

编号：CGC-R47005:2024



太阳能光伏产品认证实施规则

(地面用晶体硅光伏组件)

本资料版权为北京鉴衡认证中心所有，且受
版权法和国际公约保护。如未获得本中心许
可，任何单位和个人不得以任何形式或任何
方法复制本资料及其任何部分用于任何目
的。本中心保留依法追究侵权责任的权利。

北京鉴衡认证中心

2026年1月20日

目录

1. 适用范围	1
2. 术语	1
3. 认证模式	1
4. 认证依据	1
5. 认证申请	1
5.1 申请单元划分	1
5.2 申请时需提交的文件	2
5.3 申请评审	2
6. 评价	2
6.1 型式试验	2
6.1.1 送样原则	2
6.1.2 备样数量	2
6.1.3 型式试验样品及相关资料的处置	3
6.1.4 型式试验试验标准、项目和方法	3
6.1.5 检验检测资源的要求	3
6.1.6 型式试验结果的评价	3
6.2 初始工厂检查	3
6.2.1 检查内容	3
6.2.2 初始工厂检查时间	4
6.2.3 初始工厂检查的评价	4
6.3 认证结果评价与标准	5
6.3.1 型式试验结果的评价	5
6.3.2 初始工厂检查的评价	5
7. 结果复核与认证决定	5
7.1 复核	5
7.2 认证决定	5
8. 认证时限	5
9. 获证后的监督	5
9.1 认证监督检查频次	5
9.2 监督的内容	6
9.2.1 工厂质量保证能力复查	6
9.2.2 产品一致性检查	6
9.2.3 获证后的抽样检测	6
9.2.4 获证后监督结果的评价	6

10. 证书到期复评	6
11. 认证证书	6
11.1 认证证书的发放和保持	7
11.1.1 证书的有效性	7
11.1.2 认证产品的变更	7
11.2 认证证书覆盖产品的扩大	7
11.3 认证证书的暂停、注销和撤销	8
11.3.1 认证证书的暂停	8
11.3.2 认证证书的撤销	9
11.3.3 认证证书的注销	9
12. 产品认证标志的使用规定	10
12.1 准许使用的标志样式	10
12.2 变形认证标志的使用	10
12.3 加施方式	10
12.4 加施位置	10
13. 认证收费	10
附件 1 地面用光伏组件产品认证申请需提交的文件资料	12
附件 2 产品认证工厂质量保证能力要求	15
附件 3 地面用晶体硅光伏组件产品工厂质量控制试验要求	19
附件 4 CGC-ZN-GF-01 《地面用光伏组件产品测试工作指南》	20

前 言

为了促进太阳能光伏组件产品认证规范化发展，保障消费者使用安全，特制定本实施规则。

本实施规则由北京鉴衡认证中心提出并归口。

本实施规则起草单位：北京鉴衡认证中心有限公司

本实施规则主要起草人：陈磊、刘彦然、管天赐

本认证规则所属的认证领域为 PV15，在CNCA认可范围内。

本实施规则按照《中华人民共和国认证认可条例》和《认证机构管理办法》的相关规定，通过官网向社会公布认证规则及相关信息并保证真实、有效。

鉴衡依据制定或修订备案后的认证规则开展认证活动，按照《认证机构管理办法》的相关规定，将认证信息报送国家认监委。

当国家认监委制定或者会同国务院有关部门制定发布属于认证新领域的某项认证规则后，鉴衡不再依据之前备案的认证规则开展认证活动。

本次规则历次修改情况：

本规则 2026 年 1 月 20 日第 1 次修订，主要变化如下：

1. 根据实施规则模版对其进行调整。

1. 适用范围

本认证实施规则适用于 GB/T 4797.1 中所定义的一般室外气候条件下，长期使用的地面用晶体硅光伏组件。

2. 术语

无

3. 认证模式

型式试验 + 初始工厂检查 + 获证后监督。

4. 认证依据

IEC 61215: 2005 地面用晶体硅光伏组件设计鉴定和定型

IEC 61215-1: 2016 地面用光伏组件设计鉴定和定型 第 1 部分：测试要求

IEC 61215-1: 2021 地面用光伏组件设计鉴定和定型 第 1 部分：测试要求

IEC 61215-1-1: 2016 地面用光伏组件设计鉴定和定型 第 1-1 部分：晶体硅组件测试要求

IEC 61215-1-1: 2021 地面用光伏组件设计鉴定和定型 第 1-1 部分：晶体硅组件测试要求

IEC 61215-2: 2016 地面用光伏组件设计鉴定和定型 第 2 部分：测试程序

IEC 61215-2: 2021 地面用光伏组件设计鉴定和定型 第 2 部分：测试程序

IEC 61730-1: 2004 光伏（PV）组件安全鉴定 第 1 部分：结构要求

IEC 61730-1: 2016 光伏（PV）组件安全鉴定 第 1 部分：结构要求

IEC 61730-1: 2023 光伏（PV）组件安全鉴定 第 1 部分：结构要求

IEC 61730-2: 2004 光伏（PV）组件安全鉴定 第 2 部分：试验要求

IEC 61730-2: 2016 光伏（PV）组件安全鉴定 第 2 部分：试验要求

IEC 61730-2: 2023 光伏（PV）组件安全鉴定 第 2 部分：试验要求

5. 认证申请

5.1 申请单元划分

申请单元划分根据电池类型区分，通常分为单晶硅光伏组件、多晶硅光伏组件和微晶硅光伏组件。单元划分也可考虑组件版型（如 60 片/72 片组件、半片组件、叠瓦组件等）、关键原材料/零部件等。同一申请单元可有多个规格/型号。

