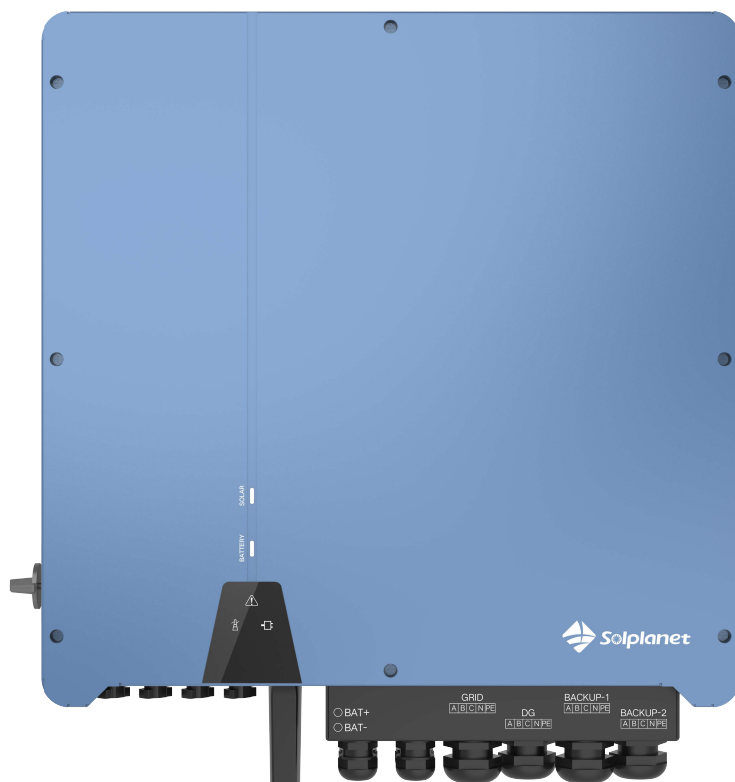


Три фази хибридни инвертори

Серия ASW H-T1

Ръководство за употреба

ASW8KH-T1 / 10KH-T1 / 12KH-T1



Каталог

1	Бележки към това ръководство	5
1.1	Обхват на валидност	5
1.2	Целева група	5
1.3	Използвани символи	5
2	Безопасност	5
2.1	Важни инструкции за безопасност.....	5
2.2	Инструкции за безопасност при работа с батерии	8
2.3	Бележки към това Ръководство Обяснение на символа	8
2.4	Директиви на СЕ	9
3	Въведение	9
3.1	Основни характеристики	9
3.2	Диаграма на системата	9
3.3	Диаграма на системата	10
3.4	Режими на работа	11
3.4.1	Режими на работа: Режим на собствена консумация.....	11
3.4.2	Режими на работа: Персонализиран режим.....	12
3.4.3	Режими на работа: Режим на резервна мощност.....	12
3.4.4	Режим извън мрежата.....	13
3.5	Измерение	13
3.6	Клеми на фотоволтаичен инвертор	14
4	Технически данни	15
5	Инсталиране	17
5.1	Проверка за физически щети	17
5.2	Опаковъчен списък	17
5.3	Монтаж	18
5.3.1	Ръководство за инсталиране	18
5.3.2	Изискване за пространство.....	19
5.3.3	Стъпки на монтаж	19
6	Електрическо свързване	20
6.1	Свързване към мрежата	20
6.2	PV връзка	21
6.3	РЕЗЕРВНО Връзка за зареждане	23
6.4	Свързване на батерията	24
6.4.1	Прекъсвач на батерията.....	24
6.4.2	Схема на свързване на батерията.....	24

6.4.3 Дефиниция на BMS ПИН	24
6.4.4 Стъпки на свързване на захранващия кабел на батерията	25
6.5 СТ връзка	25
6.6 DRM връзка	26
6.7 Wi-Fi връзка	26
6.8 Манипулиране на инвертора	26
6.9 Инструкции за LED индикатор	27
7 Диагностика на неизправности и решения.....	27
Информация за връзка	31

За най-новите документи на всички поддържани езици, моля посетете:

www.solplanet.net



Прочетете целия документ преди инсталиране.

СПЕЦИФИКАЦИИ НА ПРОДУКТА

Всички спецификации и описания, съдържащи се в този документ, са проверени за точни към момента на отпечатването.

Въпреки това, тъй като непрекъснатото подобряване е цел на SOLPLANET, ние си запазваме правото да правим модификации на продукта по всяко време.

Изображенията, предоставени в този документ, са само за демонстрационни цели. В зависимост от версията на продукта и пазарния регион подробностите може да изглеждат малко по-различни.

ГРЕШКИ ИЛИ ПРОПУСТИ

За да съобщите за всякакви неточности или пропуски в това ръководство, изпратете имейл до service@solplanet.net



ЕЛЕКТРОННО УСТРОЙСТВО: НЕ ИЗХВЪРЛЯЙТЕ

Изисква се правилно изхвърляне на батериите. Обърнете се към вашите местни кодекси за изискванията за изхвърляне

ПРОИЗВЕДЕНО В КИТАЙ

Авторско право © AISWEI Technology (Shanghai) Co., Ltd. 2022 г. Всички права запазени.

Никаква част от този документ не може да бъде възпроизвеждана или предавана под каквато и да е форма или по какъвто и да е начин без предварителното писмено съгласие на AISWEI Technology (Shanghai) Co., Ltd.

Търговски марки и разрешения

 и други търговски марки на AISWEI са търговски марки на AISWEI Technology (Shanghai) Co., Ltd.

Всички други търговски марки и търговски имена, споменати в този документ, са собственост на съответните им притежатели.



Информацията в този документ подлежи на промяна без предупреждение. Бяха положени всички усилия при подготовката на този документ, за да се гарантира точността на съдържанието, но всички твърдения, информация и препоръки в този документ не представляват никаква гаранция, изрична или подразбираща се.

Всички други търговски марки, съдържащи се в този документ, са собственост на съответните им собственици и трето използване тук не предполага спонсорство или одобрение на трети продукти или услуги. Неразрешеното използване на която и да е търговска марка, показана в този документ или върху продукта, е строго забранено.

1 Бележки към това ръководство

1.1 Обхват на валидност

Това ръководство е неразделна част от трифазния хибриден инвертор solplanet, то описва сглобяването, инсталирането, пускането в експлоатация, поддръжката и друга информация за продукта. Моля, прочетете го внимателно, преди да започнете работа. Описанията в това ръководство са приложими за следните модели инвертори:






- ASW08KH-T1
- ASW10KH-T1
- ASW12KH-T1

1.2 Целева група

Това ръководство е за квалифицирани електротехници. Задачите, описани в това ръководство, могат да се изпълняват само от квалифицирани електротехници.

1.3 Използвани символи

Следните видове инструкции за безопасност и обща информация се появяват в този документ, както е описано по-долу:

	Показва опасност с високо ниво на риск, която, ако не бъде избегната, ще доведе до смърт или сериозно нараняване.
	Показва опасност със средно ниво на риск, която, ако не бъде избегната, може да доведе до смърт или сериозно нараняване.
	Показва опасност с ниско ниво на риск, която, ако не бъде избегната, може да доведе до леко или средно нараняване
	Показва потенциално опасна ситуация, която, ако не бъде избегната, може да доведе до повреда на оборудването, загуба на данни, влошаване на производителността или неочаквани резултати. Известието се използва за адресиране на практики, които не са свързани с лично нараняване.
 NOTE	Допълва важната информация в основния текст. ЗАБЕЛЕЖКА се използва за адресиране на информация, която не е свързана с лични наранявания, повреда на оборудването и влошаване на околната среда.

2 Безопасност

2.1 Важни инструкции за безопасност



- Опасност за живота поради високо напрежение в инвертора! Всички работи трябва да се извършват от квалифициран електротехник.
- Уредът не трябва да се използва от деца или лица с намалени физически сетивни или умствени способности, или с липса на опит и знания, освен ако не са били наблюдавани или инструктирани.



- Опасност от изгаряне поради горещи части на корпуса!
- По време на работа горният капак на кутията и тялото на кутията може да се нагорещат.
- Възможно увреждане на здравето в резултат на ефвъздействието на радиацията!
- Не стойте по-близо от 20 см до инвертора за какъвто и да е период от време.

NOTE

- Заземяване на PV генератора.
- Спазвайте местните изисквания за заземяване на фотоволтаичните модули и фотоволтаичния генератор. Препоръчително е да свържете рамката на генератора и други електропроводими повърхности по начин, който осигурява непрекъсната проводимост и да ги заземите, за да имате оптимална защита на системата и хората.

WARNING

- Уверете се, че входното постоянно напрежение \leq Макс. DC напрежение. Пренапрежението може да причини трайна повреда на инвертора или други загуби, които няма да бъдат включени в гаранцията!

WARNING

- Упълномощеният сервизен персонал трябва да изключи както променливотоковото, така и постоянноковото захранване от инвертора, преди да се опита каквато и да е поддръжка или почистване или работа по каквито и да е вериги, свързани към инвертора.
- Не работете с инвертора, когато устройството работи.

