

光伏扩建项目 EPC 邀标邀请书

贵单位：

我司有两个光伏屋顶项目近期准备开工建设，现特邀请贵司对这两个项目的工程 EPC 进行投标报价：

1.苏垦麦芽 0.8MW 分布式光伏扩建项目（项目地盐城地区，计划工期 60 天）

2.正大天晴 0.92MW 屋顶分布式光伏扩建项目（项目地连云港地区，计划工期 60 天）

如有其它问题，请来电咨询。

江苏农垦清洁能源有限公司

2019.9.9



正大天晴

0.8MW 屋顶分布式光伏扩建项目

邀 标 文 件

招标编号：NKQJNY-2021002

招标人：江苏农垦清洁能源有限公司

二〇二一年八月

目 录

反商业贿赂及保密承诺函.....	1
前 附 表.....	3
第一部分 投标方须知.....	7
A 定义.....	7
B 投标方.....	7
C 招标文件说明.....	7
D 投标文件.....	8
E 投标文件的递交.....	10
F 开标及评标.....	11
G 授予合同.....	11
第二部分 附件1 评标方法及评分细则.....	17
附件2 投标函.....	21
附件3 法定代表人授权书.....	22
附件4 资格证明文件.....	23
附件5 投标人基本情况.....	24
附件6 投标报价表.....	25
附件7 主合同（含《工程安全管理协议》（附件1）、《廉政合同》（附件2）、《项目分项报价表》（附件3））.....	31

反商业贿赂及保密承诺函

致：招标人_____公司（以下简称_____）。

鉴于在招标人与投标人就_____项目（以下简称“合作”）的过程中，招标人或投标人（“提供方”）可能向对方（“接收方”）披露一定的提供方的机密信息、技术资料和其他信息（下称“保密信息”）。就上述信息披露事项，本协议双方约定如下：

第一条：承诺方遵守国家 and 地方相关法律、法规、规定及招标人相关廉洁制度，决不为达到交易目的而向招标人员提供、给付不正当利益或达成不正当的利益分成，决不为谋取不正当利益诱使招标人员接受或共同编造虚假议价资料，影响交易价格或交易达成，或将合同权利义务转移给第三方及其他损害招标人利益的行为。承诺方同意抵制并向招标人举报、揭露索贿和收贿人员的行径。

第二条：接收方应对提供方提供的所有保密信息严格保密，且未经提供方明确书面同意，不得向任何人披露全部或任何部分保密信息。

第三条：本协议所称保密信息应当包括双方所有来往信函、备忘录、摘要、研究报告、模型、信息摘要和记录，同时还应该包括所有的复印件及其他相关的复制品，而无论载体为书面、电子版本、磁盘或音像资料抑或其他任何形式。保密信息内容包括但不限于：

- (1) 管理秘密，包括但不限于提供方的财务数据、人事数据、薪酬数据。
- (2) 生产秘密，包括但不限于生产规模，设备、原料等的来源渠道、价格，生产方式，原料的质量、数量，产品的生产成本、产品的定价等。
- (3) 销售秘密，包括但不限于产品销售的渠道，客户数据，产品销售价格、地点、数量、方式。
- (4) 经营秘密，包括但不限于企业经营方针，投资决策意向，市场分析数据，市场宣传方式、融资方案。
- (5) 技术秘密，包括但不限于项目设计、图纸、工艺、技术数据、科研成果、专利数据、计算机程序。
- (6) 合作秘密，包括但不限于本次双方合作的内容、进程和任何待决或已决的意向、历史纪录等与本次合作相关的信息。
- (7) 其它秘密，包括但不限于所有通过公共渠道无法获得的以纸张、实物、磁（光）盘、磁带、仪器及以其它任何形式为载体的以及口头交流所涉及的信息。

第四条：本协议所称保密信息：不包括已进入公知领域的信息；不包括接收方在未对提供方或其代理人负有保密义务的情况下已事先自提供方或其代理人处获得的信息；也不包括接收方自提供方以外的未与提供方或其代理人签订保密协议或对提供方或其代理人不负有保密义务之第三人处得到的信息。

第五条：在没有提供方事先书面同意的情况下，除了用于本协议目的之外，接收方不得为了任何目的披露或使用全部或部分保密信息。

第六条：在没有另一方事先书面同意的情况下，任何一方不得就本协议及双方于本协议下的合作做出任何公开声明或以任何方式与任何第三方进行任何沟通。

但在下述情况下和下述范围内，本条中的规定不得妨碍任何一方披露其从另一方处获得的保密信息：1) 将该保密信息披露给该方的专业顾问或审计人员；2) 将该保密信息披露给该方的现有或潜在股东、合伙人、股权投资者、贷款人或融资方，或任何前述各方的专业顾问；3) 将该保密信息披露给需要知晓该保密信息的该方的雇员，但仅限于履行其职责所必须的范围内。

但是，如果任一方根据前段披露任何保密信息，应当与被披露方签署保密协议，保证其承担与本协议下接收方相同的义务；且该协议内容应当获得提供方书面同意并于签署后向提供方提供协议副本，否则即视为接收方违约。

第七条：如果一方未遵守本协议规定的任何义务，守约一方有权就全部直接和间接损失享有以下所有适当的求偿权；即因违反信义义务、违反保密规定、违反合同、违反法定义务或其他规定而可能由任何有权管辖的机构赋予的民事救济。守约方损害无法计算的，违约方应就每次违约支付 50 万元人民币违约金。

第八条：任何一方于任何时间可自行判断终止向另一方进一步提供保密信息。双方同意终止本协议时，所有保密之信息必须立即（接到终止要求 14 天之内）返还提供方，所有经保留的保密信息必须被销毁，并书面通知另一方。此终止行为不得影响双方在本协议下的其他义务。

第九条：如果法律要求或有权机构强制命令或要求接收方披露资料或信息或其任何部分或复印、复制或或以其他方式使用资料或信息，则上述规定不限制接收方照此办理。但如果可行，接收方应向提供方提供被要求披露内容的完整描述，且应当对所需透漏信息寻求最大程度的保密，且若可能，应为另一方提供其与有关机构就披露范围进行协商的机会。

第十条：本协议由中华人民共和国法律管辖并依据其解释。若发生任何与本协议有关或无关的争议，协议双方必须首先进行友好协商。因履行本协议所发生或与本协议有关的争议在争议发生后六十天内未能通过协商解决的，应向招标人所在地人民法院提起诉讼。

第十一条：本协议在本协议履行完毕或被宣告无效或被解除或终止之后的 10 年中对双方仍然具有约束力。

第十二条：自本协议签署之日起 5 年内，本协议各方除需遵守保密义务外，尚不得与本协议双方外的任何第三方（无论为个人或经济实体）就本协议所指合作事项进行任何形式的接触、沟通、谈判、达成共识或协议或表达进行本协议所指合作的意向，但此限制不包括本协议一方与其法律或经济顾问或审计人员就合作进行讨论的行为。本条义务与本协议下其他义务共同构成本协议各方在本协议下的完整义务。

投标人：（盖章）

授权代表：（签名）

日期： 年 月 日

前附表

条款号	条款名称	编 列 内 容
1.1.1	招标人	招标人：江苏农垦清洁能源有限公司 地址：南京市建邺区 136 号江苏农垦集团 205 室 联系人：徐先生 025-83695506
1.1.2	项目名称	正大天晴 0.8MW 屋顶分布式光伏扩建项目
1.1.3	建设地点	江苏连云港正大天晴厂区
1.2.1	资金来源	企业自筹
1.2.2	资金落实情况	已落实
1.3.1	招标范围	<p>本项目以可行性研究报告作为招标的基础，投标人进行深化设计（深化设计的装机总容量不得小于 0.8MWp）。</p> <p>最终结算以实际项目总容量×固定每瓦单价（投标总价/投标装机总容量）的形式调整总承包总价的方式完成本项目 EPC 总承包工作。</p> <p>主要建设内容包括但不限于：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 勘察：初勘、详勘、编制勘察报告、提供成果文本； 2) 工程设计范围：实施方案编制及审查、施工图设计及审查。 3) 工程施工范围：包括工程图纸设计范围内的所有工程内容及竣工后的竣工图编制； 4) 工程采购范围：包括工程所有材料、设备的采购（除甲供材部分）和所有材料和设备的保管等； 5) 整个项目后期的各项安装、检查、调试、消缺、发电系统试运行、验收、移交以及建设期工程保险、监控及电量采集系统、质保期内的服务等事宜。 6) 即便在招标范围内没有载明，但实际证明是确保项目发电运行所必须的设备、措施及土建、电气等涉及拆除、恢复的所有工作或招标方主管部门提出必须增加的安全防护装置等要求的，也需纳入设计、采购、安装及提供服务范围。 7) 完成质保期内的维修、售后等各项服务； <p>代行办理相关部门审批备案或核准手续，办理供电部门电网接入等相关事宜。</p> <p>8) 负责光伏电站运行维护人员培训（具体人数由建设单位根据实际需求提供花名册）</p> <p>本项目为交钥匙工程，投标人需负责工程招标范围内的设计、供货、施工和验收，即便在招标范围内没有载明，但实际证明是确保项目发电运行所必须的，则需纳入设计、采购、安装及提供服务范围。接入方式以供电公司批复为准。</p>
1.3.2	计划工期	<p>工期共 60 个日历天。从签订合同之日（2021 年 9 月 26 日前）起计算，至全容量并网发电之日（2021 年 11 月 25 日前）结束。全容量成功并网后，于 2021 年 12 月 30 日前完成 240 小时试运行、第三方检测及工程竣工验收移交等相关工作（240 小时试运行为 30 天，每天按 8 小时计），试运行工期共 35 个日历天（从全容量并网发电之日起、工程签发竣工验收</p>

		报告和移交证书之日结束)。
1.3.3	质量要求	<p>设计要求的质量标准： 装机总容量不低于 0.8MWp，满足国家现行规程规范要求的工作内容和设计深度。所有施工图必须按相关设计规范要求及招标文件中相关要求设计，并通过发包人组织的审查。</p> <p>施工（安装）要求的质量标准： 符合国家及行业质量、技术要求和规范。</p> <p>物资采购要求的质量标准： 工程所有物资采购质量需符合有关标准规范及招标文件中相关要求，合格率达到 100%。</p>
1.4.1	投标人资质条件、能力和信誉	<p>资质条件： 投标人应具备以下资质类别等级之一，并在人员、设备、资金等方面具备相应的工程总承包能力： 1) <u>建设行政主管部门颁发电力行业(新能源发电)乙级及以上或综合甲级设计资质；</u> 2) <u>电力工程施工总承包三级及以上资质或机电安装工程专业承包三级及以上资质和承装（修、试）电力设备施工许可证承装类五级和承试类五级及以上资质并取得有效的安全生产许可证。</u></p> <p>其他要求： 主要人员(项目经理、施工技术负责人和其他主要人员)应是投标人本单位人员，安全员应具有安全生产考核合格证(C证)，并提供相应的证明、证件。</p>
1.4.2	是否接受联合体投标	<input checked="" type="checkbox"/> 不接受 <input type="checkbox"/> 接受, 应满足下列要求:
1.4.3	分包	<p>分包要求： 工程总承包单位可以将工程的设计或者施工业务分包给具备相应资质的单位，但不得将工程总承包项目中设计和施工全部业务一并或者分别分包给其他单位。工程总承包单位自行实施施工的，不得将工程关键、主体部分的施工分包给其他单位；自行实施设计的，不得将工程关键、主体部分的设计分包给其他单位。 工程总承包单位仅具有相应设计资质的，应当将工程总承包项目中的全部施工业务分包给具有相应施工资质的单位，不得将主体、关键部分的设计分包给其他单位。 工程总承包单位仅具有相应施工资质的，应当将工程总承包项目中的全部设计业务分包给具有相应设计资质的单位，不得将工程主体、关键部分的施工分包给其他单位。</p> <p>分包的设计、施工单位需满足的资质条件： 1) 设计单位：建设行政主管部门颁发电力行业(新能源发电)乙级及以上或综合甲级设计资质； 2) 施工单位：电力工程施工总承包三级及以上资质或机电安装工程专业承包三级及以上资质和承装（修、试）电力设备施工许可证承装类五级和承试类五级及以上资质并取得有效的安全生产许可证； ※投标人如需分包，需在投标文件中提供分包单位的信息及相关资质证明材料。</p>
1.5	费用承担和设计成果补偿	<input checked="" type="checkbox"/> 不补偿 <input type="checkbox"/> 补偿, 补偿标准： 注：本项为单项选择。

