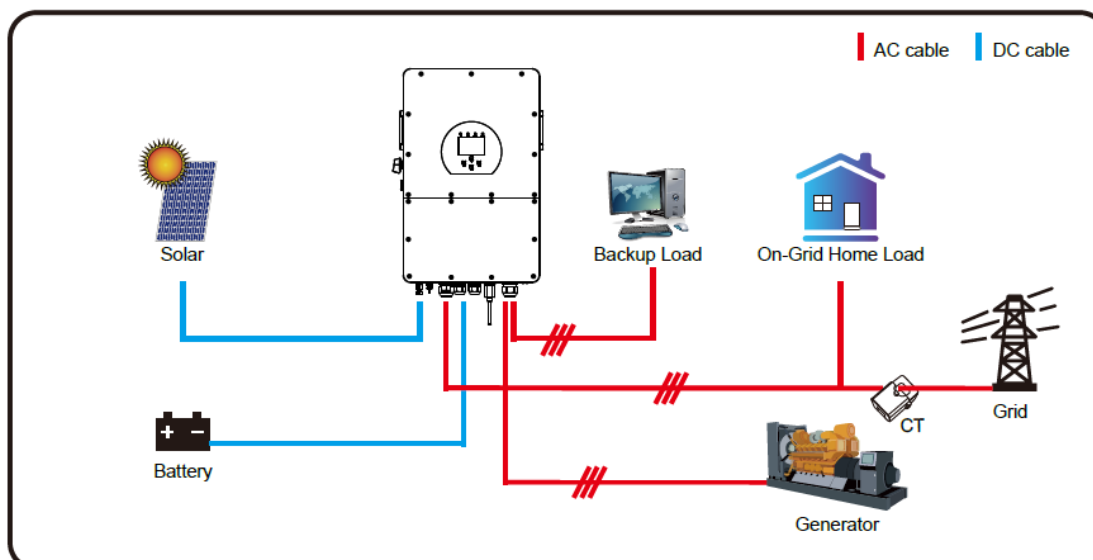
HMI: версия LCD
 MAIN: Версия FW платы управления