WARNING

- Опасност от токов удар!
- Преди прилагането, моля, прочетете внимателно този раздел, за да осигурите правилно и безопасно приложение. Моля, съхранявайте правилно ръководството за потребителя.
- Препоръчват се аксесоари само заедно с доставката на инвертора. В противен случай може да възникне риск от пожар, токов удар или нараняване.
- Уверете се, че съществуващото окабеляване е в добро състояние и че проводникът не е с малък размер.
- Не разглобявайте части на инвертора, които не са споменати в ръководството за монтаж. Не съдържа части, които могат да се обслужват от потребителя. Вижте Гаранция за инструкции относно получаването на сервиз. Опитът да обслужите инвертора сами може да доведе до риск от токов удар или пожар и да анулира гаранцията ви.
- Пазете от запалими, експлозивни материали, за да избегнете пожар.
- Мястото за инсталиране трябва да е далеч от влажни или корозивни вещества.
- Оторизираният сервизен персонал трябва да използва изолирани инструменти, когато инсталира или работи с това оборудване.
- Фотоволтаичните модули трябва да имат клас A по IEC 61730.
- Никога не докосвайте положителния или отрицателния полюс на фотоволтаичното свързващо устройство. Строго забранете да докосвате и двамата едновременно.
- Устройството съдържа кондензатори, които остават заредени до потенциално смъртоносно напрежение, след като МРЕЖАТА, батерията и PV захранването са били изключени.
- Опасно напрежение ще присъства до 5 минути след изключване от захранването.
- ВНИМАНИЕ - РИСК от токов удар от енергия, съхранена в кондензатор, никога не работете с инверторните съединители, МРЕЖОВИТЕ кабели, кабелите на батерията, PV кабелите или PV генератора, когато е подадено захранване. След превключване на offPV, батерията и електрическата мрежа, винаги изчаквайте 5 минути, за да оставите кондензаторите на междинната верига да се разредят, преди

изключване на DC, щепсел на батерията и съединители за МРЕЖА.

- При достъп до вътрешната верига на инвертора е много важно да изчакате 5 минути, преди да работите със захранващата верига или да демонтирате електролитните кондензатори вътре в устройството. Не отваряйте устройството предварително, тъй като кондензаторите изискват достатъчно време за разреждане!
- Измерете напрежението между клеми UDC+ и UDC- с мултицет (импеданс най-малко 1M ohm), за да се уверите, че устройството е разредено преди започване на работа (35VDC) вътре в устройството.

Устройства за защита от пренапрежение (SPD) за фотоволтаични инсталации



- Защита от пренапрежение с отводители за пренапрежение трябва да бъде осигурена, когато е инсталирана PV захранваща система.
- Светкавицата ще причини щети или от директен удар, или от пренапрежения, дължащи се на близък удар.
- Индуцираните пренапрежения са най-вероятната причина за повреда от мълния в повечето инсталации, особено в селските райони, където електричеството обикновено се осигурява от дълги въздушни линии. Пренапрежението може да бъде включено както в проводимостта на фотоволтаичната матрица, така и в AC кабелите, водещи до сградата.
- Специалисти по мълниезащита трябва да бъдат консултирани по време на приложението за крайна употреба.
- Използвайки подходяща външна мълниезащита, ефектът от директен удар на мълния в сграда може да бъде смекчен по контролиран начин и токът на мълния може да бъде изведен в земята.
- Инсталирането на SPD за защита на инвертора от механични повреди и прекомерно напрежение включва отводител за пренапрежение в случай на сграда с външна система за мълниезащита (LPS), когато се спазва разстоянието на разделяне.
- За защита на системата за постоянен ток, устройство за потискане на пренапрежение (SPD тип 2) трябва да бъде монтирано в края на инвертора на кабела за постоянен ток и в масива, разположен между инвертора и фотоволтаичния генератор, ако нивото на защита по напрежение (VP) на ограничителите за пренапрежение е по-голямо от 1100V, допълнителен SPD тип 3, необходим за защита от пренапрежение за електрически устройства.
- За защита на променливотоковата система трябва да се монтират устройства за потискане на пренапрежение (SPD тип 2) в главната входяща точка на захранването с променлив ток (при изключване на потребителя), разположена между инвертора и измервателната/разпределителната система; SPD (тестов импулс D1) за входен сигнал съгласно EN 61632-1.
- Всички кабели за постоянен ток трябва да бъдат инсталирани, за да осигурят възможно най-кратък пробег, а положителните и отрицателните кабели на низа или основното постоянно ток трябва да бъдат свързани заедно.
- Избягване на създаването на цикли в системата.
- Устройствата с искрова междина не са подходящи за използване в постояннотокови вериги, след като започнат да провеждат, те няма да спрат да провеждат, докато напрежението на клемите им обикновено не надхвърли 30 волта.
- **Анти-остров Effi т.н**
Острови ефи т.н. е специален феномен, че свързаната към мрежата фотоволтаична система все още доставя енергия на близката мрежа, когато се случи загуба на напрежение в електроенергийната система. Опасно е за персонала по поддръжката и обществеността.

PE връзка и ток на утечка



Висок ток на утечка!

Заземяването е задължително преди свързване на захранването.

- Неправилното заземяване може да причини физическо нараняване, смърт или неизправност на оборудването и да увеличи електромагнитното поле.
- Уверете се, че заземителният проводник е с подходящ размер, както се изисква от правилата за безопасност.
- Не свързвайте заземяващите клеми на уреда последователно в случай на няколко инсталации. Този продукт може да предизвика ток с постояннотоков компонент, където защитно устройство с остатъчен ток (RCD) или устройство за наблюдение (RCM) се използва за защита в случай на директен или непряк контакт, само RCD или RCM от тип В е разрешен за захранване страна на този продукт.

2.2 Инструкции за безопасност на батерията

Хибридният инвертор от серията ASW H-T1 трябва да работи с батерия с високо напрежение, за специфичните параметри като тип батерия, номинално напрежение и номинален капацитет и др.










Тъй като акумулаторните батерии могат да съдържат потенциална опасност от токов удар и ток на късо съединение, за да се избегнат злополуки, които могат да възникнат по този начин, трябва да се спазват следните предупреждения по време на смяна на батерията:



- 1) Не носете часовници, пръстени или подобни метални предмети.
- 2) Използвайте изолирани инструменти.
- 3) Сложете гумени обувки и ръкавици.
- 4) Не поставяйте метални инструменти и подобни метални части върху батериите.
- 5) Превключете офтовар, свързан към батериите, преди да демонтирате свързващите клеми на акумулатора.
- 6) Поддръжката на акумулаторни батерии може да се извършва само от персонал с необходимата експертиза.

2.3 Бележки към това ръководство Обяснение на символа

Този раздел дава обяснение на всички символи, показани на инвертора и етикета.

Символи на типовия етикет

Символ	Обяснение
	CE маркировка Инверторът отговаря на изискванията на приложимите указания на CE.
	TUV сертифициран.
	Маркировка RCM
	Сертификация.
	Пазете се от гореща повърхност. Инверторът може да се нагорещи по време на работа. Избягвайте контакт по време на работа.
	Опасност от високо напрежение. Опасност за живота поради високо напрежение в инвертора!
	Опасност от токов удар!
	Спазвайте приложената документация
	Инверторът не може да се изхвърля заедно с битовите отпадъци. Информация за изхвърляне можете да намерите в приложената документация.

	Не работете с този инвертор, докато не е изолиран от батерията, електрическата мрежа и доставчиците на PV генератор на място.
	<p>Опасност за живота поради високо напрежение.</p> <p>В инвертора има остатъчно напрежение след изключванеff. който се нуждае от 5 минути, за да се разрежи.</p> <p>Изчакайте 5 минути, преди да отворите горния капак или капака на DC.</p>

2.4 Директиви на СЕ

Тази глава следва изискванията на европейските директиви за ниско напрежение, които съдържат инструкциите за безопасност и условията за приемливост за крайната система, които трябва да следвате, когато инсталирате, работите и обслужвате уреда.

Инверторът, свързан към мрежата, отговаря на изискванията, определени в Директива за ниско напрежение (LVD) 2014/35/EU и Директива за електромагнитна съвместимост (EMC) 2014/30/EU. Инверторът, свързан към мрежата, напуска фабрично напълно свързващо устройство и готов за свързване към електрическата мрежа и фотоволтаично захранване, модулът трябва да бъде инсталиран в съответствие с националните разпоредби за окабеляване. Спазването на правилата за безопасност зависи от правилното инсталиране и конфигуриране на системата, включително използването на посочените кабели.

Системата трябва да се инсталира само от професионални монтажници, запознати с изискванията за безопасност и EMC. Асемблерът е отговорен за гарантирането, че крайната система отговаря на всички приложими закони в страната, в която ще се използва.

3 Въведение

3.1 Основни характеристики

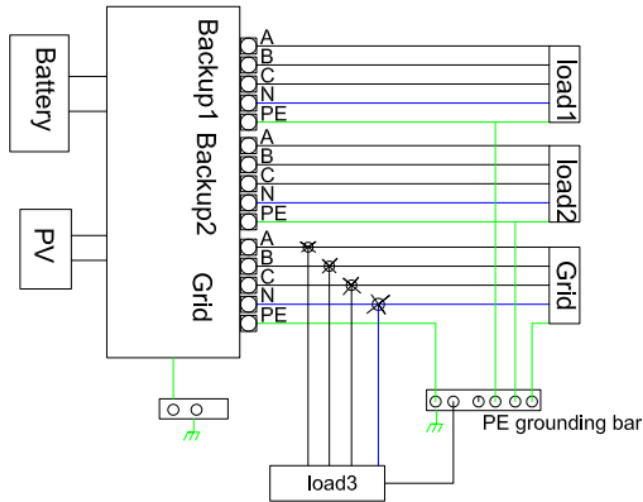
Хибридният инвертор от серията ASW H-T1 е висококачествен инвертор, който може да преобразува слънчевата енергия в променливотокова енергия и да съхранява енергия в батерия.