3.4.4	投标保证金	是否要求投标人递交投标保证金： <input checked="" type="checkbox"/> 是 投标保证金的形式：汇票、转账支票、电汇、保函 投标保证金的金额：伍万元 委托收、退款账户：付款账户：江苏农垦清洁能源有限公司 开户银行：中国银行股份有限公司南京广州路支行 账号：474172486745 其他要求：采用电汇形式的，应确保在投标截止时间前到账，并在投标文件中提供电汇凭证。
3.5	是否允许递交备选投标方案	<input checked="" type="checkbox"/> 不允许 <input type="checkbox"/> 允许 注：本项为单项选择。
3.6.1	签字或盖章要求	(1)所有要求签字的地方都应用不褪色的墨水或签字笔由本人亲笔手写签字(包括姓和名)，不得用盖章(如签名章、签字章等)代替，也不得由他人代签。 (2)所有要求盖章的地方都应加盖投标人单位(法定名称)公章(鲜章)，不得使用专用印章(如经济合同章、投标专用章等)或下属单位印章代替。 (3)投标文件格式中要求投标人“法定代表人或其委托代理人”签字的，如法定代表人亲自投标而不委托代理人投标，由法定代表人签字；如法定代表人授权委托代理人投标，由委托代理人签字，也可由法定代表人签字。
3.6.2	投标文件份数	正本一份、副本三份，投标文件电子文档一份（U盘或光盘）。
3.6.3	装订要求	投标文件的正本和副本一律用A4复印纸(图、表及证件可以除外)编制和复制。 投标文件的正本和副本均应装订成册。
4.1.1	封套上写明	招标人的地址： 招标人名称： (项目名称)投标文件 在 年 月 日 时分前不得开启
4.2.1	递交投标文件地点	南京市建邺区恒山路136号苏垦大厦205室
4.2.2	是否退还投标文件	<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 是 注：本项为单项选择。
5.1	开标时间和地点	开标时间：同投标截止时间 开标地点：同递交投标文件地点
5.2	开标程序	(1)密封情况检查：由招标人检查投标文件的密封情况并签字确认 (2)开标顺序：不分递交先后顺序随机开启
6.1.1	评标委员会的组建	评标委员会构成：5人及以上。 评标专家确定方式：依法组建。
7.1	是否授权评标委员会确定中标人	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否, 推荐的中标候选人数量：1-3人
7.2	履约担保	履约担保的金额：三十万（大写：叁十万元整）

第一部分 投标方须知

A 定义

1 定义

- 1.1 招标人：江苏农垦清洁能源有限公司
- 1.2 投标人：符合本次招标所规定的相应资质要求，参加投标竞争的设备生产商和工程施工单位。
- 1.3 中标候选（预中标）人：经过评标而选定的进行合同谈判的投标人。
- 1.4 中标人：最终被授予合同的投标人。
- 1.5 项目招标领导小组：由招标人按一定的程序和要求而组建的机构，负责领导招标工作。
- 1.6 评标委员会：在招标领导小组的领导下，由招标人代表组织有关技术、商务等方面的专家组成。
- 1.7 甲方：江苏农垦清洁能源有限公司。在招标阶段称为招标人，在签订和执行框架合同阶段称为甲方。为便于招标文件及附件直接转化为经济合同，在招标文件第二部分中称招标人为甲方。
- 1.8 乙方：在招投标阶段称为投标人，在中标以后签订和执行合同阶段称为乙方。为便于招标文件及附件直接转化为经济合同，在招标文件第二部分中称投标人为乙方。

B 投标方

2 合格投标方的范围

- 2.1 通过招标人资格审查的单位为合格投标方。
- 2.2 投标方应遵守国家的有关法律、法规和条例。

3 投标委托

- 3.1 如投标方代表不是法人代表，须持有《法定代表人授权书》。及附件直接转化为经济合同，在招标文件第二部分中称投标人为乙方。

C 招标文件说明

4 招标范围

- 4.1 项目概述：正大天晴 0.8MW 屋顶分布式光伏扩建项目（以下简称本工程）由江苏农垦清洁能源有限公司投资开发建设，利用该厂区剩余可利用屋顶上建设 II 期分布式光伏电站，装机容量为 0.8MW_p 的分布式光伏电站，所发电量采用低压接入，实现自发自用余量上网模式。
- 4.2 招标范围：以承包方式完成太阳能发电项目系统的交钥匙工程，包括但不限于项目勘察、设计、所有设施、设备及相关配套附件的采购；阵列区施工工程；场区内的所有设备安装、电缆敷设、调试等工程施工内容，如支架安装，逆变器、汇流箱、箱变等电气设备的安装调试、所有线缆敷设与连接（含视频监控、通信、熔纤）、项目整体验收交付等（**组件甲方供材**）。

5 招标方式

- 5.1 采取邀请招标、一次报价的方式。

6 招标文件

- 6.1 招标文件由招标文件及说明和报价表组成。
- 6.2 投标方应仔细阅读招标文件的全部内容。不按招标文件的要求提供的投标文件和资料，可能导致投标被拒绝。

7 招标文件的澄清

- 7.1 投标方对招标文件如有疑问要求澄清，或认为有必要与招标人进行技术交流时，可用电子

邮件形式通知招标人，邮件发送到技术、商务澄清人。招标人应用电子邮件做出书面答复，答复内容包括原提出的问题（但不标明问题查询的来源），分发给所有取得同一招标文件的投标方。

8 招标文件的修改

8.1 在投标截止日期前，招标人无论出于自己的考虑，还是出于对投标方提问的澄清，均可对招标文件用补充文件的方式进行修改。

8.2 对招标文件的修改，将以电子邮件的形式通知已购买招标文件的每一投标方，补充文件将作为招标文件的组成部分，对所有投标方有约束力。

8.3 为使投标方有足够的时间按招标文件的修改要求考虑修正投标文件，招标人可酌情推迟投标的截止日期和开标日期，并将此变更通知上述每一投标方。

D 投标文件

9 投标文件计量单位及语言

9.1 投标文件中所使用的计量单位，除招标文件中有特殊要求外，应采用国家统一法定计量单位。

9.2 投标文件应用中文编写。若其中有其它语言的书面材料，则应附有中文译文，并以中文译文为准。

10 投标文件的组成

10.1 投标书包括技术部分、商务部分、投标报价表：

（1） 技术部分，包括以下内容：

1、施工组织设计或施工方案部分：

- 各分部分项工程的主要施工方案；
- 工程投入的主要施工机械设备情况、主要施工机械进场计划；
- 劳动力安排计划；
- 确保各分部分项工程工程质量的技术组织措施；
- 施工进度计划；
- 有必要说明的其他内容。

2、项目管理机构配备部分：

- 项目管理组织机构情况表；
- 项目经理资质材料；
- 安全负责人资质材料；
- 有必要说明的其他内容。

（2）商务部分，包括以下内容：

1、企业状况说明及资格证明要求部分：

- 投标函（附件 2）
- 企业简介；
- 法定代表人身份证；（原件复印加盖公章）
- 法定代表人授权书（附件 3，原件或复印加盖公章）、被授权人身份证；（原件复印加盖公章）
- 通过年检的营业执照副本、组织机构代码证副本，税务登记证、银行开户许可证；（原件复印或扫描加盖公章）
- 项目经理职位资格证书或注册建造师资格证书。
- 投标人基本情况；（附件 5）

2、报价部分：

- 投标报价说明；
- 投标总价及投标综合单价汇总表；
- 材料清单报价表；

- 设备清单报价表；
- 工程量清单报价表；
- 投标报价需要的其他资料。

3、其他：

- 工期；
- 质保期与质保服务承诺（质保日期要求在竣工之日开始计算）；
- 付款方式；（附件 7）
- 其他投标方认为有必要提供的文件。
- 投标人所作的一切有效补充、修改文件，均被视为投标文件不可分割的部分。

(3) 投标报价表；（附件 6）

10.2 投标人建议和说明：

投标人可提出补充建议或说明，提出更为合理的建议方案，投标人需要说明的其它问题。同时应说明对技术条件、价格或其他方面的影响。

10.3 投标报价表：

按招标文件提供的说明进行设计和核算。同时，要附上各分项工程的综合单价表。投标方若有其他优惠条件，需在投标书或经济报价中明确说明优惠内容及幅度。

11 投标内容填写说明

11.1 投标书按统一格式填写，装订成册。

12 投标书附件的编制及编目

投标书附件由投标方视需要自行编制。规格幅面应与正文一致，附于正文之后，与正文页码统一编目编码装订。

13 投标报价

13.1 所有投标报价均以人民币元为计算单位。无论分项价格是否全部填报了相应的金额或免费字样，报价均被视为已经包含了但并不限于各项购买货物及其运送、安装、调试、验收、保险、税金和相关服务等费用。在其它情况下，由于分项报价填报不完整、不清楚或存在其它任何失误，所导致的任何不利后果均应当由投标人自行承担。

13.2 投标方要按招标文件技术部分技术资料中的材料清单及设计图纸要求进行报价，由法人代表或授权代表签署。

13.3 如遇本须知第 10.2 条情况，引起价格变动时，应加以详细说明。除此以外，招标方不接受任何选择报价，投标人的报价为一次性报价，投标人应确保他们的投标报价具有竞争性，体现长期合作的精神。

13.4 最低报价不能作为中标的保证，但价格有竞争性，是中标的重要条件之一。

14 投标保证金

14.1 投标方应向招标人提供人民币 **5 万元（大写：伍万元整）** 作为投标保证金。

14.2 投标保证金采用票汇方式，在投标截止时间之前汇入招标单位指定账户。

14.3 未按 14.1 和 14.2 条要求提交投标保证金的投标将被视为投标无效。

14.4 中标方的投标保证金在接到中标通知书后自动转为工程施工保证金，施工保证金将工程开工后一月内无息退还。如因中标方原因给招标人及关联企业带来损失的，招标人有权没收投标保证金。

14.5 落标方的投标保证金将在定标后 5 个工作日内由招标单位无息退还，银行手续费由投标人承担。

14.6 发生下列情况之一，投标保证金将被没收：

- (1) 开标后在投标有效期内，投标方撤回其投标书。
- (2) 因中标方原因错报漏报而要求涨价。
- (3) 投标人串通投标的。

14.7 投标单位参与投标的相关费用由投标单位承担。

15 投标文件有效期

自开标日起至“前附表第3项”约定的日历天数止，投标书应保持有效。有效期短于这个规定期限的投标，将被拒绝。

在特殊情况下，招标人可与投标方协商延长投标书的有效期。这种要求和答复都应以邮件的形式进行。按本须知第14条规定的投标保证金的有效期也相应延长。投标方可以拒绝接受延期要求而不致被没收保证金。同意延长有效期的投标方不能修改投标文件。

16 投标文件的签署及规定

16.1 组成投标文件的各项资料（本须知第10条中所规定）均应遵守本条。

16.2 投标方应填写全称，同时加盖印章。

16.3 投标文件必须由法人代表或授权代表签署。

16.4 投标书须一套正本、三套副本（正副本封装在一起），电子版（U盘）一份。法定代表人授权书、反商业贿赂及保密承诺函、投标函原件各一份单独密封（封装在一起）。报价表一份单独密封（投标文件和电子版中不得显示价格）。如果正本与副本不符，以正本为准。如投标方未按照要求提交资料，招标方可一票否决投标资料。

