

标段编号：2408-441500-60-01-215047002001

# 深圳市建设工程监理招标投标 文件

标段名称：红海湾海上风电三、四、五、六陆上集控中心（共用）项目  
及红海湾六海上风电陆上集控中心（自建）项目和海上风电场及送出工程  
监理

投标文件内容：资格审查文件

投标人：广州南华工程管理有限公司、长春国电建设管理有限公司

日期：2025年06月20日

一、投标人营业执照（原件扫描件或复印件扫描件）

联合体牵头方：广州南华工程管理有限公司

编号: S0512023008380G(5-1)

统一社会信用代码  
91440101190505340N

**营 业 执 照**  
(副 本)

扫描二维码  
“国家企业信用  
信息公示系统”  
了解更多登记、  
备案、许可、监  
管信息。

名 称 广州南华工程管理有限公司

类 型 有限责任公司(法人独资)

法定代表人 刘芝刚

经营范围 专业技术服务业（具体经营项目请登录国家企业信用信息  
公示系统查询，网址：<http://www.gsxt.gov.cn/>。依  
法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动  
。）

注册 资 本 贰仟零陆拾玖万肆仟肆佰陆拾陆元（人民币）

成 立 日 期 1988年08月01日

住 所 广州市海珠区前进路161号

登 记 机 关

2024 年 01 月 10 日

国家企业信用信息公示系统网址：<http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过  
国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告

国家市场监督管理总局监制

联合体成员方：长春国电建设管理有限公司

统一社会信用代码

91220102726933301C

营业执照

(副本)

4-1

扫描二维码登录国家企业信用信息公示系统了解更多信息、登记、备案、许可、监管信息。

名称

长春国电建设管理有限公司

类型

有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)

法定代表人

王野

经营范围

许可项目：建设工程监理；检验检测服务；建设工程质量检测；出版物批发；出版物零售；文件、资料等其他印刷品印刷。(依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准)  
一般项目：工程管理服务；工程造价咨询业务；工程技术服务(规划管理、勘察、设计、监理除外)；招标投标代理服务；采购代理服务；设备监理服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；机械电气设备销售；水土流失防治服务；环保咨询服务。(除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动)

注册资本

壹仟万元整

成立日期

2001年 02月 22日

住所

南关区人民大街4368号

登记机关

长春市市场监督管理局南关分局

2023年 02月 20日

国家企业信用信息公示系统网址: <http://jlgst.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告

国家市场监督管理总局监制



二、投标人工程监理资质证书（原件扫描件或复印件扫描件）

联合体牵头方广州南华工程管理有限公司:水运工程监理甲级资质


证书编号: 交监 粤水 第 201803号	
企业名称: 广州南华工程管理有限公司	
资质等级: 水运工程甲级	
业务范围: 在全国范围内从事大、中、小型水运工程项目的监理业务	
发证机关	
发证日期 2022 年 5 月 31 日	
有效期自 2022 年 5 月 31 日 至 2026 年 5 月 30 日	

企业地址	广州市海珠区前进路161号		
企业类型	有限责任公司 (法人独资)	法定代表人	徐革胜
统一社会信用代码	91440101190505340N		
许可部门	广东省交通 运输厅	批准文号	粤交质管字 [2022] 70 号
定期 检 验 意 见			
年 月 日			
变 更 栏			
经审核, 同意广州南华工程管理有限公司法定代表人的变更, 由“徐革胜”变更为“刘芝刚”(粤交质管字[2024] 36号)。			
2024 年 月 日			

联合体成员方长春国电建设管理有限公司:电力工程监理甲级资质

	企业名称：长春国电建设管理有限公司
	经济性质：有限责任公司
	资质等级：房屋建筑工程监理甲级；电力工程监理甲级。 可以开展相应类别建设工程的项目管理、技术咨询等业务。*****
工 程 监 理 资 质 证 书	
证书编号：E122002075	
有效期：至2029年03月28日	
中华人民共和国住房和城乡建设部制	发证机关 2024年03月28日 No.EZ 0047284

企业名称	长春国电建设管理有限公司		
详细地址	长春市		
建立时间	2001年02月22日		
注册资本金	1000万元人民币		
统一社会信用代码 (或营业执照注册号)	91220102726933301C		
经济性质	有限责任公司		
证书编号	E122002075-4/1		
有效期	至2029年03月28日		
法定代表人	王野	职务	总经理
单位负责人	王野	职务	总经理
技术负责人	谢华	职称或执业资格	202009048220 00000782
备注： 原企业名称：长春国电建设管理有限公司 原发证日期：2009年07月10日			

业 务 范 围
房屋建筑工程监理甲级；电力工程监理甲级。 可以开展相应类别建设工程的项目管理、技术咨询等业务。*****

2024年03月28日 No.EF 0186458

### 三、拟派项目总监注册证书（原件扫描件或复印件扫描件）

注：（1）项目总监应符合深圳市住房和建设局《关于明确招标工程项目负责人更换事项的通知》（深建标〔2017〕11号）、《深圳市规范项目经理和项目总监理工程师任职行为的若干规定》（深建规〔2022〕1号）等文件要求。

（2）若以上注册证书上未体现有效期或注册单位的，可补充提供能够体现注册有效期和注册单位的官方权威网站截图（如四库一平台）等相关证明材料。

总监理工程师-彭剑

身份证复印件



毕业证复印件

	<p>普通高等学校 毕业证书</p>	<p>学生 <u>彭 剑</u> 性别 <u>男</u> 现年 <u>23</u> 岁 于一九九一年九月至一九九五年七月在 本校 <u>河海工程系 港口及航道工程</u> 专业 四年制本科学习，修完教学计划规定的 全部课程，成绩合格，准予毕业。</p>
	<p>校 名 校(院)长</p>	<p> <u>张忠沛</u> 一九九五年七月一日 证书编号: <u>950132</u></p>
<p>中华人民共和国国家教育委员会印制 NO. 0802478</p>		



职称证书复印件



粤高职称字第 0700101079353 号

彭剑 于二〇〇六年

十二月，经 广东省路桥、航

运工程技术高级工程师资格

评审委员会评审通过，

具备 港航高级工程师

资格。特发此证



发证机关： 广东省人事厅

二〇〇七年二月二十八日



资格证书复印件

姓 名 彭 剑

性 别 男

出生日期 1971年 09月 18日

技术职称 工程师

工作单位 广州海建工程监理

公司

证书编号 JSJ200600197B



监理资质 监理工程师

监理行业 水运工程

监理专业 港口工程、航道工程、水运工程经济\*\*

(经2006年交通部监理工程师执业资格考试通过)

发证机关

发证日期 2007-02-26



监理工程师注册证书



扫一扫查询  
证书有效性

中华人民共和国  
监理工程师注册证书

姓 名：彭剑

身份证件号码：43262219710918307X

性 别：男

专 业：交通运输工程

类 别：水运工程



聘用单位：广州南华工程管理有限公司

证书编号：交[水]2443001159

有效期至：2028年08月13日



个人签名：

彭剑

发证机关



发证日期：2024年08月13日

岗位登记截图复印件

全国水运建设市场信用信息管理系统

小信诚则

首页

行业动态

从业单位

从业人员

项目信息

信用评价

下载专区

信息公示

人员姓名	彭剑	性别	男	民族	汉族	照片
常住地区	广东省	学历	硕士研究生毕业	职称	高级工程师	
通讯地址	广州市海珠区前进路161号	毕业院校	中山大学	毕业专业	工商管理	
证书专业	监理工程师	职务	监理工程师	证书编号	JSJ200600197B	

当前参与项目 业绩信息 从业经历 评价历史 注册信息

证书编号	专业	类别	有效期至	聘用单位
交水J2443001159	交通运输工程	水运工程	2028-08-13	广州博华工程管理有限公司

咨询/问题反馈

主管单位: 交通运输部水运局

博华工程管理有限公司

资格证书复印件

本证书由中华人民共和国住房和城乡建设部批准颁发。

本证书合法持有人有权使用注册监理工程师名称，有权执行注册监理工程师业务，有权在工程监理业务中签署文件。

中华人民共和国住房和城乡建设部



注册号 44004418

注册专业

1. 港口与航道工程
2. 房屋建筑工程

注册执业单位 广州南华工程管理有限公司

有效期至 2015年 02月 28日

中华人民共和国

注册监理工程师  
注册执业证书



发证机关

证书编号: 00325705

姓名 彭剑

性别 男

出生日期 1971年 09月 18日

身份证号码 43262219710918307X

学历(学位) 本科

所学专业 港口及航道工程

持证人签名

发证日期 2012年 03月 01日



执业印章



延续/变更注册记录

有效期至:

2018年02月28日

No. 00144411

认定机关 (签章)  
年 月 日

延续/变更注册记录

有效期至:

2021年02月28日

No. 00344100

认定机关 (签章)  
2017年11月30日

备注

延续/变更注册记录

有效期至:

2024年02月28日

No. 00666133

认定机关 (签章)  
2021年2月8日



备注

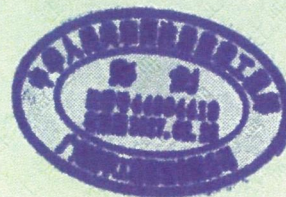
延续/变更注册记录

有效期至:

2027年02月28日

No. 01248666

认定机关 (签章)  
2024 02 08 日



岗位登记截图复印件

中华人民共和国住房和城乡建设部 [www.mohurd.gov.cn](http://www.mohurd.gov.cn)

建设工程企业 从业人员 建设项目 诚信记录

请输入关键词，例如企业名称、统一社会信用代码

搜索

首页 监管动态 数据服务 信用建设 建筑工人 政策法规 电子证照 问题解答 网站动态 动态核查

首页 > 人员数据 > 人员列表 > 手机查看

彭剑

证件类型	居民身份证	证件号码	432622*****7X	性别	男
注册证书所在单位名称	广州南华工程管理有限公司				

执业注册信息 个人工程业绩 个人业绩技术指标 不良行为 良好行为 黑名单记录

注册监理工程师

注册单位：广州南华工程管理有限公司

证书编号：00325705

注册编号/执业印章号：44004418

注册专业：港口与航道工程

有效期：2027年02月28日

注册专业：房屋建筑工程

有效期：2027年02月28日

查看证书变更记录 (7)

一级注册建造师

注册单位：广州南华工程管理有限公司

注册编号/执业印章号：粤 1442018201903911

注册专业：建筑工程

有效期：2028年05月11日

查看证书变更记录 (3)

一级注册造价工程师

注册单位：广州南华工程管理有限公司

证书编号：建[造]11014400010304

注册编号/执业印章号：B11014400010304

注册专业：土建

有效期：2025年12月31日

查看证书变更记录 (3)

劳动合同复印件

14

彭剑

编 号:

# 广 东 省 劳 动 合 同



广东省劳动和社会保障厅编制

劳动保障热线电话: 12333

## 使用 说 明

一、双方在签订本合同前，应认真阅读本合同。本合同一经签订，即具有法律效力，双方必须严格履行。

二、本合同必须由用人单位（甲方）的法定代表人（或者委托代理人）和职工（乙方）签字或盖章，并加盖用人单位公章（或者劳动合同专用章）。

三、本合同中的空栏，由双方协商确定后填写，并不得违反法律、法规和相关规定；不需填写的空栏，划上“/”。

四、工时制度分为标准工时、不定时、综合计算工时三种。实行不定时、综合计算工时工作制的，应经劳动保障部门批准。

五、本合同的未尽事宜，可另行签订补充协议，作为本合同的附件，与本合同一并履行。

六、本合同必须认真填写，字迹清楚、文字简练、准确，并不得擅自涂改。

七、本合同（含附件）签订后，甲、乙双方各执一份备查。



甲方（用人单位）：

名称：广州南华工程管理有限公司

法定代表人（主要负责人）：

廖建航

通讯地址：广州市前进路 161 号

经济类型： 国企

联系电话： 020-84107349

乙方（劳动者）：

姓名： 彭剑

身份证号码： 43262219710918307X

户籍地址： 广州市越秀区文德南路 5 号 5 楼 804

通讯地址： 广州市越秀区北京南路 海山花园 507

联系电话： 020-83384498/1307880288

根据《中华人民共和国劳动法》、《中华人民共和国劳动合同法》和国家及省的有关规定，甲乙双方按照合法、公平、平等自愿、协商一致、诚实信用的原则订立本合同。

### 一、劳动合同期限

#### （一）合同期

双方同意按以下第 2 种方式确定本合同期限：

1. 固定期限：从 年 月 日起至 年 月 日止。

2. 无固定期限：从 2017 年 1 月 1 日起至法定终止条件出现时止。

3. 以完成一定工作任务为期限：从 起至 工作任务完成时止。该工作任务完成的标志为 。

#### （二）试用期

双方同意按以下第 1 种方式确定试用期（试用期包含在合同期内）：

1. 无试用期。

2. 试用期从 年 月 日起至 年 月 日止。

(劳动合同期限三个月以上不满一年的,试用期不得超过一个月;劳动合同期限在一年以上不满三年的,试用期不得超过二个月;三年以上固定期限和无固定期限的劳动合同,试用期不得超过六个月。)

## 二、工作内容和工作地点

(一) 乙方的工作部门为 广州南华工程管理有限公司,  
岗位(管理技术岗位或生产操作岗位)为 管理技术岗位,  
职务(或工种)为 高级设计人员。

(二) 乙方的工作任务或职责是 按乙方岗位说明书

(三) 乙方的工作地点为 广州 (或派驻: 甲方承接项目地点)。

(四) 甲方在合同期内因生产经营需要或其他原因调整乙方的工作岗位,或派乙方到本合同约定以外的地点、单位工作的,应协商一致并按变更本合同办理,双方签章确认的协议书作为本合同的附件。

## 三、工作时间和休息休假

(一) 甲、乙双方同意按以下第 3 种方式确定乙方的工作时间:

1. 标准工时工作制,即每日工作 7 小时,每周工作 7 天,每周至少休息一天。

2. 不定时工作制,即经劳动保障部门审批,乙方所在岗位实行不定时工作制。

3. 综合计算工时工作制,即经劳动保障部门审批,乙方所在岗位实行以 年 为周期,总工时 7 小时的综合计算工时工作制。

(二) 甲方因生产(工作)需要,经与工会和乙方协商后可以延长工作时间。除《劳动法》第四十二条规定的情形外,一般每日不得超过一小

时，因特殊原因最长每日不得超过三小时，每月不得超过三十六小时。

(三) 甲方按规定给予乙方享受法定休假日、年休假、婚假、丧假、探亲假、产假、看护假等带薪假期，并应按本合同约定的工资标准支付工资。

#### 四、劳动报酬

(一) 乙方正常工作时间的工资按下列第 3 种形式执行，并不得低于当地最低工资标准。

##### 1. 计时工资：

(1) 乙方正常工作时间工资按            /            执行，初始工资额为    / 元/月或    / 元/时；

(2) 乙方试用期工资为    元/月（试用期工资不得低于甲方相同岗位最低档工资或者本合同约定工资的百分之八十，并不得低于甲方所在地的最低工资标准）；

##### 2. 计件工资：

(1) 计件单价        /        ；

(2) 劳动定额        /        （确定的劳动定额原则上应当使本单位同岗位百分之七十以上的劳动者在法定劳动时间内能够完成）；

3. 其他形式（如实行年薪制或者按考核周期支付工资）：           

   岗位工资 5500.00 元/月。

4. 甲方根据本单位的生产经营状况、物价水平和政府颁布的工资增长指导线等情况，依法确定本单位的工资分配制度。经甲乙双方协商或者以集体协商的形式，依法确定工资正常增长的具体办法和幅度。