原则上，同一个申请单元的产品应具有相同或相似规格的关键原材料、零部件和生产

工艺（封装工艺）。申请单元可采用多种关键原材料、零部件，单元划分应符合认证机构的要求。

同一制造商、不同生产厂生产的同一型号产品为不同的申请单元，型式试验仅在一个生产厂的样品上进行，必要时，其他生产厂应提供样品和相关资料供认证机构进行一致性核查。

5.2 申请时需提交的文件

申请认证所需提交的文件资料见附件 1。

已获得北京鉴衡认证中心认证且证书有效期内的产品，可不再重复提交除认证申请书之外的文件资料。

5.3 申请评审

收到条款 5.2 所规定的申请材料后进行申请评审，申请评审需在收到申请材料后的 2 个工作日内完成。

6. 评价

6.1 型式试验

6.1.1 送样原则

型式试验的样品应在所申请认证的生产场所加工生产而成。

通常情况下，型式试验的送样应由认证机构从认证申请单元中根据认证标准的要求选取代表性样品。根据需要，申请单元覆盖的其他产品可要求备样，做补充差异试验。

6.1.2 备样数量

型式试验样品由申请人按标准的规定及认证机构的要求从认证申请单元中选取，并应对选送样品负责。

对于初次申请认证的型式试验样品的数量和规格要求：

规格	数量	备注
中功率档位组件	18	全部适用的测试
高功率档位组件	2	确定功率范围上限
低功率档位组件	2	确定功率范围下限

对于已获得金太阳认证的产品进行申请变更，需要基于 IEC TS 62915 进行评估后再确定测试项目以及样品数量和规格。

若认可其他机构的证书和报告，则根据单元划分对产品进行验证测试，出具检测报告，样品由客户送样进行测试，样品需从申请单元中的型号中至少选取一块组件进行结构检查，

验证测试项目为：

- MQT 01 / MST 01 外观检查；
- MQT 03 / MST 15 绝缘试验；
- MQT 06.1 / MST 02 STC 下电性能；
- MQT 15 / MST 17 湿漏电流试验。

具体要求见 CGC-ZN-GF-01《地面用光伏组件产品测试工作指南》（附件 4）。

6.1.3 型式试验样品及相关资料的处置

型式试验后，应按客户要求的处理方式处置试验样品和/或相关资料。

6.1.4 型式试验试验标准、项目和方法

依据条款 4 标准中的适用项目和方法对样品进行检测。规定和适用的检测项目和方法见 CGC-ZN-GF-01《地面用光伏组件产品测试工作指南》（附件 4）。

注 1：IEC 61215-2：2016《地面用光伏组件设计鉴定和定型第 2 部分：测试程序》中要求的测试 MQT 05 NMOT 测量 以及 MQT 06.2 NMOT 条件下性能无相关判定要求，且与产品安全性能和功率老化无直接关联，为非必要测试项目，可在申请时选择是否进行该测试。

注 2：条款 4 检验标准中凡是涉及对光伏组件电流电压特性进行测量的，测量程序均要满足 IEC 60904-1：2020《光伏设备-第 1 部分：光伏电流-电压特性测量》。

6.1.5 检验检测资源的要求

如检测项目在 CMA 范围内，自有检测机构和或第三方检测机构需有 CMA 资质。

6.1.6 型式试验结果的评价

型式试验结果的评价按照认证依据标准的规定和 CGC-ZN-GF-01《地面用光伏组件产品测试工作指南》（附件 4）的要求执行。

对于型式试验存在不通过的，按照 CGC-ZN-GF-01《地面用光伏组件产品测试工作指南》（附件 4）的要求执行。

6.2 初始工厂检查

6.2.1 检查内容

工厂检查的内容为工厂质量保证能力和产品一致性检查。

6.2.1.1 工厂质量保证能力审查

由认证机构派审查员对生产厂按照“产品认证工厂质量保证能力要求”（附件 3）进

行工厂质量保证能力审查。同时，还应按照“产品认证工厂质量保证能力要求”（附件3）进行核查。

若不同的申请人/制造商利用同一设计、质量体系及生产过程控制及检验要求进行生产，使用不同制造商的商标，这种情况下经认证机构文件审核确认，可以免除工厂检查。

6.2.1.2 产品一致性检查

工厂检查时，应在生产现场对申请认证的产品至少抽取一块进行一致性检查，重点核实以下内容。

1) 认证产品的标识：检查认证产品的铭牌和包装箱上所标明的产品名称、规格型号与型式试验检测报告上所标明的应一致；

2) 认证产品的结构及参数：检查认证产品的结构及参数应与型式试验检测时的样机或检测报告上所标明的一致；

3) 认证产品的抽样检测。必要时，可在现场抽取产品进行检测。如企业认证型号的样品已经通过检测，且能提供一年内与鉴衡认证签约的实验室出具的检测报告，认证机构工作须对该检测报告进行评审，决定是否可以直接认可。

工厂质量保证能力检查应覆盖申请认证产品的加工场所，产品一致性检查应覆盖申请认证产品。

6.2.2 初始工厂检查时间

一般情况下，型式试验合格后，再进行初始工厂检查。若客户提供鉴衡认可的试验报告，经过审核评估后，型式试验和工厂检查也可以同时进行。

工厂检查时间根据所申请认证产品的单元数量和工厂的生产规模确定，一般每个加工场所为2人日。

对已通过经北京鉴衡认证中心光伏组件金太阳认证且证书在有效期内的产品，可采信相应的初始工厂检查结果。

6.2.3 初始工厂检查的评价

如果整个检查过程中未发现不符合项，则检查结论为合格；

如果发现轻微的不符合项，危及到认证产品符合安全标准时，工厂应在工厂检查结束之日起1个月内采取纠正措施，报检查组确认其措施有效后，则检查结论为合格；

如果发现严重不符合项，对严重不符合项的验证应在工厂检查结束之日起6个月内完成，如发现工厂的质量保证能力不具备生产满足认证要求的产品则可终止检查。

6.3 认证结果评价与标准

由认证机构负责组织对型式试验、工厂检查的结果进行综合评价，评价合格后，由认证机构对申请人颁发认证证书。认证证书中应标明样品通过型式试验的测试条件。

6.3.1 型式试验结果的评价

型式试验结果的评价按认证产品执行标准的判定规定执行。

6.3.2 初始工厂检查的评价

工厂检查结论分为“工厂检查通过”、“书面验证通过”、“现场验证通过”、“工厂检查不通过”四种。其中，“书面验证通过”指存在不符合项，工厂在规定的期限内采取纠正措施，认证机构书面验证有效后，工厂检查通过；“现场验证通过”指存在不符合项，工厂在规定的期限内采取纠正措施，认证机构现场验证有效后，工厂检查通过。