16.5 投标文件的正本必须用不退色的墨水填写或打印，注明“正本”字样。副本可以用复印件。

16.6 投标文件不得涂改和增删，如有修改错漏处，必须由同一签署人签字或盖章。

16.7 投标文件因字迹潦草或表达不清所引起的后果由投标方负责。

E 投标文件的递交

17 投标文件的密封及标记

17.1 投标文件应按以下方法分别装袋密封：

17.1.1 投标书密封袋内装投标书正副本的封口处应有投标全权代表的签字及投标单位公章，封皮上写明招标项目名称、投标方名称，并注明“开标时启封”字样。投标方文件须有投标单位的行政印鉴、企业法定代表人或法人代表授权委托的代理人印鉴。

17.1.2 投标书应为分别密封标明“正大天晴 0.8MW 屋顶分布式光伏扩建项目”，注明投标单位名称，同时须加盖投标单位行政印鉴和法人代表或其代理人的印鉴。

17.2 将全部投标文件（投标书密封袋、投标报价袋及投标方认为有必要提交的其他资料）包装完好的封皮上写明招标人名称、地址、招标编号，投标方名称、地址、邮政编码、投寄人。

17.3 如果投标方未按上述要求密封及加写标记，招标人对投标文件的误投和提前启封概不负责。

18 投标截止时间

18.1 投标文件必须在投标截止时间之前派人送到指定的投标地点。

18.2 投标方的投标保证金，须在开标前办理完成并换取收据。

18.3 招标人推迟投标截止时间时，应以电子邮件的形式，通知所有投标方。在这种情况下，招标人和投标方的权利和义务将受到新的截止期的约束。

18.4 招标人对投标文件在送抵过程中的遗失或损坏不负责任。

18.5 在投标截止时间以后送达的投标文件，将被视为无效。

19 投标文件的修改和撤回

19.1 投标以后，如果投标方提出书面修改或撤标要求，在投标截止时间前送达招标方者，招标人可予以接受。但不退还投标文件及购买标书费用。

19.2 投标方修改投标文件的书面材料，需密封送达招标人，同时应在封套上标明“修改投标文件（并注明招标编号）和开标时启封”字样。

19.3 撤回投标应以电子邮件或传真的形式通知招标人，随后必须补充有法人代表或授权代表签署的要求撤回投标的正式文件。撤回投标的时间以送达招标方为准。

19.4 开标后投标方不得撤回投标，否则投标保证金将被没收。

F 开标及评标

20 开标

20.1 投标人按招标文件及招标人后续通知规定的时间、地点，安排授权代表及相关技术和商务人员参加技术和商务评标会。

20.2 开标时，招标人查验投标文件密封情况，确认无误后拆封开标。

21 对投标文件的初审

21.1 初审内容为投标文件是否符合招标文件的要求、内容是否完整、价格构成有无计算错误、文件签署是否齐全及验证投标保证金是否已交纳。

21.2 初审中，对价格的计算错误按下述原则修正：

(1) 如果分项报价之和不等于总价，应以分项报价为准修正总价。

(2) 如果以文字表示的数据与数字表示的有差别，应以文字为准修正数字。报价精确到小数点后两位。

(3) 如果投标文件文字中中文与外文表示有差别，应以中文为准。

(4) 投标方不同意以上修正，则其投标将被拒绝。

21.3 与招标文件有重大偏离的投标文件将被拒绝，这些偏离不允许在开标后修正。但招标人将允许修改投标中不构成重大偏离的微小的、非正规、不一致或不规则的地方。

21.4 招标人对投标文件的判定，只依据投标内容本身，不依靠开标后的任何外来证明。

22 投标文件的澄清

22.1 招标人有义务就投标文件中含混之处给投标方提出询问或澄清要求。投标方必须按照招标人通知的时间、地点派技术和商务人员进行答疑和澄清。

22.2 必要时招标人可要求投标方就澄清的问题做书面回答，该书面回答应有投标方授权代表的签字，并将作为投标内容的一部分。

22.3 投标方对投标文件的澄清不得改变实质内容。

23 评标

23.1 招标人组建评标小组，对具备实质性响应的投标文件进行评估和比较。评标委员会由招标人、技术专家和其他有关方面的代表组成。

23.2 评标原则

评标对象为投标文件（及其有效的补充文件）；评标的依据为招标文件（及其有效的补充文件）；评标具体做法按照《中华人民共和国招标投标法》及配套法规和本次招标的评标办法进行。

评标严格按照招标文件的要求和条件进行，对实质上响应招标文件的有效投标文件根据技术、商务和报价部分采取综合评判。

23.3 入围条件：

根据技术、商务以及价格综合评判确定工程施工单位。

24 评标过程保密

24.1 开标之后，凡是属于审查、澄清、评价和比较投标的有关资料以及授标意向等，均不得向投标方或其他无关的人员透露。

24.2 在评标期间，投标方影响招标方的任何活动，将导致投标被拒绝，并承担相应的法律责任。

G 授予合同

25 最终审查

25.1 最终审查的对象是招标项目的预中标方。

25.2 最终审查的内容是对预中标方的工程施工组织方案、投标人资质、信誉以及招标人认为有必要了解的其他问题作进一步的考察。

25.3 最终审查的方式

- (1) 对预中标方进行询问。
- (2) 对预中标方业绩项目进行实地考察。
- (3) 第三方验证。

25.4 接受最终审查的预中标方，必须如实回答和受理招标人的询问或考察，并提供所需的有关资料。

25.5 在审查过程中发现投标文件与事实有偏差时，招标方有权重新评定中标人；

26 招标方在授标时有变更工程量的权力

在向中标方授予中标通知书时，招标人有权变更工程量及相关内容。

27 招标方接受和拒绝任何或所有投标的权力

尽管有第 25.3 条规定，为维护国家利益，招标人在授予合同之前仍有选择或拒绝任何投标方中标的权力，并对所采取的行为不说明原因。

28 中标通知

28.1 在投标有效期内，江苏农垦清洁能源有限公司将以书面形式通知所选定的中标单位。

28.2 当中标方按第 27 条规定与甲方签订合同后，我司将向其他投标方发出落标通知，并退还投标保证金，招标人对落标的投标方不作落标原因的解释。

28.3 中标通知将是合同的一个组成部分。

★29 发包人要求

发包人要求应尽可能清晰准确，对于可以进行定量评估的工作，发包人要求不仅应明确规定其产能、功能、用途、质量、环境、安全，并且要规定偏离的范围和计算方法，以及检验、试验、试运行的具体要求。对于承包人负责提供的有关设备和服务，对发包人人员进行培训和提供一些消耗品等，在发包人要求中应一并明确规定。

一、本项目以变动总价、固定每瓦单价承包的方式完成本项目 EPC 总承包工作，主要建设内容包括但不限于：

勘察：初勘、详勘、编制勘察报告、提供成果文本；

工程设计范围：实施方案编制及审查、施工图设计及审查。

工程施工范围：包括工程图纸设计范围内的所有工程内容及竣工后的竣工图编制；

工程采购范围：包括工程所有材料、设备的采购（除甲供材部分）和所有材料和设备的保管等；

整个项目后期的各项安装、检查、调试、消缺、发电系统试运行、验收、移交以及建设期工程保险、监控及电量采集系统、质保期内的服务等事宜。

即便在招标范围内没有载明，但实际证明是确保项目发电运行所必须的设备、措施及土建、电气等涉及拆除、恢复的所有工作或甲方主管部门提出必须增加的安全防护装置等要求的，也需纳入设计、采购、安装及提供服务范围。

完成质保期内的维修、售后等各项服务；

代行办理相关部门审批备案或核准手续，办理供电部门电网接入等相关事宜；**★若因项目备案不通过、未能取得电网接入许可或者电网接入方案出现重大变更而导致项目无法实施，则发包人有权终止本项目，所有费用及损失由相关方各自承担。**

负责光伏电站运行维护人员培训（具体人数由建设单位根据实际需求提供花名册）

本项目为交钥匙工程，投标人需负责工程招标范围内的设计、供货、施工和验收，即便在招标范围内没有载明，但实际证明是确保项目发电运行所必须的，则需纳入设计、采购、安装及提供服务范围。接入方式以供电局批复为准。

本工程深化设计应大于等于 0.8MW。非因发包人的原因导致本项目装机容量小于招标容量的 85%的，发包人有权终止本项目，所有费用及损失由相关方各自承担。

承包人应结合项目具体要求和现场实际情况，充分考虑和论证项目接入方案的可行性和经济性（本项目可研报告中关于接入方案的内容仅为参考），并收集除发包人提供外为完成合同工作有关的相关资料。在全部合同工作中，视为承包人已充分估计了应承担的责任和风险。若接入方案的可行性和经济性出现重大变更，则发包人有权终止本项目，所有费用及损失由相关方各自承担。

项目经理至少二级建造师（机电专业）且常驻施工现场（配有安全员），无批准离场需有考核条款；本项目对 EPC 单位和监理单位的具体考核条款如下：

工期时间：同招标要求“前附表 1.3.2 计划工期”。

超出全容量并网发电工期：如因承包人原因不能按规定时间全容量发电，则按每推迟一日，发包人收取承包人违约金 2000 元。延期五天以上，双方合同自然解除。2. 超出试运行及竣工移交限期：如因承包人原因不能按规定时间正式移交项目，则按每推迟一日，发包人收取承包人违约金 2000 元。

承包人的项目团队人员须确保一周 7 天在项目现场，如遇特殊情况，须经甲方书面同意方可离开，且一次同时请假人数不得超过 2 人，第一次发现人员擅自离开施工现场超过一天的，发包人每次收取违约金 10000 元/人，如第二次发现则发包人有权解除合同并追究违约责任。本项目支架材料为镀锌钢，混凝土屋面用 Q235B 则立柱与底板焊接处为内外侧满焊，且立柱背后无排孔，建议最好用 U 型钢；

本项目须满足接入系统方案的要求，比如动态无功补偿等装置；

本项目摄像头为球机，在配电室并网柜附近需至少安装一个摄像头；摄像头的取电需单独从配电房并网柜中空开取电。视频监控通讯方式为光纤，气象仪、逆变器、电能质量、防孤岛保护、无功补偿等通讯方式为 485；现场配独立的后台监控系统，无操作台需配操作台（如已有后台监控系统，需接入原有后台监控系统）；

项目现场工作时间及安全管理满足且服从建设单位和合作单位要求；

如在屋面施工，则须进一步核实屋顶可安装情况，设计方案考虑防风防雷措施；光伏阵列之间的通道以及光伏阵列周边通道部分电缆需用镀锌钢管或镀锌桥架等硬质材料，不得使用 PVC 等塑料。