Инверторът може да се използва за оптимизиране на собствената консумация, съхраняване в батерията за бъдеща употреба или захранване в обществената мрежа. Режимът на работа зависи от PV енергията и предпочитанията на потребителя. Може да осигури захранване за спешна употреба по време на загуба на мрежата, като използва енергията от батерията и инвертора, генерирана от PV.

3.2 Диаграма на системата

Хибридният инвертор от серия ASW H-T1 е проектиран с два BACKUP интерфейса, които клиентът може да избере въз основа на местните правила.

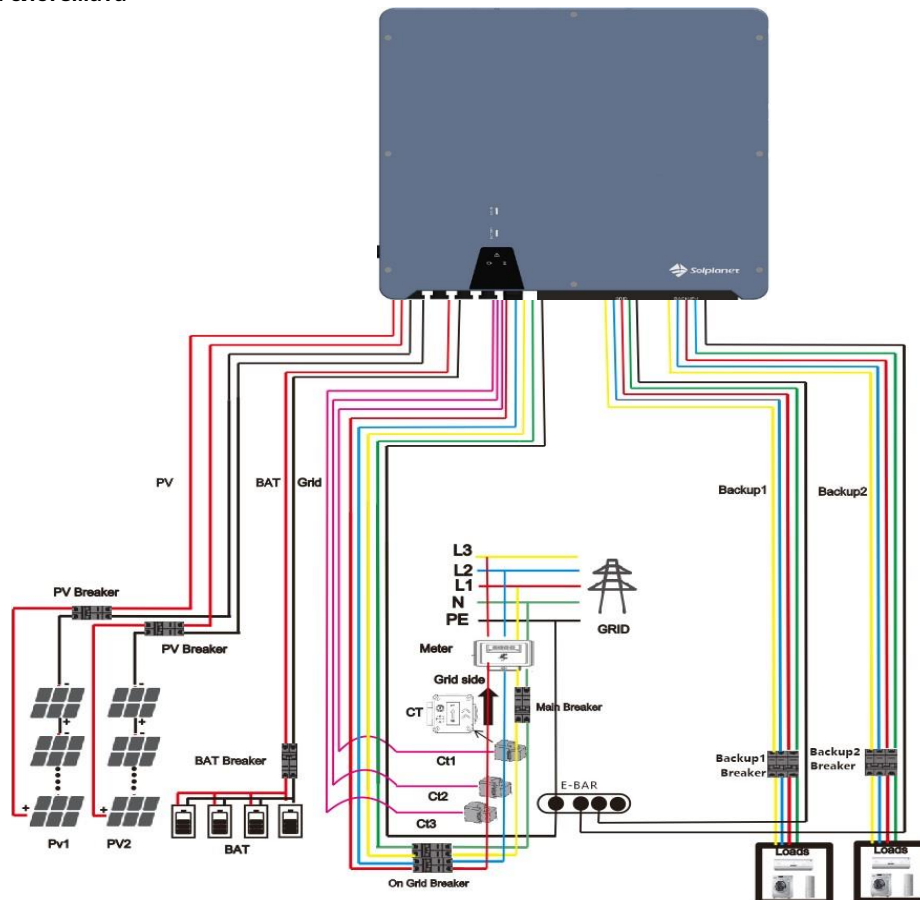
Хибридният инвертор от серия ASW H-T1 се прилага за правилата за окабеляване, които изискват линията под напрежение и неутралната линия на BACKUP трябва да бъдат изключени с линията под напрежение и неутралната линия на мрежата (отнася се за повечето държави).



NOTE

- Схемата на окабеляване е само за справка и пълното електрическо свързване трябва да отговаря на изискванията на местните разпоредби.
- Моля, контролирайте домашните натоварвания и се уверете, че е в рамките на „РЕЗЕРВНА изходна мощност“ в РЕЗЕРВЕН режим, в противен случай инверторът ще се изключи с предупреждение „неизправност при претоварване“.
- Моля, потвърдете с оператора на електрическата мрежа дали има специални разпоредби за свързване към мрежата.

3.3 Диаграма на системата



NOTE

- Стрелката на СТ сочи към електрическата мрежа, както е показано.
- Не свързвайте погрешно фазовата последователност.
- Резервното натоварване е свързано към порт Backup1 или Backup2.
- Тъй като дължината на СТ линията е ограничена, инверторът трябва да бъде инсталиран близо до паралелната точка, в противен случай функцията против противоток не може да се използва.
- Моля, контролирайте домашните натоварвания и се уверете, че е в рамките на „РЕЗЕРВНА изходна мощност“ в РЕЗЕРВЕН режим, в противен случай инверторът ще се изключи с предупреждение „неизправност при претоварване“.
- Моля, потвърдете с оператора на електрическата мрежа дали има специални разпоредби за свързване към мрежата.
- BACKUP1 за много важно натоварване, BACKUP2 за важно или нормално натоварване.

Когато има прекъсване на тока или когато няма електрическа мрежа

- Ако батерията не отчете аларма за ниско напрежение или ниско напрежение, инверторът ще захранва BACKUP1 и BACKUP2
- Ако батерията генерира аларма за ниско напрежение или ниско напрежение, инверторът захранва само BACKUP1

3.4 Режими на работа

Инверторът осигурява множество режими на работа, базирани на дифтекущи изисквания.

3.4.1 Режими на работа: Режим на собствена консумация

3.4.1.1 Когато са налични PV, Grid, Battery

- 1) Слънчевата енергия осигурява захранване на товарите като първи приоритет, ако слънчевата енергия е достатъчна за захранване на всички свързани товари, излишната енергия от слънчевата енергия ще осигури за зареждане на батерията и след това излишната мощност ще се подаде към решетка.



- 2) Слънчевата енергия осигурява мощност на товарите като на първо място приоритет, ако слънчевата енергия и батерията не са достатъчни за захранване на всички свързани товари, електрическата мрежа (главна мрежа) ще доставя захранване на товарите със слънчева енергия едновременно.



3.4.1.2 Когато PV, Grid е наличен (без батерия):

- 3) Слънчевата енергия осигурява захранване на товарите като първи приоритет, ако слънчевата енергия е достатъчна, излишната мощност ще се подава към мрежата.



- 4) Слънчевата енергия осигурява мощност на товарите като първи приоритет, ако слънчевата енергия не е достатъчна за захранване на всички свързани товари, енергията от мрежата ще доставя мощност на товарите едновременно.



3.4.2 Режими на работа: Персонализиран режим

Когато са налични PV, мрежа, батерия:

- 5) При зареждане слънчевата енергия ще зарежда батерията като първи приоритет. Излишната енергия ще захранва товарите. Ако слънчевата енергия е достатъчна за захранване на товари и зареждане на батерията и ако все още има допълнителна енергия, тогава излишната мощност ще захранва мрежата



- 6) При зареждане слънчевата енергия ще зарежда батерията като първи приоритет. Тогава излишната слънчева енергия ще захранва товарите. Ако слънчевата енергия не е суфиспособна да зарежда батерията и да захранва товари, мрежата ще захранва всички свързани товари със слънчева енергия заедно.



- 7) По време на разреждане слънчевата енергия осигурява захранване на товарите като първи приоритет, ако слънчевата енергия е достатъчна за захранване на товарите и ако все още има допълнителна енергия от слънчева енергия, тогава излишната мощност и батерията ще доставят мощността към мрежата по същото време.



- 8) В периода на липса на зареждане или разреждане слънчевото електрозахранване зарежда с първи приоритет, излишната енергия към мрежата.



Когато мрежата, батерията е налична (PV е изключен)

- 9) По време на зареждане мрежата ще зарежда батерията и ще захранва едновременно свързаните товари.



- 10) По време на разреждане, ако мощността на товара е по-малка от мощността на батерията, батерията ще захранва товарите като първи приоритет, излишната мощност ще се подава към мрежата.



- 11) По време на разреждане, ако мощността на товара е по-голяма от мощността на батерията, батерията и мрежата ще доставят енергия на товарите едновременно.



3.4.3 Режими на работа: Режим на резервна мощност

3.4.3.1 Когато са налични PV, Grid, Battery:

- 12) Слънчевата енергия ще зарежда батерията като първи приоритет, ако слънчевата енергия е в излишък, излишната мощност ще осигури натоварване. Ако все още има допълнителна енергия, тогава излишната мощност ще захранва мрежата.



13) Слънчевата енергия ще зарежда батерията като първи приоритет, ако слънчевата енергия е в излишък, излишната мощност ще осигури натоварване. Ако слънчевата енергия не е достатъчна за зареждане на батерията и захранване на товари, мрежата ще доставя енергия на товарите.



3.4.3.2. Когато мрежата, батерията е налична (PV е изключен)

14) Мрежата ще доставя енергия за зареждане и зареждане на батерията едновременно.



NOTE

Ако функцията против реверс е разрешена, веднъж в работен режим на самостоятелно използване, пикова смяна, приоритет на батерията, системата няма да захранва мрежата.

3.4.4 Режим извън мрежата

3.4.4.1 Когато PV, батерията е налична, мрежата е изключена):

15) А. Слънчевата енергия осигурява захранване на товарите като първи приоритет, ако слънчевата енергия е достатъчна за захранване на всички свързани товари, слънчевата енергия ще осигури за зареждане на батерията.