7. 结果复核与认证决定

7.1 复核

机构对认证相关所有信息、评价活动、过程及结论进行复核，给出是否符合认证要求的结论。

7.2 认证决定

复核后，根据复核结论给出是否批准认证的决定，对于符合认证要求的，批准认证证书，许可使用认证标志；不符合认证要求的，终止认证并告知认证申请人。

8. 认证时限

认证时限是指自受理认证之日起至颁发认证证书时止所实际发生的工作日，包括型式试验时间、提交工厂检查报告时间、认证结论评价和批准时间以及证书制作时间。

型式试验时间一般为 150 个工作日（因检验项目不合格，企业进行整改和复试的时间不计算在内）。

提交工厂检查报告时间一般为 10 个工作日。以审核员完成现场检查，收到生产厂提交符合要求的不符合项纠正措施报告之日起计算。

复核时间、认证决定时间以及证书制作时间一般不超过 10 个工作日。

9. 获证后的监督

9.1 认证监督检查频次

一般情况下，在初次获证后的第 12 个月，对获证企业进行监督复查，在随后的监督复查中两次监督复查时间间隔不应超过 12 个月。

若发生下述情况可增加监督频次：

- (1) 获证产品出现严重安全质量问题或用户提出安全质量方面的投诉并经查实, 为持证人责任的;
- (2) 认证机构有足够理由对获证产品与标准安全要求的符合性提出质疑时;
- (3) 有足够信息表明生产制造商、生产厂因变更组织机构、生产条件、质量管理体系等, 从而可能影响产品符合性或一致性时。

9.2 监督的内容

获证后监督的方式采用工厂产品质量保证能力的复查+认证产品一致性检查。必要时, 抽取样品送检测机构检验。

9.2.1 工厂质量保证能力复查

由认证机构根据工厂质量保证能力要求, 对工厂进行监督复查。“产品认证工厂质量保证能力要求”(附件3)规定的第3, 4, 5, 9条是每次监督复查的必查项目。其他项目可以选查, 每4年内至少覆盖要求中的全部项目。

9.2.2 产品一致性检查

从获证起, 按本规则6.2.1.2条的规定进行。

9.2.3 获证后的抽样检测

需要时, 对产品进行抽样检测。抽样检测由认证机构指定的检测机构负责。具体抽样方法和要求按认证机构有关规定执行。认证检测采用的标准所规定项目均可作为监督检测项目。认证机构可针对不同产品的不同情况, 以及其对产品安全性能的影响程度进行部分或全部项目的检测。

9.2.4 获证后监督结果的评价

监督复查合格后, 可以继续保持认证资格、使用认证标志。对监督复查时发现的一般不符合项, 工厂应在工厂检查结束之日起1个月内完成纠正措施;如发现严重不符合, 对严重不符合的验证应在工厂检查结束之日起3个月内完成功。逾期将撤消认证证书、停止使用认证标志, 并对外公告。

10. 证书到期复评

认证证书有效期截止前6个月内, 证书持有人应向CGC提出复评申请, 认证机构提前6个月与企业沟通协商确定复评日期。

11. 认证证书

11.1 认证证书的发放和保持

11.1.1 证书的有效性

本实施规则对应产品的认证证书有效期为 5 年。有效期内，证书的有效性依据认证机构定期的监督获得保持。

11.1.2 认证产品的变更

11.1.2.1 变更的申请

认证后的产品，出现包括但不限于以下情况时，应向认证机构提出变更申请。

- a) 申请人名称和/或地址变更；
- b) 制造商名称和/或地址变更；
- c) 生产厂名称和/或地址变更；
- d) 商标变更；
- e) 生产厂搬迁；
- f) 生产厂新增或变更；
- g) 由于产品命名方法的变化引起的获证产品名称、型号变更，其它影响认证结果的条件不变；
- h) 关键元器件、零部件及原材料的供应商的变更；
- i) 明显影响产品的设计和规范发生了变更；
- j) 获证产品材料、组成及关键生产工艺、流程和设备等发生变更；
- k) 生产厂的质量体系发生变化，所有权、组织机构或相关管理者等发生变更；
- l) 直接负责认证的联系人、涉及认证事项的联系方式（含电话、传真等）发生变更；
- m) 在认证证书上增加和（或）减少同种产品其它型号（扩大和缩小认证范围）；
- n) 产品认证依据的标准和/或规范发生了变化；
- o) 实施规则的变更；
- p) 其他重大变化。