(二) 乙方的绩效薪酬或奖金的计发办法为： 按甲方上级单位的薪酬管理

办法中的相关规定执行。

(三) 乙方的津贴、补贴的发放标准和办法为: \_\_\_\_\_。

(四) 工资必须以货币形式支付, 不得以实物及有价证券替代货币支付。

(五) 甲方每月 15 日发放 \_\_\_\_\_ (当月/上月) 工资。如遇法定休假日或休息日, 则提前到最近的工作日支付。

(六) 甲方依法安排乙方延长工作时间或者在休息日、法定休假日加班的, 应按《劳动法》、《广东省工资支付条例》的规定支付加班工资, 但乙方休息日加班被安排补休的除外。

#### 五、社会保险和福利待遇

(一) 合同期内, 甲方应按国家、省和本地区的有关规定, 依法为乙方办理参加养老、医疗、失业、工伤、生育等社会保险的手续, 按规定的缴费基数和缴费比例缴纳应由甲方承担的社会保险费, 并按规定从乙方的工资中代为扣缴应由个人承担的社会保险费。甲方应将为乙方办理参加社会保险手续和扣缴社会保险费的情况如实告知乙方。

(二) 乙方患病或非因工负伤, 甲方应按国家和地方的规定给予医疗期和医疗待遇, 按医疗保险及其他相关规定报销医疗费用, 并在规定的医疗期内支付病假工资或疾病救济费, 数额为 \_\_\_\_\_ 元/月 (不低于当地最低工资标准的 80%)。

#### 六、劳动保护、劳动条件和职业危害防护

(一) 甲方按国家和省有关劳动保护规定提供符合国家劳动卫生标准的劳动作业场所, 切实保护乙方在生产工作中的安全和健康。如乙方工作过程中可能产生职业病危害, 甲方应如实告知乙方, 并按《职业病防治法》的规定保护乙方的健康及其相关权益。

(二) 甲方根据乙方从事的工作岗位，按国家有关规定，发给乙方必要的劳动保护用品，并按劳动保护规定每年（年/季/月）免费安排乙方进行体检。

(三) 甲方按照国家、省和当地的有关规定，做好女职工的劳动保护和保健工作。

(四) 乙方有权拒绝甲方的违章指挥、强令冒险作业，对甲方及其管理人员漠视乙方生命安全和身体健康的行为，有权对甲方提出批评并向有关部门检举、控告。

(五) 乙方患职业病、因工负伤或者因工死亡的，甲方应按《工伤保险条例》的规定办理。

#### 七、合同的变更

(一) 任何一方要求变更本合同的有关内容，都应以书面形式通知对方。

(二) 甲方变更名称、法定代表人、主要负责人或者投资人等事项，不影响本合同的履行。

(三) 甲方发生合并或者分立等情况，本合同继续有效，由承继甲方权利和义务的单位继续履行。

(四) 甲乙双方经协商一致，可以变更本合同，并办理书面变更手续。变更后的劳动合同文本由甲乙双方各执一份。

#### 八、合同的解除和终止

##### (一) 解除

1. 经甲乙双方协商一致，本合同可以解除。其中由甲方提出解除本合同的，应按规定支付经济补偿。

2. 有下列情形之一的，甲方可以解除本合同：



- (1) 乙方在试用期内被证明不符合录用条件的;
- (2) 乙方严重违反甲方规章制度的;
- (3) 乙方严重失职, 营私舞弊, 对甲方造成重大损害的;
- (4) 乙方同时与其他用人单位建立劳动关系, 对完成甲方的工作任务造成严重影响, 或者经甲方提出, 拒不改正的;
- (5) 乙方以欺诈、胁迫的手段或者乘人之危, 使甲方在违背真实意思的情况下订立或者变更劳动合同致使本合同或者变更协议无效的;
- (6) 乙方被依法追究刑事责任的;
- (7) 乙方患病或非因工负伤, 在规定的医疗期满后不能从事本合同约定的工作, 也不能从事由甲方另行安排的工作的;
- (8) 乙方不能胜任工作, 经过培训或者调整工作岗位, 仍不能胜任工作的;
- (9) 本合同订立时所依据的客观情况发生重大变化, 致使本合同无法履行, 经双方协商未能就变更本合同达成协议的;

甲方按照第(7)、(8)、(9)项规定解除本合同的, 需提前三十日书面通知乙方(或者额外支付乙方一个月工资), 并按规定向乙方支付经济补偿, 其中按第(7)项解除本合同并符合有关规定的还需支付乙方医疗补助费。

3. 有下列情形之一的, 甲方在履行规定程序后, 可以裁减人员, 并按规定支付经济补偿:

- (1) 甲方依照企业破产法规定进行重整的;
- (2) 甲方生产经营发生严重困难的;
- (3) 甲方转产、重大技术革新或者经营方式调整的;
- (4) 其他因劳动合同订立时所依据的客观经济情况发生重大变化, 致使本合同无法履行的。

4. 乙方解除本合同，应当提前三十日以书面形式通知甲方；在试用期内的，提前三日通知甲方。

有下列情形之一的，乙方可以解除本合同，甲方应按规定支付经济补偿：

- (1) 甲方未按照劳动合同约定提供劳动保护或者劳动条件的；
- (2) 甲方未及时足额支付劳动报酬的；
- (3) 甲方未依法为乙方缴纳社会保险费的；
- (4) 甲方的规章制度违反法律、法规的规定，损害乙方权益的；
- (5) 甲方以欺诈、胁迫的手段或者乘人之危，使乙方在违背真实意思的情况下订立或者变更本合同，致使本合同或者变更协议无效的；
- (6) 甲方免除自己的法定责任、排除乙方权利，致使本合同无效的；
- (7) 甲方违反法律、行政法规强制性规定，致使本合同无效的；
- (8) 甲方以暴力、威胁或者非法限制人身自由的手段强迫乙方劳动，或者违章指挥、强令冒险作业危及乙方人身安全的；
- (9) 法律、行政法规规定乙方可以解除劳动合同的其他情形。

甲方有上述第(8)项情形的，乙方可以立即解除劳动合同，不需事先告知用人单位。

5. 有下列情形之一的，甲方不得依据《劳动合同法》第四十条、第四十一条的规定解除本合同：

- (1) 乙方从事接触职业病危害作业未进行离岗前职业健康检查，或者疑似职业病病人在诊断或者医学观察期间的；
- (2) 乙方在本单位患职业病或者因工负伤并被确认丧失或部分丧失劳动能力的；
- (3) 乙方患病或者非因工负伤，在规定的医疗期内的；

(

(4) 女职工在孕期、产期、哺乳期的;

(5) 乙方在本单位连续工作满十五年,且距法定退休年龄不足五年的;

(6) 法律、行政法规规定的其他情形。

## (二) 终止

1. 本合同期满或法定终止条件出现, 本合同即行终止。

2. 本合同因下列情形之一终止的, 甲方应当按规定向乙方支付经济补偿:

(1) 除甲方维持或者提高劳动合同约定条件续订劳动合同, 乙方不同意续订的情形外, 劳动合同期满的;

(2) 甲方被依法宣告破产的;

(3) 甲方被吊销营业执照、责令关闭、撤销或者甲方决定提前解散的;

(4) 法律、行政法规规定的其他情形。

3. 乙方有第八条第(一)项第5点情形之一, 合同期满的, 甲方应当续延乙方合同期至相应的情形消失时终止。但乙方在甲方患职业病或者因工负伤并被确认丧失或者部分丧失劳动能力的劳动合同的终止, 按照国家和省有关工伤保险的规定执行。

(三) 甲方违法解除或者终止本合同, 乙方要求继续履行本合同的, 甲方应当继续履行; 乙方不要求继续履行本合同或者本合同不能继续履行的, 甲方应按规定的经济补偿标准的二倍支付乙方赔偿金。

## (四) 合同解除或者终止的手续

甲方应当在解除或者终止本合同时出具解除或者终止劳动合同的证明, 并在十五日内为乙方办理档案和社会保险关系转移手续。

## 九、调解与仲裁

双方履行本合同如发生争议, 可先协商解决; 不愿协商或协商不成的, 可

以向甲方劳动争议调解机构申请调解；调解无效的，可在法定仲裁时效内向有管辖权的劳动争议仲裁委员会申请仲裁；也可以直接向劳动争议仲裁委员会申请仲裁。对仲裁裁决不服的，可在法定期限内向人民法院提起诉讼。

#### 十、服务期与竞业限制

（一）如甲方为乙方提供专项培训费用，对其进行专业技术培训，双方作如下约定：按甲方培训管理规定和甲乙双方签定的培训合同条款执行。（乙方违反服务期约定的，应当按照约定向甲方支付违约金。违约金数额不得超过甲方提供的培训费用，并不得超过服务期尚未履行部分应分摊的培训费用）

（二）如乙方掌握甲方的商业秘密和与知识产权相关的保密事项，双方作如下约定：乙方必须保守甲方的技术和商业秘密。（乙方负有保密义务的，甲方可与其约定竞业限制，并约定在解除或者终止本合同后，在竞业限制期限内按月给予乙方经济补偿。乙方违反竞业限制约定的，应当按照约定向甲方支付违约金。竞业限制的人员仅限于甲方的高级管理人员、高级技术人员和其他负有保密义务的人员。解除或者终止本合同后的竞业限制期限不得超过二年。）

#### 十一、其他

（一）本合同未尽事宜，按国家和地方有关政策规定办理。在合同期内，如本合同条款与国家、省有关劳动管理新规定相抵触的，按新规定执行。

（二）下列文件规定为本合同附件，与本合同具有同等效力：

1. \_\_\_\_\_。
2. \_\_\_\_\_。

3. \_\_\_\_\_。

(三) 双方约定 (内容不得违反法律法规及相关规定, 可另加双方签名或盖章的附页):

1、本合同中乙方的现住址为甲方向乙方投递有关信函的送达地址, 如乙方更换住址, 应向甲方发出书面更改通知, 甲方按该地址向乙方发出信函, 视为乙方已经收到。

2、甲乙双方经协商同意, 执行甲方上级单位四航院依法制定的规章制度, 乙方在四航院内部 OA 网工作台上“综合办公”中“办公管理”的‘院规章制度管理’中可以浏览, 如果无法阅知, 还可以向有关部门咨询索取。乙方签订本合同之前必须认真阅读, 乙方一旦在本合同中签名, 则视为乙方已阅知公司及四航院所有的规章制度, 乙方必须严格履行公司及四航院的各项规定。

3、双方同意, 甲方根据四航院规章制度的有关规定对本合同中约定的岗位工资进行相同岗位级别内的档次工资调整时, 可以不作书面变更。

4、乙方保证向甲方提供的个人证件、证书均为真实、有效。经证实如乙方提供虚假证件和证书, 甲方将予以解除劳动合同, 并不予支付经济补偿金, 给甲方造成经济损失的, 必须赔偿甲方的经济损失, 甚至追究法律责任。

甲方: (盖章)

乙方: (签名或盖章)

法定代表人:

(或委托代理人)

2017年1月3日



2017年1月3日

鉴证机构 (盖章):

鉴证人:

鉴证日期: 年 月 日

社保清单复印件



验证码：202506174288851026

广东省直社会保险参保证明

参保人姓名：彭剑 性别：男  
证件号码：43262219710918307X 人员状态：参保缴费  
该参保人在广东省社会保险基金管理局参加社会保险情况如下：

(一) 参保基本情况：

险种类型	累计缴费年限
基本养老保险	实缴170个月 缓缴0个月
险种类型	参保时间
工伤保险	20110413
生育保险	/

(二) 参保缴费明细： 金额单位：元

缴费年月	单位编码	缴费工资	养老	工伤	生育	备注
			个人缴费	单位缴费	单位缴费	
202401	112200019369	22685	1814.8	已参保	/	
202402	112200019369	22685	1814.8	已参保	/	
202403	112200019369	22685	1814.8	已参保	/	
202404	112200019369	22685	1814.8	已参保	/	
202405	112200019369	22685	1814.8	已参保	/	
202406	112200019369	22685	1814.8	已参保	/	
202407	112200019369	21987	1758.96	已参保	/	
202408	112200019369	21987	1758.96	已参保	/	
202409	112200019369	21987	1758.96	已参保	/	
202410	112200019369	21987	1758.96	已参保	/	
202411	112200019369	21987	1758.96	已参保	/	
202412	112200019369	21987	1758.96	已参保	/	
202501	112200019369	21987	1758.96	已参保	/	
202502	112200019369	21987	1758.96	已参保	/	
202503	112200019369	21987	1758.96	已参保	/	
202504	112200019369	21987	1758.96	已参保	/	
202505	112200019369	21987	1758.96	已参保	/	

备注：

1、本《参保证明》可由参保单位在我局的互联网公共服务网上自行打印，作为参保人在该单位工作期间参加社会保险的证明，向相关部门提供。查验部门可通过上面条形码进行核查，本条形码有效期至2025-12-14。核查网页地址：<https://ggfw.hrss.gd.gov.cn>。

2、表中“单位编号”对应的单位名称如下：  
112200019369: 广州南华工程管理有限公司

3、参保单位实际参保缴费情况，以省社保局信息系统记载的最新数据为准。

4、本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

5、基本养老保险的累计缴费年限已剔除已办理退保的缴费年限。

(证明专用章)  
日期： 2025年06月17日

## 七、投标保证金

### 2、投标保证金：

- (1) 资格审查文件中提供基本账户开户许可证或基本存款账户信息表复印件；
- (2) 资格审查文件中提供投标人基本账户证明及从投标人基本账户汇出的投标保证金收讫证明或转账记录的扫描件；

对于投标保证金的要求：投标人需确保项目截标前保证金到达指定账户，否则视为未缴交投标保证金担保。

投标保证金收讫证明或转账记录的扫描件



### 中国建设银行单位客户专用回单

No: 30702  
1080025721750039993296674

币别：人民币

2025年06月16日

流水号：4404319039Z4M2JE9UY

付款人	全 称	广州南华工程管理有限公司	收款人	全 称	深圳能源集团股份有限公司置业管理分公司
	账 号	44001431903050232711		账 号	760176426696
	开户行	中国建设银行股份有限公司广州万松园支行		开户行	中国银行股份有限公司深圳中心区支行
金额		(大写) 人民币贰拾万元整 (小写) ￥200,000.00			
凭证种类		电子转账凭证	凭证号码		107659623667
结算方式		转账	用 途		红海湾海上风电陆上集控中心监理广州南华投标保证金
<div>打印柜员: Z1111111</div> <div>打印机构: 中国建设银行</div> <div>打印卡号:</div> <div>下载次数: 1</div> <div></div>			<div></div> <div></div>		

(借方回单) (付款人回单)

生成时间：2025-06-17 15:10:10

交易柜员：

交易机构：440431903

此回单以客户真实交易为依据，可通过建行网站(www.ccb.com)校验真伪。电子回单可重复打印，请勿重复记账。



基本存款账户信息

## 基本存款账户信息

账户名称： 广州南华工程管理有限公司

账户号码： 44001431903050232711

开户银行： 中国建设银行股份有限公司广州万松园支行

法定代表人： 刘芝刚  
(单位负责人)