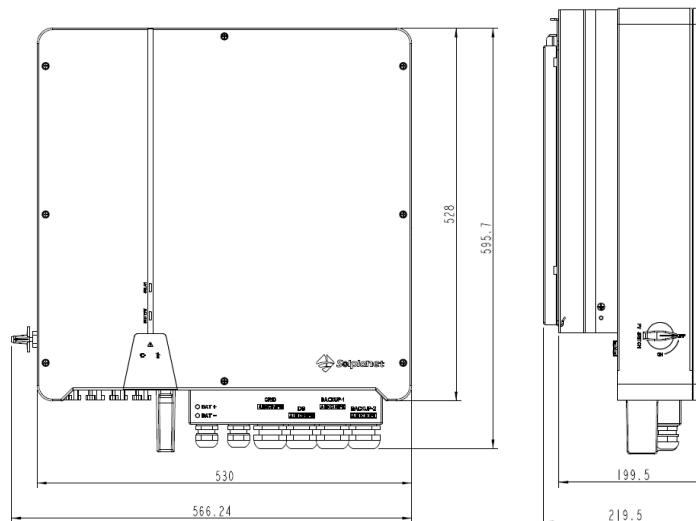


16) В. Слънчевата енергия осигурява захранване на товарите като първи приоритет, ако слънчевата енергия не е достатъчна за захранване на всички свързани товари, енергията от батериите и слънчевата енергия ще доставят мощност на товарите едновременно.

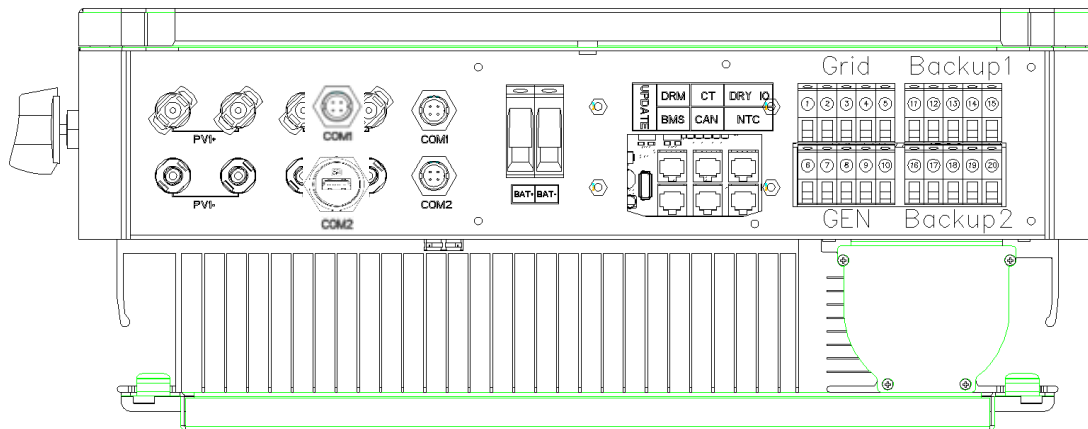


3.5 Измерение

Единица: mm



3.6 Клеми на PV инвертор



функция	етикет	Описание
PV низ 1 Входен порт	PV1+	PV низ 1 положителен вход
	PV1-	PV низ 1 отрицателен вход
PV низ 2 Входен порт	PV2+	PV низ 2 положителен вход
	PV2-	PV низ 2 отрицателен вход
Комуникационен интерфейс	COM1	Тази функция е запазена
	COM2	Wi-Fi Stick интерфейс
BAT порт	BAT+	Положителен вход на батерията
	BAT-	Отрицателен вход на батерията
интерфейс на сигнална линия	АКТУАЛИЗИРАНЕ	Надграждане на софтуерни портове
	DRM	Функцията е временно запазена
	CT	Свързване към CT (токов трансформатор)
	СУХА IO	сух контакт
	BMS	BMS комуникация към батерията
	МОГА	CAN комуникация
Решетка	NTC	NTC откриване
	①	Линия на мрежата А фаза
	②	Решетка В фаза
	③	Решетка С фаза
	④	Нулева линия на мрежата
	⑤	Заземен електрод на линията на мрежата
ГЕН (Функция на дизел генератор не е пуснат в момента)	⑥	Фаза
	⑦	Б фаза
	⑧	С фаза
	⑨	нулев ред
	⑩	заземен електрод
Архивиране1	⑪	Резервна 1 линия А фаза
	⑫	Васкуп1 линия В фаза
	⑬	Резервна 1 линия С фаза
	⑭	Резервен 1 ред нулев ред,
	⑮	Заземен електрод на резервна линия 1
Архивиране2	⑯	Васкуп2 линия А фаза
	⑰	Васкуп2 линия В фаза
	⑱	Васкуп2 линия С фаза
	⑲	Васкуп2 ред нулев ред,

функция	етикет	Описание
	Ⓜ	Заземяващ електрод на резервна линия 2



➤ За монтажа ще е необходим квалифициран електротехник.

4 Технически данни

Модел		ASW08kH-T1	ASW10kH-T1	ASW12kH-T1
PV вход	Макс. Мощност на PV масив	12 kWp STC	15 kWp STC	18 kWp STC
	Макс. входен волтаж	1000 V		
	Диапазон на напрежение MPP	180 V ~ 850 V		
	Мин. входно напрежение / стартово напрежение	125V/180V		
	Брой независими MPPT тракери / низове на MPPT вход	2 / (1/1)		
	Макс. входен ток на MPP тракер	13 A		
	Макс. ток на късо съединение на MPP тракер	25A		
Батерия	Вид батерия	Литиево-йонна		
	Диапазон на напрежението на батерията	125 V ~ 600 V		
	Макс. заряден ток / Макс. разряден ток	50 A / 50A		
	Оценен. ток на зареждане / Номинален. разряден ток	40A/40A		
АС изход	Номинално АС напрежение	3W+N+PE, 220 / 380 V; 230 / 400 V; 240 / 415 V		
	Диапазон на АС напрежение	360V~440V		
	Номинална честота на АС мрежата	50 Hz / 60 Hz		
	Честотен обхват на АС мрежата	50 Hz±5Hz / 60 Hz±5Hz		
	Номинална активна мощност	8 kW	10 kW	12 kW
	Номинална привидна мощност	8 kVA	10 kVA	12 kVA
	Макс. привидна мощност	8,8 kVA	11 kVA	13,2 kVA
	Номинален изходен ток на мрежата (@400V)	11,6 A	14,5 A	17,4 A
	Макс. изходен ток на мрежата	12.7A	15.9A	19.1A
	Хармоници THDi (@ номинална мощност)	< 3%		
АС вход	Номинално напрежение на мрежата	3W+N+PE, 220 / 380 V; 230 / 400 V; 240 / 415 V		
	Номинална честота на мрежата	50Hz / 60Hz		
	Номинална привидна мощност	16 kW	20 kW	24 kW
	Макс. входна видима мощност от мрежата	17,6 kVA	22 kVA	26,4 kVA
	Номинален входен ток от мрежата	23.1 A	28.9A	34,7 A

Модел		ASW08kH-T1	ASW10kH-T1	ASW12kH-T1
	Макс. входен ток от мрежата	25,5 A	31.8A	38,2 A
РЕЗЕРВНО КОПИРАНЕ ИЗХОД	Номинално изходно напрежение	3W+N+PE, 220 / 380 V; 230 / 400 V; 240 / 415 V		
	Номинална изходна честота	50 Hz / 60 Hz		
	Номинална привидна мощност	8 kVA	10 kVA	12 kVA
	Макс. изходна привидна мощност	8 kVA	10 kVA	12 kVA
	Пикова изходна видима мощност	8,8kVA	11kVA	13.2kVA
	Номинален ток (@400V)	11,6 A	14,5 A	17,4 A
	Макс. изходен ток	12.7A	15.9A	19.1A
	Макс. време за превключване	≤20 ms		
	Изход THDv (@ Линеен товар)	<2%		
Ефективност	MPPT ефективност	≥99,5%		
	Максимална ефективност	97,90%	98,20%	98,20%
	Евро ефективност	97,20%	97,50%	97,50%
	Макс. ефективност на батерията за натоварване	96,50%	96,50%	96,60%
Безопасност защита	Устройство за изключване от страната на постоянен ток	●		
	Защита срещу обратна поляриност на входа на фотоволтаичната верига / батерията	● / ●		
	Чувствителен към всички полюси блок за следене на остатъчен ток	●		
	Анти-островна защита	●		
	АС изходна защита срещу ток	●		
	АС изходна защита от ток на късо съединение	●		
	АС защита от пренапрежение	●		
	Клас на защита (съгласно IEC 62109-1)	аз		
	категория на пренапрежение (съгласно IEC 62109-1)	AC: III; DC: II		
Общ данни	Фактор на мощността при номинална мощност / регулируем обем	≥0,99 / 0,8, което води до 0,8 изоставане		
	Размери (Ш / В / Д)	530 / 560 / 220 мм		
	Тегло на устройството	29 кг		
	Инсталация	Стенен монтаж		
	Диапазон на работната температура	- 25 °C~+60 °C		
	Шумови емисии (типични)	< 35 dB(A)		
	Консумация в режим на готовност	< 3 W		
	Концепция за охлаждане	Естествена конвекция		
	Степен на защита от проникване (съгласно IEC 60529)	IP65		
Климатична категория (съгласно IEC 60721-3-4)	4K4H			