工程建筑安装一切险及第三方责任险时限需持续到工程竣工验收移交前；

可能会存在管理用具、工器具及生产准备用具（比如模拟图），如需则承包方负责；

可能会存在项目安全专项设计，如需则承包方负责；

承包方须高度关注并网柜间隔问题，如需要现场改造，投标时需详细可行的设计方案。并网柜停电搭接前，至少需提前十天提交书面停电申请并附有停电施工方案和图纸。

★30 技术要求

1. 太阳能电池组件及安装技术要求

1.1 标准与规范

主要依据标准如下：

IEC61730-1 光伏组件安全鉴定：第 1 部分：结构要求

IEC61730-2 光伏组件安全鉴定：第 2 部分：试验要求

GB/T2421-1999 电工电子产品基本环境试验规程 总则

GB/T2423.29-1999 电工电子产品基本环境试验规程 试验 U：引出端及整体安装强度

IEC 60068-2-78:2001 电工电子产品基本环境试验规程 试验 Cab：恒定、湿热试验方法

GB/T2828-2002 周期检验计数抽样程序及表（适用于对过程稳定性的检验）

GB/T4749.1-1984 电工电子产品自然环境条件 温度与湿度

GB/T61306.8.4-1996 晶体硅光伏器件 I-V 实测特性的温度和辐照度修正方法

GB/T61306.8.1-1996 光伏器件 第 1 部分：光伏电流-电压特性的测量

GB/T61306.8.2-1996 光伏器件 第 2 部分：标准太阳能电池的要求

GB/T61306.8.3-1996 光伏器件 第 3 部分：地面用太阳光伏器件的测试原理及标准光谱辐照度数据

SJ/T11209-1999 光伏器件 第 6 部分 标准太阳能电池组件的技术要求
 IEC60904-7:1998 光伏器件 第 7 部分:光伏器件测试中引入的光谱失配计算
 IEC60904-9:1995 光伏器件 第 9 部分:太阳模拟器性能要求
 IEC61853:地面光伏组件的性能试验和能量分级
 IEC 82/685/NP: voltage durability test for crystalline silicon modules - design qualification and type approval
 IEC61701: Salt mist corrosion testing of photovoltaic (PV) modules;
 IEC60068-2-52: Environment testing - Part 2: Tests - Test Kb: Salt mist, cyclic(sodium chloride solution)
 IEC 61701 Ed. 2.0: Salt mist corrosion testing of photovoltaic (PV) modules
 IEC 61730-2 (IEC 60664-1)
 IEC 62446 Grid connected photovoltaic systems - Minimum requirements for system documentation, commissioning tests and inspection
 IEC 60891-2009 光伏器件. 测定 I-V 特性的温度和辐照度校正方法用规程
 GB/T 9535-1998 地面用晶体硅光伏组件设计鉴定和定型
 GB/T19394-2003 光伏组件紫外试验
 GB/T13384-1992 机电产品包装通用技术条件
 GB/T191-2008 包装运输图示标志

1.2 光伏组件基本要求

光伏组件在天合、晶澳、航天机电、晶科、协鑫品牌中遴选（类型为 $\geq 445w$ 或 $\geq 540w$ ，二选一）。光伏组件功率衰减保证值不低于 25 年、通过 TUV 和 CQC 等相关国内外认证，组件使用寿命不低于 25 年。

本文件中未明确规定的太阳能电池组件的性能和安全指标及其他相关测试试验，投标单位应要求供应商所提供电池组件同样需满足最新版本 IEC61215 和 IEC61730 的相关规定。在本项目所在地的气候条件下，组件不应出现闪电纹，不应出现 PID 效应，否则由此造成的发电量损失，由投标单位连同供应商一同负责。EL 图片不接受黑心、低效片、破片、隐裂、缺角、过焊、虚焊、脱焊等情况。不接受返修、降级组件。

光伏组件的选择应满足或优于可行性研究报告中的要求。

2. 逆变器技术要求

2.1 逆变器的标准与规范

光伏并网逆变器设备应符合中华人民共和国国家标准（GB）、中华人民共和国电力行业标准（DL）、原水电部标准（SD）以及相关的 IEC、NEC 标准。

主要引用标准如下：

GB 4208	外壳防护等级 (IP 代码)
GB/T 2423	电工电子产品基本环境试验规程
Q/GDW617	光伏电站接入电网技术规定
Q/GDW618	光伏电站接入电网测试规程
GB/T 19964-2012	光伏发电站接入电力系统技术规定
GB 19517-2009	国家电气设备安全技术规范
IEC 62109-1/2	光伏发电专用光伏并网逆变器的安全
UL 1741	光伏并网逆变器、转换器、控制器和内部连接器系统的安全
GB 4943	信息技术设备安全
NB/T 32004-2013	光伏发电光伏并网逆变器技术规范
IEC 62116-2008	光伏并网系统用光伏并网逆变器防孤岛测试方法
UL1699B	OUTLINE OF INVESTIGATION FOR PHOTOVOLTAIC(PV) DC ARC-FAULT
CIRCUITN PROTECTION , Issue Number 2 , JANUARY 14, 2013	
GB 17799	电磁兼容 通用标准
IEC61000-6	电磁兼容 通用标准
GB/T 14549	电能质量 公用电网谐波

GB/T 15543	电能质量 三相电压不平衡
GB/T 12326	电能质量 电压波动和闪变
GB/T 24337	电能质量 公用电网谐波
GB/T 12325	电能质量 供电电压允许偏差
GB /T 15945	电能质量 电力系统频率偏差
IEC 60269	低压熔断器
GB 7251	低压成套开关设备国家标准
IEC 60439	低压开关设备和控制设备成套装置
JJG842	直流电能表
DL/T 614	多功能电能表
DL/T 448	电能计量装置技术管理规定
GB/T 17883	0.2S 和 0.5S 级静止式交流有功电度表
GB/T 20513	光伏系统性能监测 测量、数据交换和分析导则
DL/T621-1997	交流电气装置的接地
GB 11032	交流无间隙金属氧化物避雷器
SJ/T 11127	光伏 (PV) 发电系统过电保护一导则
YD 5098	通信局 (站) 防雷与地接工程设计规范
GB/T 191	包装储运图示标志
GB/T 13384	机电产品包装通用技术条件
GB/T 3873	通信设备产品包装通用技术条件

2.2 逆变器的基本要求

组串式逆变器在阳光、华为品牌中遴选。

逆变器的选择应满足或优于可行性研究报告中的要求。

3. 支架技术要求

支架在江苏美客、威尔五金、爱康、江苏有能品牌中遴选。

性能参数须优于可研报告的要求。

4. 电缆要求

电力电缆在远东电缆、上上电缆、金友金弘电缆、宝胜电缆、江南电缆品牌中遴选。

性能参数须优于可研报告的要求。

5. 后台监控系统

电站采用以计算机监控系统为基础的监控方式。计算机监控系统应能满足全站安全运行监视和控制所要求的全部设计功能，相关数据接入 I 期监控后台。整个光伏电站安装一套综合自动化系统，具有保护、控制、通信、测量等功能，可实现光伏发电系统及电气设备的全功能综合自动化管理，实现光伏电站与地调端的四遥功能及发电公司的监测管理。

电站配置环境监测仪，用来监测现场的环境情况。

视频安防监控系统按主要在光伏阵列区根据场地情况适当设置，本项目设置多个监视点，相关数据接入 I 期监控后台。

6. 其他要求:

6.1 项目现场地面安全步道须刷漆，制作宣传展示牌和安全标识牌。支墩下须铺设防水卷材，防水卷材使用沥青胶进行固定。光伏区域如有必要则设置围栏。

6.2 验收标准

GB50794 《光伏电站施工规范》

GB50797 《光伏电站设计规范》

GB50026 《工程测量规范》

GB50303 《建筑电气工程施工质量验收规范》

GB50202 《建筑地基基础工程施工及质量验收规范》

GB50203 《砌体工程施工及质量验收规范》
GB50205 《钢结构工程施工及质量验收规范》
GB50207 《屋面工程质量验收规范》
GB50217 《电力工程电缆设计规范》
GB50601 《建筑物防雷工程施工与质量验收规范》
GB50057 《建筑物防雷与设计规范》
GB/T9535 《地面用晶体硅光伏组件设计鉴定和定型》
GB/T18911 《地面用薄膜光伏组件设计鉴定和定型》
GB/T19964 《光伏电站接入电力系统技术规定》
GB/T50796 《光伏发电工程验收规范》
GB/T50319 《建设工程监理规范》
DB33/T2004 《既有建筑屋顶分布式光伏利用评估导则》
DL/T5434 《电力建设工程监理规范》
CECS31:2006 《钢制电缆桥架工程设计规范》

6.3 其它电气设备和电气元器件（如断路器、互感器、避雷器等）须采用国内一线品牌，设备材料进场前须经甲方批准。

6.4 其它未尽事宜参见可研报告。

第二部分 附件

附件 1、评标方法及评分细则

一、总则

1、参照《中华人民共和国招标投标法》以及有关规定结合本项目的特点制定本评标办法。

2、评标原则

(1) 投标人提交的投标文件应符合招标文件的规定和要求。

(2) 评标的目的是满足工程质量、材料合格, 交付期的前提下, 提高效率, 优化流程, 降低费用, 为工程建设增值。

(3) 评标活动遵循公平、公正、科学、择优的原则。

(4) 本评标办法未尽事宜以现行招标投标法律法规为准。

二、评标委员会

评标准备——初步评审——详细评审——评标结论。

1、评标委员会成员签订评标专家声明书。

2、阅读招标文件, 了解本次招标的范围和需求, 熟悉评标方法。

3、初步评审是指评标委员会审查每个投标人及每一投标文件是否对招标文件提出的所有实质性要求和条件做出响应, 有无显著的差异或保留。评标委员会将仅对在实质上响应招标文件要求的合格投标(有效)文件进行评估和比较(参见附表 1 初步评审), 有一项不符合要求的, 作否决投标处理, 不进入详细评审。

4、详细评审

经初步评审合格的投标文件, 评标委员会将根据下述评审细则对其进行详细评审及打分。本次评标采用综合评分法, 满分 100 分, 由评标委员会根据评标细则(参见附表 2 评分细则), 对合格投标人的投标文件做出综合评价并量化打分, 按高低次序确定投标人最终的排列名次, 并按照招标文件中规定推荐合格的中标候选人。

5、定标

5.1 由各评委按评分细则分别进行评分, 各评委给各投标人累计评分的算术平均值(四舍五入保留 2 位小数)即为各投标人该部分的最后得分。

5.2 投标人最终得分=各分项得分之和, 计分过程按四舍五入法保留 2 位小数。

5.3 若出现得分相同时, 以报价部分得分高者优先, 报价部分得分也相同时, 由评委会确定排名顺序。

附表1 评标办法（综合评估法）

评标办法前附表

初步评审			
条款号	评审因素	评审标准	
1.1.1	形式性评审标准	投标人名称	与营业执照、资质证书、安全生产许可证一致；
		投标函签字盖章	有法定代表人的签章
		报价唯一	只能有一个有效报价
		暗标	符合招标文件有关暗标的要求
1.1.2	资格评审标准	营业执照	具备有效的营业执照
		安全生产许可证	具备有效的安全生产许可证（设计单位无须提供）
		资质证书	具备有效的资质证书
		资质等级	符合招标文件规定
		财务要求	符合招标文件规定
		业绩要求	符合招标文件规定
		拟派工程总承包项目经理要求	符合招标文件规定
		其他要求	符合招标文件规定
1.1.3	响应性评审标准	投标内容	符合招标文件规定
		工期	符合招标文件规定
		工程质量	符合招标文件规定
		投标有效期	符合招标文件规定
		投标保证金	符合招标文件规定
		其他要求：	符合招标文件规定
详细评审			
条款号	条款内容	编列内容	
2.2.1	分值构成 (总分100分)	商务部分：10分 技术部分：45分 投标报价：45分	
2.2.2	评标基准价计算方法	基准价：按所有投标人有效投标报价的算术平均值的95%作为基准价（如果有效投标报价≥7家，则去掉一个最高值，去掉一个最低值计算基准价）。	
2.2.3	投标报价的偏差率计算公式	偏差率=100%×（投标人报价－评标基准价）/评标基准价	
条款号	评分因素（偏差率）	评分标准	
2.2.4 (1)	商务评分标准 工程业绩（4分）	投标人自2018年1月1日至投标截止日期，已完成的单项工程容量不低于3MW的工商业分布式或6MW地面光伏发电项目EPC总承包业绩，提供满足要求的三份业绩得2分，每增加	