基本存款账户编号： J5810005385408



建设银行万松园支行

2024年03月06日

102001L9s1709780542902312

## 投标保函（不适用）

保函编号：\_\_\_\_\_

致\_\_\_\_\_（下称受益人）：

鉴于\_\_\_\_\_（下称被保证人）将参加贵方标段编号为\_\_\_\_\_的  
\_\_\_\_\_项目的投标，我方接受被保证人的委托，在此向受益人提供不可撤销的投标保证：

一、本保证担保的担保金额为\_\_\_\_\_（币种）\_\_\_\_\_元（小写）\_\_\_\_\_（大写）。

二、本保证担保的保证期间为该项目的投标有效期或延长的投标有效期后 28 日（含 28 日），延长投标有效期无须通知我方。

三、在本保证担保的保证期间内，如果被保证人出现下列情形之一，受益人可以向我方提起索赔：

1. 被保证人在招标文件规定的投标有效期内撤回其投标；
2. 被保证人在投标有效期内收到受益人发出的中标通知书后，不能或拒绝按招标文件的要求签署合同；
3. 被保证人在投标有效期内收到受益人发出的中标通知书后，不能或拒绝按招标文件的规定提交履约担保。

四、在本保证担保的保证期间内，我方收到受益人经法定代表人或其授权委托代理人签字并加盖公章的书面索赔通知后，将不争辩、不挑剔、不可撤销地立即向受益人支付本保证担保的担保金额。

五、受益人的索赔通知应当说明索赔理由，并必须在本保证担保的保证期间内以专人送达或邮寄送达的方式送达我方。

六、本保证担保项下的权利不得转让。

七、本保证担保的保证期间届满，或我方已向受益人支付本保证担保的担保金额，我方的保证责任免除。

八、本保证担保适用中华人民共和国法律。

九、本保证担保以中文文本为准，涂改无效。

保证人（盖章）：\_\_\_\_\_

法定代表人或其授权委托代理人（签字或盖章）：\_\_\_\_\_

单位地址：\_\_\_\_\_

邮政编码：\_\_\_\_\_电话：\_\_\_\_\_传真：\_\_\_\_\_

日期：\_\_\_\_\_年\_\_\_\_\_月\_\_\_\_\_日



（本保函失效后，请将原件退回我方注销）

注：如果投标人不采用以上投标保函格式，拟采用的投标保函格式须经招标人确认。

## 投标保证保险保险凭证（不适用）

编号：

（招标人）：

鉴于（以下简称投标人）参加 XXX 项目投标（标段编号：XXXX），应投标人申请，根据招标文件，我方愿就投标人履行招标文件约定的义务以保证保险的方式向贵方提供如下保险服务：

### 一、保险的范围及保险金额

我方在投标人发生以下情形时承担保险责任：

1. 投标人在招标文件规定的投标有效期内未经贵方许可撤回投标文件；
2. 投标人中标后因自身原因未在招标文件规定的时间内与贵方签订合同；
3. 投标人中标后未按照招标文件的规定提供履约保证；
4. 招标文件规定的投标人应支付投标保证金的其他情形。

本保证保险的保证期间为该项目的投标有效期（或延长的投标有效期）后 28 日历天（含 28 日），延长投标有效期无须通知我方。我方保证的金额为人民币\_\_\_\_\_元（大写：\_\_\_\_\_）。

### 二、代偿的安排

贵方要求我方承担保险责任的，应向我方发出书面索赔通知。索赔通知应写明要求索赔的金额，支付款项应到达的银行账号，并附投标人违约造成贵方损失情况的证明材料。

我方收到贵方的书面索赔通知及相应证明材料后，在 10 个工作日内进行核定并按照本保险凭证的承诺承担保险责任。

### 三、保险凭证的生效

本保险凭证自我方法定代表人（或其授权代理人）签字或加盖公章之日起生效。

附：《中国 XXX 财产保险股份有限公司投标保证保险(2016 版)条款》及保单

保险人：（盖章）

法定代表人或授权代理人：\_\_\_\_\_

年 月 日



#### 四、投标人业绩

投标人（独立投标人或联合体牵头单位）自 2015 年 1 月 1 日至投标截止日（以合同签订日期为准），至少 1 项已投运的 250MW 及以上海上风电工程监理业绩（接受联合体成员业绩）

（业绩证明文件：提供施工合同及竣工验收证明文件的复印件。如以上资料未能反应工程技术指标，附施工图或甲方出具的证明材料或结算资料证明复印件。）

序号	合同工程名称	合同金额（万元）	工程类别	合同签订时间	竣工时间	项目总监	项目规模重要指标描述	建设单位及联系方式	备注
1	广东华电阳江青洲三 500MW 海上风电场项目工程建设监理	1400	海上风电	2020.9.26	2021.12.24	韩道森	500MW 风电机组，建设 1 座 220kV 海上升压站	广东华电福新阳江海上风电有限公司/0662-3396753	牵头方业绩
	通辽市现代化能源“火、风、光、储、制、研”一体化示范项目（奈曼旗 30 万千瓦风电）	405.09	陆上监理	2021.1.6	2023.10.18	孙凤利	300MW 风电及 220KV 升压站设计施工全过程监理	奈曼旗明阳智慧能源有限公司/15124929222	联合体成员业绩
2	华能苍南 2 号海上风电项目施工监理服务	987.5368	海上风电	2022.7.4	2023.9.25	彭剑	300MW	华能浙江苍南海上风电有限责任公司/0571-87675135	牵头方业绩
	华能通榆良井子风电场（400MW）项目（B 标段 20 万千瓦）工程	177	陆上监理	2020.12.18	2022.1.15	梁国	20 万千瓦风电及 220KV 升压站施工全过程监理	华能清能通榆电力有限公司/0431-89822254	联合体成员业绩

3	华能苍南 4 号海上风电场项目工程施工监理服务	1187.9922	海上风电	2020.9.24	2022.12.15	乐从亮	400MW	华能浙江苍南海上风电有限责任公司/0571-87675135	牵头方业绩
	国华沽源十里山风电项目	220	陆上监理	2021.11.23	2022.9.30	袁泉	150MW 风电及 220KV 升压站全过程监理	国华（沽源）风电有限公司/0313-5899168	联合体成员业绩
4	大唐南澳勒门 I 海上风电项目	797.9	海上风电	2018.11.29	2021.12.20	彭剑	400MW 风电机组，建设 1 座 220kV 海上升压站	大唐汕头新能源有限公司/0754-89690807	牵头方业绩
	敦白客专外部供电工程	593.7	陆上监理	2019.10.16	2021.4.15	于庆洋	220KV 变电工程、220KV 线路工程、调控中心	吉林省地方水电有限公司安图分公司/0433-5831490	联合体成员业绩
5	广东粤电湛江外罗海上风电项目二期工程监理	888	海上风电	2019.12.21	2022.6.28	张晗	200MW 风电机组，建设 1 座 220kV 海上升压站	广东粤电曲界风力发电有限公司/0759-3130355	牵头方业绩
	巴铃 220KV 输变电新建工程项目	217.736	陆上监理	2016.1.18	2016.12.18	马喜奎	新建主变 1X150MVA；巴铃 220kV 变电站-普坪 220kV 变电站线路工程：长度 2X45.8km。	兴义市阳光电力投资有限公司/0859-3669230	联合体成员业绩

业绩（一）

1. 牵头方海上风电业绩：广东华电阳江青洲三 500MW 海上风电场项目工程建设监理  
监理合同复印件

副本

广东华电福新阳江海上风电有限公司  
广东华电阳江青洲三 500MW 海上风电场  
工程监理合同

合同编号（甲方）：Q/HDYJ-A6-006-2020

合同编号（乙方）：\_\_\_\_\_

甲方：广东华电福新阳江海上风电有限公司

乙方：广州南华工程管理有限公司与广东天安项目管理有  
限公司的联合体

本合同由广东华电福新阳江海上风电有限公司(以下简称“甲方”)与广州南  
华工程管理有限公司与广东天安项目管理公司的联合体(以下简称“乙方”)  
于 2020 年 9 月 26 日在 阳江 签署。

乙方在此向甲方保证：乙方对从施工准备阶段至质保期满的施工全过程监  
理承担全部责任。监理工作必须符合国家相关规范和合同中规定的标准，并对  
其提供的服务的完整性、可靠性、准确性负责，应用现代项目管理手段促成广  
东华电阳江青洲三500MW海上风电场项目的安全、环保、优质、高效、廉洁地  
建成。如由于监理不力等原因未能完成上述目标而导致甲方蒙受有关直接损  
失，乙方将负责赔偿。

乙方确认：在签订合同前，甲方已提交了工程条件、外围环境等资料，监  
理方业已视察和检查了现场及周围环境，并取得了所有对其合同履行有影响或  
起作用的风险、意外事故及其他情况的全部必要的资料。

鉴于甲方已于 2020 年 1 月 17 日发出《中标通知书》，确定由乙方承担广东  
华电阳江青洲三 500MW 海上风电场项目工程的监理工作，并将向乙方支付相  
应的报酬。为明确双方在工程监理过程中的权利和义务，根据中华人民共和国  
《招标投标法》、《合同法》、《建筑法》等相关法律法规以及招投标文件的规  
定，双方订立本合同如下：



相应延长乙方完成监理服务的时间(如有时间限制时)。

## 5.2 额外服务

乙方非因其自身的原因而中止或终止执行监理服务时,其所进行的必要的善后工作以及为恢复监理服务所进行的工作视为额外服务,甲方应按本合同的规定向乙方支付该额外服务的报酬。

## 5.3 非附加或额外服务

无论本合同其他条款如何规定,如果由于乙方的违约行为导致其工作量增加或监理服务中止或终止,则此种情况下不产生附加或额外服务且乙方无权要求甲方支付附加服务或额外服务的报酬。

# 第6条 监理费用、支付、扣除及奖励

## 6.1 正常服务费用

作为乙方按本合同提供的监理服务(不包括附加服务和额外服务)的对价,甲方将向乙方支付一笔总额为¥1400万元(大写:人民币壹仟肆佰万元整)的费用,该费用已包含了乙方履行本合同下义务所需支付的所有费用。

项目内容	监理费(人民币,万元)		
	不含税价格	税费	价税合计
一、正常监理费用			
1、陆上工程监理费	254.72	15.28	270
2、海上工程监理费	1018.88	61.12	1080

二、监理方合理化建议、优秀 监理工程师奖励	47.17	2.83	50
合计	1320.77	79.23	1400

详细的分项价格表见合同附件 3。除非按本合同明确规定或经双方事先书面同意加以调整，正常服务费用在本合同期限内不含税总价固定不变，不随国家政策、法规、物价或服务期的变动而变动（按本合同有关规定进行奖惩变动的除外）。

乙方合理化建议、优秀监理工程师奖励：奖励办法由甲方制定，奖励对象主要针对本工程现场表现优秀，对工程造价、质量、进度控制有突出贡献的监理工程师，奖励需由甲方提出，双方协商确认，监理单位必须及时地、足额地发放到被奖励的个人。

## 6.2 附加服务和额外服务的费用

乙方根据本合同所提供的附加服务或额外服务的费用为：

附加或额外服务人月数 $\times$ 人月单价（此人月单价为乙方投标报价），服务时间不足一月者，月数值应为：实际服务天数 $\div$ 30。

## 6.3 支付

甲方应按照下述规定向乙方支付正常监理费用、乙方合理化建议及优秀监理工程师的奖励、附加服务和额外服务的费用。

### 6.3.1 正常监理费用的支付

甲方应按下述规定向乙方支付正常监理费用：

#### 6.3.1.1 预付款的支付

（1）正常监理费的 10%，即：¥1350,000.00 元（人民币壹佰叁拾伍万元整），在合同生效后，并且甲方收到乙方提交的下列单据核对无误后 30 天内支付：

签章页

甲方名称:	广东华电福新阳江海上风电有限公司	乙方名称:	广州南华工程管理有限公司 与广东天安项目管理有限公 司的联合体
单位地址:	广东省阳江市江城区 体育路阳江国贸中心 11楼 1101-1106	单位地址:	广州市海珠区前进路 161 号 广州市黄埔区天丰路 1 号
邮政编码:	529200	邮政编码:	510230 510663
联系人:	张运宁	联系人:	许贤权 高雅
联系电话:	18352869247	联系电话:	13501448056 13249791988
联系传真:		联系传真:	020-84106936 020-32117530
开户行:	中国银行阳江分行	开户行:	中国建设银行广州万松园支 行 中国银行广州水坑岗支行
银行帐号:	736772477305	银行帐号:	44001431903050232711 680857737992
纳税人识别号:	91441721MA53XQAM3C	纳税人识别号:	91440101190505340N 91440000281119228K
单位电话:	0662-3396753	单位电话:	020-84106945 020-32117609
法定代表人 (或授权代表)		法定代表人 (或授权代表)	
签 字:		签 字:	
日 期:	2020年9月26日	日 期:	2020年9月26日
合同专用章:		合同专用章: 广州南华工程管理有限公司	
		合同专用章: 广东天安项目管理有限公司	

## 附件 1 工程项目概况

### 1.1 工程概况

广东华电阳江青洲三 500MW 海上风电场项目工程场址位于广东省阳江市阳西县沙扒镇附近海域，在阳江近海深水风电项目规划厂址一东侧中部区域内（见图 1-1），风电场场址四至经纬度坐标为：北至  $N=21^{\circ} 0' 56.88$ 、南至  $N=20^{\circ} 55' 07.42$ 、东至  $E=111^{\circ} 39' 52.20$ 、西至  $E=111^{\circ} 32' 18.50$ 。风电场场址四角点坐标如表 1-1，风电场左侧预留约 1km 的避让距离，本项目场址面积 81.03 km<sup>2</sup>，风机外围包络海域面积约 73.69km<sup>2</sup>，风场场址水深在 41m~46m 之间，距离陆地最近距离约 55km。

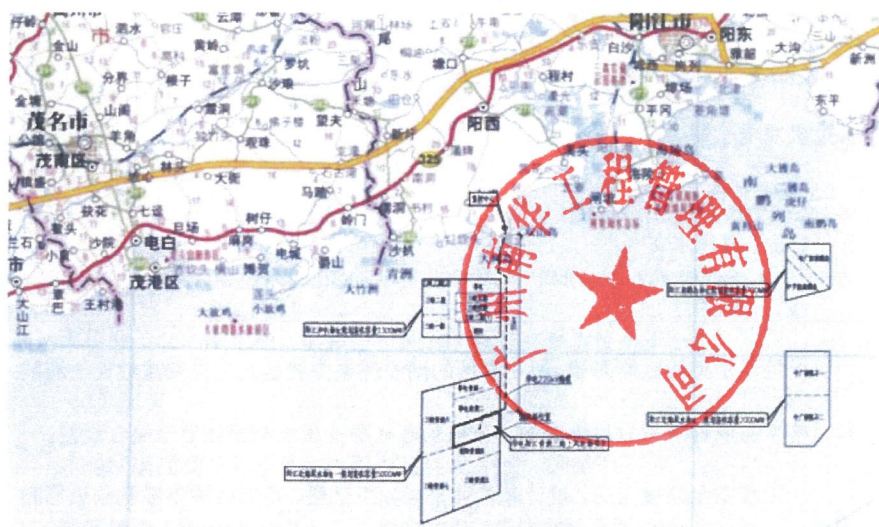


图 1.1-1 风电场工程地理位置图

本项目规划装机容量为 500MW，拟布置 78 台 6.45MW 的风电机组。建设一座 220kV、容量 500MW 海上升压站，海上升压站设置在场址靠中间位置，布置两台 220/35/35kV 容量为 300MVA 的主变压器。风电机组发出电能通过 20 回 35kV 集电海底电缆接入 220kV 海上升压站。升压后通过 2 回 220kV 海底电缆接入陆上集