11.1.2.2 变更评价和批准

认证机构根据变更的内容和提供的资料进行评价，确定是否可以变更或需送样品进行检测，如需送样试验，检测合格后方能进行变更。

11.2 认证证书覆盖产品的扩大

根据本规则 5.1 条款所规定的认证单元划分原则，认证证书持有者在原有认证单元基

础上增加新的认证单元，应提出正式书面申请。

认证证书持有者提交正式的申请文件，经认证机构确认，可安排工厂审查和型式试验。

11.3 认证证书的暂停、注销和撤销

11.3.1 认证证书的暂停

当出现下列情况之一时暂停认证证书：

- a. 认证委托人/相关方（包括生产者、销售者、进口商、生产厂，下同）违反国家法律法规、国家级或省级监督抽查结果证明产品存在不合格，但不需要立即撤销认证证书；
- b. 认证产品适用的认证依据或者认证实施规则换版或变更，认证委托人在规定期限内未按要求履行变更程序，或产品未符合变更要求；
- c. 监督检查结果证明认证委托人违反自愿性认证实施规则的规定（包括产品抽样检测不合格、工厂监督检查不合格、产品一致性存在问题等）或认证机构相关要求，但通过整改可以达到认证要求；
- d. 认证委托人/相关方未按规定使用认证证书和认证标志，视情节需要开展调查；
- e. 认证委托人/相关方无正当理由不接受或不能在规定的期限内接受国家有关部门或认证机构的监督检查或监督抽样检测；
- f. 认证委托人/相关方不配合国家有关部门或认证机构依据自愿性认证实施规则在市场或销售场所抽取样品进行检测；
- g. 认证证书的信息（如申请人/生产者/生产厂的名称或地址，获证产品型号或规格等）发生变更或有证据表明生产厂的组织结构、质量保证体系发生重大变化，认证委托人未向认证机构申请变更批准或备
- h. 由于生产的季节性、按订单生产等原因，认证委托人申请暂停认证证书；
- i. 产品质量被投诉、且证实属实，未造成严重后果不构成撤销条件的；
- j. 逾期未交纳认证费用的；
- k. 企业质量保证能力因变化而达不到认证要求；
- l. 产品性能下降，达不到标准要求及其补充技术条件；
- m. 证书持有人不接受 CGC 的监督复查；
- n. 对连续两次现场监督获证产品未生产，证书持有人提出暂停认证证书的；
- o. 证书持有人列入国家信用信息严重失信主体相关名录；
- p. 企业提出暂停要求；

q. 其他应当暂停认证证书的情形。

在暂停期间，企业经过整改符合要求，可恢复认证。

注：超过暂停期限的证书不得申请恢复并予以撤销。

11.3.2 认证证书的撤销

出现下列情况之一时撤销认证证书：

a. 在认证证书暂停期限届满，认证委托人未提出认证证书恢复申请、未采取整改措施或者整改后仍不合格；

b. 产品存在严重安全隐患；

c. 认证机构的跟踪检查结果证明工厂质量保证能力存在严重缺陷的；

d. 认证委托人提供虚假样品，获证产品与型式实验样品不一致的；

e. 认证委托人/相关方违反国家法律法规、国家级或省级监督抽查结果证明产品出现严重缺陷、产品安全检测项目不合格或一致性存在严重问题；

f. 获证产品出现缺陷而导致质量安全事故的；

g. 对被暂停认证证书后，仍拒绝接受监督检查或监督抽样检测，或仍不配合在市场或销售场所抽取样品进行检测；

h. 认证委托人/相关方未按规定使用认证证书、认证标志，出租、出借或者转让认证证书、认证标志，情节严重；

i. 弄虚作假，采用欺骗、贿赂等不正当手段获取认证证书，或存在其他直接影响认证结果有效性的严重违法违规行为；

j. 伪造认证证书和认证标志；

k. 拒不缴纳认证费用；

l. 证书持有人不能接受监督检查；

m. 其他应撤销认证证书的情形。

11.3.3 认证证书的注销

出现下列情况之一时注销认证证书：

a. 证书的持有人提出申请注销；

b. 证书超过有效期，证书的持有人未申请延期使用的；

c. 获证产品型号已列入国家命令淘汰或禁止生产的产品目录；

d. 持证人/生产厂由于企业破产、倒闭、解散、生产结构调整等原因致使获证产品不

再生产，持证人主动放弃保持认证证书；

- e. 更换认证机构；
- f. 认证证书的颁发有错误，企业申请注销；
- g. 企业不再生产认证产品；
- h. 由于认证标准或其补充条件的内容发生较大变化，证书持有人满足
- i. 由于认证标准或其补充条件的内容发生较大变化，证书持有人认为达不到变化的要求时，不再申请/保持认证；
- j. 其他。

12. 产品认证标志的使用规定

12.1 准许使用的标志样式



12.2 变形认证标志的使用

本规则覆盖的产品不允许加施任何形式的变形认证标志。

12.3 加施方式

可以采用认证机构统一印制的标准规格标志（标签）、模压式或铭牌印刷三种方式中的任何一种。

12.4 加施位置

可在产品本体明显位置上加施认证标志。

13. 认证收费

认证收费按《北京鉴衡认证中心有限公司收费目录清单》执行，支付方式按合同约定执行。

查询网址：<http://210.14.141.71:8083/mydata/public/zh/fyyhz/CGC-XZ-G09.pdf>

附件1 地面用光伏组件产品认证申请需提交的文件资料

- 1、申请人法律地位的证明文件(注册的营业执照及商标证书的复印件等), 注册商标;
- 2、企业概况调查表;
- 3、企业的质量手册、程序文件、作业指导书(清单);
- 4、产品型号规格参数表与关键件清单(表1、表2);
- 5、关键材料/零部件规格书、证书、测试报告;
- 6、产品(使用)说明书、规格书和铭牌;
- 7、产品设计图纸: 装配图、电路图、边框图等和外形照片;
- 8、申请认证产品的生产工艺流程;
- 9、生产车间的工艺平面图;
- 10、生产设备和检测设备清单;
- 11、企业申请认证产品已获得的认证证书及检测报告(如有);
- 12、产品认证检测项目涉及的企业技术条件(国标、企标或技术条件等);
- 13、其他如提供符合相关法律法规要求、产品性能检验的证实性材料等;
- 14、申请人与生产厂属于不同单位的, 应提供二者的关系说明。

注: 初次申请应提供上述全部材料; 获证后进行变更/扩大/缩小时, 应提供认证机构指定的申请材料。

表1 关键元器件、外购件/主要原材料登记表

部件名称	制造商/生 产厂	型号规格	技术参数	认证情况	备注
表面材料					
背面材料					
绝缘小条					
封装材料					
边框					
边框密封胶					
电池片					
互联条					
导电胶					
汇流条					
助焊剂					
定位胶带					
减反光膜					
铭牌材料					
接线盒组合					
接线盒					
线缆					
连接器					
旁路二极管					
接线盒密封胶					
接线盒灌封胶					