6. Режимы

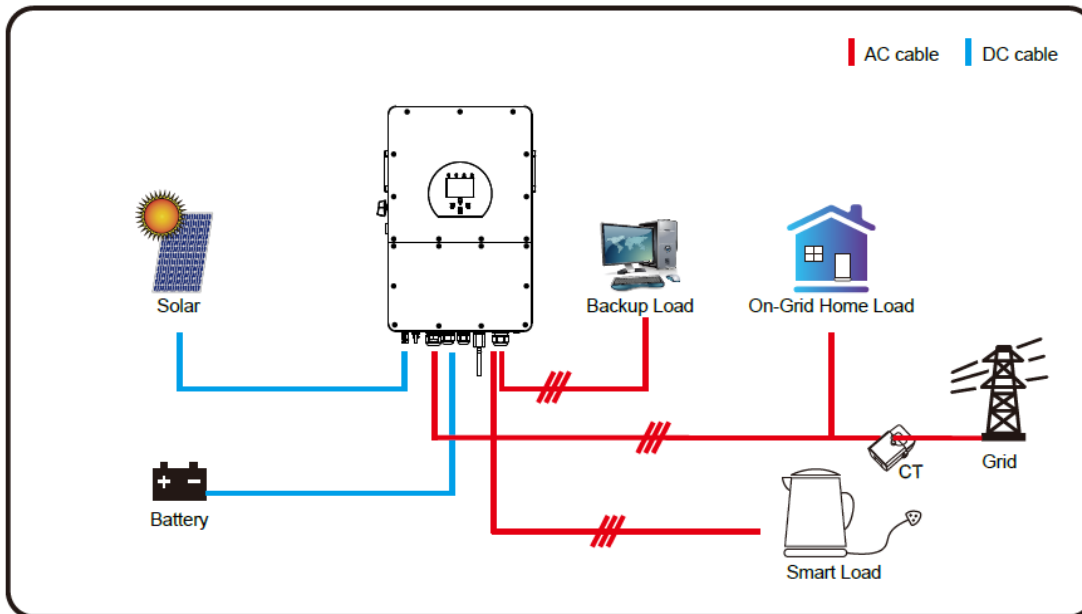
Режим 1: Базовый



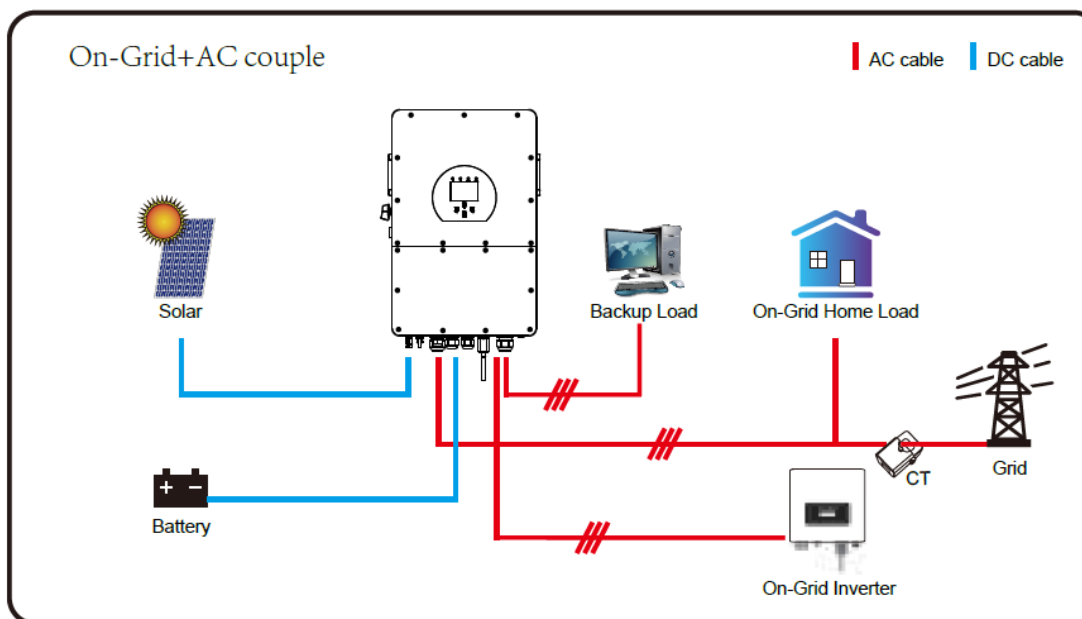
Режим 2: С генератором



Режим 3: С интеллектуальной нагрузкой Smart-Load



Режим 4: AC Couple



Мощность первого приоритета — это всегда мощность фотоэлектрических модулей, а мощность второго и третьего приоритета — мощность блока аккумуляторных батарей или сети в зависимости от настроек. Последним резервным источником питания будет генератор, если таковой имеется.

7. Информация об ошибках и обработка ошибок

Инвертор для накопителя энергии разработан в соответствии со стандартом работы от сети и отвечает требованиям безопасности и требованиям электромагнитной совместимости. Перед отправкой с завода инвертор проходит несколько строгих испытаний, чтобы гарантировать его надежную работу.

➤ Если на инверторе появляется какое-либо из сообщений об ошибках, перечисленных в таблице 7-1, и неисправность не устранена после перезапуска, обратитесь к местному дилеру или в сервисный центр. Вам необходимо подготовить следующую информацию:

1. Серийный номер инвертора;
2. Дистрибьютор или сервисный центр инвертора;
3. Дата выработки электроэнергии в сеть;
4. Описание проблемы (включая код неисправности и состояние индикатора, отображаемое на ЖК-дисплее) должно быть максимально подробным.
5. Ваша контактная информация. Чтобы дать вам более четкое представление об информации о неисправностях инвертора, мы перечислим все возможные коды неисправностей и их описания, когда инвертор не работает должным образом.