# 竣工验收证明文件复印件

## 单位工程竣工报告

工程名称：华电阳江青洲三海上风电场项目

编号：01

施工单位	中国能源建设集团广东火电工程有限公司				
单位工程名称	1#风力发电机组建安工程				
申请开工日期	2021年08月10日	实际开工日期	2021年08月10日	竣工日期	2021年12月24日
施工技术说明及工程概况	<p>1. 工程概况：</p> <p>风机类型：6.8MW 风机机组；</p> <p>基础形式：四桩导管架基础结构；</p> <p>风机基础标高：+24.5m；</p> <p>海缆连接数量：1 条</p> <p>2. 施工技术说明：</p> <p>过程资料、隐蔽工程、主要设备技术资料以及工程建设中的来往文件等有效、准确、完整，风机基础、风机机组安装施工缺陷项已全部处理完，符合工程竣工验收要求。</p>				
具备竣工条件说明	本工程共分为 2 分部，分部包括 11 分项，各分部、分项、检验批工程均评定合格，符合竣工验收标准。				
当前尚存在的主要问题	无				
施工单位	签字（盖章） 项目经理：  2021年12月24日		签字（盖章） 总监理工程师：  2021年12月24日		
勘察、设计单位	签字（盖章） 勘察、设计代表：  2021年12月24日		签字（盖章） 建设单位项目负责人：  2021年12月24日		

填报说明：本表一式五份，由承包单位填报，承包单位三份、项目监理机构各一份，建设单位一份。

## 单位工程竣工报告

工程名称：华电阳江青洲三海上风电场项目

编号： 53

施工单位	中国能源建设集团广东火电工程有限公司				
单位工程名称	55#风力发电机组建安工程				
申请 开工日期	2021 年 07 月 21 日	实际 开工日期	2021 年 07 月 21 日	竣工日期	2021 年 12 月 24 日
施工技术 说明及 工程概况	<p>1. 工程概况：</p> <p>风机类型：6.8MW 风机机组；</p> <p>基础形式：四桩导管架基础结构；</p> <p>风机基础标高：+24.5m；</p> <p>海缆连接数量：2 条</p> <p>2. 施工技术说明：</p> <p>过程资料、隐蔽工程、主要设备技术资料以及工程建设中的来往文件等有效、准确、完整，风机基础、风机机组安装施工缺陷项已全部处理完，符合工程竣工验收要求。</p>				
具备竣工 条件说明	本工程共分为 2 分部，分部包括 11 分项，各分部、分项、检验批工程均评定合格，符合竣工验收标准。				
当前 尚存在的 主要问题	无				
施工单位	签字（盖章）  项目经理：[Signature] 2021 年 12 月 24 日		签字（盖章）  监理单位  总监理工程师：[Signature] 2021 年 12 月 24 日		
勘察、设计单位	签字（盖章）  勘察、设计代表：[Signature] 2021 年 12 月 24 日		建设单位（章）  项目负责人：[Signature] 2021 年 12 月 24 日		

填报说明：本表一式五份，由承包单位填报，承包单位三份、项目监理机构各一份，建设单位一份。

## 电力建设工程质量监督检查并网意见书

注册登记号：可再生质监〔2020〕535号

由可再生能源发电工程质量监督站组织，根据《海上风力发电建设工程质量监督检查大纲(试行)》规定，工程项目华电阳江青洲三海上风电场项目海上升压站受电前及首批机组启动前通过质量监督检查，我站对该项目首批风电机组（#1、#2、#3、#6、#12、#14、#15、#16、#17、#18、#19、#20、#21、#22、#23、#24、#25、#29、#30、#31、#33、#34、#38、#39、#40、#41、#42、#46、#47、#48、#49、#55，总容量231MW）办理并网手续无否定意见。特此通知！

可再生能源发电工程质量监督站

2021年12月7日

## 电力工程质量监督检查并网意见书

注册登记号：可再生质监〔2020〕535号

由可再生能源发电工程质量监督站组织，根据《海上风力发电建设工程质量监督检查大纲（试行）》规定，工程项目华电阳江青洲三海上风电场项目通过质量监督检查，我站对该项目末批风电机组（#4、#5、#7、#8、#9、#10、#11、#13、#26、#27、#28、#32、#35、#36、#37、#43、#44、#45、#50、#51、#52、#53、#54、#56、#57、#58、#59、#60、#61、#62、#63、#64、#65、#66、#67，总容量269MW）办理并网手续无否定意见。特此通知！

可再生能源发电工程质量监督站

2021年12月23日

1. 联合体成员陆上业绩：通辽市现代能源“火、风、光、储、制、研”一体化示范项目（奈曼旗  
30 万千瓦风电）  
监理合同复印件



MINGYANG SMART ENERGY™  
明阳智能  
地蕴天成·能动无限

合同编号: NM-TLNM-JF-2021-01

通辽市现代能源“火、风、光、储、制、研”  
一体化示范项目（奈曼旗 30 万千瓦风电）

## 设计监理及施工监理合同



项目名称：通辽市现代能源“火、风、光、储、制、研”一体化示范  
项目（奈曼旗 30 万千瓦风电）

委托人（甲方）：奈曼旗明阳智慧能源有限公司

监理人（乙方）：长春国电建设管理有限公司

签订日期：2021年 1 月 6 日

签订地点：通辽市

## 第一部分 协议书

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律、法规，遵循平等、自愿、公平和诚信的原则，双方就下述工程委托监理与相关服务事项协商一致，订立本合同。

### 一、工程概况

1. 工程名称：通辽市现代能源“火、风、光、储、制、研”一体化示范项目（奈曼旗30万千瓦风电）；
2. 工程地点：内蒙古通辽市奈曼旗；
3. 工程规模：300MW

### 二、词语限定

协议书中相关词语的含义与通用条件中的定义与解释相同。

### 三、监理范围

#### 1. 设计监理：

（1）奈曼旗300MW风电项目的初步设计（不含送出）、集电线路、风机基础设计优化、风机选型等设计监理服务，并提出优化意见和报告；

（2）如委托人认为有必要，配合参加部分设备的“设备监造”；

#### 2. 施工监理

奈曼旗300MW风电项目建设工程（不含送出线路工程）的全部监理工作，包括但不限于：

（1）风电场部分包括：风机基础及道路的施工；集电线路的施工；风机及附属设备、箱变、塔筒、金属结构的安装、调试和所有的交接试验；交通工程；为上述工程施工所需要的所有临时设施等的规划、监理工作。

（2）升压站部分包括：220KV升压站建筑工程（包括综合办公楼、宿舍楼及其他建筑、装饰装修工程、园林绿化、室外工程、围墙等）、升压站设备的安装、试验、调试；为上述工程施工所需要的所有临时设施等的规划、监理工作。

（3）工程质量、安全、进度，配合协助工程结算、决算、审计，档案资料等管理工作，并网接入点以内所有建设项目的质量监督、各项验收、整体启动验收、竣工验收等全过程监理工作，配合协助各专项验收，如水保、环评、消防等。

（4）完成质量监督部门的为保障工程顺利投产的历次“质量监督监控工作”。

（5）参加设备开箱验收并签署意见。

具体的监理范围详见附录A。

### 四、组成本合同的文件

1. 协议书；
2. 中标通知书；



签 署 页

(无正文)

甲方：奈曼旗明阳智慧能源有限公司

(盖章)



法定代表人（委托代理人）：

杨一凡

乙方：长春国电建设管理有限公司



法定代表人（委托代理人）：

李树群

签订日期：2020年1月6日



竣工验收证明文件复印件

表 B19-2 竣工报告

工程名称：通辽市现代能源“火风光储制研一体化”示范项目  
奈曼旗 30 万千瓦风电项目

编号：XJDL-SYZ-B19-2

致：长春国电建设管理有限公司通辽市现代能源“火风光储制研一体化”示范项目  
奈曼旗 30 万千瓦风电监理部：

我单位承建的通辽市现代能源“火风光储制研一体化”示范项目奈曼旗 30 万千瓦风电项目  
升压站工程项目，自 2021 年 9 月 21 日开工，已于\_\_\_\_\_年\_\_\_\_月\_\_\_\_日按设计要  
求，施工结束，且质量符合规定要求。缺陷已处理完毕，通过验收；竣工技术文件已整理齐  
全，请查验审批。

施工单位（公章）：

项目经理（签字、加盖执业印章）：

2023 年 10 月 17 日

项目监理机构审查意见：

经审查，已完工程同规范范围，各分部工程质量均已验收合格。  
资料完整齐全，其功能性能和观感符合  
要求，同意验收。

项目监理机构（公章）：

总监理工程师（签字、加盖执业印章）：

专业监理工程师（签字）：

2023 年 10 月 18 日

建设单位审批意见：

建设单位（公章）：

项目代表（签字）：

2023 年 10 月 18 日

注：本表一式 3 份，由施工单位填写、建设单位、项目监理机构各 1 份。

业绩（二）

2. 牵头方海上风电业绩：华能苍南 2 号海上风电项目施工监理服务  
监理合同复印件

合同编号：HN-5284-202200039-FWQT00021



华能苍南 2 号海上风电项目  
施工监理服务合同



发包人： 华能浙江苍南海上风电有限责任公司

广州南华工程管理有限公司（联合体牵头人）

监理人：

中达安股份有限公司（联合体成员）

2022 年 6 月

## 合同协议书

华能浙江苍南海上风电有限责任公司（委托人名称，以下简称“委托人”）为实施华能苍南2号海上风电项目，已接受广州南华工程管理有限公司与中达安股份有限公司联合体（监理人名称，以下简称“监理人”）对该项目监理投标。

委托人和监理人共同达成如下协。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 中标通知书；
- (2) 投标函；
- (3) 专用合同条款；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 委托人要求；
- (6) 监理报酬清单；
- (7) 监理大纲；
- (8) 其他合同文件。

2. 上述合同文件互相补充和解释。如果合同文件之间存在矛盾或不一致之处，以上述文件的排列顺序在先者为准。

3. 签约合同价：人民币（大写）玖佰捌拾柒万伍仟叁佰陆拾捌元整（¥9875368.00）

4. 总监理工程师：彭剑。

5. 监理工作质量符合的标准和要求：满足招标要求，满足国家、行业和华能集团标准。

6. 监理人承诺按合同约定承担工程的监理工作。

7. 委托人承诺按合同约定的条件、时间和方式向监理人支付合同价款。

8. 监理人计划开始监理日期：自本项目开工起至本工程通过竣工验收止（竣工验收后与本工程监理有关的工作如资料归档等仍应继续完成），监理现场服务期约为24个月，同时监理人应根据项目实际工期情况与委托人做好协调配合工作。实际日期按照委托人在开始监理通知中载明的开始监理日期为准。

9. 本合同协议书一式玖份，委托人执叁份，监理人执陆份。

10. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

(华能苍南2号海上风电项目施工监理服务合同签署页, 本页无正文)

发包人: 华能浙江苍南海上风电有限责任公司 (盖章)

法定代表人或委托代理人(姓名、签字):

法定地址: 浙江省温州市苍南县灵溪镇玉苍路555号三楼301室

电话: 0571-87675135

开户银行: 中国建设银行苍南支行营业部 帐号: 33050162722709988888

税号: 91330327MA2CQC9P8A

监理人(联合体牵头人): 广州南华工程管理有限公司 (盖章)

法定代表人或委托代理人(姓名、签字):

法定地址: 广州市海珠区前进路161号

电话: 020-32330216

开户银行: 中国建设银行股份有限公司广州万松园支行 帐号: 44001431903050232711

税号: 91440101190505340N

监理人(联合体成员): 中达安股份有限公司 (盖章)

法定代表人或委托代理人(姓名、签字):

法定地址: 广州市白云区沙太南路668号之二901-903房

电话: 020-38858589

开户银行: 兴业银行股份有限公司广州东风支行 帐号: 391120100100090668

税号: 914400007080735472

本合同签订于 2022 年 7 月 4 日

## 华能苍南 2 号海上风电项目监理合同附件 A:

### 监 理 服 务 的 范 围 与 内 容

#### 1. 监理服务范围

1.1 本项目监理范围为本工程初步设计至通过竣工验收的全过程监理。包括风机基础制作及施工、风电机组安装、海上升压站建造及施工，陆上计量站建设，海底电缆海上敷设施工、穿堤、转陆缆施工，安全监测施工、航标施工、船舶航行管理（包括设备厂家运输船只及调试、施工用船等施工期相关用船），分部试运、整体调试及合同机组通过 240 小时移交试生产后、竣工验收、创优等所有工程涉及的全部永久和临时土建施工和安装及缺陷责任期监理。负责对质量、进度、造价、安全生产和文明施工等进行全方位的监理，并应全面做好本项目投资控制等方面工作（但不限于此）。监理人原则上应对本工程承包商的全部工程行为进行监督、检查、控制和协调。详见“第三卷 附件 1. 监理服务项目表”。

1.2 配合发包方争创优质工程，建立数字化智慧型海上风电工程。

1.3 配合发包方参与项目相关标段的招标、方案审查、设计联络会等工作。

#### 2. 监理服务内容

##### 2.1 设计文件材料监理

2.1.1 组织对施工图纸的审查；

2.1.2 督促设计单位按监理合同和协议要求及时供应合格的设计文件材料；

2.1.3 熟悉设计文件材料内容，检查设计文件材料（包括：设计说明、施工措施、技术要求、操作规程、设计修改通知等）是否符合原审批意见，以及是否符合勘测设计合同规定；

2.1.4 协助发包人核查设计文件材料和各项设计变更，提出意见与优化建议；

2.1.5 其他相关业务。

##### 2.2 施工监理

2.2.1 协助发包人进行工程招标和签订工程建设合同。

2.2.2 落实必须提供的施工条件，检查第三方开工准备工作。

2.2.3 审核第三方提交的施工组织设计、施工技术措施计划、作业指导书、工艺试验评定、临建工程设计以及使用的主要材料的质量、用量等。

## 【华能苍南2号海上风电项目施工监理项目】招标公告

### 华能苍南2号海上风电项目施工监理项目招标公告

(招标编号: HNZB2022-04-2-065)

项目所在地区: 浙江省

#### 1. 招标条件

本 华能苍南2号海上风电项目施工监理项目 已由项目审批机关批准, 项目资金为企业自筹, 招标人为 华能浙江苍南海上风电有限责任公司。本项目已具备招标条件, 现对本项目采购进行公开招标。

#### 2. 项目概况与招标范围

2.1 建设地点: 浙江省温州市苍南县东部海域。

2.2 规模: 总装机容量为300MW。

2.3 建设工期: 工程建设总工期为24个月。

2.4 监理服务期限: 自本项目开工起至本工程通过竣工验收止 (竣工验收后与本工程监理有关的工作如资料归档等仍应继续完成), 监理现场服务期约为24个月, 同时监理单位应根据项目实际工期情况与招标方做好协调配合工作。