表 2 组件性能参数表

型号规格:	
最大系统电压 (V) :	
最大功率 (W) :	
BNPI 下最大功率 (W) : (双面组件)	
最大功率公差范围 (%)	
短路电流 (A) :	
BNPI 下短路电流 (A) : (双面组件)	
BSI 下短路电流 (A) : (双面组件)	
短路电流公差范围 (%)	
开路电压 (V) :	
BNPI 开路电压 (V) : (双面组件)	
开路电压公差范围 (%)	
最大过载保护电流 (A) :	
最大功率点电压: (V)	
最大功率点电流: (A)	
电池片数量:	
二极管数量:	
每个旁路二极管对应的电池片数量	
安全等级:	
防火等级:	
污染等级:	
组件尺寸 (长 x 宽 x 厚) (mm) :	
组件面积 (m ²) :	
组件重量 (kg) :	
最小爬电距离 (mm) :	
电池片连接方式 (串联/并联/串并串)	
设计机械载荷 (Pa)	
安全因子 (γ m)	
测试机械载荷 (Pa)	
最大功率双面系数	
开路电压双面系数	
短路电流双面系数	
组件运行温度 [T ₉₈] _{max} [° C]	

注：“BNPI 下最大功率 (W) : (双面组件)”，“BNPI 下短路电流 (A) : (双面组件)”，“BSI 下短路电流 (A) : (双面组件)”，“BNPI 开路电压 (V) : (双面组件)”，“最大功率双面系数”，“开路电压双面系数”，“短路电流双面系数”，“组件运行温度 [T₉₈]_{max} x [° C]”仅在申请 IEC 61215-1: 2021; IEC 61215-1-1: 2021; IEC 61215-2: 2021; IEC 61730-1: 2023; IEC 61730-2: 2023 标准证书时为必填项目，申请其他标准时，可不填写。

附件 2 产品认证工厂质量保证能力要求

为保证批量生产的认证产品与已获型式试验合格的样品的一致性，工厂应满足本文件规定的产品质量保证能力要求。

1. 职责和资源

1.1 职责

工厂应规定与质量活动有关的各类人员职责及相互关系，且工厂应在组织内指定一名质量负责人，无论该成员在其他方面的职责如何，应具有以下方面的职责和权限：

- a) 负责建立满足本文件要求的质量体系，并确保其实施和保持；
- b) 确保加贴产品认证标志的产品符合认证标准的要求；
- c) 建立文件化的程序，确保认证标志的妥善保管和使用；
- d) 建立文件化的程序，确保不合格品和获证产品变更后未经认证机构确认，不加贴认证标志。

质量负责人应具有充分的能力胜任本职工作。

1.2 资源

工厂应配备必须的生产设备和检验设备以满足稳定生产符合认证标准的产品要求。

应配备相应的人力资源，确保从事对产品质量有影响工作的人员具备必要的能力；建立员工的培训体系，保存相应记录；建立并保持适宜产品生产、检验、试验、储存等必备的环境。

2. 文件和记录

2.1 工厂应建立、保持文件化的认证产品的质量计划或类似文件，以及为确保产品质量的相关过程有效运作和控制需要的文件。质量计划应包括产品设计目标、实现过程、试验及有关资源的规定，以及产品获证后对获证产品的变更（标准、工艺、关键件等）、标志的使用管理等的规定。

产品设计标准或规范应是质量计划的一个内容，其要求应不低于有关该产品的国家标准要求。

2.2 工厂应建立并保持文件化的程序以对本文件要求的文件和资料进行有效的控制。这些控制应确保：

- a) 文件发布前和更改应由授权人批准，以确保其适宜性；
- b) 文件的更改和修订状态得到识别，防止作废文件的非预期使用；

c) 确保在使用处可获得相应文件的有效版本。

2.3 工厂应建立并保持质量记录的标识、储存、保管和处理的文件化程序，质量记录应清晰、完整以作为产品符合规定要求的证据。

质量记录应有适当的保存期限。

3. 采购和进货检验

3.1 供应商的控制

工厂应制定对关键元器件和材料的供应商的选择、评定和日常管理的程序，以确保供应商具有保证生产关键元器件和材料满足要求的能力。

工厂应保存对供应商的选择评价和日常管理记录。

3.2 关键元器件和材料的检验/验证

工厂应建立并保持对供应商提供的关键元器件和材料的检验或验证的程序及定期确认检验的程序，以确保关键元器件和材料满足认证所规定的要求。

关键元器件和材料的检验可由工厂进行，也可以由供应商完成。当由供应商检验时，工厂应对供应商提出明确的检验要求。

工厂应保存关键件检验或验证记录、确认检验记录及供应商提供的合格证明及有关检验数据等。

4. 生产过程控制和过程检验

4.1 工厂应对关键生产工序进行识别，关键工序操作人员应具备相应的能力，如果该工序没有文件规定就不能保证产品质量时，则应制定相应的工艺作业指导书，使生产过程受控。

4.2 产品生产过程中如对环境条件有要求，工厂应保证工作环境满足规定的要求。

4.3 可行时，工厂应对适宜的过程参数和产品特性进行监控。

4.4 工厂应建立并保持对生产设备进行维护保养的制度。

4.5 工厂应在生产的适当阶段对产品进行检验，以确保产品及零部件与认证样品一致。

5. 例行检验和确认检验

工厂应制定并保持文件化的例行检验和确认检验程序，以验证产品是否满足规定的要求。检验程序中应包括检验项目、内容、方法、判定等，并应保存检验数据记录。具体的例行检验和确认检验要求应满足相应产品的认证实施规则的要求执行。