Модел		ASW08kH-T1	ASW10kH-T1	ASW12kH-T1
	Макс. допустима стойност за относителна влажност (без кондензация)	0~95%		
	Макс. работна надморска височина	4000m (>2000m намаляване на мощността)		
	страна на производство	КИТАЙСКАТА НАРОДНА РЕПУБЛИКА		
Характеристика	Инверторна топология (слънчева/батерийна)	Трансформатор по-малко / Трансформатор по-малко		
	Потребителски интерфейс	LED и приложение		
	Комуникация с BMS	RS485 / CAN		
	Комуникация с измервателен уред	RS485		
	Комуникация с портал	WIFI стик		
	Интегриран контрол на мощността / Нулев контрол на износа	● / ●		
Стандартен Съответствие	Решетка	EN 50549-1, RfG 3		
	Безопасност	EN 62109-1, EN 62109-2		
	EMC	IEC 61000-6-1/-2/-3/-4, IEC 61000-3-11, IEC61000-3-12		

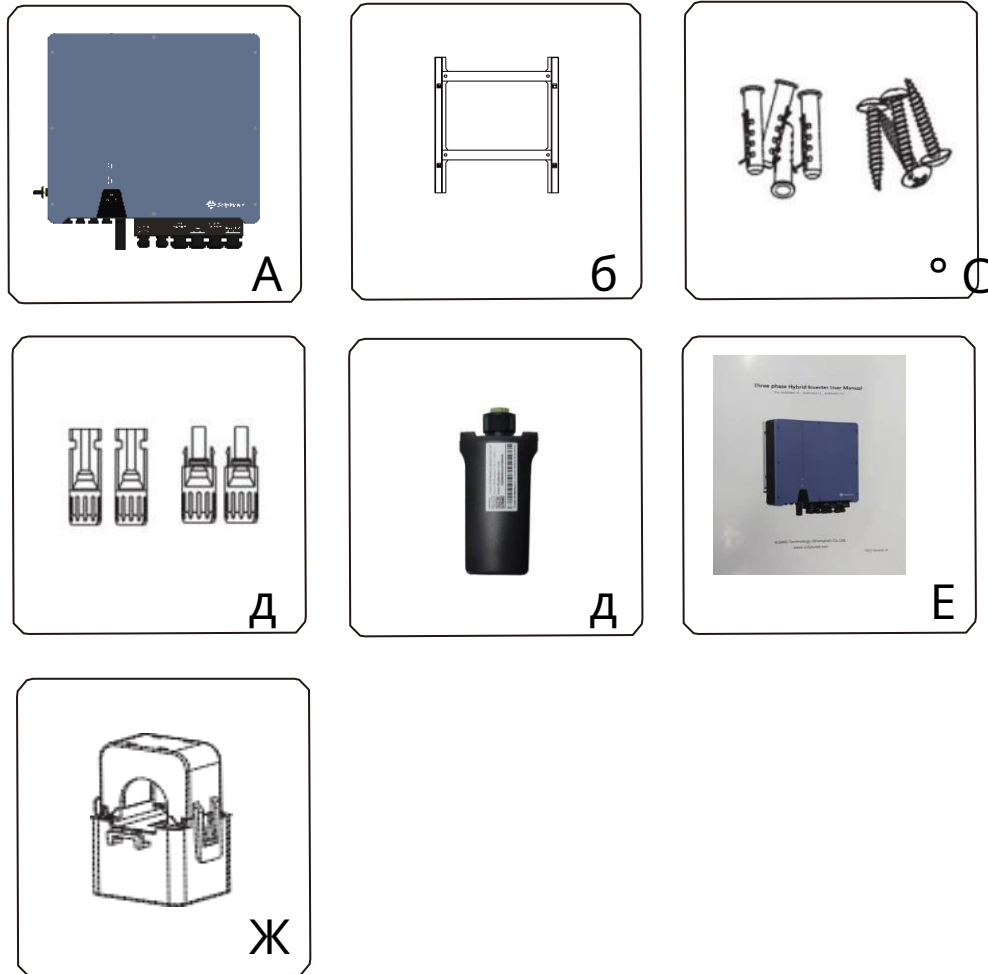
5 Монтаж

5.1 Проверете за физически щети

Уверете се, че инверторът е непокътнат по време на транспортиране. Ако има някаква видима повреда, като например пукнатини, моля, свържете се незабавно с вашия дилър.

5.2 Опаковъчен лист

Отворете опаковката и извадете продукта, моля, първо проверете аксесоарите. Опаковъчният списък е показан по-долу.



Обект	Описание
А	Инвертор
Б	Скоба
° С	Разширителни винтове и винтове с плоска глава
Д	PV конектори (2*положителни, 2*отрицателни)
Д	WIFI стик
Е	Ръководство за употреба
Ж	Настоящ трансформатор

5.3 Монтаж

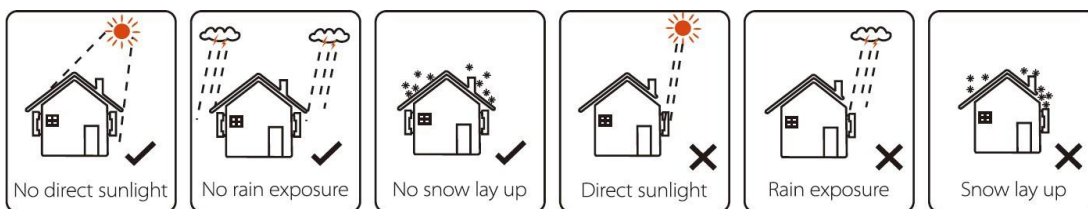
5.3.1 Ръководство за инсталиране

Хибридният инвертор от серията ASW H-T1 е предназначен за външен монтаж (IP 65). Уверете се, че мястото за инсталиране отговаря на следните условия:

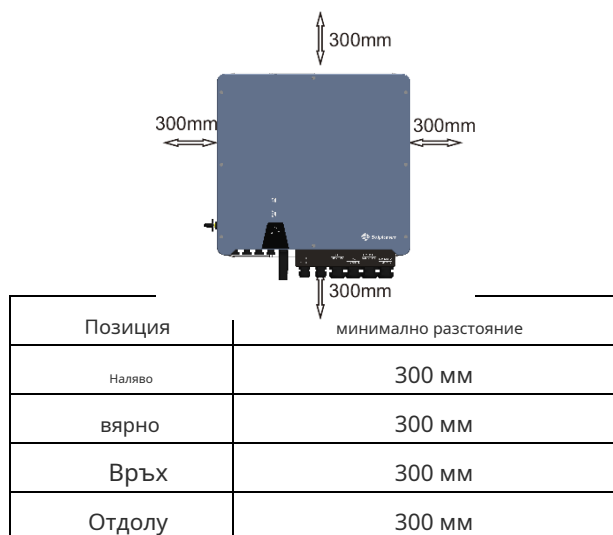
- 1) Не на пряка слънчева светлина.
- 2) Не в зони, където се съхраняват силно запалими материали.
- 3) Не в потенциално експлозивни зони.
- 4) Не директно на хладния въздух.
- 5) Не в близост до телевизионната антена или антенния кабел.

- 6) Не по-висока от около 2000 м надморска височина.
- 7) Не в среда с валежи или влажност (>95%).
- 8) При условия на добра вентилация.
- 9) Температурата на околната среда в диапазона от -20 °C до +60 °C.
- 10) Наклонът на стената трябва да бъде в рамките на ± 5°.
- 11) Стената, на която е окачен инверторът, трябва да отговаря на условията по-долу:
 - твърда тухла/бетон или еквивалентна по здравина монтажна повърхност.
 - Инверторът трябва да бъде подкрепен или укрепен, ако здравината на стената не е достатъчна (като дървена стена, стената, покрита с дебел слой декорация)

Моля, ИЗБЯГВАЙТЕ пряка слънчева светлина, излагане на дъжд, натрупване на сняг по време на монтаж и работа.



5.3.2 ПространствоИзискване



5.3.3 Стъпки на монтаж

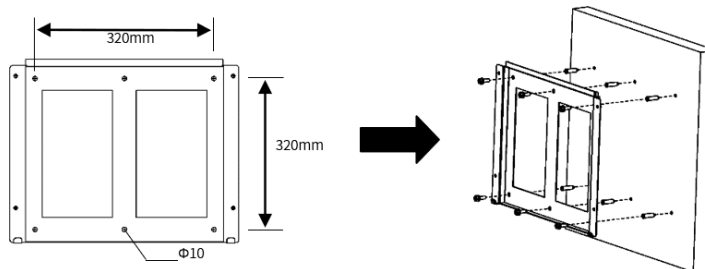
5.3.3.1 Необходими инструменти за монтаж.



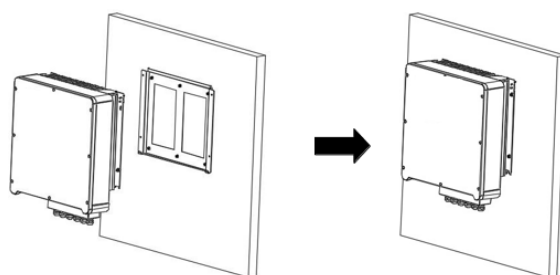
Инструменти за монтаж: кримпващи клещи за свързващ стълб и RJ 45, отвертка, ръчен гаечен ключ и др.

- Стъпка 1: Завийте стенната скоба към стената

- ✓ Поставете скобата на стената и маркирайте позицията на 4-те отвора.
- ✓ Пробийте дупки с бормашина, уверете се, че дупките са достатъчно дълбоки (поне 60 mm), за да поддържат инвертора.
- ✓ Поставете разширителните тръби в отворите и ги затегнете. След това монтирайте стенната скоба с разширителните винтове.



- Стъпка 2: Поставете инвертора върху скобата, монтирана на стена, като държите дръжката отстрани.



- Стъпка 3: Затегнете фиксиращите винтове от двете страни на инвертора.
- Стъпка 4: Ако е необходимо, клиентът може да инсталира ключалка против кражба в лявата долна част на инвертора.