2.5 工程质量标准: 满足国家、行业和华能集团标准。

2.6 招标范围: 华能苍南2号海上风电项目初步设计至通过竣工验收的全过程监理。包括风机基础制作及施工、风电机组安装、海上升压站建造及施工, 陆上计量站建设, 海底电缆海上敷设施工、穿堤、转陆缆施工, 安全监测施工、航标施工、船舶航行管理 (包括设备厂家运输船只及调试、施工用船等施工期相关用船), 分部试运、整体调试及合同机组通过240小时移交试生产后、竣工验收、创优等所有工程涉及的全部永久和临时土建施工和安装及缺陷责任期监理。负责对质量、进度、造价、安全生产和文明施工等进行全方位的监理, 组织或参加与本项目有关的工程招标、设备到货验收、初步设计及方案审查、设计联络会等工作, 并应全面做好项目投资控制等方面工作 (但不限于此)。



竣工验收证明文件复印件

单位工程报验表

工程名称: 华能苍南2号海上风电场项目风机基础及风机安装工程

编号: MBEC-TJ-B29-001

致: 广州南华工程管理有限公司/中达安股份有限公司联合体 项目监理单位

我方已完成 01#风力发电机组工程 单位工程, 经三级自检合格, 具备验收条件, 现报上该工程验收申请表, 请予以审查验收。

附件: 单位工程质量验收记录表

经办人: 牟健宇  
2023年 5月 18日

承包单位(章):

项目经理:



项目监理单位审查意见:

符合设计图纸要求, 资料齐全, 同意验收。

专业监理工程师: 杨全武  
2023年 5月 18日

项目监理单位(章):

总监理工程师:



建设单位审查意见:

验收。

经办人: 张  
2023年 5月 18日

建设单位(章):

项目负责人:



本表一式三份, 由承包单位填报, 建设单位、项目监理单位、承包单位各一份。

业绩证明

工程名称	华能苍南 2 号海上风电项目		
工程地点	苍南 2 号海上风电场位于浙江省苍南县东部海域，场区中心离岸距离约 23km 海域		
工程规模	<p>苍南2号海风项目位于浙江省苍南县东部海域，场区中心离岸距离约 23千米，水深约20米~26米，自场区西北至东南水深逐渐增大。场区东西长约8.5千米，南北宽约5.3千米，规划面积约44.5平方千米。</p> <p>本工程安装36台单机容量8.5兆瓦风电机组，采用220千伏海上升压站+陆上计量站，风电场由12回35千伏海底电缆汇流至海上升压站，经1台220/35千伏变压器升压至220千伏后通过1回220千伏海缆敷设至苍南县石萍社区兴澳村附近登陆，随后转220千伏陆缆接至风电场220千伏陆上计量站。</p>		
参建单位	<p>建设单位：华能浙江苍南海上风电有限责任公司 设计单位：中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司 监理单位：广州南华工程管理有限公司 施工单位：中国能源建设集团天津电力建设有限公司 中国中铁大桥局集团有限公司 上海源威建设工程有限公司 风机厂家：远景能源有限公司</p>		
项目总监	彭剑	质量等级	合格
<p>主要监理人员：</p> <p>彭剑（总监理工程师）、杨泽荣（总监理工程师代表）、靳明哲（安全专业监理工程师）、钟宇（港航专业监理工程师）、陈宾（港航专业监理工程师）、沈如意（港航专业监理工程师）、杨全武（港航专业监理工程师）、李益民（监理员）、李锦政（监理员）、刘常会（监理员）、李双江（监理员）、黄显威（监理员）。</p> <p>建设单位：（章） 日期：2024 年 4 月 15 日</p>			



## 电力工程质量监督检查并网通知书

注册登记号: HNZJHSFD2022103

华能浙江苍南海上风电有限责任公司:

由华能电力建设工程质量监督中心站组织, 根据《电力工程质量监督检查大纲》规定, 经检查复核, 苍南2号海上风电项目首批机组启动前(容量: 68MW)阶段通过质量监督检查, 同意办理并网手续。

特此通知



## 电力工程质量监督检查并网通知书

注册登记号: HNZJHSFD2022103

华能浙江苍南海上风电有限责任公司:

由华能电力建设工程质量监督中心站组织, 根据《电力工程质量监督检查大纲》规定, 经检查复核, 苍南2号海上风电项目末批机组启动前(容量: 238MW)阶段通过质量监督检查, 同意办理并网手续。

特此通知



2. 联合体成员陆上业绩：华能通榆良井子风电场（400MW）项目（B 标段 20 万千瓦）工程  
监理合同复印件

 华能通榆良井子风电场（400MW）项目（B 标段 20 万千瓦）工程监理合同



华能通榆良井子风电场（400MW）项目  
（B 标段 20 万千瓦）工程  
监理服务合同

合同编号：HNJL\_QN\_GC\_2020\_062



甲方：华能清能通榆电力有限公司

乙方：长春国电建设管理有限公司

二〇二〇年十二月

### 第三节合同附件格式

#### 附件一：合同协议书

##### 合同协议书

华能清能通榆电力有限公司（委托人名称，以下简称“委托人”）为实施华能通榆良井子风电场（400MW）项目（B标段20万千瓦）工程，已接受长春国电建设管理有限公司（监理人名称，以下简称“监理人”）对该项目监理投标。

委托人和监理人共同达成如下协。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 中标通知书；
- (2) 投标函；
- (3) 专用合同条款；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 委托人要求；
- (6) 监理报酬清单；
- (7) 监理大纲；
- (8) 其他合同文件。



2. 上述合同文件互相补充和解释。如果合同文件之间存在矛盾或不一致之处，以上述文件的排列顺序在先者为准。

3. 签约合同价（含税价，6%税率）：人民币（大写）壹佰柒拾柒万元整（¥1,770,000.00元）。

签约合同价（不含税价）：人民币（大写）壹佰陆拾陆万玖仟捌佰壹拾壹元叁角贰分（¥1,669,811.32元）。

4. 总监理工程师：梁国。

5. 监理工作质量符合的标准和要求：满足国家、行业和华能集团标准，创国家优质工程金质奖。
6. 监理人承诺按合同约定承担工程的监理工作。
7. 委托人承诺按合同约定的条件、时间和方式向监理人支付合同价款。
8. 监理人计划开始监理日期：合同签订日，实际日期按照委托人在开始监理通知中载明的开始监理日期为准。监理服务期限为自合同签订之日起至项目全部竣工验收合格且缺陷责任期满之日止。2020年12月20日开工，2021年11月30日全部机组并网发电，2021年12月31日风机全部通过240小时试运行，2022年12月31日前项目完成竣工验收。
9. 本合同协议书一式捌份，合同双方各执肆份。
10. 合同自双方签字盖章后生效。
11. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。



4.2	履约保证金	10%（履约保函代替），工程完工后，可申请返还。
4.4	总监理工程师	
4.5	监理人员的管理	<p>4.5.1 监理人应在接到开始监理通知之日起 7 天内，向委托人提交监理项目机构以及人员安排的报告，其内容应包括项目机构设置、主要监理人员和作业人员的名单及资格条件。主要监理人员应相对稳定，更换主要监理人员的，应取得委托人的同意，并向委托人提交继任人员的资格、管理经验等资料。监理人更换总监理工程师应事先征得委托人同意，并应在更换 14 天前将拟更换的总监理工程师的姓名和详细资料提交委托人。总监理工程师 2 天内不能履行职责的，应事先征得委托人同意，并委派代表代行其职责。</p> <p>4.5.2 除专用合同条款另有约定外，主要监理人员包括总监理工程师、专业监理工程师等；其他人员包括各专业的监理员、资料员等。</p> <p>4.5.3 监理人应保证其主要监理人员在合同期限内的任何时候，都能按时参加委托人组织的工作会议。</p> <p>4.5.4 国家规定应当持证上岗的工作人员均应持有相应的资格证明，委托人有权随时检查。委托人认为有必要时，可以进行现场考核。</p> <p>4.5.5 监理人员不满足招标文件要求的，委托人有权更换监理。</p>
5.1	监理范围	场内交通道路工程、进场道路工程（包括对已有道路改造）、风力发电机组、220KV 升压站基础施工及安装工程、场内集电线路及电缆敷设工程、接地工程、变电站场内通讯工程、场内生产生活附属设施、原生态恢复及与风场建设有关的所有工程建设监理工作，工程缺陷责任期服务工作。
5.2	监理依据	<p>5.2.1 适用的法律、行政法规及部门规章；</p> <p>5.2.2 与工程有关的规范、标准、规程；</p> <p>5.2.3 工程勘察文件、设计文件及其他文件；</p> <p>5.2.4 本工程监理的委托合同及补充合同；</p> <p>5.2.5 委托人签订的勘察、设计和施工承包合同；</p> <p>5.2.6 合同履行中与监理服务有关的来往函件；</p> <p>5.2.7 其他监理依据。</p>

签字盖章页：

甲方：华能清能通榆电力有限公司	乙方：长春国电建设管理有限公司
地址：吉林省白城市通榆县新发街广白路 (经济开发区办公楼103房间)	地址：吉林省长春市人民大街4368号
开户银行：中国建设银行股份有限公司通榆支行	开户银行：二行长春开发区支行
帐号：2205 0166 6738 0000 1187	帐号：4200 2211 0900 0033 024
纳税人识别号：91220822MA178T2T8J	纳税人识别号：91220102726933301C
电话：0431-89822254	电话：0431-85799917
邮箱：	邮箱：
甲方： (盖章)	乙方： (盖章)
法定代表人或授权代表人签字：	法定代表人或授权代表人签字：
日期：2020年12月18日	日期：2020年12月18日

## 竣工验收证明文件复印件

### 工程竣工报验表

工程名称：华能通榆良井子风电场（400MW）项目

编号：HNTYLJZ-LJNJ-XZ-JG-001

致：长春国电建设管理有限公司华能通榆良井子风电场（400MW）项目B标段监理项目部

我方已按施工合同要求完成华能通榆良井子风电场（400MW）项目二标段建安工程，经三级自检合格，现将有关资料报上，请予以审查验收。

附件：工程竣工报告

施工单位（盖章）

项目经理（签字）：王成权

2022年01月15日

项目监理机构验收意见：

符合设计和规范要求，同意竣工



项目监理机构（盖章）

总监理工程师（签字）：吴世彬

2022年01月15日

建设单位验收意见：

同意竣工

建设单位（盖章）

建设单位代表（签字）：郭红彦

2022年01月15日

注：本表一式三份，由施工项目部填报，建设单位、项目监理机构、施工项目部各一份。

## 工程竣工报告

工程名称：华能通榆良井子风电场（400MW）项目

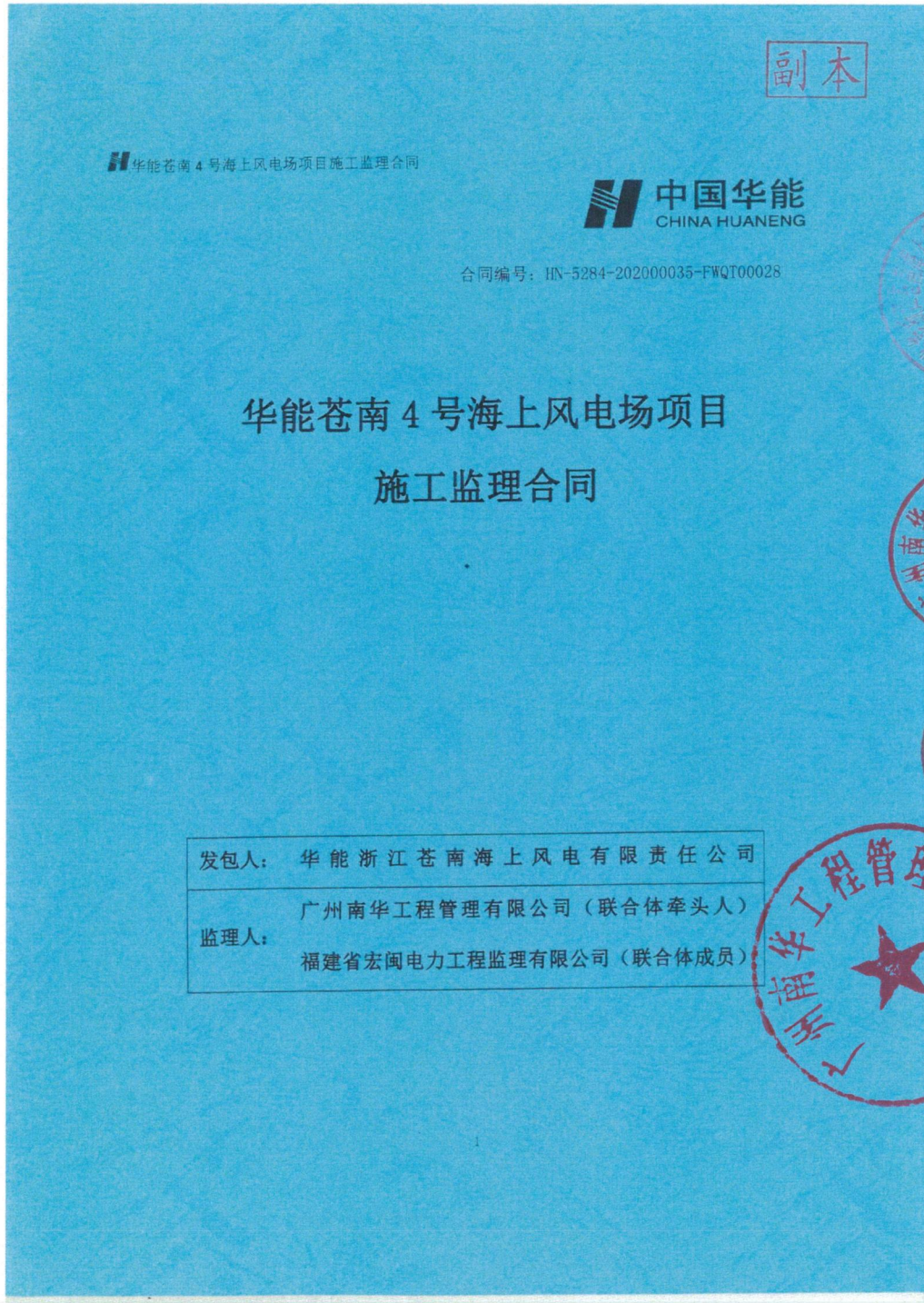
编号：HNTYLJZ-LJNJ-ZH-JG-001

工程名称	华能通榆良井子风电场（400MW）项目二标段建安工程	建筑面积	/		
建设单位	华能清洁能源电力有限公司	监理单位	长春国电建设管理有限公司		
施工单位	中国能源建设集团黑龙江能源建设有限公司	项目经理	吕国权		
工程地点	吉林省白城市通榆县	结构类型	/		
开工日期	2021年03月12日	竣工日期	2022年01月15日		
工程造价	/	计划工期	/	实际工期	/
技术资料完整情况	已按工程技术档案和施工管理资料的有关规定进行归档，资料齐全、完整、准确。				
竣工达到标准情况	已完成了设计和合同约定的各项内容，工程质量符合有关法律、法规和电力行业及国家工程建设强制性标准。				
甩项项目及其原因	无				
监理单位审核意见： <div style="text-align: center; font-size: 1.2em;">符合设计和规范要求，同意竣工</div>					
建设单位审批意见： <div style="text-align: center; font-size: 1.2em;">同意竣工</div>					
建设单位（项目）负责人： <div style="text-align: center;">  </div>	总监理工程师： <div style="text-align: center;">  </div>	施工单位（项目）负责人： <div style="text-align: center;">  </div>			