Код ошибки	Описание	Решение
F01	Ошибка обратной полярности MPPT входа постоянного тока	1. Проверьте полярность подключения PV модулей 2. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F07	DC_START_Failure	1. Солнечные модули или АКБ не может подать напряжение на шину BUS; 2. Перезагрузите инвертор; 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F13	Изменение режима работы	1. Когда тип сети и частота изменились, он сообщит F13; 2. Когда режим батареи был изменен на режим «Без батареи», он сообщит F13; 3. Для некоторых старых версий FW будет сообщать F13 при изменении режима работы системы; 4. Как правило, она автоматически исчезает при отображении F13; 5. Если все так же, выключите переключатель постоянного тока и переключатель переменного тока и подождите одну минуту, а затем включите переключатель постоянного/переменного тока; 6. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F15	AC over current fault of software	Перегрузка по току на стороне переменного тока; 1. Проверьте находятся ли мощность резервируемой нагрузки и мощность общей нагрузки в пределах допустимого диапазона 2. Перезагрузите инвертор; 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией

F16	Ошибка тока утечки переменного тока	1. Проверьте заземление кабеля со стороны фотоэлектрических модулей 2. Перезагрузите инвертор 2-3 раза; 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F18	Ошибка перегрузки по току переменного тока оборудования	Перегрузка по току на стороне переменного тока 1. Пожалуйста, проверьте, находятся ли резервная мощность нагрузки и мощность общей нагрузки в пределах допустимого диапазона; 2. Перезапустите и проверьте, все ли в порядке; 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F20	Перегрузка по постоянному току аппаратного обеспечения	Ошибка перегрузки по току на стороне постоянного тока 1. Проверьте подключение фотоэлектрического модуля и батареи; 2. В автономном режиме инвертор запускается с большой нагрузкой, он может сообщить F20. Пожалуйста, уменьшите подключенную мощность нагрузки; 3. Выключите переключатель постоянного тока и переключатель переменного тока, подождите одну минуту, затем снова включите. 4. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F21	Tz_HV_Overcurr_fault	Перегрузка на шине BUS 1. Проверьте входной ток PV модулей и настройку тока батарей 2. Перезагрузите систему 2-3 раза 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F22	Tz_EmergStop_Fault	Удаленное отключение Это говорит о том, что инвертор управляется дистанционно. Пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F23	Tz_GFCI_OC_Fault	Ошибка тока утечки 1. Проверьте заземление кабеля со стороны фотогальванических модулей. 2. Перезагрузите систему 2-3 раза. 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F24	Нарушение изоляции постоянного тока	Соппротивление изоляции PV слишком низкое 1. Убедитесь, что соединение фотоэлектрических модулей и инвертора надежно и правильно; 2. Проверьте, подключен ли кабель РЕ инвертора к земле; 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F26	Шина постоянного тока несбалансированна	1. Пожалуйста, подождите некоторое время и проверьте, нормально ли это; 2. Когда мощность нагрузки 3-х фаз сильно отличается, он

		сообщит F26. 3. Когда есть ток утечки постоянного тока, он сообщит F26 4. Перезагрузите систему 2-3 раза. 5. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F29	Неисправность параллельной шины CAN	1. В параллельном режиме проверьте подключение параллельного кабеля связи и настройку адреса связи гибридного инвертора; 2. Во время запуска параллельной системы инверторы выдают сообщение F29. Но когда все инверторы находятся в состоянии ВКЛ, оно автоматически исчезает; 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F34	Ошибка перегрузки по току переменного тока	1. Проверьте подключенную резервную нагрузку, убедитесь, что она находится в допустимом диапазоне мощности. 2. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F41	Остановка параллельной работы системы	1. Проверьте рабочее состояние гибридного инвертора. Если 1 гибридный инвертор находится в состоянии OFF (ВЫКЛ.), другие гибридные инверторы могут выдавать ошибку F41 в параллельной системе. 2. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F42	Версии инверторов в параллельной работе не совпадают	1. Убедитесь, что версии инверторов, настроенные на параллельную работу, одинаковые. 2. Обновите версии инверторов до актуальной. 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F46	backup battery fault	1. Пожалуйста, проверьте каждую АКБ: напряжение/SOC и т.д.; 2. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F47	Превышение частоты переменного тока	Частота сети вне допустимого диапазона 1. Проверьте, соответствует ли частота диапазону, указанному в технических характеристиках. 2. Проверьте надёжность и правильность подключения кабелей переменного тока. 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F48	Низкая частота переменного тока	Частота сети вне допустимого диапазона 1. Проверьте, соответствует ли частота диапазону, указанному в технических характеристиках. 2. Проверьте надёжность и правильность подключения кабелей переменного тока. 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F52	DC_VoltHigh_Fault	Высокое напряжение на шине BUS 1. Проверьте не слишком ли высокое напряжение батареи