6 Електрическо свързване

6.1 Свързване към мрежата

Хибридният инвертор от серията ASW H-T1 е проектиран за трифазна мрежа. Напрежението е 380/400V, честотата е 50/60Hz.

Препоръчват се кабели и микропрекъсвач, както следва

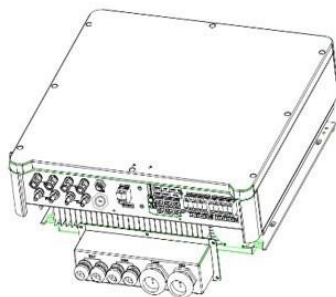
Инвертор	ASW08kH-T1	ASW10kH-T1	ASW12kH-T1
Кабел	≥5 mm ² меден кабел	≥ 6 mm ² меден кабел	≥10 mm ² меден кабел
Микропрекъсвач	32A	40A	40A или 50A

Забележка:

- Препоръчва се меден кабел.
- Ако се използва кабел с алуминиева сърцевина, трябва да се избере кабелът с по-голямо напречно сечение.
- Между инвертора и мрежата трябва да се монтира микропрекъсвач, товар не трябва да се свързва директно с инвертора.

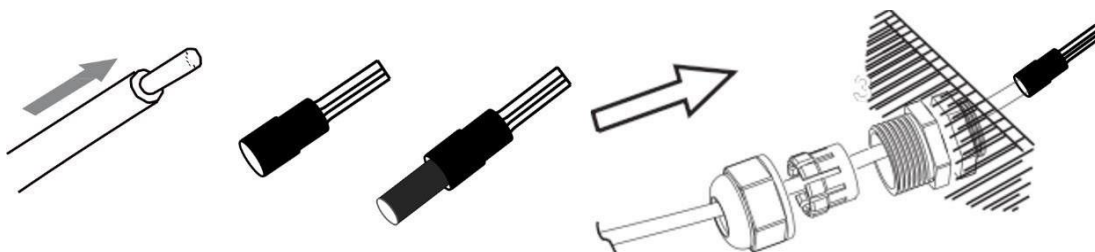
Стъпки на свързване:

- 1) Етап 1. Проверете напрежението на мрежата.
 - Проверете напрежението на мрежата и го сравнете с допустимия диапазон на напрежение (Моля, вижте техническите данни).
 - Изключете платката от всички фази и я осигурете срещу повторно свързване.
- 2) Стъпка 2. Отстранете водоустойчивия капак от решетъчния порт на инвертора.

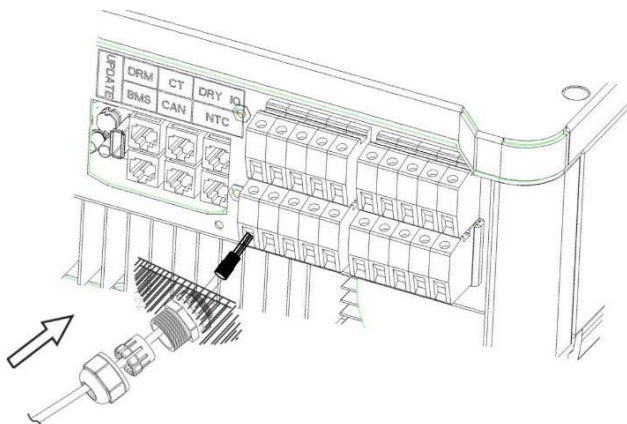


3) Стъпка 3. Направете АС проводници.

- Изберете подходящия проводник (Размер на кабела: вижте Таблица 4).
- Запазете около 60 mm площ на сечението на материала на проводника.
- Отстранете 10 mm изоляция от края на проводника.



4) Стъпка 4. Свържете конектора за променлив ток към порта GRID на инвертора с шлицова отвертка



6.2 PV връзка

Хибридният инвертор от серия ASW H-T1 може да бъде свързан последователно с фотоволтаични модули с 2 струни за 8KW, 10KW, 12KW. Изберете фотоволтаични модули с отлична функция и надеждно качество. Напрежението на отворена верига на модулните масиви, свързани последователно, трябва да бъде <Макс. DC входно напрежение; работното напрежение трябва да съответства на диапазона на напрежение MPPT.

Максимално ограничение на постоянно напрежение

Тип	ASW08KH-T1	ASW10KH-T1	ASW12KH-T1
Макс. DC напрежение (V)	1000		
Обхват на напрежение MPPT (V)	180 ~ 850		



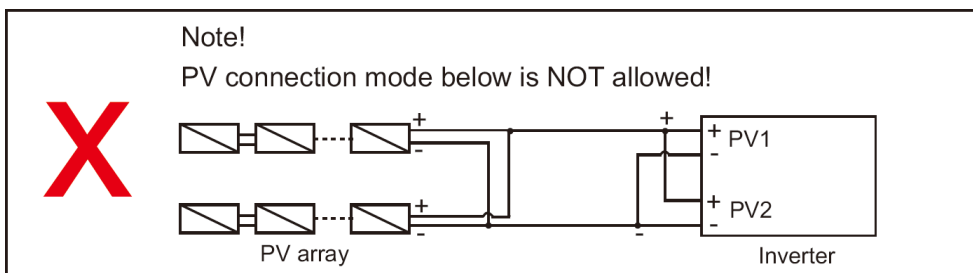
- Напрежението на фотоволтаичния модул е много високо, което вече достига опасен диапазон на напрежение, моля, спазвайте го

правила за електрическа безопасност при свързване.

- Моля, не правете PV положително или отрицателно заземяване.

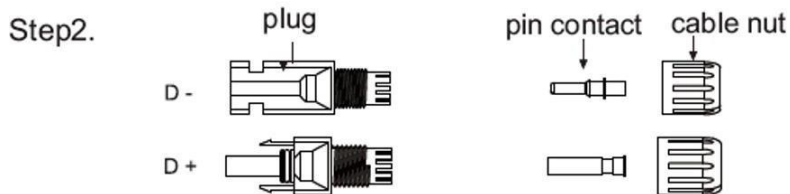
NOTE

- Следните изисквания за фотоволтаичните модули трябва да се прилагат за всяка входна зона.
- Моля, не правете PV положително или отрицателно заземяване!
- За да спестите кабел и да намалите загубата на постоянен ток, предлагаме инверторът да се инсталира близо до фотоволтаични модули.



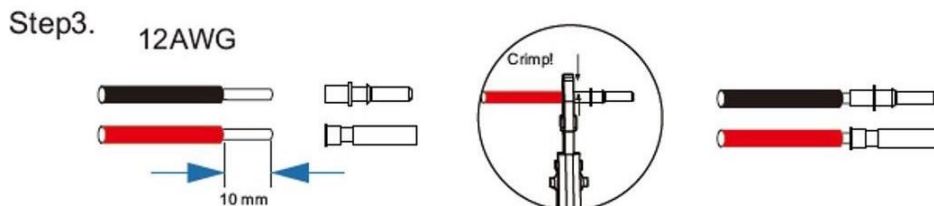
Стъпки на свързване:

- 1) Етап 1. Проверка на фотоволтаичния модул.
 - Използвайте мултицет за измерване на напрежението на модулната матрица.
 - Проверете правилно PV+ и PV- от полето за комбиниране на PV низове.
 - Моля, уверете се, че импедансът между положителния полюс и отрицателния полюс на PV към земята трябва да бъде на ниво MΩ.
- 2) Стъпка 2. Разделяне на DC конектора.



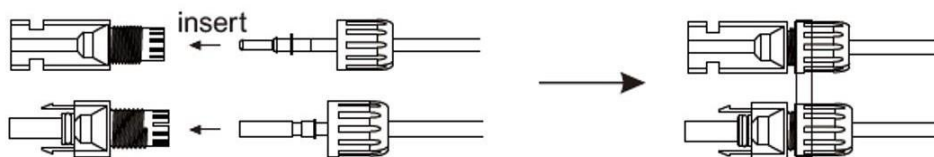
3) Стъпка 3. Електрически инсталации.

- Изберете фотоволтаичен кабел за свързване със студено пресована клема.
- Отстранете 10 мм изолация от края на проводника.
- Поставете изолацията в щифтов контакт и използвайте клещи за кримпване, за да я затегнете.



- 4) Стъпка 4. Поставете щифтов контакт през гайката на кабела, за да го сглобите в задната част на мъжкия или женския щепсел. Когато почувствате или чуете „щракащ“ звук, щифтовият контактен модул е поставен правилно.

Step4.