例行检验是在生产的最终阶段对生产线上的产品进行的 100% 检验，通常检验后，除包装和加贴标签外，不再进一步加工。

确认检验是为验证产品持续符合标准要求进行的抽样检验。

例行检验和确认检验项目及要求见“光伏组件产品工厂质量控制试验要求”。

6. 检验试验仪器设备

用于检验和试验的设备应定期校准和检查，并满足检验试验能力。

检验和试验的仪器设备应有操作规程，检验人员应能按操作规程要求，准确地使用仪器设备。

6.1 校准和检定

用于确定所生产的产品符合规定要求的检验试验设备应按规定的周期进行校准或检定。校准或检定应溯源至国家或国际基准。对自行校准的，则应规定校准方法、验收准则和校准周期等。设备的校准状态应能被使用及管理人员方便识别。

应保存设备的校准记录。

6.2 运行检查

对用于例行检验和确认检验的设备除应进行日常操作检查外，还应进行运行检查。当发现运行检查结果不能满足规定要求时，应能追溯至已试验过的产品。必要时，应对这些产品重新进行试验。应规定操作人员在发现设备功能失效时需采取的措施。

运行检查结果及采取的调整等措施应记录。

7. 不合格品的控制

工厂应建立不合格品控制程序，内容应包括不合格品的标识方法、隔离和处置及采取的纠正、预防措施。经返修、返工后的产物应重新试验。对重要部件或组件的返修应作相应的记录，应保存对不合格品的处置记录。

8. 内部质量审核

工厂应建立文件化的内部质量审核程序，确保质量体系的有效性和认证产品的一致性，并记录内部审核结果。

对工厂的投诉尤其是对产品不符合标准要求的投诉，应保存记录，并应作为内部质量审核的信息输入。

对审核中发现的问题，应采取纠正和预防措施，并进行记录。

9. 认证产品的一致性

工厂应对批量生产产品与型式试验合格的产品的一致性进行控制，以使认证产品持续符合规定的要求。

工厂应建立产品关键元器件和材料、结构等影响产品符合规定要求因素的变更控制程序，认证产品的变更（可能影响与相关标准的符合性或型式试验样机的一致性）在实施前应向认证机构申报并获得批准后方可执行。

10. 包装、搬运和储存

工厂所进行的任何包装、搬运操作和储存环境应不影响产品符合规定标准要求。

附件3 地面用晶体硅光伏组件产品工厂质量控制试验要求

产品名称	认证依据标准	试验要求	标准条款标号	确认检验	例行检验	现场指定试验
地面用晶体硅光伏组件	IEC 61215-1:2021 IEC 61215-1:2016 IEC 61215-1-1:2021 IEC 61215-1-1:2016 IEC 61215-2:2021 IEC 61215-2:2016 IEC 61730-1:2016 IEC61730-1:2023 IEC 61730-2:2016 IEC61215:2005 IEC61730-1:2004 IEC61730-2:2004 IEC61730-2:2023	外观检查	IEC 61215-2:2021 MQT 01 IEC 61215-2:2016 MQT 01 IEC 61215:2005 10.1	一次/ 半年	√	√
	标准测试条件下性能	IEC 61215-2:2021 MQT 06.1 IEC 61215-2:2016 MQT 06.1 IEC 61215:2005 10.6	一次/ 半年	√	√	
	绝缘测试	IEC 61215-2:2021 MQT 03 IEC 61730-2:2016 MST 16 IEC 61730-2:2004 MST 16 IEC 61730-2:2023 MST 16	一次/ 半年	√	√	
	接地连续性试验/等电位连接的连续性试验	IEC 61730-2:2016 MST 13 IEC 61730-2:2004 MST 13 IEC 61730-2:2023 MST 13	一次/ 半年	√	√	

注：

1. 例行检验是在生产的最终阶段对生产线上的产品进行的100%检验。通常检验后，除包装和加贴标签外，不再进一步加工。
2. 确认检验是验证产品持续符合标准要求进行的抽样检验。
3. 例行检验允许用经验验证后确定的等效快速的方法进行。
4. 确认试验时，若工厂不具备试验设备，可委托试验机构进行试验。
5. 现场指定测试：在现场抽取1块样品进行测试。

文件编号：CGC-ZN-GF-01



北京鉴衡认证中心
China General Certification Center

地面用光伏组件产品测试工作指南

本资料版权为北京鉴衡认证中心所有，且受版权法和国际公约保护。如未获得本中心许可，任何单位和个人不得以任何形式或任何方法复制本资料及其任何部分用于任何目的。鉴衡认证中心保留依法追究侵权责任的权利。

地面用光伏组件型式试验工作指南	版本	第 1 版
	版次	第 0 次修改
	页码	第 2 页/共 9 页
	文件编号	

声 明

本指南由北京鉴衡认证中心有限公司组件技术部，会同其他相关部门共同编写，其目的是指导地面用光伏组件型式试验工作。本指南的版权归北京鉴衡认证中心有限公司所有，未经许可任何人不得复制、传播本指南的内容。

地面用光伏组件型式试验工作指南	版本	第 1 版
	版次	第 0 次修改
	页码	第 3 页/共 9 页
	文件编号	

目录

1. 绪论	4
1.1 适用范围及目的用途	4
1.2 引用标准及规范	4
2. 认证模式	5
3. 型式试验流程	5
3.1 型式试验	5
3. 1. 1 初次申请的未经认证的全新产品	5
3. 1. 2 基于已获证产品申请变更	5
3. 1. 3 已通过 1.2 引用标准及规范的测试的产品（初次申请证书或换发证书）	5
3. 1. 4 申请不需要进行检测	6
3.2 抽样检测（适用时）	6
附录 1 测试序列	7

地面用光伏组件型式试验工作指南	版本	第 1 版
	版次	第 0 次修改
	页码	第 4 页/共 9 页
	文件编号	

1. 绪论

本工作指南适用于北京鉴衡认证中心有限公司太阳能事业部地面用光伏组件产品认证型式试验工作。

1.1 适用范围及目的用途

本工作指南适用于北京鉴衡认证中心有限公司地面用光伏组件产品认证
 CGC-R47005: 2024《太阳能光伏产品认证实施规则（地面用晶体硅光伏组件）》
 CGC-R47013: 2024《太阳能光伏产品认证实施规则（地面用薄膜光伏组件）》
 的型式试验流程。