			一份业绩加1分，满分4分。 其中，已完成业绩是指2018年1月1日之后完成竣工验收的业绩，以投运证明文件为判断依据（须同时提供合同和投运证明文件的复印件加盖公章，原件备查）。
		财务状况（3分）	经独立的会计师事务所审计的财务状况，着重考核营业收入、是否连年盈利、资产负债率。（一般0~1分，较好2分，优3分）。提供2020年、2019年、2018年的审计报告复印件加盖公章。
		资信证明（3分）	银行资信证明或经资信评价机构出具的信用等级证书。 （具备有效银行资信证明，1分；具备有效银行资信证明，且经资信评价机构出具的信用等级证书为A级，2分；具备有效银行资信证明，且经资信评价机构出具的信用等级证书为AA级及以上，3分。）
2.2.4 (2)	技术 评分 标准	系统总体设计（35分）	设计方案经济合理性，设计图纸完整清晰，可实施程度高。 (较好的得0~1分；细致详尽的得2~4分。)
			系统配置、供货范围完整、材质选择得当。 (较好的得0~1分；细致详尽的得2~4分。)
			承诺的首年及逐年发电量及提供经济性分析的。(较好的得0~1分；细致详尽的得2分。)
			平面布置合理，组件排布方案体现发电量最大化。 (较好的得0~1分；细致详尽的得2分。)
			接入系统有规范化设计、接入系统专题报告、线缆设计（含线损）专题报告 (较好的得0~1分；细致详尽的得2~4分。)
			提供支架设计、对电站整体布局校核 (较好的得0~1分；细致详尽的得2分。)
			防腐蚀（考虑实际情况，针对户外设备）专题报告、防水专题报告、防火专题报告、监控系统专题、清洗等专题报告。 (较好的得0~1分；细致详尽的得2分。)
			针对标段特点进行重点难点专题分析、优化建议。 (较好的得0~1分；细致详尽的得2~3分。)
			电气专业：设备容量、配置方案设计合理，安全和可靠性高，具有电气设备布置技术可行、经济性分析。 (一般得0-3分；细致详尽的得4~5分。)
			控制专业：自动化程度高及可靠性高，监控服务项目安全、效益最大化需求。 (较好的得0~1分；细致详尽的得2分。)
			土建专业：荷载计算合理，支架方案优越。 (较好的得0~1分；细致详尽的得2~3分。)
线路损耗：线缆及支撑设备排布满足线损控制及经济性的要求，各段线损控制在合理范围，并有线损优化措施。			

			(较好的得 0~1 分；细致详尽的得 2 分。)
		项目管理组织方案 (5 分)	设计进度、采购计划、施工组织技术方案、施工进度计划、施工布置及现场总平面布置等。 (一般得 0~3 分；细致详尽的得 4~5 分。)
		系统发电效率承诺值 (5 分)	低于 80% 零分；80% 得 1 分；最高值得 5 分；其它数值按插值法计算(保留小数点后 1 位)。
2.2.4 (3)	投标 报价 评分 标准	偏差率	$\text{偏差率} = 100\% \times (\text{投标人报价} - \text{评标基准价}) / \text{评标基准价}$
		投标报价与基准价偏差	按所有投标人有效投标报价的算术平均值的 95% 作为基准价，等于基准价的得满分(如果有有效投标报价 ≥ 7 家，则去掉一个最高值，去掉一个最低值计算基准价)，每超基准价 1% 扣 1 分，每低于基准价 1% 扣 0.8 分，不足 1 个百分点按内插法计算，保留小数点后 1 位。 (不足 1% 按插入法计算)

附件 2 投标函

致（招标人）：江苏农垦清洁能源有限公司

一、根据已收到的招标编号为 NKQJNY-2021002 的正大天晴 0.8MW 屋顶分布式光伏扩建项目的招标文件，遵照《中华人民共和国招标投标法》等有关规定，我单位经研究，响应上述招标文件的各项条款及有关其他文件，我方愿对该工程以_____的价格投标报价，并按上述合同条款、技术要求等条件承担本合同项目的现场施工、交付验收及质量保证，并承担任何工程质量缺陷的责任。

我方还郑重承诺如下条件（如果有）：

二、如果你方接受我方的投标，我方将根据你方的要求，履行招标文件中规定的每一项要求，按期、按质、按量完成工程施工任务。

三、我方同意所递交的投标文件在招标文件规定的投标有效期内有效，在此期间内我方的投标书始终对我方具有约束力，并随时接受中标。

四、我方愿意提供招标人在招标文件中要求的所有资料。

五、除非另外达成协议并生效，你方的招标文件、中标通知书和本投标文件将构成我们双方之间共同遵守的文件，对双方具有约束力。

六、我方以金额为人民币 50000 元（大写：伍万元）的投标保证金，如果我们在本投标文件有效期内撤回投标文件；或在接到中标通知书后的 7 天内未能或拒绝签订合同协议书；或未能提交履约保证金，你单位有权没收投标保证金，另选中标单位。

七、我方同意一旦发生投标须知第 14.6 条所述的情况，我方愿意承担由此造成的一切经济责任。

八、我方理解：你方不一定接受最低报价的投标或你方接到的其他任何投标。同时也理解，你方不负担我们的任何投标费用。

九、我方以法定代表人郑重保证：我方所提交的投标文件严格遵守诚实信用的原则，并随时接受招标人的核查，如果有不真实的资料被查实，我方承担一切责任。

投 标 人：（盖章）

单位地址：

法定代表人或其委托代理人：（签字或盖章）

电话：

传真：

开户名称：

开户银行：

银行帐号：

开户行地址：

日期： 年 月 日

附件 3 法定代表人授权书

项目名称：苏垦麦芽 0.92MW 分布式光伏扩建项目

招标编号：NKQJNY-2021001

致：江苏农垦清洁能源有限公司

我_____是按照中华人民共和国法律组建并存在的_____公司的法定代表人，总公司地址在_____，在此特此任命：_____（先生或女士，身份证号：_____）作为我公司正式合法的代表，授予他代表我公司签署本次投标有关文件、与招标人进行谈判、签署合同和实施一切与此有关事宜的权力，本授权委托书无转委托。

单位公章：

法定代表人签字（章）：

法定代表人授权的代理人签字（章）：

时间：

备注：现场须提供文件以备查验：法定代表人身份证复印件加盖公章、授权代表人的身份证复印件加盖公章、授权代表人的近期半年或以上的社保缴费记录加盖公章。

附件 4 资格证明文件

须 知

投标人应填写和提交下述规定的格式文件以及其他有关资料。

对所附表格中要求的资料和询问应作肯定的答复。

资格声明的签字人应保证全部声明和问题的答复是真实的和准确的。

投标人提供的资格证明文件由招标人使用，并据此进行评价和判断投标人履行合同的合格性及能力。

投标人提交的材料将被保密，但不退还。

附件 5 投标人基本情况

企业全称				企业法人代表	
企业地址				企业性质	
邮 编		电 话		传 真	
E-mail					
企业开户银行					
企业银行帐号		开户银行行号			
企业税务登记号					

附件 6 投标报价表

招标编号： NKQJNY-2021002

投 标 人： _____

工程总承包报价汇总表

序号	项目名称	投标总价（万元）	备注
1			
合计装机总容量（kw）			
固定每瓦单价（元/w）			投标总价/装机总容量

投标人：（盖公章）

法定代表人或其委托代理人：（签字或盖章）

日期：年 月 日

投标分项报价汇总表

序号	项目名称	金额（元）	备注
一	设计费		
二	建筑安装工程费		
三	工程建设其他费		
四	不可预见费（暂列金）		按发包人的要求使用， 如未使用或未全部使用， 结算时由建设单位 收回相应金额费用
...		
合计总价			

注：1、发包人提供的工程量报价清单仅供参考，项目实施内容包含但不仅限于表中内容，各投标单位可根据项目实际情况，自行编制投标报价附表的格式及内容（暂列金不得调整）。合同范围内的费用若未明确详列，视为已含在投标总价中。

2、按以上项目名称分别提供明细及分项报价。

3、设计费用向甲方开具税率 6%的增值税专用发票；安装费用向甲方开具税率 9%的增值税专用发票。设备主材费用向甲方开具税率 13%的增值税专用发票。

投标人：（盖公章）

法定代表人或其委托代理人：（签字或盖章）

日期：年 月 日

注：投标报价附表的格式及内容可由招标人根据项目具体情况修改调整。

各投标分项报价明细表

分布式光伏并网电站工程总价

一、工程总价表

编号	工程或费用名称	设备购置费 (万元)	建安工程(万元)	其他费(万元)	合计(万元)	占比
一	设备及安装工程					
1	发电单元					
2	电缆					
3	防雷接地					
4	电缆桥架					
5	辅材					
二	建筑工程					
1	支架工程					
2	桥架支架					
3	施工辅助工程					
三	其他费用					
1	项目建设用地费					
2	项目建设管理费					
3	生产准备费					
4	勘察设计费					
5	其他税费					
6	合计					
四	基本预备费%)					
五	工程静态投资					

二、设备及安装工程价格表

编号	名称	规格型号	单位	数量	单价 (元)			合计 (万元)			合计 (万元)
					设备费	安装费	主材费	设备费	安装费	主材费	
一	发电设备										
1	发电单元										
1.1	组件	甲供材									
1.2	逆变器										

1.3	逆变器										
1.4	户内型光伏并网柜										
1.5	户内型光伏并网柜										
2	电缆										
2.1	光伏专用电缆										
2.2	交流电缆										
2.3	通讯电缆										
2.4	黄绿接地线										
3	防雷接地										
3.1	水平接地体										
3.2	垂直接地极										
4	电缆桥架										
4.1	热镀锌托盘式电缆桥架（含隔板及盖板）										
4.2	热镀锌托盘式电缆桥架（含隔板及盖板）										
4.3	热镀锌梯形电缆桥架（含隔板及盖板）										
5	辅材										
5.1	电力穿线管										
5.2	光伏电缆专用接头										
5.3	无机防火堵料										
5.4	有机防火堵料										
5.5	防火涂料										

5.6	电力穿线钢管										
-----	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

三、建筑工程价格表

序号	构件名称	材质	单位	数量	单价（元）	合计（万元）
	建筑工程					
一	支架工程					
1	支架					
2	螺栓					
3	边压块					
4	中压块					
5	地脚螺栓					
6	混凝土					
7	基础配筋					
二	桥架支架					
1	桥架支架					
2	混凝土					
三	施工辅助工程					
1	施工交通工程					
2	临时供电工程					
3	临时供水管路					
4	其他辅助工程					
5	已完工程保护					

6	其他费用（脚手架、屋面施工走道、设备吊装平台等）				
---	--------------------------	--	--	--	--

四、其它费用价格表

编号	工程或费用名称	单位	数量	费率(%) / 单价(元)	合计(万元)
一	生产准备费				
1	生产人员培训及提前进厂费				
2	管理用具购置费				
3	工器具及生产家具购置费				
4	备品备件购置费				
5	联合试运转费				

说明：★投标人所报产品数量和规格等满足招标人及各地供电部门要求，设备材料包含但不限于，可以大于、优于招标人提供的数量和参数。表格中涉及的材料、设备及工程量作为最终结算时依据，投标人须提供必要的采购合同和发票备查。

附件7 主合同（含《工程安全管理协议》（附件1）、《廉政合同》（附件2）、《项目分项报价表》（附件3））

合同编号：NKQJNY-210903-2

江苏农垦清洁能源有限公司
正大天晴 0.8MW 屋顶分布式光伏
扩建项目 EPC 总承包合同

甲方：江苏农垦清洁能源有限公司

乙方：_____

签约地点：江苏南京建邺区

江苏农垦清洁能源有限公司（甲方）所需江苏农垦清洁能源有限公司正大天晴 0.8MW 屋顶分布式光伏扩建项目经以邀请招标方式进行采购，项目编号：NKQJNY-2021002，经评标小组确定_____（乙方）为中标供应商。甲、乙双方根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国招标投标法》和其他法律、法规的规定，并按照公正、平等、自愿、诚实信的原则，同意按照以下条款和条件，签署本合同。

一、本合同由合同文本和下列文件组成

- 1、招标文件及附件
- 2、中标供应商投标文件及报价文件
- 3、中标通知书
- 4、中标供应商在谈判过程中做出的书面澄清或承诺
- 5、本合同附件
- 6、技术规格书