本表由施工单位填写，经建设单位、监理单位审批后，建设单位、监理单位、施工单位各保存一份。

业绩（三）

3. 牵头方海上风电业绩：华能苍南 4 号海上风电场项目工程施工监理服务  
监理合同复印件



## 合同协议书

华能浙江苍南海上风电有限责任公司（委托人名称，以下简称“委托人”）为实施华能苍南4号海上风电场项目已接受广州南华工程管理有限公司与福建省宏闽电力工程监理有限公司联合体（监理人名称，以下简称“监理人”）对该项目监理投标。

委托人和监理人共同达成如下协议：

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 中标通知书；
- (2) 投标函；
- (3) 专用合同条款；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 委托人要求；
- (6) 监理报酬清单；
- (7) 监理大纲；
- (8) 其他合同文件。

2. 上述合同文件互相补充和解释。如果合同文件之间存在矛盾或不一致之处，以上述文件的排列顺序在先者为准。

3. 签约合同价：人民币（大写）壹仟壹佰捌拾柒万玖仟玖佰贰拾贰元整（¥11,879,922.00）

4. 总监理工程师：乐起亮。

5. 监理工作质量符合的标准和要求：满足招标要求，满足国家、行业和华能集团标准。

6. 监理人承诺按合同约定承担工程的监理工作。

7. 委托人承诺按合同约定的条件、时间和方式向监理人支付合同价款。

8. 监理人计划开始监理日期：自本项目开工起至本工程通过竣工验收止（竣工验收后与本工程监理有关的工作如资料归档等仍应继续完成），监理现场服务期约为21个月，同时监理单位应根据项目实际工期情况与招标方做好协调配合工作，实际日期按照委托人在开始监理通知中载明的开始监理日期为准。

9. 本合同正本一式三份，发包人执壹份，监理人执两份，具有同等法律效力；副本玖份，发包人执叁份，监理人执陆份。

10. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

**华能苍南4号海上风电场项目施工监理合同**

(华能苍南4号海上风电场项目施工监理合同签署页, 本页无正文)

发包人(全称、盖章): 华能浙江苍南海上风电有限责任公司

法定代表人或委托代理人(姓名、签字):

法定地址: 浙江省温州市苍南县金乡镇兴东路11号

电话: 0571-87675165

开户银行: 中国建设银行苍南支行营业部 帐号: 33050162722709988888

税号: 91330327MA2CQC9P8A

监理人(全称、盖章): 广州南华工程管理有限公司

法定代表人或委托代理人(姓名、签字):

法定地址: 广州市海珠区前进路161号

电话: 020-84106941

开户银行: 中国建设银行股份有限公司广州万松园支行 帐号: 44001431903050232711

税号: 91440101190505340N

监理人(全称、盖章): 福建省宏闽电力工程监理有限公司

法定代表人或委托代理人(姓名、签字):

法定地址: 福建省福州市鼓楼区湖前路150号10栋

电话: 0591-28068752

开户银行: 兴业银行股份有限公司福州华林支行 帐号: 317130100100018743

税号: 913500007173266226

本合同签订于 2020 年 9 月 24 日

华能苍南 4 号海上风电场项目监理合同附件 A:

## 监 理 服 务 的 范 围 与 内 容

### 1. 监理服务范围

1.1 本项目监理范围为本工程初步设计至通过竣工验收的全过程监理。包括工程试桩、风机基础制作及施工、风电机组安装、海上升压站建造及施工，陆上计量站建设，海底电缆海上敷设施工、穿堤、转陆缆施工，安全监测施工、航标施工、船舶航行管理（包括设备厂家运输船只及调试、施工用船等施工期相关用船），分部试运、整体调试及合同机组通过 240 小时移交试生产后、竣工验收、创优等所有工程涉及的全部永久和临时土建施工和安装及缺陷责任期监理。负责对质量、进度、投资进度管理、安全生产和文明施工等进行全方位的监理，并应全面做好本项目投资控制等方面工作（但不限于此）。监理人原则上应对本工程承包商的全部工程行为进行监督、检查、控制和协调。详见“第三卷 附件 1. 监理服务项目表”。

1.2 配合发包方争创中国电力优质工程奖、国家优质工程奖，建立数字化智慧型海上风电工程。

1.3 配合发包方参与项目相关标段的招标、方案审查、设计联络会等工作。

### 2. 监理服务内容

#### 2.1 设计文件材料监理

2.1.1 组织对施工图纸的审查；

2.1.2 督促设计单位按监理合同和协议要求及时供应合格的设计文件材料；

2.1.3 熟悉设计文件材料内容，检查设计文件材料（包括：设计说明、施工措施、技术要求、操作规程、设计修改通知等）是否符合原审批意见，以及是否符合勘测设计合同规定；

2.1.4 协助发包人核查设计文件材料和各项设计变更，提出意见与优化建议；

2.1.5 其他相关业务。

#### 2.2 施工监理

2.2.1 协助发包人进行工程招标和签订工程建设合同。

2.2.2 落实必须提供的施工条件，检查第三方开工准备工作。

2.2.3 审核第三方提交的施工组织设计、施工技术措施计划、作业指导书、工艺试验评定、临建工程设计以及使用的主要材料的质量、用量等。



2.2.4 督促施工单位建立健全各项施工管理制度，并监督其实施。

2.2.5 组织设计交底、施工图会审及技术相关的协调、专题等会议。

2.2.6 工程进度控制：编制工程控制性进度计划，提出工程控制性进度目标，并以此为基础审查批准第三方提出的施工实施进度计划，检查其实施情况；督促第三方采取切实措施实现监理合同目标要求，当实施进度发生较大偏差时，及时向发包人提出调整控制性进度计划的建议意见并在发包人批准后调整。

2.2.7 施工质量控制：审查第三方的质量保证体系和措施，核实质量文件材料。依据工程建设监理合同文件材料、设计文件材料、技术规范与质量检验标准，对施工前准备工作进行检查，对施工工序与资源投入进行检查、签证和施工质量评价；重要程序要督促施工单位制定预控措施并监督实施，对施工中出现的威胁安全或影响质量的重大问题，及时提出“暂缓施工”通知，并制定处理措施；协助发包人组织质量事故调查、分类评定质量事故等级、审批质量事故处理措施。为了实现本工程项目施工质量要求达到机组达标投产考核标准，争创国家优质工程的工程质量目标，根据合同所规定的工程监理项目，监理人应作好施工过程中重点工序的旁站监理工作，以保证工程质量始终处于受控状态。对进场工程设备进行质量检验并配合发包方组织到货验收。

2.2.8 工程投资进度控制：审核第三方的进度报表和结算报表，配合工程进度款的支付。监理人应配备工程造价人员，对合同费用进行有效的控制。编制投资进度控制控制目标和分年度投资计划，审查承包人提交的资金流计划。根据施工合同文件关于工程量计算的规定，监理人应对承包人申报的已完成工程的工程量进行抽查或复核，完成对工程计量的核验见证和审核。工程计量与审核按照施工合同文件规定的方式和程序进行合同计量，并审查计量原始依据和计算过程，确认合同工程的计量结果。根据承包人提供的依据性材料，对已完工质量验收合格工程的工程量进行计量，按施工合同的规定填报工程量清单和工程款支付申请表。严格按照计量条款的规定对已完工的质量合格工程进行计量。由监理工程师进行现场计量，按施工合同的规定审核工程量清单和工程款支付申请表并报总监理工程师审定。审核承包人上报的申请结算工程量和工程费用，并签发支付凭证。在办理合同支付、审核变更与索赔时，监理人应严格按照工程合同规定的原则独立地提出审核意见。监理人应建立工程量和工程费用台帐，依据施工合同、工程进展情况、合同变更索赔情况，对工程项目投资进度控制控制情况进行风险分析和预测，编制工程投资进度控制分析报告，并制定相应风险防范对策上报发包人。

2.2.9 采购方面



■ 华能苍南4号海上风电场项目施工监理合同

2.2.9.1 协助发包人组织对招标文件的审查,进行采购招标与发包工作;

2.2.9.2 协助发包人参与采购合同的管理,并对采购计划进度进行监督与控制;

2.2.9.3 参与发包人对进场永久工程设备进行质量检验与到货验收;

2.2.9.4 其他相关业务。

施工过程资料审核管理:监理人应按照规定时间审核施工单位上报的申报资料,不得逾期。监理机构初审上报资料时必须进行整体审核,提出整个上报资料存在的问题,列出问题清单后反馈给施工单位整改。

2.2.10 施工安全监督:审查施工安全措施、劳动保护和环境保护措施及汛期防洪渡汛措施等,并负责检查、督促落实执行;参加安全事故调查并提出处理意见;做好现场施工平面管理,监督检查安全文明施工,书面提出存在问题及整改意见。监理机构应当审查施工组织设计中的安全技术措施或者专项施工方案是否符合工程建设强制性标准;监理机构和监理工程师应当按照法律、法规和工程建设强制性标准实施监理,并对建设工程安全生产承担监理责任;监理机构在实施监理过程中,发现存在安全事故隐患的,应当要求施工单位整改,情况严重的,应当要求施工单位暂时停止施工,并及时报告建设单位。施工单位拒不整改或者不停止施工的,监理机构应当及时向有关主管部门报告。

2.2.11 组织召开工程调度协调会,做好监理合同授权范围内的参建各方协调工作,编发施工协调会会议纪要。

2.2.12 按电力行业验评划分的规定进行工程各阶段、单位工程、分部工程以及分项工程的验收,并及时提交相应的工程建设监理报告。

2.2.13 信息管理:及时做好现场监理记录与信息反馈。参与编制工程项目质量评价、总结等报告。

2.2.14 参与审查工程项目竣工文件材料以及其他相关工作。

2.2.15 试桩及陆上计量站开工前开始派驻有经验的监理人员进驻现场开展监理工作,联合监造检查钢结构制作质量、梳理工程量、整理文件资料,组织相关的协调会议,进行出厂前的验收。

2.2.16 场区内所有涉及到的船舶的调度管理,包括对主机厂家、施工单位以及相关单位进入本工程施工区域内的施工船舶、运输船舶、交通船等相关船舶的进出点、场内移船等航线的规划,结合风场内的风机、海上升压站布置、海缆敷设位置进行综合监督管理,对施工单位上报的航行方案等进行审核,并监督执行。

2.3 调试监理:



**华能苍南4号海上风电场项目施工监理合同**

2.3.1 参与对调试单位的招标、评标、合同谈判工作，提出监理意见，并监督其合同的履行，维护发包人及第三方的合法权益。

2.3.2 参与审查调试计划、调试方案、调试措施及调试报告。

2.3.3 协调工程项目的分部试运行工作。

2.3.4 参与工程项目机组整套启动试运行工作。

2.4 试生产期监理：对在试生产期中出现的设计问题、设备质量问题、施工问题提出监理意见。

2.5 咨询方面

2.5.1 受发包人委托和发包人聘请的咨询专家一起工作；

2.5.2 根据咨询合同规定，向咨询专家提供工程资料与文件；

2.5.3 接收并分析研究咨询专家建议和备忘录，选择合理的内容，并做出书面报告；

2.6 监理文件材料整理：编制整理监理服务的各种文件、通知、记录、检测文件材料、图纸等，监理服务合同完成或终止时移交给发包人。

**3. 监理人应向发包人提供的信息文件材料**

**3.1 定期信息文件材料**

根据监理工程项目、范围及内容，随工程施工进展向发包人报送监理周报和月报，主要包括：

3.1.1 工程形象进度；

3.1.2 施工质量和安全情况；

3.1.3 进场施工机具设备及劳动力状况；

3.1.4 设备供货和图纸交付情况；

3.1.5 监理合同变更和工程变更情况；

3.1.6 监理服务情况；

3.1.7 工程建设大事记：收集、整理工程期间每天的现场施工照片、视频等影像资料，对主要工序照片进行标注，并每周定期上报发包人。

3.1.8 其他。

监理人应使用 P3 或其他项目管理软件实施监理服务，有关工程项目的数据文件材料提供给发包人共享。

3.2 根据监理服务进展情况的不定期报告：



## 竣工验收证明文件复印件

### 机组移交生产交接书

工程名称: 华能苍南4号海上风电项目

华能苍南4号海上风电项目

### 机组移交生产交接书

建设单位: 华能浙江苍南海上风电有限责任公司  
生产单位: 华能浙江苍南海上风电有限责任公司  
监理单位: 福建省宏闽电力工程监理有限公司、广州南华工程管理有限公司联合体  
主体设计单位: 中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司  
主体施工单位: 中交第三航务工程局有限公司  
主体调试单位: 远景能源有限公司、南京远景共维电力技术有限公司联合体



交接日期: 2022年12月15日

工 程 名 称	华能苍南 4 号海上风电项目
工 程 地 点	工程位于浙江省苍南县东部海域,场区中心离岸距离 36km,水深约 26~34m,场区呈梯形四边形,东西最长约 17km,南北最宽约 6.9km,规划面积约 53.2km <sup>2</sup> ,总装机容量 400MW。
建 设 依 据	根据苍南县发改和改革局关于苍南 4 号海上风电项目核准的批复,依照相关法律、行政法规办理取得规划许可、土地使用、海域使用、环评报告等关键手续。
建 设 规 模	400 兆瓦
机组试生产日期	2022 年 8 月 12 日 11 时至 2022 年 12 月 14 日 17 时
形成额定发电能力	400MW
<p>一、工程和试运概况</p> <p>(一)工程主要建设内容:</p> <p>华能苍南4号海上风电项目位于浙江省苍南县东部海域,场区中心离岸距离36km,水深约26~34m,场区呈梯形四边形,东西最长约17km,南北最宽约6.9km,规划面积约53.2km<sup>2</sup>,总装机容量400MW。工程新建1座220kV海上升压站,场内集电线路接入海上升压站内;海上升压站采用2回220kV海底电缆在500mm<sup>2</sup>敷设至苍南县石砰乡兴澳村东侧的内岙南岸的人工岸线附近登陆,随后转220kV 陆缆(单根长约0.5km,单芯630mm<sup>2</sup>)接至风电场220kV 陆上计量站,最终以一回220kV线路接入钱金变。</p> <p>(二)工程建设过程情况:</p> <p>华能苍南 4 号海上风电项目于 2021 年 1 月正式开工建设,2021 年 10 月 27 完成国网浙江电力调度控制中心验收, 2021 年 10 月 31 日完成陆上计量站受电, 2021 年 12 月 18 日完成海上升压站受电, 2021 年 12 月 29 日首批风电机组并网发电, 2022 年 12 月 14 日累计投产 77 台,累计投产容量 400MW。</p> <p>(三)风电场试运行情况:</p> <p>2021 年 10 月 31 日陆上计量站一次性受电成功,2021 年 12 月 18 日海上升压站一次性受电成功, 2022 年 12 月 14 日共计 77 台机组通过整套启动验收,累计投产 77 台机组,共计容量 400MW,试运行期间,设备运行稳定,未发生重大缺陷或频发性能缺陷。</p> <p>二、生产准备情况:</p> <p>风电场人员编制按“10+4 (10 名运维人员、司机 2、保安保洁 1、厨师 1)”考虑,目前到位“10+4 (10 名运维人员、司机 2、保安保洁 1、厨师 1 人)”;相关人员已取得相应的上岗资格证书,具备日常运维技能。</p>	