		2. Проверьте входное напряжение фотоэлектрических модулей, убедитесь, что оно находится в допустимых пределах; Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F53	DC_VoltLow_Fault	Низкое напряжение на шине BUS 1. Проверьте не слишком ли низкое напряжение батареи 2. Если напряжение аккумулятора слишком низкое, используйте фотоэлектрические модули или сеть для зарядки аккумулятора; Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F54	Напряжение на шине постоянного тока слишком высокое	1. Проверьте, не слишком ли высокое напряжение АКБ на терминале №2. 2. Проверьте входное напряжение фотоэлектрического модуля. 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F55	Напряжение на шине постоянного тока слишком высокое	1. Проверьте, не слишком ли высокое напряжение АКБ на терминале №1. 2. Проверьте входное напряжение фотоэлектрического модуля. 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F56	Напряжение на шине постоянного тока слишком низкое	Низкое напряжение аккумуляторной батареи терминал №1 1. Проверьте, не слишком ли низкое напряжение аккумуляторной батареи. 2. Если напряжение аккумуляторной батареи слишком низкое, используйте фотоэлектрическую батарею или сеть для зарядки батареи. 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F57	Напряжение на шине постоянного тока слишком низкое	Низкое напряжение аккумуляторной батареи терминал №2 1. Проверьте, не слишком ли низкое напряжение аккумуляторной батареи. 2. Если напряжение аккумуляторной батареи слишком низкое, используйте фотоэлектрическую батарею или сеть для зарядки батареи. 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F58	Ошибка связи BMS	1. Это индикация о потере связи между гибридным инвертором и системой BMS аккумуляторной батареи, когда активен пункт «BMS_Err-Stop» (Отключение из-за ошибки BMS). 2. Если вам не нужна эта индикация, можно отключить на ЖК-дисплее пункт «BMS_Err-Stop» (Отключение из-за ошибки BMS). 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к

		вашему инсталлятору за консультацией
F62	DRMs0_stop	Функция DRM предназначена только для рынка Австралии
F63	ARC fault	1. Функция обнаружения дугового замыкания предназначена только для рынка США. 2. Проверьте подключение кабеля фотоэлектрического модуля и устраните неисправность. 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией
F64	Ошибка высокой температуры радиатора	Слишком высокая температура стока тепла 1. Проверьте, не слишком ли высокая температура рабочей среды. 2. Выключите инвертор на 10 минут и перезапустите. 3. Если ошибка не устранилась, пожалуйста, обратитесь к вашему инсталлятору за консультацией

Под руководством нашей компании клиенты возвращают наши продукты, чтобы наша компания могла предоставить услуги по обслуживанию или замене продуктов той же стоимости. Клиенты должны оплатить необходимые перевозки и другие связанные с этим расходы. Любая замена или ремонт продукта покрывает оставшийся гарантийный период продукта. Если какая-либо часть изделия или изделия заменяется самой компанией в течение гарантийного срока, все права и интересы в отношении замененного изделия или компонента принадлежат компании.

Заводская гарантия не распространяется на повреждения по следующим причинам:

- Повреждения при транспортировке оборудования ;
- Повреждения, вызванные неправильной установкой или вводом в эксплуатацию
- Повреждения, вызванные несоблюдением инструкций по эксплуатации, инструкций по установке или инструкций по техническому обслуживанию;
- Повреждения, вызванные попытками модифицировать, изменить или отремонтировать продукты;
- Повреждения, вызванные неправильным использованием или эксплуатацией;
- Повреждения, вызванные недостаточной вентиляцией оборудования ;
- Ущерб, вызванный несоблюдением применимых стандартов или правил безопасности

Кроме того, нормальный износ или любой другой сбой не повлияют на основную работу продукта. Любые внешние царапины, пятна или естественный механический износ не являются дефектом изделия.

8. Ограничение ответственности

В дополнение к гарантии на продукт, описанной выше, государственные и местные законы и правила предусматривают финансовую компенсацию за подключение продукта к сети (включая нарушение подразумеваемых условий и гарантий). Настоящим компания заявляет, что условия продукта и полиса могут исключать всю ответственность в ограниченном объеме и только на законных основаниях.