二、产品的名称、数量、单价、规格和标准（详细清单见附件）

三、项目范围

以暂定总价、固定每瓦单价（本工程审计结算核项不核量。与本项目有关的增项，甲方不予核增；与本项目无关的增项，经甲方批准同意后予以核增；乙方投标承诺但未予实施的项，予以核减）承包的方式完成本项目 EPC 总承包工作，主要建设内容包括但不限于：

(1) 乙方根据甲方提供的相关资料（可行性研究报告），对本项目进行 EPC 总承包；

(2) 乙方负责根据甲方提供的资料完成该项目的备案申报、电力接入方案、并网接入等必要项目手续；

(3) 乙方负责根据甲方提供的资料完成项目前期踏勘及项目设计方案；

(4) 乙方提供本工程建设所需全部设备和材料的采购、安装、改造等工程建设，包含多晶硅太阳能电池组件的采购及安装，支架(含基础)的采购及安装，光伏逆变器的采购及安装，配电箱(柜)的改造、采购并安装，电缆安装、各小区块内的避雷、接地等；

(5) 乙方负责本工程的调试、试运行和协助各相关单位完成项目的并网验收，取得并网验收的各项文件确保项目正式运营；

(6) 人员培训及光伏电站的移交、售后服务及技术支持。

四、合同金额

合同总金额：人民币_____（大写）

人民币¥_____（小写）

本价格应为乙方完成本合同施工范围全部工作内容所发生的各项费用，包括并不仅限于以下内容：

(1) 人工费、调试费、并网费、备品备件费、组件送检费、工程控制系统相关费用、工程原建（构）筑物拆除和还建及修复费用、工程原建（构）筑物加固费用、施工方自行采购的材料费、施工方负责提供的施工机械和工器具使用费用、往返调遣费用、临时设施费、冬雨季和夜间施工措施费、安全文明施工费、特殊措施费、现场管理费、企业管理费用、利润、税金、以及垫付资金期间投入的各项费用等；

(2) 安全防护、安全文明施工设施以及脚手架的搭拆和维护工作；

(3) 施工机械进出场费，车辆过桥、过路费用；

(4) 甲供设备和主材料的进场检验、现场水平运输、卸车、接收、清点、现场保管、二次搬运等，设备的缺陷处理费用；

(5) 按规程、规范要求的质量检验所需费用；

(6) 本工程施工中可能发生的安全、噪声、粉尘及影响环保问题的治理防范措施费用；

- (7) 施工区域清扫及为满足文明施工要求所发生的费用；
- (8) 剩余物垃圾拆除清理费用；
- (9) 施工期间的水、电和通讯费用；
- (10) 为满足项目业主或甲方颁发的各项规章制度而产生的费用；
- (11) 与施工现场的其它各承包人之间的工作配合费用；
- (12) 施工现场设备、材料和机械的保管、看护费用；
- (13) 本合同实施的风险费用，预防自然灾害所采取的措施费，不可预见的施工措施费、赶工费、施工方自行采购的材料涨价费用；可能出现的停工、窝工损失费；以及合同实施期间遇到政策及建设市场因素变化带来的其他不可预见费用。
- (14) 本工程施工中可能发生的管理用具、工器具及生产准备用具（比如模拟图）等采购安装费用。

五、货款支付

支付方式：电汇或银行承兑汇票。

付款计划：

5.1 光伏电站项目工程款：

(1) 合同生效且收到履约保证金或履约保函、预付款支付申请、预付款相应额度的财务发票、工程建筑安装一切险及第三方责任险等书面材料后 5 个工作日内，甲方支付合同总价的 10%作为本项目的预付款给乙方；

(2) 项目获得政府部门的备案或核准文件和电力公司的接入意见后，5 个工作日内发甲方支付合同总价的 20%；

(3) 项目的组件和逆变器全部进场后，5 个工作日内甲方支付合同总价的 30%；

(4) 经供电部门验收合格且无质量问题，项目并网发电在 240h 无故障运行后，乙方向甲方提交验收申请和合格的竣工资料，甲方组织相关单位在 28 天内开始项目最终验收。验收合格后甲方 5 个工作日内支付至工程款（以实际安装容量结算）的 90%给乙方；项目竣工决算审计完成后 5 个工作日内，甲方付至工程款（以实际安装容量结算）的 95%给乙方。

(5) 光伏电站项目的质保金

质保期满（质保期为贰年，自项目最终验收之日起）且无遗留质量问题，甲方在质保期满 5 个工作日内向乙方支付全额的质保金。本合同质保金数额为合同总价款的 5%，工程建设实施过程中和试运行期间，出现的由乙方原因造成的设备和服务方面的缺陷，需要扣除部分质保金和/或违约金的，甲方均可在质保金中先行扣除，扣除部分以甲方或第三方实际损失费用为准，质保金经扣除后额度不能覆盖缺陷处理费用或剩余质保金不足合同总价款的 3%的，甲方可调整支付比例或由乙方足额补齐。

履约保证金的退还

工程验收合格后 5 个工作日内，履约保证金的余额退回给乙方，不计利息。履约保证金应为银行转账或银行保函。如果存在合同争端并且未能解决，那么履约保证金有效期延长到上述争端最终解决且理赔完毕后终止。

六、履约保证金

履约保证金为合同总价的 10%，履约保证金应为银行转账或银行保函。乙方在收到中标通知书后，须在 10 日内向甲方足额提交履约保证金，否则甲方可以取消乙方的中标资格。

工程验收合格后 3 个工作日内，履约保证金的余额退回给乙方，不计利息。如果存在合同争端并且未能解决，那么履约保证金有效期延长到上述争端最终解决且理赔完毕后终止。

七、甲方的权利和义务

- (1) 甲方应负责项目整体协调；
- (2) 有权组织专家评审，对本工程的设计、施工组织等方案予以确认。乙方须待甲方确

认方案后才能予以实施；

- (3) 按照合同约定的价款及支付相关条款，按期支付合同价款；
- (4) 有权对本工程的进度、质量、投资进行全面动态跟踪管理；
- (5) 有权对乙方建设管理情况进行检查、监督和指导，对发现的问题有权要求整改；
- (6) 有权对乙方本项目农民工工资发放情况进行检查和监督，对发现的问题有权要求整改；
- (7) 有权对竣工验收合格工程予以确认；
- (8) 负责协调施工现场与周边的关系；
- (9) 协调提供项目施工所需水、电接口。

八、乙方的权利和义务

- (1) 乙方按合同约定的承包范围要求完成所有工作内容，包括但不限于项目设计、采购、施工、调试、验收。系统的接入性能应满足《国家电网公司光伏电站接入电网技术规范(试行)》要求，保证甲方用户侧电气设备的安全运行；系统应设置足够的防雷设施；避免雷电感应及雷电波侵入对用户侧电气设备造成危害；
- (2) 光伏组件、逆变器须通过 TUV 和 CQC 认证，光伏组件、逆变器、线缆须采用国内一线品牌，支架须满足电站 25 年运营寿命要求，汇流箱、并网柜须符合供电部门要求。严格按照合同约定的验收标准，质量和工期达到合同要求；
- (3) 乙方应保证与项目相关的设备、设施的运行符合国家法律法规及产业政策要求，保证与项目相关的设备、设施连续稳定运行且运行状态良好；
- (4) 乙方负责编撰、完善本工程的设计、施工组织等方案，直至甲方予以确认。
- (5) 在施工期间及工程未交付使用前乙方应做好工程现场成品保护工作；
- (6) 乙方负责工程验收后的保修，在保修期间由于工程质量原因发生的返工费用乙方自行承担(但由于不可抗力的原因除外)；
- (7) 乙方在项目的施工中，因乙方原因造成所使用屋面损坏时，应当负责进行修复，并在国家规定的保修期内(修复后 1 年内)承担保修责任，所发生费用由乙方承担；
- (8) 做到现场文明施工并服从甲方的现场管理和统一安排，现场工作时间及安全管理服从甲方和合作单位要求；
- (9) 在施工中发生的工程、财产和人身伤害等一切安全生产事故，由乙方承担责任及相关的费用；如乙方在施工过程中造成甲方或任何第三方损害(包括但不限于漏水、货物污损、房屋损坏、人身损害等)的，乙方应当承担全部赔偿责任。若因此导致甲方向第三方承担赔偿责任或违约责任的，乙方应当承担全部赔偿责任，如甲方在承担该等责任后，有权向乙方追索，乙方应赔偿甲方的全部损失。
- (10) 乙方项目经理应具备注册一/二级建造师资质(机电专业带安全 B 证)且常驻施工现场，配备 1 名持有安全 C 证的安全员且常驻施工现场，乙方的项目团队人员须确保一周 7 天在项目现场，如遇特殊情况，须经甲方书面同意方可离开，且一次同时请假人数不得超过 2 人，第一次发现人员擅自离开施工现场超过一天的，发包人每次收取违约金 10000 元/人，如第二次发现则发包人有权解除合同并追究违约责任。
- (11) 乙方为项目购买的工程建筑安装一切险及第三方责任险有效时限需持续到工程竣工验收移交之日；
- (12) 项目并网柜停电搭接前，至少需提前十天提交书面停电申请并附有详细的停电施工方案和图纸。

九、交货

- (1) 项目工期：工期共 60 个日历天。从签订合同之日(2021 年 9 月 26 日前)起计算，至全容量并网发电之日(2021 年 11 月 25 日前)结束。全容量成功并网后，于 2021

年 12 月 30 日前完成 240 小时试运行、第三方检测及工程竣工验收移交等相关工作（240 小时试运行为 30 天，每天按 8 小时计），试运行工期共 35 个日历天（从全容量并网发电之日起、工程签发竣工验收报告和移交证书之日结束）。如乙方不能在以上约定时间段内完成对应工作，视为乙方不能按期完工则应承担违约责任（每推迟一日，甲方收取乙方违约金 2000 元）。

- (2) 交货地点：连云港市江苏省正大天晴有限公司厂区。
- (3) 风险负担：产品毁损、灭失的风险在该产品通过甲乙双方联合最终验收，交付前由乙方承担，通过联合最终验收交付后由甲方承担；因质量问题甲方拒收的，风险由乙方承担。
- (4) 双方约定：1. 乙方完成政府备案和接入方案截止时间为合同生效后 25 天，设计方案截止时间为合同生效后 30 天。如乙方延期，则进行两千元/每天的违约处罚，延期五天以上，双方合同自然解除。乙方的接入方案须得到甲方书面同意，设计方案须经过甲方组织的初设审查会并书面同意。2. 乙方的接入或设计方案做出变更，须经甲方书面同意。

十、技术及质量要求

(1) 项目的技术及质量要求应符合国家和行业相关要求及标准、招标文件发包人要求和技术要求等具体要求；项目的技术及质量要求应符合报价文件及乙方在评标过程中做出的书面澄清及承诺。上述技术和质量要求如有不一致之处，应以要求高的为准。

(2) 乙方的系统发电效率承诺值为 %。如电站首年系统发电效率达不到乙方投标承诺值，发电效率每低 0.1%扣除工程款的 1%，最多扣除工程款的 10%。电站系统发电效率检测由甲方委托的独立第三方检测机构执行。