1.2 引用标准及规范

本指南参考了下列标准或规范中的条款，作为认证及评估的参考。凡是注明日期的引用文件，其随后所有的修订单（不包括勘误的内容）或修订版均不适用于本标准。凡是不注明日期的引用文件，其最新版本适用于本指南。
 CGC-R47005: 2022A 太阳能光伏产品认证实施规则（地面用晶体硅光伏组件）；
 CGC-R47013: 2022A 太阳能光伏产品认证实施规则（地面用薄膜光伏组件）；
 IEC 61215-1: 2016 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第1部分：测试要求》；
 IEC 61215-1: 2021 《地面用光伏组件设计鉴定和定型 第1部分：测试要求》；
 IEC 61215-1-1: 2016 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第1-1部分：晶体硅组件测试要求》；
 IEC 61215-1-1: 2021 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第1-1部分：晶体硅组件测试要求》；
 IEC 61215-1-2: 2016 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第1-2部分：碲化镉组件测试要求》；
 IEC 61215-1-2: 2021 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第1-2部分：碲化镉组件测试要求》；
 IEC 61215-2: 2016 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第2部分：测试程序》；
 IEC 61215-2: 2021 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第2部分：测试程序》；
 IEC 61730-1: 2016 《光伏（PV）组件安全鉴定-第1部分：结构要求》；
 IEC 61730-2: 2016 《光伏（PV）组件安全鉴定-第2部分：试验要求》；
 GB/T 9535.1: 2025 《地面用光伏组件 设计鉴定和定型 第1部分：测试要求》；
 GB/T 9535.101: 2025 《地面用光伏组件 设计鉴定和定型 第1-1部分：晶体硅光伏组件测试的特殊要求》；
 GB/T 9535.2: 2025 《地面用光伏组件设计鉴定和定型 第2部分：测试程序》；
 GB/T 20047.1: 2025 《光伏（PV）组件安全鉴定-第1部分：结构要求》；
 GB/T 20047.2: 2025 《光伏（PV）组件安全鉴定-第2部分：试验要求》。

地面用光伏组件型式试验工作指南	版本	第 1 版
	版次	第 0 次修改
	页码	第 5 页/共 9 页
	文件编号	

IEC TS 62915: 2018 《地面用光伏组件定型、设计和安全鉴定-重测导则》

IEC TS 62915: 2023 《地面用光伏组件定型、设计和安全鉴定-重测导则》

2. 认证模式

型式试验 + 工厂检查 + 获证后监督

3. 型式试验流程

3.1 型式试验

根据 1.2 引用标准及规范要求对产品进行检测并出具检测报告，在检测报告完成后，对检测报告结果进行复核并进行型式试验评估。具体型式试验要求如下：

注：IEC 61215-2: 2016 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第 2 部分：测试程序》中要求的测试 MQT 05 NMOT 测量 以及 MQT 06.2 NMOT 条件下性能无相关判定要求，且与产品安全性能和功率老化无直接关联，为非必要测试项目，可在申请时选择是否进行该测试。

3.1.1 初次申请的未经认证的全新产品

依据 1.2 中相关的适用标准对适用的测试项目进行全部检测，检测项目详见附录 1。需要求的样品数量以及规格见下表 1。

规格	数量	备注
中功率档位组件	18	全部适用的测试
高功率档位组件	2	确定功率范围上限
低功率档位组件	2	确定功率范围下限

表 1 初次申请需求的数量和规格

3.1.2 基于已获证产品申请变更

对于已获得金太阳认证的产品进行申请变更，基于 IEC TS 62915 进行评估后确定测试项目以及样品数量和规格。

对于基于已获得金太阳认证的产品变更或扩展生产厂的，按照 3.1.3 (2) 要求送样测试。

3.1.3 已通过 1.2 引用标准及规范的测试的产品（初次申请证书或换发证书）

(1) 项目经理应根据 CGC-XZ-G16-2020 《产品服务认证 认报告管理程序》，组织检测结果

地面用光伏组件型式试验工作指南	版本	第 1 版
	版次	第 0 次修改
	页码	第 6 页/共 9 页
	文件编号	

复核人员对其有效性进行评价，填写客户提供检测报告评审与复核表（XZG1601）：

(2) 若需发证书则，根据单元划分，对产品进行验证测试，出具检测报告。样品由客户送样进行测试，样品需从申请单元中的型号中至少选取一块组件进行结构检查，验证测试项目为：

1. MQT 01 / MST 01 外观检查；
2. MQT 03 / MST 15 绝缘试验
3. MQT 06.1 / MST 02 STC 下电性能
4. MQT 15 / MST 17 湿漏电流试验

3.1.4 申请不需要进行检测

下列情况申请无需型式试验：

- (1) 客户申请已有证书的 ODM 副证不需要型式试验报告的；
- (2) 客户申请不涉及产品变更的；
- (3) 客户变更根据 IEC TS 62915 评估不需要进行测试的，须写明对应的 IEC TS 62915 中对应条款。
- (4) 因 CGC 实施规则更新、证书模板更新等不涉及产品评价而换证的；

注：上述情况需要在认证方案中写明具体情况

3.2 抽样检测（适用时）

抽样检查方法：

- 1) 抽样数量：已获证单元中至少抽取一个型号，每个型号随机挑选 5 块样品进行产品安全性能测试；
- 2) 检测项目：MQT 01 目视检查，MQT 03 绝缘耐压试验，MQT 15 湿漏电电流试验，MQT 06.1 标准条件下电性能；MST 13 接地连续性试验，MST 11 可触试验。