9. Технические характеристики

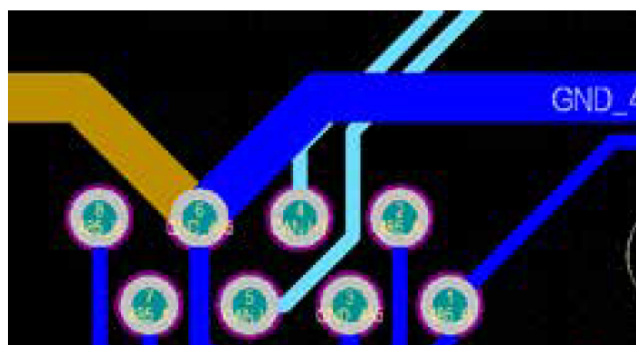
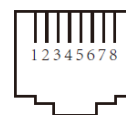
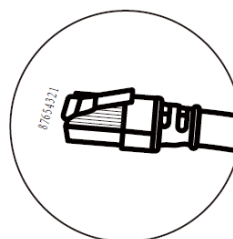
Модель	SUN-30KSG01HP3- EU-BM3	SUN-35KSG01HP3- EU-BM3	SUN-40KSG01HP3- EU-BM4	SUN-50KSG01HP3- EU-BM4
Характеристики АКБ				
Тип	Литий-ионная			
Диапазон рабочего напряжения	160-800			
Максимальная сила тока заряда (А)	50+50			
Максимальная сила тока разряда (А)	50+50			
Максимальная мощность заряда/разряда (Вт)	33000	38500	44000	55000
Тип заряда АКБ	Адаптивная для BMS			
Количество входов АКБ	2			
Входные характеристики PV				
Номинальная входная мощность PV (Вт)	39000	45500	52000	65000
Максимальное напряжение входа PV (В)	1000			
Пусковое напряжение инвертора (В)	180			
Диапазон отслеживания MPPT (В)	150-850			
Напряжение полной нагрузки MPPT (В)	360-850	420-850	360-850	450-850
Номинальное напряжение MPPT (В)	600			
Максимальная сила тока входа MPPT (А)	36+36+36		36+36+36+36	
Максимальный ток КЗ входа MPPT (А)	55+55+55		55+55+55+55	
Кол-во MPPT трекеров / входов на 1 MPPT	3 / 2+2+2		4 / 2+2+2+2	
Входные / Выходные характеристики переменного тока				
Номинальная входная/выходная мощность переменного тока (Вт)	30000	35000	40000	50000
Максимальная входная/выходная мощность переменного тока (ВА)	33000	38500	44000	55000
Номинальный ток на входе/выходе (А)	45,5 / 43,5	53,1 / 50,8	60,7 / 58,0	75,8 / 72,5
Максимальный ток на входе/выходе (А)	50 / 47,9	58,4 / 55,8	66,7 / 63,8	83,4 / 79,8
Максимальный ток разбалансировки по фазам на выходе (А)	60	60	70	83,4
Длительно допустимый ток (Сеть-Нагр) (А)	200			
Коэффициент мощности	0,8 опережающий ток – 0,8 отстающий ток			
Номинальное входное/выходное напряжение сети (В)	220/380V, 230/400V			
Номинальная входная/выходная частота сети (Гц)	50/45-55, 60/55-65			
Тип сети	3L+N+PE			
Коэффициент нелинейных искажений THDi	<3% от номинальной мощности			
Эффективность / КПД				
Максимальный КПД	97.6 %			
Европейский КПД	97.0 %			
Эффективность отслеживания MPPT	>99 %			
Защита				
Встроенные системы защиты	защита от обратной полярности на входе в PV систему, защита от перегрузки по току, тепловая защита, защита от перенапряжения AC, защита от короткого замыкания AC, контроль тока утечки, функция обнаружения заземления, защита от изолирования, защита от молнии на входе в PV систему, обнаружение сопротивления изоляции.			
УЗИП	TYPE II(DC), TYPE II(AC)			
Интерфейс				
Коммуникационный интерфейс	RS485/RS232/CAN			
Мониторинг	GPRS/WIFI/Bluetooth/4G/LAN (опционально)			
Общие характеристики				
Диапазон рабочих температур (°C)	-40 to +60°C, >45°C Ухудшение параметров			
Допустимая влажность	0-100% (без конденсата)			
Допустимая высота	<2000 м			
Уровень шума	<65 dB			
Пыле-влаго защита	IP 65			
Размеры (ШхВхГ мм)	527×894×294			
Вес (кг)	80			
Тип системы охлаждения	Принудительное			
Гарантийный срок	5 лет			
Тип монтажа	Настенный			
Сетевые стандарты	IEC 61727, IEC 62116, CEI 0-21, EN 50549, NRS 097, RD 140, UNE 217002, OVE-Richtlinie R25, G99, VDE-AR-N 4105			
ЭМС / Стандарт	IEC/EN 61000-6-1/2/3/4. IEC/EN 62109-1. IEC/EN 62109-2			