5) Стъпка 5. Включете PV конектора в съответния PV конектор на инвертора

6.3 РЕЗЕРВНО Връзка за зареждане

Хибридният инвертор от серията ASW H-T1 има On и Offмрежова функция, инверторът ще доставя изходна мощност през AC порта, когато мрежата е включена, и ще доставя изходна мощност през BACKUP порта, когато мрежата е изключена. BACKUP1 за много важно натоварване, BACKUP2 за важно или нормално натоварване. Когато има прекъсване на тока или когато няма електрическа мрежа

- 1) Ако батерията не отчете аларма за ниско напрежение или ниско напрежение, инверторът ще захранва BACKUP1 и BACKUP2
- 2) Ако батерията генерира аларма за ниско напрежение или ниско напрежение, инверторът захранва само BACKUP1

Стъпки на свързване:

- 1) Стъпка 1. Направете РЕЗЕРВНИ кабели
 - Изберете подходящия проводник (размер на кабела: вижте снимката по-долу).
 - Запазете около 60 mm площ на сечението на материала на проводника.
 - Отстранете 10 mm изолация от края на проводника.
- 2) Стъпка 2. Свържете AC конектора към BACKUP порта на инвертора с шлицова отвертка

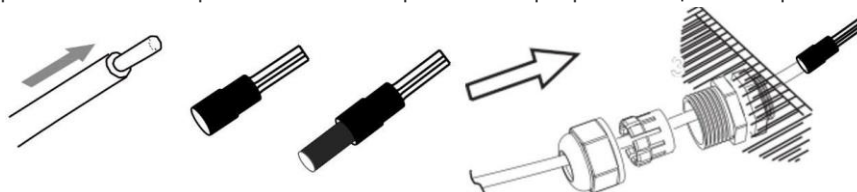
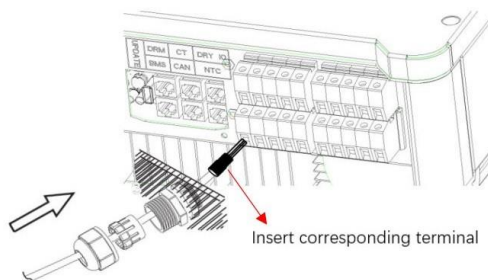


Таблица 5 Препоръчват се кабел и микропрекъсвач

Модел	ASW08KH-T1	ASW10KH-T1	ASW12KH-T1
Кабел	4-5 mm ²		
Микропрекъсвач	20A		











Изисквания за РЕЗЕРВНО зареждане



- Уверете се, че номиналната мощност на РЕЗЕРВНОТО натоварване е в рамките на номиналната изходна мощност на РЕЗЕРВНОТО, в противен случай инверторът ще се изключи с предупреждение за „претоварване“.
- Когато се появи "претоварване", регулирайте мощността на товара, за да се уверите, че е в обхвата на РЕЗЕРВНАТА изходна мощност, след което включете отново инвертора.

Таблицата по-долу показва някои често срещани допустими натоварвания за справка.

Type	Power		Common equipment	Example		
	Start	Rated		Equipment	Start	Rated
Resistive load	R 1	R 1	 Incandescent lamp  TV	 100W Incandescent lamp	100VA (W)	100VA (W)
Capacitive load	R 2	R 1.5	 Fluorescent lamp	 40W Fluorescent lamp	80VA (W)	60VA (W)
Inductive load	R 3~5	R 2	 Fan  Fridge	 150W Fridge	450-750VA (W)	300VA (W)

6.4 Свързване на батерията

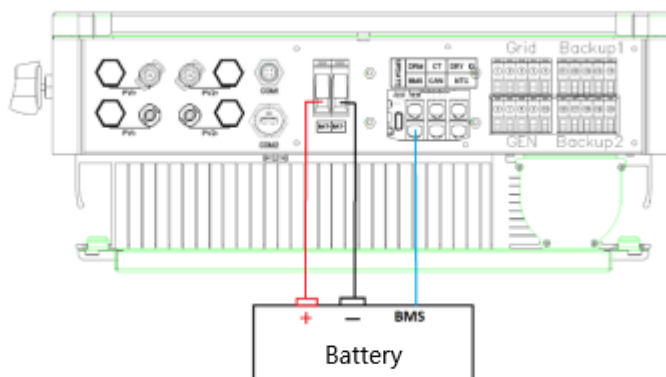
Системата за зареждане и разреждане на хибридният инвертор от серия ASW H-T1 е проектирана за литиева батерия с високо напрежение. Преди да изберете батерия, обърнете внимание на напрежението на батерията и комуникацията на батерията трябва да е съвместима с хибридният инвертор от серия ASW H-T1.

6.4.1 Прекъсвач на батерията

Преди да свържете батерията, моля, инсталирайте неполяризиран прекъсвач за постоянен ток, за да сте сигурни, че инверторът може да бъде надеждно изключен по време на поддръжка

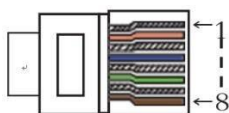
Модел	ASW08KH-T1	ASW10KH-T1	ASW12KH-T1
Волтаж	Номиналното напрежение на DC прекъсвача трябва да бъде по-голямо от максималното напрежение на батерията.		
Ток [A]	60A		

6.4.2 Схема на свързване на батерията



6.4.3 Определение на BMS PIN

Комуникационният интерфейс между инвертора и батерията е RS485 или CAN с RJ45 конектор



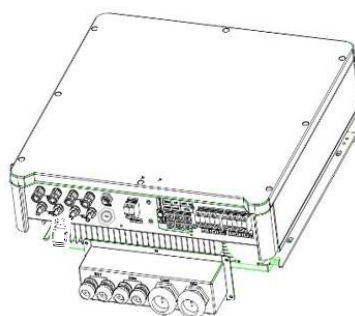
	ПИН	1	2	3	4	5	6	7	8
МОГА	Определение	x	x	x	BMS_CANH	BMS_CANL	x	x	x

6.4.4 Стъпки на свързване на захранващия кабел на батерията

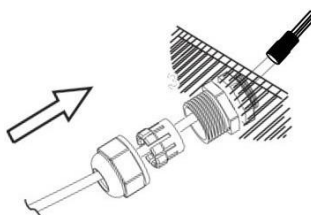
1) Стъпка 1. Изберете проводник от 10 mm² и оголете кабела до 15 mm.



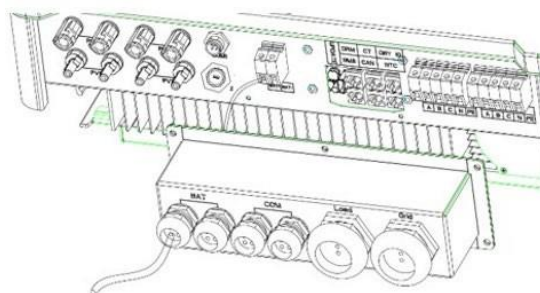
2) Стъпка 2. Отстранете водоустойчивата покривна плоча.



3) Стъпка 3. Разглобете водоустойчивия конектор и прекарайте кабела през водоустойчивия конектор.



4) Стъпка 4. Свържете кабела към клемата на инвертора.



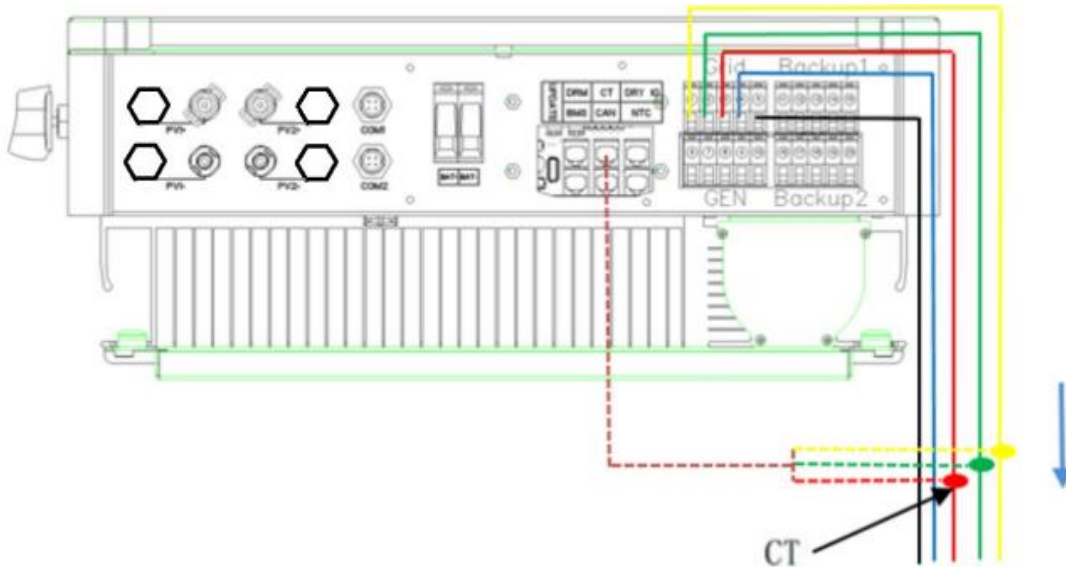
5) Стъпка 5. Сглобете водоустойчиви съединители и водоустойчива покриваща плоча.

6.5 СТ връзка

СТ се използва за наблюдение на потреблението на енергия за цялата къща.



- Стрелката на СТ сочи към електрическата мрежа, както е показано.



6.6 DRM връзка

Тази функция в момента е запазена

6.7 Wi-Fi връзка

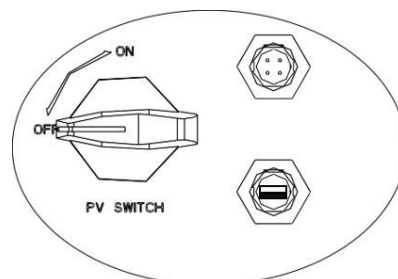
Твързката се отнася до „Ръководство за потребителя на Wi-Fi стик“ за подробна информация.

Стъпки за WIFI връзка:

Етап 1. Включете Wi-Fi в порта „Com2“ в долната част на инвертора.

Стъпка 2. Изградете връзката между инвертора и рутера.

Стъпка 3. Създайте потребителски акаунт онлайн. (Моля, проверете ръководството за потребителя на Wi-Fi стик за повече подробности).