人员	登高证	调度资格证	电工证
周军军	有	有	有
刘跃	有	有	有
刘述鹏	有	有	有
张万雄	有	无	有
王加远	有	无	有
李琛琛	有	无	有
陆正阳	有	无	有
郑逸枫	有	无	有
邹孝涵	有	无	有
张开开	有	无	有

风电场生产管理所需各类规程、制度已编制完成并审核通过发布，各项记录本配置齐全，上墙制度牌等准确、齐全，信息网络已通，满足生产信息化管理要求。站内生活设施配备齐全，已具备居住、办公等要求；已配置车辆 2 台，满足日常巡视要求。

#### 三、设备备品备件、工器具、专用工具、资料等清查移交情况：

设备备品备件已移交，数量满足日常生产需求，工器具已配置齐全，设备随机专用工具齐全，设备出厂资料齐全。

#### 四、存在的问题及处理意见：

详见附件。

#### 五、验收委员会意见：

根据公司《风电项目工程移交生产验收标准》，经验收组查评，华能苍南 4 号海上风电项目工程移交生产验收必备项目全部合格，通过土建工程、电气工程查评，安全生产查评项目合格，工程档案资料基本符合要求。

验收委员会评议：华能苍南 4 号海上风电项目满足移交生产条件，同意本工程移交生产，但存在的问题、缺陷各责任单位应在规定时间完成整改并验收合格。



参加工程建设的单位代表签名：

业 主 代 表：



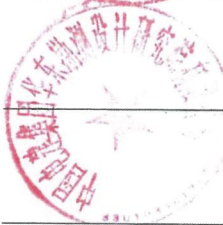
生 产 单 位：



监 理 单 位：



设 计 单 位：



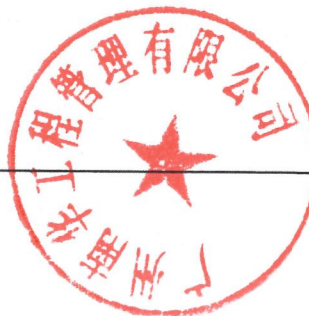
施 工 单 位：



调 试 单 位：



主 管 单 位：



## 电力工程质量监督检查转序通知书

注册登记号: HNZJF2020070

华能浙江清洁能源分公司:

根据你单位申请,按照《电力工程质量监督检查大纲》规定,经抽查复核,验收程序符合规定,验收结论属实,华能苍南4号海上风电项目工程机组启动前阶段通过质量监督检查,可转入下阶段工序。

特此通知



## 电力工程质量监督检查并网通知书

注册登记号: HNZJF2020070

华能浙江清洁能源分公司:

由华能电力建设工程质量监督中心站组织,根据《电力工程质量监督检查大纲》规定,经检查复核,华能苍南4号海上风电项目工程机组启动前阶段通过质量监督检查,同意办理并网手续。

特此通知



3. 联合体成员陆上业绩：国华沽源十里山风电项目  
监理合同复印件



合同编号: GYFD[2021]0102号

国华沽源十里山风电项目  
监理服务合同



发包人（甲方）：国华（沽源）风电有限公司

承包人（乙方）：长春国电建设管理有限公司

签订日期：2021年11月23日

签订地点：河北省张家口市桥东区

## 合同协议书

本协议由 国华（沽源）风电有限公司（以下简称“发包人”）为一方，与长春国电建设管理有限公司（以下简称“监理人”）为另一方共同签订。

鉴于发包人为实施国华沽源十里山风电项目 的监理，并已接受了监理人就此提出的投标文件，为明确双方在履行合同期间的权利、义务与责任，经双方协商一致，签订如下协议：

### 一、工程概况

1. 工程名称：国华沽源十里山风电项目；
2. 工程地点：河北省张家口市沽源县；
3. 工程规模：15 万千瓦；
4. 工程概算投资额或建筑安装工程费：94251 万元。

### 二、词语限定

本协议书中相关词语的含义与通用合同条款中的定义与解释相同。

### 三、组成本合同的文件

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 中标通知书；
- (2) 投标函及投标函附录；
- (3) 专用合同条款及附件；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 委托人要求；
- (6) 监理报价清单；
- (7) 监理大纲；
- (8) 委托人提供的资料；



⑥项目监理的总监、专业监理工程师到位率和抽检率 100%；

⑦项目建设 W、H 质量控制点的验收签证合格率 100%；

⑧不出现因勘察、设计、施工、安装、调试责任造成的重大质量事故。

3. 进度控制目标：满足委托人对项目的整体进度规划。

4. 投资控制目标：工程最终投资控制符合动态管理的要求，力求优化方案、施工，节约工程投资。

#### 七、监理服务范围和期限

1. 监理服务范围：220kV 升压站 1 座、送出线路及对端扩建、风机及箱变基础、35kV 集电线路及箱变安装、道路及吊装平台、水保工程、土地复垦等项目建设所需的建筑安装工程；

各标段项目全过程监理服务，执行配备人员：总监理工程师 1 名，土建监理工程师至少 2 名，升压站电气安装监理工程师至少 1 名，线路电气监理工程师 2 名，安装(吊装)监理工程师至少 1 名，调试监理工程师 1 名，技经监理工程师 1 名，专职资料管理人员 1 名；专业安全监督监理工程师 1 名且不得兼职，在工程施工的高峰期，监理单位配备人员应适当增加以满足现场需要。主要试验、检测仪器应满足项目监理服务需求。

2. 监理服务期：自合同签订之日起至 2022 年 12 月底，另加 3 个月水土保持工程监理，总现场服务周期不超过 16 个月，具体终结时间以项目审计完成时间为准。

#### 八、双方承诺

1. 监理人向发包人承诺，按照本合同约定提供监理与相关服务。

2. 发包人向监理人承诺，按照本合同约定派遣相应的人员，提供房屋、资料、设备，并按本合同约定支付酬金。

#### 九、合同订立

1. 订立地点：河北省张家口市桥东区。

2. 本协议书在监理人提供履约担保后，由双方法定代表人或其委托代理人签署并加盖单位合同章后生效。监理人完成全部监理工作且监理酬金结清后失效。

3. 本合同一式 8 份，甲方 5 份，乙方 3 份。





竣工验收证明文件复印件

国华沽源十里山风电场工程

## 竣工验收报告

建设单位：国华（沽源）风电有限公司

设计单位：中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司

勘察单位：中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司

监理单位：长春国电建设管理有限公司

施工单位：江苏江都建设集团有限公司



(6)

竣工验收结论:

本工程自 2022 年 7 月 19 日正式开工,在建设单位、监理单位等的亲切关怀下,在各级部门的坚强而有效的统一指挥下,在监理单位全过程监督协调下,在参建各方的积极配合下,我们较好地履行了合同中的各项责任和义务,工程已顺利竣工。

履行合同情况:自 2022 年 7 月 19 日正式开工至工程竣工,为了保证圆满地履行合约,我们对施工进行了周密的策划。制定了施工进度计划和项目划分,我方也按计划完成了项目。

本工程未发生任何质量、安全事故和其他事故等工作施工质量均符合规范及设计要求。

在施工过程中,监理单位严格按照国家的建筑工程施工质量标准要求施工,配合各参建单位完成了本工程的施工监理任务,工程施工过程中的每一个工序都严格按照监理大纲、监理程序做,保证了工程质量。

工程总体评价:经过建设、设计、监理、施工、监督等单位共同密切配合,本工程已经顺利完工。达到竣工验收条件,现正式组织竣工验收。

<p>勘察单位</p> <p>法定代表人:</p> <p>项目负责人: 郑铁昕</p> <p>(章)</p> <p>2022年09月30日</p>	<p>设计单位</p> <p>法定代表人:</p> <p>项目负责人: 郑铁昕</p> <p>(章)</p> <p>2022年09月30日</p>	<p>施工单位</p> <p>法定代表人: 春钱</p> <p>项目负责人: 洪文忠</p> <p>(章)</p> <p>2022年09月30日</p>
<p>监理单位</p> <p>法定代表人:</p> <p>项目负责人: 田峰</p> <p>(章)</p> <p>2022年09月30日</p>	<p>建设单位</p> <p>法定代表人:</p> <p>项目负责人: 王少华</p> <p>(章)</p> <p>2022年09月30日</p>	

业绩（四）

4. 牵头方海上风电业绩：大唐南澳勒门 I 海上风电项目  
监理合同复印件

正本



中国大唐集团公司  
China Datang Corporation

合同编号：\_\_\_\_\_

大唐南澳勒门 I 海上风电项目

施工监理合同



委托人：大唐汕头新能源有限公司

监理人：广州南华工程管理有限公司 &

广东天安项目管理有限公司联合体

2018 年 11 月

## 第一节 合同协议书

大唐汕头新能源有限公司（委托人名称，以下简称“委托人”）为实施大唐南澳勒门I海上风电工程（项目名称），已接收广州南华工程管理有限公司&广东天安项目管理有限公司联合体（监理人名称，以下简称“监理人”）对该项目监理投标。委托人和监理人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- （1）中标通知书；
- （2）投标函及投标函附录；
- （3）专用合同条款；
- （4）通用合同条款；
- （5）委托人要求；
- （6）监理报酬清单；
- （7）监理大纲；
- （8）委托人提供的资料
- （9）其他合同文件。

2. 上述合同文件互相补充和解释。如果合同文件之间存在矛盾或不一致之处，以上述文件的排列顺序在先者为准。

3. 签约合同价：人民币（大写）柒佰玖拾柒万玖仟元整（¥7979000.00）。

（其中不含税价 7527358.49 元，税金 451641.51 元）。

4. 总监理工程师：彭剑。

5. 监理工作质量符合的标准和要求：合格。

6. 监理人承诺按合同约定承担工程的监理工作。

7. 委托人承诺按合同约定的条件、时间和方式向监理人支付合同价款。

8. 监理人计划开始监理日期：工程试桩开始。实际日期按照委托人在开始监理通知中载明的开始监理日期为准。监理服务期限约 48 个月，其中缺陷责任期 12 个月。

9. 本合同协议书正本一式肆份，委托人执贰份，监理人执贰份；副本玖份，委托人执叁份，监理人执陆份。

10. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

发包人：大唐汕头新能源有限公司

法定代表人

王团结

或其委托代理人：\_\_\_\_\_（签字）

2018 年 11 月 29 日

联合体牵头人：广州南华工程管理  
有限公司

联合体成员：广东天安项目管理  
有限公司

法定代表人

或其委托代理人：刘子明（签字）

法定代表人

或其委托代理人：李（签字）

2018 年 11 月 27 日

2018 年 11 月 27 日



## 附件二：委托人要求

### 一、监理要求

#### 1. 项目概况

##### 1.1 工程依据

2018年6月30日，汕头市发展和改革局《汕市发改[2018]229号》批复核准，项目总投资为723310万元。

##### 1.2 资金来源

项目建设资金由资本金和项目融资两个部分组成，其中资本金占总投资的20%，由大唐国际发电股份有限公司独立出资，其余总投资80%由银行贷款融资。

##### 1.3 风场场址

广东大唐国际南澳勒门I海上风电场位于汕头市东部、南澳县南部海域的勒门列岛附近，距离北侧南澳岛最近距离约11.5km，距离西侧汕头市陆地最近距离约18km，场址规划面积约56km<sup>2</sup>。场址坐标如表所述。

广东大唐国际南澳勒门I海上风电场工程场址拐点坐标

勒门I海上 风电场	1	23°17'56.40"	117°1'08.40"
	2	23°17'56.40"	117°5'20.40"
	3	23°14'49.20"	117°5'20.40"
	4	23°14'49.20"	116°58'19.20"

##### 1.4 工程技术条件

###### 1.4.1 风能资源

风电场工程轮毂高度100m处长年代年平均风速为8.67m/s，平均风功率密度约为717.19W/m<sup>2</sup>，风能资源较为丰富。轮毂高度处主导风向为ENE，主导风能风向为ENE，风向风能均较为集中。风电场轮毂高度100m处50年一遇10min平均风速为51.0m/s，50年一遇3s极大风速为68.9m/s。

###### 1.4.2 海洋水文

工程海区潮汐类型为不正规半日潮，平均海平面位于理论最低潮面以上1.4m，位于1985国家高程基准以上0.548m，设计高水位1.52m，设计低水位-0.58m，50年一遇高、低水位分别为2.99m和-1.29m，100年一遇高、低水位分别为3.31m和-1.34m。

工程海域以风浪和风浪为主的混合浪为主，波高值较大，波浪较大。工程海域常年浪向为

场地基岩峰值加速度及地面设计地震动参数

超越概率水平	PGA( $\text{cm/s}^2$ )	$T_0$	$T_g$	$\beta_{\max}$	$\gamma$	$A_{\max}(\text{cm/s}^2)$	$\alpha_{\max}$	地震系数 $K$
50 年	63%	54.39	0.1	0.50	2.50	0.90	77.18	0.198
	10%	178.55	0.1	0.70	2.50	0.90	214.64	0.548
	2%	344.86	0.1	0.90	2.50	0.90	371.26	0.945

注：PGA 为基岩峰值加速度； $T_g$  为设计地震动加速度反应谱的特征周期； $\beta_{\max}$  为放大系数反应谱的特征参数； $\gamma$  为场地设计地震动加速度反应谱下降段的衰减指数； $A_{\max}$  为地表地震动峰值加速度， $\alpha_{\max}$  为地震影响系数最大值。

#### 1.4.4 设计方面

本工程规划建设 57 台 7.0MW 风电机组，采用变速变桨距风电机组，每台风电机组配置一套升压设备。风机集电线路共 16 回，电压等级为 35kV，采用链形拓扑结构。

建设一座 220kV 海上升压站，设置在场址靠中间位置，布置两台 220/35kV 容量为 240MVA 的主变压器，220kV 侧采用线路-变压器组单元接线，35kV 侧采用单母分段接线。初步考虑采用 2 回 220kV 三芯  $3 \times 500\text{mm}^2$  XLPE 绝缘海底电缆送至陆上集控中心。

大唐勒门一陆上集控中心新建 1 回 220kV 线路接至汕头电网系统。

#### 1.5 工程质量目标

施工质量满足国家及行业验收规范，无重大施工质量事故，工程整体质量优良，合格率 100%，满足中国大唐集团公司精品工程管理办法要求，达到同期同类型风电发电先进水平，高标准达标投产。

### 2. 监理范围及内容

2.1 监理范围：本工程初步设计至通过竣工验收的全过程监理。包含但不限于审核施工组织设计、施工图会审、工程试桩、风机基础制作及施工、风电机组安装、海上升压站建造及施工，陆上集控中心建设，海底电缆海上敷设施工、穿堤、转陆缆施工，安全监测施工、航标施工、船舶航行管理（包括设备厂家运输船只及调试、施工用船等施工期相关用船），分部试运、整体调试及合同机组通过 240 小时移交试生产后、竣工验收、创优等所有工程涉及的全部永久和临时土建施工和安装及缺陷责任期监理。负责对质量、进度、工程计量管理、安全生产和文明施工等进行全方位的监理，并有责任和义务做好“四控、两管、一协调”即进度控制、质量控制、造价控制、安全控制，合同管理、信息管理，协调业主、施工单位、供货商等相关参建单位之间的关系。