10. Приложение 1

Определение контакта порта RJ45 для BMS1

No.	RS485 Pin
1	485_B
2	485_A
3	GND_485
4	CAN-H1
5	CAN-L1
6	GND_485
7	485_A
8	485_B

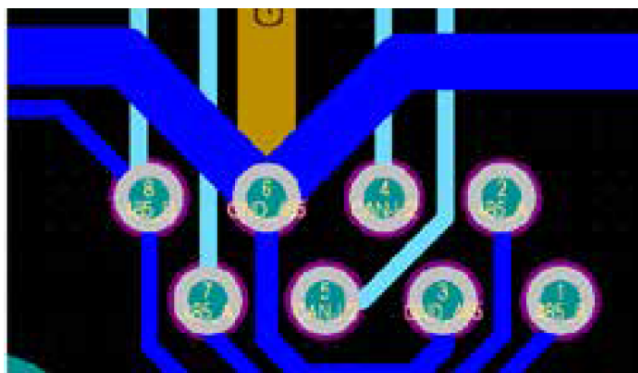
BMS1 Port



Определение контакта порта RJ45 для BMS2

No.	RS485 Pin
1	485_B
2	485_A
3	GND_485
4	CAN-H2
5	CAN-L2
6	GND_485
7	485_A
8	485_B

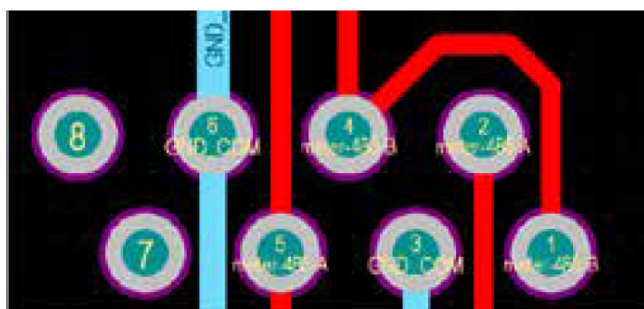
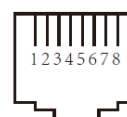
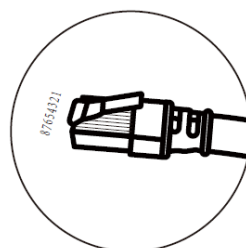
BMS2 Port



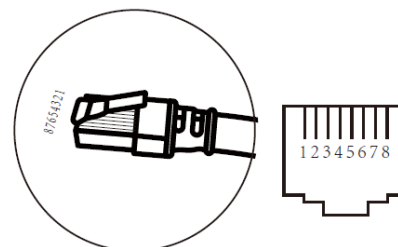
Определение контакта порта RJ45 для Счетчика