检测标准根据已获证证书中的标准。

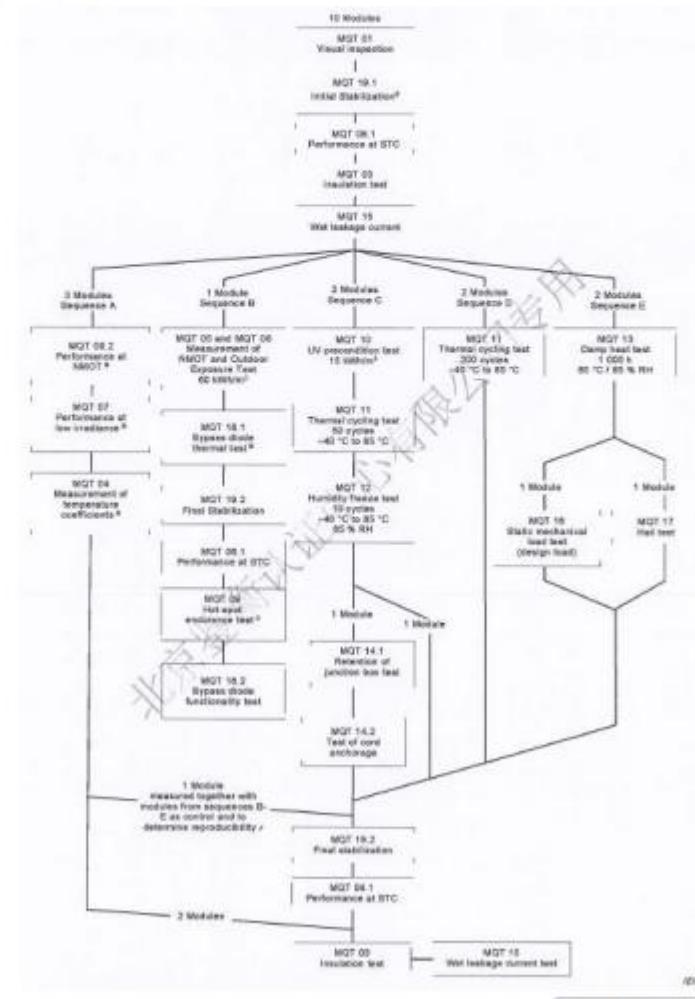
- 3) 通过要求：测试结果符合 2) 中规定，最大功率，开路电压和短路电流应该标准公差范围内。

注：以上抽样方法适用于 CGC-R47005: 2022A 和 CGC-R47013: 2022B 实施规则的抽样实施

地面用光伏组件型式试验工作指南	版本	第 1 版
	版次	第 0 次修改
	页码	第 7 页/共 9 页
	文件编号	

附录 1 测试序列

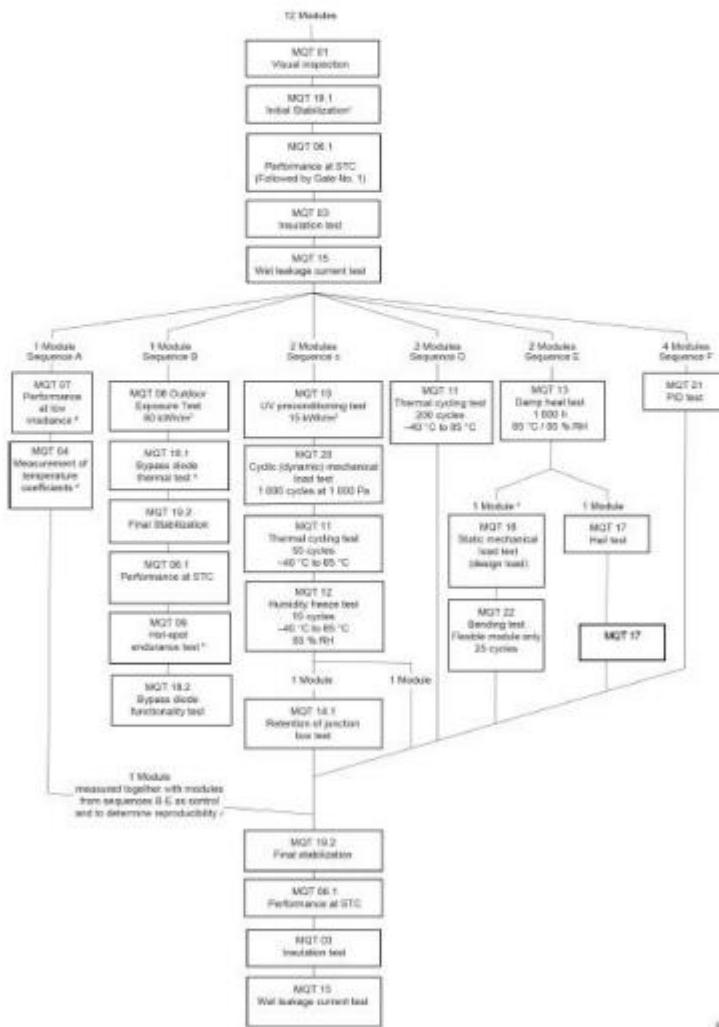
IEC 61215-1: 2016 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第1部分：测试要求》；
 IEC 61215-1-1: 2016 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第1-1部分：晶体硅组件测试要求》；
 IEC 61215-1-2: 2016 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第1-2部分：碲化镉组件测试要求》；
 IEC 61215-2: 2016 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第2部分：测试程序》；
 测试序列如下：



[AI] AI识图

地面用光伏组件型式试验工作指南	版本	第 1 版
	版次	第 0 次修改
	页码	第 8 页/共 9 页
	文件编号	

IEC 61215-1: 2016 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第1部分：测试要求》；
 IEC 61215-1-1: 2016 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第1-1部分：晶体硅组件测试要求》；
 IEC 61215-1-2: 2016 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第1-2部分：碲化镉组件测试要求》；
 IEC 61215-2: 2016 《地面用光伏组件设计鉴定和定型第2部分：测试程序》；
 测试序列如下：



AI识图 ▾

地面用光伏组件型式试验工作指南	版本	第 1 版
	版次	第 0 次修改
	页码	第 9 页 / 共 9 页
	文件编号	

IEC 61730-2: 2016 《光伏(PV)组件安全鉴定-第2部分：试验要求》；
测试序列如下：