6.8 Манипулация на инвертора

Стартирайте инвертора, след като проверите всички стъпки по-долу:

- Уверете се, че инверторът е добре фиксиран на стената.
- Уверете се, че всички кабели за DC и AC са завършени.
- Уверете се, че измервателният уред/СТ е свързан добре.
- Уверете се, че батерията е свързана добре.
- Уверете се, че външният резервен контактор е свързан добре.
- (Ако е необходимо) Включете превключвателя AC и превключвателя BACKUP
- Включете превключвателя PV/DC и превключвателя на батерията

Проверете инвертора:

- 1) Стъпка 1. Проверете състоянието на индикаторите и App.



























- Ако левият индикатор не е син, моля, проверете следните три точки:
 - Всички връзки са правилни.
 - Всички външни прекъсвачи са включени.
 - Превключвателят за постоянен ток на инвертора е в положение "ON".

2) Стъпка 2. Ако стартирате за първи път, моля, следвайте го.

6.9 Инструкции за LED индикатор

INDICATOR STATUS EXPLANATION

INDICATOR	STATUS	EXPLANATION
	 BLUE ON	PV ACTIVE
	 BLUE BLINK	SELF-CHECK/ SOFT UPGRADE
	 BLUE OFF	PV NOT ACTIVE
	 BLUE ON	BATTERY ACTIVE
	 BLUE BLINK	SOC LOW/ SOFT UPGRADE
	 BLUE OFF	BATTERY NOT ACTIVE
	 YELLOW ON	COMMUNICATION FAULT
	 YELLOW BLINK	WARNING
	 RED ON	FUALT
	 OFF	NORMAL WORK
	 BLUE ON	EPS OUTPUT WITH LOAD
	 BLUE BLINK	EPS OUTPUT WITHOUT LOAD
	 RED ON	EPS OUTPUT FAULT
	 RED BLINK	EPS OUTPUT OVERLOAD
	 OFF	EPS WITHOUT OUTPUT
	 BLUE ON	GRID IS ACTIVE AND CONNECTED
	 BLUE BLINK	GRID IS ACTIVE AND FORCED OFF-GRID
	 RED ON	GRID FAULT
	 OFF	INVERTER SHUTDOWN

7 Диагностика на повреди и решения

Инверторът е лесен за поддръжка. Когато срещнете следните проблеми, вижте решенията по-долу и се свържете с местния дистрибутор, ако проблемът остане нерешен. Следващата таблица изброява някои от основните проблеми, които могат да възникнат по време на действителната работа, както и съответните им основни решения.

Таблица за диагностика на неизправности

Съдържание	Кодове	Решения
------------	--------	---------

Съдържание	Кодове	Решения
DischgOverCur	00 29	<p>нищо не трябва да се прави, изчакайте една минута инверторът да се рестартира.</p> <p>Проверете дали товарът е в съответствие със спецификацията.</p> <p>Прекъснете цялото захранване и изключете всички машини; изключете товара и го включете, за да рестартирате машините, след което проверете дали товарът е късо, ако повредата е отстранена.</p> <p>Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.</p>
Претоварване	01	<p>Проверете дали натоварването е в съответствие с максималната мощност на машината.</p> <p>Прекъснете цялото захранване и изключете всички машини; изключете товара и го включете, за да рестартирате машините, след което проверете дали товарът е късо, ако повредата е отстранена.</p> <p>Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.</p>
Прилеп Изключване	02	<p>Проверете дали батерията не е свързана.</p> <p>Проверете дали кабелният порт на батерията е отворен.</p> <p>Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.</p>
Bat Under Vol	03 04 26	<p>Проверете дали батерията отговаря на предварителната настройка. Ако е така, изключете и рестартирайте. Проверете дали мрежата е изключена. Ако захранването е изключено, изчакайте мрежата да се включи, мрежата автоматично ще зареди батерията.</p> <p>Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.</p>
Bat Over Vol	05 27	<p>Проверете дали батерията отговаря на предварителната настройка. Ако е така, изключете и рестартирайте.</p> <p>Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.</p>
препасвам нисък об	06	<p>Проверете дали мрежата не е нормална.</p> <p>Рестартирайте инвертора и изчакайте, докато заработи нормално.</p> <p>Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.</p>
мрежа над об	07	<p>Проверете дали мрежата не е нормална.</p> <p>Рестартирайте инвертора и изчакайте, докато заработи нормално.</p> <p>Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.</p>
ниска честота на мрежата	08	<p>Проверете дали мрежата не е нормална.</p> <p>Рестартирайте инвертора и изчакайте, докато заработи нормално.</p> <p>Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.</p>
решетка overFreq	09	<p>Проверете дали мрежата не е нормална.</p> <p>Рестартирайте инвертора и изчакайте, докато заработи нормално.</p> <p>Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.</p>
GFCI приключи	10	<p>Проверете фотоволтаичния низ за пряко или непряко заземяване.</p> <p>Проверете периферните устройства на машината за утечка на ток.</p> <p>Свържете се с местния отдел за обслужване на клиенти на инвертора, ако повредата остане неотстранена.</p>

Съдържание	Кодове	Решения
SolarUnconect	11	PV не е свързан. Фотоволтаичният ключ не е затворен. Проверете наличността на PV.
Решетка CtReverse	12	Проверете дали СТ е свързан в правилната посока. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.
автобус под об	13	Проверете дали настройката за режим на въвеждане е правилна. Рестартирайте инвертора и изчакайте, докато заработи нормално. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.
автобус над об	14	Проверете дали настройката за режим на въвеждане е правилна. Рестартирайте инвертора и изчакайте, докато заработи нормално. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.
инв над ток	15	Рестартирайте инвертора и изчакайте, докато заработи нормално. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.
chg над cur	16	Проверете дали окабеляването на батерията е късо. Проверете дали зарядният ток е в съответствие с предварителната настройка. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.
автобус vol osc	17	Изключете цялото захранване и изключете всички машини и рестартирайте. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.
инв под об	18	
инв над об	19	
InvFreqAbnor	20	
околна температура висока	21	Изключете цялото захранване на машината и изчакайте един час, след което включете захранването на машината. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.
прилеп над темп	23	Изключете батерията и я включете отново след час. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.
Прилеп под температура	24	Проверете температурата на околната среда в близост до батерията, за да видите дали тя отговаря на спецификациите. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.
BatCellUnball	25	Прекъснете мрежата, използвайте батерията, за да захранвате товара, свържете отново страничния превключвател на мрежата след половин час, изчакайте още половин час и проверете отново състоянието на повредата. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.
chg над cur	28	Проверете дали портът за окабеляване на батерията е в късо съединение. Проверете дали зарядният ток е в съответствие с предварителната настройка. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.

Съдържание	Кодове	Решения
мека повреда на автобуса	32	Рестартирайте инвертора и изчакайте, докато заработи нормално. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.
inv мек неуспех	33	
автобус къс	34	
инв кратък	35	
повреда на вентилатора	36	
BusRelayFault	38	
GridRlyFault	39	
BACKUP rly грешка	40	
GFCI грешка	41	
Неизправност на КТ при натоварване	42	
OffgridRlyFal	44	
системна грешка	45	
PViso ниско	37	Проверете дали РЕ линията е свързана към инвертора и е свързана към земята. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.
PV къс	43	Рестартирайте инвертора и изчакайте, докато заработи нормално. Изключете PV входа, рестартирайте инвертора и изчакайте, докато заработи нормално. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.
прилеп реверс	46	Проверете дали положителната и отрицателната връзка на инверторната батерия са правилни. Свържете се с отдела за обслужване на клиенти, ако предупреждението за грешка продължава.

Информация за връзка

КИТАЙ

AISWEI Technology (Shanghai) Co., Ltd.

Адрес: стая 905В, 757 Mengzi Road, област Huangpu, Шанхай, 200120, Китай

Продажби: +86 512 6937 2978

sales.china@aiswei-tech.com

Сервиз: +86 400 801 9996

service.china@aiswei-tech.com

SOLPLANET INTERNATIONAL

info@solplanet.net

sales@solplanet.net

service@solplanet.net

СОЛПЛАНЕТ ПОЛША

Продажби: +48 600 721

791 sales.pl@solplanet.net

Обслужване: +48 134 926

109 service.pl@solplanet.net

СОЛПЛАНЕТ УНГАРИЯ

Продажби: +36 70 787 0070

sales.hu@solplanet.net

Обслужване: +36 465 00 384

service.hu@solplanet.net

СОЛПЛАНЕТ АВСТРАЛИЯ

Продажби: +61 390 988

674 sales.au@solplanet.net

Обслужване: +61 390 988

674 service.au@solplanet.net

СОЛПЛАНЕТ БРАЗИЛИЯ

Поддръжка: +55 51 99765 3389

Продажби: +55 51 99800

8500 sales.br@solplanet.net

service.br@solplanet.net

СОЛПЛАНЕТ ГЕРМАНИЯ

Продажби: +49 151 59184325

sales.eu@solplanet.net

Обслужване: +31 20 800

4844 service.eu@solplanet.eu

СОЛПЛАНЕТ КОРЕЯ

Продажби: +82 31 422

8110 sales@solplanet.com

Обслужване: +82 31 422

8110 service@solplanet.com

SOLPLANET ИСПАНИЯ

Продажби: +34 676 633

900 sales.es@solplanet.net

Обслужване: +31 20 800

4844 service.eu@solplanet.eu

SOLPLANET НИДЕРЛАНДИЯ

Продажби: +31 202 402 557

sales.nl@solplanet.net

Обслужване: +31 208 004

844 service.eu@solplanet.net

СОЛПЛАНЕТ ТУРЦИЯ

Продажби: +90 554 631

1089 sales.tr@solplanet.net

Обслужване: +90 850 346 0024

service.tr@solplanet.net