No.	Meter-485 Pin
1	METER-485_B
2	METER-485_A
3	GND_COM
4	METER-485_B
5	METER-485_A
6	GND_COM
7	--
8	--

Meter Port

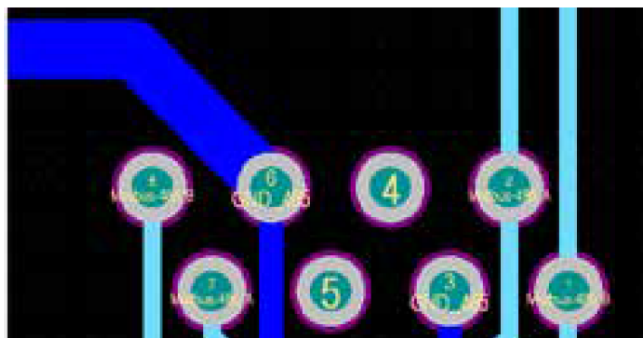


Определение контакта порта RJ45 для RS485



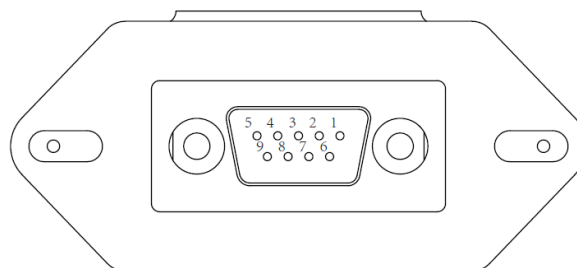
No.	RS485 Pin
1	Modbus-485_B
2	Modbus-485_A
3	GND_485
4	--
5	--
6	GND_485
7	Modbus-485_A
8	Modbus-485_B

RS485 Port



Определение контакта порта RJ45 для RS232

No.	WIFI/RS232
1	
2	TX
3	RX
4	
5	D-GND
6	
7	
8	
9	12Vdc

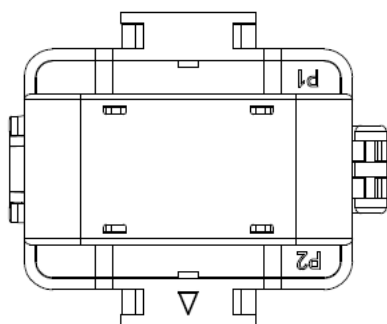
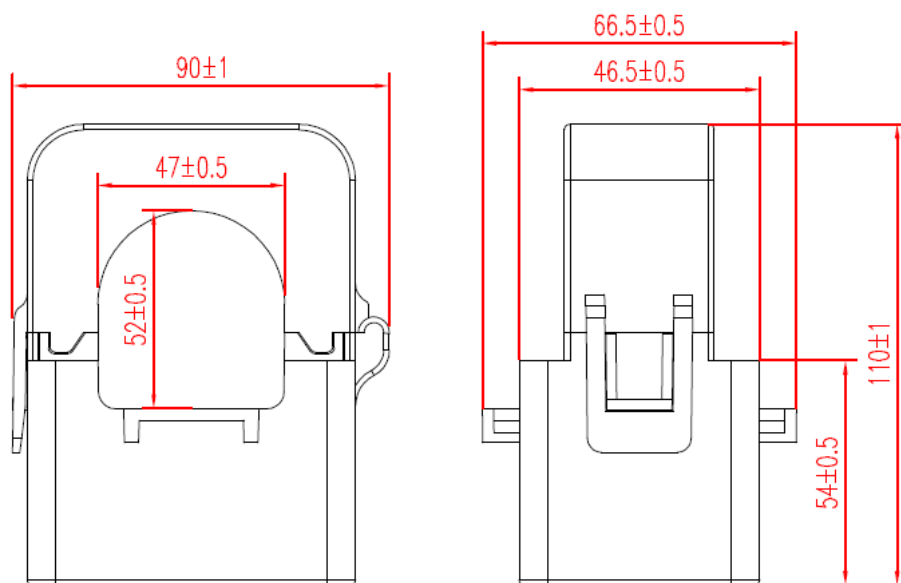


WIFI/RS232

Данный порт RS232 используется для подключения Wi-Fi мониторинга.

11. Приложение 2

1. Размер трансформатора тока с разъемным сердечником (СТ): (мм)
2. Длина вторичного выходного кабеля составляет 4 м.



ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОФИС



109544, г. Москва,
ул. Большая Андроньевская, 17
+7 (495) 911-97-74
www.vektor-energy.ru
info@vektor-energy.ru



ФИЛИАЛЫ

КРАСНОДАР

350018, Россия, Краснодарский край,
г. Краснодар, ул. Текстильная, 34
+7 (938) 867-26-06
krasnodar@vektor-energy.ru

САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

195197, Россия, Санкт-Петербург,
Минеральная улица, дом 13, литера А.
Телефон: +7 (911) 973 19 33
E-mail: spb@vektor-energy.ru



t.me/vektorbattery



zen.yandex.ru/vektorenergy



[VektorEnergy](https://www.youtube.com/VektorEnergy)