(3) 项目支架材料应为镀锌钢，支架立柱与底板焊接处应为内外侧满焊，且立柱背后无排孔。

(4) 项目须满足接入系统方案的要求，比如配置动态无功补偿装置等（具体以供电公司的项目接入系统方案评估报告和接入系统方案评审意见为准）。

(5) 项目摄像头应为球机，在配电室并网柜附近至少需安装一个摄像头，摄像头电源需单独从配电房并网柜空开取电。

(6) 项目视频监控通讯线缆为光纤，气象仪、逆变器、电能质量、防孤岛保护、无功补偿装置等通讯线缆为 RS485 屏蔽双绞线。

(7) 项目现场配备独立的后台监控系统，无操作台需配操作台（如已有后台监控系统，需接入原有后台监控系统）。

(8) 屋面需进一步核实光伏可安装容量，设计方案需考虑防风措施，光伏计算书结论应满足甲方《荷载承诺函》的要求，即光伏增加荷载不得超过每平方米 20 公斤。

(9) 光伏阵列之间的通道以及光伏阵列周边通道部分电缆需用镀锌钢管或镀锌桥架等硬质材料，不得使用 PVC 等塑料。

十一、包装

按照产品的包装应按照国家或业务主管部门的技术规定执行，国家或业务主管部门无技术规定的，应当按双方约定采取足以保护产品安全、完好的包装方式。

十二、运输要求

- 1、运输方式及线路：由乙方自定。
- 2、运输及相关费用：由乙方承担。

十三、知识产权

乙方应保证甲方在中国境内使用产品或产品的任何一部分时，免受第三方提出的侵犯其知识产权的诉讼。

十四、验收

项目竣工并网发电并经供电部门验收合格且无质量问题，甲方收到乙方提交的验收申请和合格的竣工资料后，甲方组织相关单位在 28 个工作日内（在 240 无故障运行后）开始项目最终验收。逾期视为验收合格。

产品达不到质量或规格要求的，甲方可以拒收，并可以解除合同，履约保证金不予退还。

十五、工程保修及移交

- (1) 项目工程总体保修期为贰年（关键设备如：太阳能组件质保 10 年，逆变器质保 5 年）。质量保修期自本工程最终验收合格之日起计算。
- (2) 保修期内，乙方设备或施工部分如出现质量问题，乙方保证在收到甲方通知 48 小时内提供免费上门维修服务。
- (3) 因不可抗力造成损坏(如地震、洪水、台风等自然灾害或其他不可抗力因素造成分布式光伏电站不能正常工作等)，乙方不承担任何责任。
- (4) 本工程最终验收合格后正式移交给甲方、甲方委托的受托管理方或用户，但乙方不免除按照合同约定的维修及保修责任。乙方应按甲方要求将涉及本工程的设计、施工、设备、并网、验收等资料一同移交。

十六、审计

本项目最终验收前，甲方将对本项目进行审计，或委托第三方对本项目进行审计。乙方有责任协助配合审计工作。

十七、售后服务

- 1、乙方应按招标文件、报价文件及乙方在询标过程中做出的书面说明或承诺提供及时、快速、优质的售后服务。
- 2、其他售后服务内容。

十八、合同生效

本合同为附条件生效合同，甲乙双方签字盖章后生效。

十九、违约条款

严禁转包，严禁违法分包。甲方一旦发现乙方有转包或违法分包等行为，甲方有权立即终止合同，由此给甲方所造成的损失以及产生的一切费用均由乙方承担。

如乙方违约，甲方有权扣除乙方履约保证金，履约保证金不足部分，甲方保留追索的权利。如甲方违约，甲方应将履约保证金退给乙方。

因乙方原因工程不能按期完工，由乙方承担违约责任，违约金标准按人民币贰仟元/天计算。因甲方未能按时支付工程款导致工期延误，乙方不承担相应责任，且工程顺延。

二十、不可抗力条款

因不可抗力致使一方不能及时或完全履行合同的，应及时通知招标代理有限公司及另一方，双方互不承担责任，并在 15 天内提供有关不可抗力的相应证明，对方应在收到证明后 7 日内做出书面回复，逾期回复或不予回复的，视为对不可抗力情形的认可。

合同未履行部分是否继续履行、如何履行等问题，可由双方协商解决。

二十一、争议的解决方式

合同发生纠纷时，双方应协商解决，协商不成可向合同签订地人民法院起诉。违约方同时承担守约方实现债权的一切费用（包括但不限于诉讼费、差旅费、律师费、执行费等）

二十二、补充协议

合同未尽事宜，经双方协商可签订补充协议，所签订的补充协议与本合同具有同等的法律效力，补充协议的生效应符合本合同第十二条的规定。

双方另行签订《工程安全管理协议》（附件 1）、《廉政合同》（附件 2）、《项目分项报价表》（附件 3）一起作为本合同的附件。

二十三、合同保存

本合同一式陆份，甲方、乙方、各执叁份。

(以下无正文)

甲 方：江苏农垦清洁能源有限公司
(盖 章)

乙 方：
(盖 章)

法定代表人或委托代理人：

法定代表人或委托代理人：

(签字或盖章)

(签字或盖章)

开户银行：中国银行股份有限公司南京广州
路支行

开户银行：

账 号：474172486745

账 号：

签订时间：2021年9月25日

签约地点：江苏南京建邺区

附件 1:

工程安全管理协议

甲方：江苏农垦清洁能源有限公司，以下简称“发包方”。

乙方：_____，以下简称“承包方”。

为贯彻“安全第一、预防为主、综合治理”的安全生产方针，根据国家、地方有关法规和发包方有关制度、规定，结合本工程具体情况，经协商，发包方、承包方双方达成如下安全生产协议并严格执行。

一、工程项目：

1. 工程项目名称：江苏农垦清洁能源有限公司正大天晴 0.8MW 屋顶分布式光伏扩建项目

2. 工程地址：连云港市江苏省正大天晴有限公司厂区。

3. 项目范围：以主合同规定为准。

二、工程项目期限：以主合同规定为准。

本协议为从合同，随江苏农垦清洁能源有限公司正大天晴 0.8MW 屋顶分布式光伏扩建项目主合同同时生效，至主合同完成最终验收后失效。

三、协议内容：

1. 发包方、承包方双方应认真贯彻国家和安全生产主管部门颁发的有关安全生产的方针、政策，严格执行有关安全生产法律、法规、法令、条例以及电力生产安全工作规程、安全生产工作规定及电力建设安全施工管理规定。承包方应依照职业健康安全与环境管理体系要求，制定项目安全方针、目标（安全目标应包括且不限于：不发生重伤及以上人身事故、不发生一般及以上设备事故、不发生一般及以上电力安全事故、不发生一般及以上环境污染事故），并落实各项安全文明生产措施，确保项目实现安全目标。

2. 合同签订前承包方应提供有效的资质证明，包括：企业法人营业执照、施工资质和安全资质证书；单位工作业绩和近三年的安全施工记录；项目负责人、工程技术人员、安全专职人员和特殊工种工人上岗资格证书等。发包方审查核实后留复印件备案。

3. 发包方、承包方双方应建立安全管理组织体制，包括具体负责安全生产的领导和项目负责人，基建工程按规定设立项目安全生产委员会。承包方应健全并严格执行安全文明施工管理的各项制度，配备合格的安全管理人员。承包方施工人员超过 30 人必须配有专职安全员，30 人以下可设兼职安全员，安全员应经考核，有安全生产监督管理部门颁发的安全培训合格证书。承包方参与施工的职工应身体健康，满足施工要求。严禁录用有职业禁忌症者，严禁使用弱、残者和童工。承包方应按国家规定为员工办理工伤保险，承包方负责的保险包括但不限于：1. EPC 总承包合同范围内的建筑安装一切险；2. 第三方责任险；3. EPC 方车辆险；4. 财产险、机械损失险；5. 雇主责任险。

4. 承包方应注意对施工区域地下设施（如：电缆、管道、光缆、接地网等）及高压架空线的保护，如遇有情况，应及时向发包方和有关部门联系，采取保护措施后施工。

5. 严禁冒险作业、野蛮作业。

6. 承包方应全面辨识作业危险有害因素并编制施工组织设计文件（或施工方案等）包括机构人员组织措施、施工技术措施和安全技术措施，经监理（如有）和发包方审查批准后执行。承包方应按照经发包方审核的有关措施，认真执行有关安全规定，把安全措施落实到施工过程的每个环节。未经安全生产培训合格的人员，不得进入现场作业。承包方应保证作业人员具备必要的安全生产知识，熟悉有关的规章制度和安全操作规程，开工前应组织项目全体作业人员学习掌握施工组织和安全技术措施，传达贯彻发包方安全管理和安全技术交底要求，分工种进行安全教育和考试，并留有记录。若施工中增加、变更施工人员的，承包方应

向发包方申报，经安全教育考试合格后持证上岗。

7. 严禁转包，严禁违法分包。

8. 发包方应根据安全生产、文明施工、环保等相关法规、制度制定并执行相应的奖惩考核标准。对承包方在安全生产方面表现良好并有突出贡献的，应给予表扬和奖励。对承包方人员违反相关安全生产规程制度时，发包方应予制止并考核。当发生承包方责任的人身伤亡事故及严重未遂时，发包方可根据违章程度及整改效果等因素，确定进行索赔或考核，直至停止承包方工作；若由承包方施工人员责任造成发包方的设备事故、设备异常、设备损坏时，发包方有权对承包方进行索赔、考核等处理。

9. 发包方负责现场总体协调管理，指派专人负责联系、检查、督促承包方执行有关安全健康、消防、环保等规定。对施工中出现的不安全行为，有权纠正或立即停止其工作。对不服从安全管理或严重违章作业、管理混乱的施工单位，有权终止合同，并限期退出。

10. 承包方应严格遵守国家安全生产法有关规定，认真贯彻执行国家及上级主管机关颁发的有关安全生产的方针政策 and 法令法规，遵守发包方及其上级单位在安全文明生产管理方面的规章制度，切实履行好投标文件和合同书中陈述的安全生产和文明施工义务和承诺，自觉接受发包方的检查和监督，并对检查出的问题及时整改闭环。

承包方法人是承包方的安全第一责任者，对本单位安全施工负全责，承包方现场项目负责人（或项目经理）是本项目现场安全的直接管理责任者。承包方应建立安全管理网络，负责本项目的安全管理、监督检查工作，并定期向招标方汇报安全管理状况。专职安全员在现场应佩戴明显标志。现场项目负责人和专职安全员的任命须报发包方备案，如有变更，应书面通知发包方。施工期间，承包方应指派专人负责本工程项目的有关安全健康、消防、环保工作，应检查、督促作业人员严格遵守相关的制度、规程和施工方案。

承包方现场项目负责人必须按要求参加发包方的安全例会，定期汇报安全工作，掌握发包方的安全目标、相关动态和要求，并及时组织传达、贯彻执行。承包方自身的安全文明施工、每周安全活动、班前安全交底、安全工作例会和安全检查等符合有关法律法规要求，并记录完善。发包方组织的安全生产活动（包括：安全学习教育、安全考试、安全宣传、安全生产月、安全无事竞赛等活动），发包方有要求时承包方应积极参加。

发包方、承包方双方应建立联系沟通机制，相互协助处理施工中安全生产工作，共同预防事故发生。

11. 承包方必须在取得发包方许可开工的书面通知之后方可开工，否则由此造成的安全责任完全由承包方承担。发包方不得指派承包方人员从事合同外的施工任务，承包方应拒绝执行合同外的施工任务。当工程在项目期限内未按时完成时，承包方应停止工作，办妥合同和安全协议的延期手续后继续施工，否则在此期限内（超过工程期限但未办理合同和安全协议延期手续的阶段）发生的后果由承包方负责。对发包方违反安全生产制度规定的指令或可能导致事故的违章指挥，承包方有权拒绝执行。

12. 承包方应配备能满足施工需要的、符合安全规定的施工机械、工器具及安全防护设施和安全用具，操作使用人员应培训合格。开工前必须对工作现场的作业环境、工器具安全状况、现场安全措施执行情况进行认真检查，并向工作人员交底，符合要求后方可作业。

一经开工，表示该施工单位确认施工场所、作业环境、设施设备、工用具等均符合安全要求和处于安全状态，施工单位对施工过程中由于上述因素而导致的事故全面负责。

承包方在施工期间所使用的各种机械设备及工用具等均由承包方自备。如承包方必须借用或租赁，借出方应保证借出的设备和工用具完好并符合安全要求，设备及工用具的使用特殊说明应书面交代清楚。借入方必须进行检验，并做好检验记录。使用方一经接收，设备和工用具的保管、维修应由借入使用方负责，并严格执行安全操作规程。在使用过程中，由于设备、工用具因素或使用操作不当而造成人身事故，由使用方负责。

各类安全防护设施、遮栏、安全标志牌、警告牌和接地线等不得擅自拆除、更动。如确实需要拆除、更动的，必须经施工负责人和发包方、承包方双方指派的安全管理人员的同意，办妥必要的手续，并采取必要、可靠的安全措施后方可拆除、更动现场安全防护设施。任何一方人员，擅自拆除、更动安全措施所造成的后果，均由该方负责。

承包方必须按国家规定为其施工人员配备合格的劳动保护用品、用具，并监督其正确使用与佩戴，施工人员未正确使用与佩戴，责任由承包方承担。

13. 特种作业必须执行国家《特种作业人员安全技术培训考核管理规定》，特种作业人员须经省、市、地区的特种作业培训考核机构考核合格后持证上岗，并按规定定期审证；中、小型机械的作业人员必须按规定做到“定机定人”和持证操作；起重吊装作业人员必须遵守“十不吊”规定，严禁违章、无证操作；严禁不懂电器、机械设备的人，擅自操作使用电器、机械设备。特种设备应经过相关政府部门检验取得合格使用证，并在有效期内。

14. 发包方、承包方双方必须严格执行动火、有限空间等危险作业的有关规定，正确办理、执行工作票。承包方应针对本工程施工特点，认真做好危险源的辨识和防范工作。

15. 贯彻谁施工谁负责安全的原则，发包方、承包方人员在施工期间造成事故的（包括发包方、承包方责任造成对方及第三方人员伤亡），双方应紧急抢救伤员和保护现场，按国家、地方及上级安全生产有关事故调查规定，在事故发生后及时报告上级主管部门及市、区（县）有关政府部门。事故的损失和善后处理费用，应按责任协商解决。承包方人员施工中发生的安全事件应及时向发包方通报，按照“四不放过”的原则调查处理。严禁弄虚作假，隐瞒不报，如迟报瞒报导致后果，由承包方负责。

16. 发包方、承包方双方须认真履行本协议所列条款。承包方不履行或不认真履行协议规定条款，经劝告无效，发包方有权提出警告、考核直至解除合同。

17. 承包方必须严格执行本协议，由于违反本协议而造成事故，由承包方承担一切经济损失。

18. 本协议订立的各项规定用于立协单位双方，作为合同附件，与合同具有同等法律效力，在主合同范围内增加的施工内容同样适用本协议。如遇有同国家和地方的有关规定不一致时，按照国家和地方的有关规定执行。本协议未尽事宜，按国家有关规定，由双方协商解决。

19. 其他未尽事宜：

/

（以下无正文）

甲 方：江苏农垦清洁能源有限公司
（盖 章）

乙 方：
（盖 章）

法定代表人或委托代理人：

法定代表人或委托代理人：

（签字或盖章）

（签字或盖章）

开户银行：中国银行股份有限公司南京广州路支行

开户银行：

账 号：474172486745

账 号：

签订时间：2021年9月25日

签约地点：江苏南京建邺区

附件 2:

廉政合同

项目名称：江苏农垦清洁能源有限公司正大天晴 0.8MW 屋顶分布式光伏扩建项目

甲方：江苏农垦清洁能源有限公司，以下简称“发包方”。

乙方：_____，以下简称“承包方”。

根据《中华人民共和国招标投标法》，为防范和杜绝设备、物资采购及安装施工中发生各种违纪违法行为，维护双方的权益，发包方、承包方双方同意签订本廉政合同，并严格遵守。

第一条总则

(一) 发包方、承包方双方人员要严格遵守国家关于设备、物资采购及安装施工等有关法律、法规以及廉政建设的各项规定。

(二) 发包方、承包方双方要严格执行设备、物资采购和廉政“双合同”管理机制。

(三) 发包方、承包方双方要认真开展廉政教育，公布举报电话，监督并认真查处违法、违纪行为。

(四) 发包方、承包方双方要互相监督，若发现对方在设备、物资采购中有违规、违纪、违法行为的，另一方当事人应及时提醒对方，情节严重的，应向其上级主管单位和纪检监察部门或司法机关举报。

第二条发包方的责任

(一) 按照国家有关法律、法规、政策开展设备、物资采购及安装工作。

(二) 不准向承包方和相关单位索要或接受回扣、礼金、各种有价证券、信用卡及其他支付凭证和任何好处费、感谢费等；不准在承包方和相关单位报销应由发包方或个人支付的任何费用。

(三) 不准接受承包方馈赠的物品；不准借用、租用承包方的交通、通讯等工具；不准参加承包方及其相关单位的宴请、健身、娱乐等活动。

(四) 不准暗示、要求或者接受承包方为其住房装修、安排婚丧嫁娶活动、安排配偶、子女的工作以及安排出国出境、旅游等活动。

(五) 不准向承包方及其相关单位介绍配偶、子女、亲属参与各种经济业务活动；不准违反相关规定，私自要求承包方购买项目合同规定以外的设备或材料以及向承包方推荐或指定制造商、供应商等。

(六) 在设备、物资采购（含零星采购）中，严禁私自与供应商单独接触；不准少于三人与供应商谈判或一对一进行采购活动。

(七) 在设备、物资验收中，不准违反合同规定，擅自降低验收标准。

第三条承包方的责任

(一) 按照国家有关法律、法规，政策及发包方的有关规定、要求开展工作。

(二) 不准以任何理由向发包方及其相关人员赠送礼金、各种有价证券、信用卡及其他支付凭证和任何好处费、感谢费等；不准以任何理由为发包方及其相关人员报销应由发包方或个人支付的任何费用。

(三) 不准向发包方及其相关人员赠送物品；不准为发包方及其相关人员个人购置或提供通讯、交通工具和高档办公用品等；不准以任何理由安排发包方及其相关人员参加宴请、健身、娱乐等活动。

(四) 不准为发包方及其相关人员装修住房、安排婚丧嫁娶活动、安排配偶子女的工作以及出国出境、旅游等活动。

(五) 不准专门为发包方及其相关人员安排配偶、子女的工作;不准为发包方及其相关人员的配偶、子女、亲属参与有关业务活动谋取预期不正当利益提供方便;不准违反相关规定,私自要求承包商购买项目合同规定以外的材料和设备以及向承包商推荐或指定供应商、制造商等。

第四条检查与考核

(一) 本合同由双方项目实施单位、纪检监察机构负责实施并进行检查。双方上级单位的纪检监察部门负责监督。

(二) 发包方、承包方双方项目实施单位应定期或不定期进行自查和相互检查。双方上级主管单位的纪检监察部门应根据情况适时对廉政合同执行情况进行抽查。

(三) 合同履行完毕,发包方、承包方双方实施单位要分别写出《廉政合同》执行情况的总结,承包方必须将总结提交发包方,作为合同结算的一项内容。

(四) 对监督或举报有功人员,发包方、承包方双方可根据情况,对其进行奖励。

第五条违约责任

(一) 发包方及其工作人员有违反本合同第二条规定的,按照管理权限,依据有关法律、法规和规定给予党纪、政纪处分;涉嫌犯罪的,移交司法机关处理。

(二) 承包方及其工作人员有违反本合同第三条规定的,经发包方纪检监察部门查实认定的,每发生一次,处以承包方涉及金额 10 倍的违约金,在认定当期应支付合同款中扣除,累计扣款不超过应付合同款的 5%;给发包方工程(生产)造成损失的,由承包方给予全额赔偿;情节严重的,除处以承包方涉及金额 10 倍的违约金外,还对承包方处以合同款 3%—5%的违约金;情节特别严重的,发包方有权终止其采购合同,并给予承包方一至二年内不得进入发包方主管的设备、物资采购项目的处罚,由此给发包方所造成的损失以及产生的一切费用均由承包方承担,在合同结算款中扣除。

第六条 本廉政合同与主合同具有同等法律效力,经双方签署后生效。

第七条 本廉政合同正本、副本及其份数,与主合同一致。

(以下无正文)

甲 方：江苏农垦清洁能源有限公司
(盖 章)

乙 方：
(盖 章)

法定代表人或委托代理人：

法定代表人或委托代理人：

(签字或盖章)

(签字或盖章)

开户银行：中国银行股份有限公司南京广州路支行

开户银行：

账 号：474172486745

账 号：

签订时间：2021 年 9 月 25 日

签约地点：江苏南京建邺区

附件 3:

项目分项报价表

序号	项目名称	金额（元）	备注
一	设计费		含现场勘察费用
二	建筑安装工程费		
三	工程建设其他费		
四	不可预见费（暂列金）		按发包人的要求使用，如未使用或未全部使用，结算时由建设单位收回相应金额费用
合计总价			

注：1、合同范围内的费用若未明确详列，视为已含在乙方报价的总价中；

2、按以上项目名称分别提供明细及分项报价。

3、设计费用向甲方开具税率 6%的增值税专用发票；安装费用向甲方开具税率 9%的增值税专用发票。设备主材费用向甲方开具税率 13%的增值税专用发票。

各分项报价明细表

一、工程总价表：

编号	工程或费用名称	设备购置费 (万元)	建安工程 (万元)	其他费 (万元)	合计 (万元)	占比
一	设备及安装工程					
1	发电单元					
2	电缆					
3	防雷接地					
4	电缆桥架					
5	辅材					
二	建筑工程					
1	支架工程					
2	桥架支架					
3	施工辅助工程					
三	其他费用					
1	项目建设用地费					
2	项目建设管理费					
3	生产准备费					
4	勘察设计费					
5	其他税费					
	合计					
四	基本预备费 (%)					
五	工程静态投资					

二、设备及安装工程价格表

编号	名称	规格型号	单位	数量	单价（元）			合计（万元）			合计	
					设备费	安装费	主材费	设备费	安装费	主材费	（万元）	
一	发电设备											
1	发电单元											
1.1	组件	甲供材 (类型为 $\geq 445w$ 或 $\geq 540w$, 二选一)										
1.2	逆变器											
1.3	逆变器											
1.4	户内型光伏并网柜											
1.5	户内型光伏并网柜											
2	电缆											
2.1	光伏专用电缆											
2.2	交流电缆											
2.4	通讯电缆											
2.5	黄绿接地线											
3	防雷接地											
3.1	水平接地体											
3.2	垂直接地极											
4	电缆桥架											
4.1	热镀锌托盘式 电缆桥架（含 隔板及盖板）											
4.2	热镀锌托盘式 电缆桥架（含 隔板及盖板）											
4.3	热镀锌梯形电 缆桥架（含隔											

	板及盖板)										
5	辅材										
5.1	电力穿线管										
5.2	光伏电缆专用接头										
5.3	无机防火堵料										
5.4	有机防火堵料										
5.5	防火涂料										
5.6	电力穿线钢管										

三、建筑工程价格表

序号	构件名称	材质	单位	数量	单价（元）	合计（万元）
	建筑工程					
一	支架工程					
1	钢结构支架					
2	边压块					
3	中压块					
4	U型螺栓					
5	混凝土					
6	基础配筋					
二	桥架支架					
1	钢结构支架					
2	混凝土					
三	施工辅助工程					
1	施工交通工程					
2	临时供电工程					
3	临时供水管路					
4	其他辅助工程					
5	已完工程保护					
6	其他费用（脚手架、屋面施工走道、 设备吊装平台等）					

四、其它费用价格表

编号	工程或费用名称	单位	数量	费率(%) / 单价(元)	合计(万元)
一	生产准备费				
1	生产人员培训及提前进厂费				
2	管理用具购置费				
3	工器具及生产家具购置费				
4	备品备件购置费				
5	联合试运转费				

说明：★乙方所报产品数量和规格等满足甲方及各地供电部门要求，设备材料包含但不限于，可以大于、优于甲方提供的数量和参数。表格中涉及的材料、设备及工程量作为最终结算时依据，乙方须提供必要的采购合同和发票备查。