#### 2.2 监理内容：

2.2.1 项目建设目标：以上级公司批准的设计概算投资为工程造价限额，安全、环保、优质、高效、廉洁地建成本工程，满足中国大唐集团有限公司“精品工程”管理办法要求，创大唐集团公司“安全文明施工样板工地”；达到同期同类型风力发电工程先进水平。



## 竣工验收证明文件复印件

### #1F 风力发电机组单位工程竣工报告

工程名称: 大唐南澳勒门 I 海上风电项目标段 1: 风机基础施工、塔筒制造、风电机组安装施工、海上升压站基础施工、安全监测工程施工 编号: DTNA-(1)-(ZJSH)-DWJG-001

单位工程名称	#1F 风力发电机组工程	建筑面积	/
建设单位	大唐汕头新能源有限公司	监理单位	广州南华和广东天安公司大唐南澳勒门 I 海上风电项目监理部
施工单位	中交第三航务工程局有限公司大唐南澳勒门 I 海上风电项目标段 1 项目经理部		
工程地点	广东省汕头市南澳县	结构类型	钢结构
开工日期	2021 年 01 月 10 日	竣工日期	2021 年 12 月 20 日
技术资料完整情况	技术资料齐全完整, 符合规范要求		
竣工达到标准情况	工程质量满足设计及规范要求, 达到设计标准		
<p>施工单位审核意见:</p> <p>本单位工程已施工完成, 经我部自检, 工程质量符合国家标准、技术规范及本工程设计的要求, 自检合格。</p>			
<p>监理单位审核意见:</p> <p style="text-align: center;">同意 #1F 风力发电机组工程竣工验收, 质量合格。</p>			
<p>设计单位审核意见:</p> <p style="text-align: center;">同意验收。</p>			
<p>建设单位审批意见:</p> <p style="text-align: center;">同意</p>			
建设单位负责人:	监理单位负责人:	设计单位负责人:	施工单位负责人:
    	  	 	
2021 年 12 月 20 日	2021 年 12 月 20 日	2021 年 12 月 20 日	2021 年 12 月 20 日

注: 本表一式 4 份, 建设单位、项目监理机构、设计单位、施工单位各一份。

## #20F 风力发电机组 单位工程竣工报告

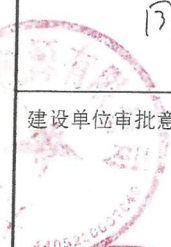




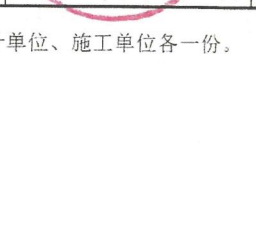

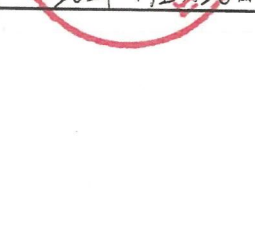
工程名称：大唐南澳勒门 I 海上风电项目标段 2：风机基础施工、塔筒制造、风电机组安装施工工程  
编号：DTNA-2-ZTJ-DWJG-013

单位工程名称	#20F 风力发电机组	建筑面积	/
建设单位	大唐汕头新能源有限公司	监理单位	广州南华和广东天安公司大唐南澳勒门 I 海上风电项目监理部
施工单位	中国铁建港航局集团有限公司		
工程地点	广东省汕头市南澳县	结构类型	钢结构
开工日期	2021 年 01 月 20 日	竣工日期	2021 年 12 月 14 日
技术资料完整情况	技术资料齐全完整，符合规范要求		
竣工达到标准情况	工程质量满足设计及规范要求，达到设计标准		
施工单位审核意见： 工程质量合格，技术资料齐全完整，竣工验收合格。			
监理单位审核意见： 同意 #20F 风力发电机组工程通过验收。			
设计单位审核意见： 同意验收。			
建设单位审批意见： 同意验收。			
建设单位负责人：	监理单位负责人：	设计单位负责人：	施工单位负责人：
 (公章) 2021 年 12 月 14 日	 (公章) 2021 年 12 月 14 日	 (公章) 2021 年 12 月 14 日	 (公章) 2021 年 12 月 14 日

注：本表一式 4 份，建设单位、项目监理机构、设计单位、施工单位各一份。

## #35F 风力发电机组单位工程竣工报告

工程名称: 大唐南澳勒门 I 海上风电项目标段 1: 风机基础施工、塔筒制造、风电机组安装施工、海上升压站基础施工、安全监测工程施工 编号: DTXA-(1)-(ZJSH)-DWJG-017

单位工程名称	#35F 风力发电机组工程	建筑面积	
建设单位	大唐汕头新能源有限公司	监理单位	广州南华和广东天安公司大唐南澳勒门 I 海上风电项目监理部
施工单位	中交第三航务工程局有限公司大唐南澳勒门 I 海上风电项目标段 1 项目经理部		
工程地点	广东省汕头市南澳县	结构类型	钢结构
开工日期	2021 年 01 月 10 日	竣工日期	2021 年 12 月 20 日
技术资料完整情况	技术资料齐全完整, 符合规范要求		
竣工达到标准情况	工程质量满足设计及规范要求, 达到设计标准		
<p>施工单位审核意见:</p> <p>本单位工程已施工完成, 经我部自检, 工程质量符合国家标准、技术规范及本工程设计的要求, 自检合格。</p>			
<p>监理单位审核意见:</p> <p style="font-size: 1.2em;">同意 #35F 风力发电机组工程通过验收, 质量合格。</p>			
<p>设计单位审核意见:</p> <p style="font-size: 1.2em;">同意验收。</p>			
<p>建设单位审批意见:</p> <p style="font-size: 1.2em;">同意</p>			
建设单位负责人:	监理单位负责人:	设计单位负责人:	施工单位负责人:
  2021 年 12 月 20 日	  2021 年 12 月 20 日	  2021 年 12 月 20 日	  2021 年 12 月 20 日

注: 本表一式 4 份, 建设单位、项目监理机构、设计单位、施工单位各一份。

## 业绩证明

项目名称：大唐南澳勒门 I 海上风电项目

项目概况：

1) 建设 400MW 风电机组，共 57 台 7.0MW 风机，每台风电机组配置一套升压设备。

2) 建设一座 220kV 海上升压站，布置两台 220/35kV 容量为 240MVA 的主变压器，铺设绝缘海底电缆至陆上集控中心。

3) 建设陆上集控中心，新建 220kV 线路接至汕头电网系统。

建设单位：大唐汕头新能源有限公司

设计单位：中国能建广东电力设计院

监理单位：广州南华工程管理有限公司

施工单位：中交三航局、中铁港航局、山东电建一公司

项目验收情况：合格

工程施工监理人员：

彭剑(总监理工程师)、章琦(总监理工程师)、陈金湖(港航专业监理工程师)、黄雪华(港航专业监理工程师)、刘元韬(电气专业监理工程师)、陈超国(土建监理师)、袁野(土建监理师)、黄智森(安全监理员)、狄德龙(档案管理员)、陈若(海工监理员)、沈如意(海工监理员)、熊财平(海工监理员)、邓建强(电力监理员)、罗伟忠(电力监理员)



建设单位盖章：

2022 年 1 月 7 日



4. 联合体成员陆上业绩：敦白客专外部供电工程  
监理合同复印件

合同编号：JLSD-JSB-ZBJL（DB）2019-019

## 建设工程监理合同

（敦白客专外部供电工程）



2019年10月

## 第一部分 合同协议书

吉林省地方水电有限公司安图分公司（委托人名称，以下简称“委托人”）为实施敦白客专外部供电工程（项目名称），已接受长春国电建设监理有限公司（监理人名称，以下简称“监理人”）对该项目监理投标。委托人和监理人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：
  - （1）中标通知书；
  - （2）投标函及投标函附录；
  - （3）专用合同条款；
  - （4）通用合同条款；
  - （5）委托人要求；
  - （6）监理报酬清单；
  - （7）监理大纲；
  - （8）其他合同文件。
2. 上述合同文件互相补充和解释。如果合同文件之间存在矛盾或不一致之处，以上述文件的排列顺序在先者为准。
3. 签约合同价：人民币（大写）伍佰玖拾叁万柒仟元整（¥5937000.00 元，其中包含增值税）。
4. 总监理工程师：于庆洋
5. 监理工作质量符合的标准和要求：符合国家现行相关行业施工质量验收统一标准的合格工程
6. 监理人承诺按合同约定承担工程的监理工作。
7. 委托人承诺按合同约定的条件、时间和方式向监理人支付合同价款。
8. 监理人计划开始监理日期：2019 年 9 月 23 日至 2020 年 9 月 30 日，实际日期按照委托人在开始监理通知中载明的开始监理日期为准。监理服务期限为自合同签订生效之日起至保修期结束。
9. 本合同协议书一式 陆 份，委托人肆份，监理人贰份。
10. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议，补充协议是本合同的组成部分。



委 托 人：吉林省地方水电有限公司

安图分公司（盖章）

法定代表人（或授权代表人）：

（签名）

单位地址：安图县明月镇明月路161号

邮 政 编 码：133600

电 话：0433-5831490

传 真：0433-5831490

开户 银行：安图农村商业银行营业部营  
业室

帐 号：0790802011015200019158

纳税人识别号：

9122242670248779XX

签订 地点：长春市

签订 时间：2019 年 10 月 16 日

监 理 人：长春国电建设监理有

限公司（盖章）

法定代表人（授权代表人）：

（签名）

单位地址：吉林省长春市人民大

街4368号

邮 政 编 码：130021

电 话：0431-85798519

传 真：0431-85637278

开户 银行：工行长春开发区支行

帐 号：4200221109000033024

纳税人识别号：

91220102726933301C

签订 地点：长春市

签订时间：2019 年 10 月 16 日



- 1) 代表委托人发布工作指令。
- 2) 代表委托人负责施工现场与监理工作有关的协调管理工作。
- 3) 负责委托人及监理人双方往来的经济、技术文件的签发、审核工作。
- 4) 其他未约定事项。

#### 4. 监理人义务

4.1 监理人的一般义务：执行通用条款

4.2 履约保证金：执行通用条款

4.3 联合体：不支持

#### 5. 监理要求

##### 5.1 监理范围

5.1.2 敦白客专外部供电工程由变电工程、线路工程和调控中心三部分组成。

##### (一) 变电工程

主要包括沙河变电站新建工程，明月变、和龙变间隔扩建工程两部分。其中：新建沙河变电站一座，按智能站设计，远期规划建设 $3\times 120\text{MVA}$ 主变压器，本期建设 $2\times 120\text{MVA}$ 有载调压变压器。220千伏侧远期规划出线8回，本期出线6回，采用双母线单分段接线方式。66千伏侧远期规划出线16回，本期出线5回，采用双母线接线方式。沙河变本期安装66千伏电容器2组，容量为 $2\times 10\text{Mvar}$ ，预留2套 $20\text{Mvar}$ 并联电容器组。

和龙变、明月变原场区内扩建220千伏间隔，其中：明月220千伏变电站扩建一回220千伏出线至万宝牵引站，和龙220千伏变电站扩建一回220千伏出线至沙河220千伏电站。

##### (二) 线路工程

1、220千伏明月变至万宝牵引站220千伏线路，单回路架设，导线截面为240平方毫米，线路长度81.5千米。

2、220千伏沙河变电站至万宝牵引站220千伏线路，单回路架设，导线截面为240平方毫米，线路长度44.7千米。

3、沙河变至和龙变220千伏线路，单回路架设，导线截面为400平方毫米，线路长度63.5千米。

4、沙河变 $\pi$ 接220千伏江敦线，同塔双回架设，导线截面为400平方毫米，线路长度30.6千米。

5、沙河变至长白山牵引站线路，2条220千伏单回路线路，导线截面均为240平方毫米，线路长度 $2\times 26.2$ 千米。

6、66千伏松万线改接至沙河变，另将66千伏松三线就近“T”接至该线路，导线截面均为240平方毫米，线路长度14千米。

7、沙河变出2条同塔双回66千伏线路，双“ $\pi$ ”松白甲、乙线，导线截面均为240平方毫米，线路长度分别为11.8千米和16.6千米。








##### (三) 调控中心

# 竣工验收证明文件复印件

## 工程竣工报告

工程名称	敦白客专外部供电工程沙河变电站工程		
建设单位	吉林省地方电力有限公司		
设计单位	中国电建集团吉林省电力勘测设计院有限公司		
施工单位	中国能源建设集团北京电力建设有限公司		
计划批准文号	吉发改审批(2019)97号	设计批准文号	吉天正控股技(1)号
工程概算或承包价值(万元)	12528	工程竣工结算(万元)	
开工日期	2020年5月7日	计划竣工日期	2021年4月30日
工程质量验收意见		实际竣工日期	2021年4月15日

工程简介、工程概况等：新建220kV变电站一座，站址位于安图县松江河镇南道村。该站按智能站设计，本期建设120MVA有载调压变压器2台。220kV侧远期规划出线8回，本期出线6回，采用双母线单分段接线方式。66kV侧远期规划出线16回，本期出线5回，采用双母线接线方式。本期安装66千伏电容器2组，容量为2×10Mvar，预留2套20Mvar并联电容器组。

遗留问题：无	
永久缺陷：无	
验收单位意见：  具各投运条件	签字： 
监理单位意见：  于2021年4月15日具备投运条件	签字：于元海
建设单位意见： 负责人：  公章：  2021年4月15日	施工单位意见： 负责人：  公章：  2021年4月15日

业绩（五）

5. 牵头方海上风电业绩：广东粤电湛江外罗海上风电项目二期工程监理  
监理合同复印件

副本

广东粤电湛江外罗海上风电项目二期  
工程监理合同

甲方合同编号：YD/QJG-19-118

乙方合同编号：监 20001



甲 方：广东粤电曲界风力发电有限公司

乙 方：广州南华工程管理有限公司（牵头方）  
与广东天安项目管理有限公司的联合体

二〇一九年十二月

## (一) 合同协议书

本合同由广东粤电曲界风力发电有限公司（以下简称“甲方”）为一方向广州南华工程管理有限公司（牵头方）与广东天安项目管理有限公司的联合体（以下简称“乙方”）为另一方，于2019年12月18日商定并签署。

鉴于甲方拟建设广东粤电湛江外罗海上风电项目二期（以下简称“本项目”），并通过2019年12月16日的中标通知书接受了乙方以人民币（大写）捌佰捌拾捌万元整，（小写）

¥8880000.00元整（含6%增值税），为本工程建设监理所做的投标，投标价即为本合同的含税价。双方达成如下协议：

根据甲方要求，监理单位愿意依照本合同所规定的条款及条文，承担广东粤电湛江外罗海上风电项目二期工程监理服务。

1. 本合同中所用术语的含义与下文提到的合同文件中相应术语的含义相同。  
2. 下列文件是合同的组成部分并能互相解释，互为说明。除合同另有约定外，其组成和先后解释顺序（前解释后）如下：

- a) 建设监理合同及其附件（含双方协商同意的补充及修改文件等）；
- b) 合同条件；
- c) 中标通知书；
- d) 投标阶段双方协商同意的变更、纪要、协议；
- e) 本项目招标文件及澄清文件；
- f) 甲方在招标文件中提供的工程技术资料；
- g) 乙方的投标文件及澄清文件；
- h) 经甲方审核认可的新版《监理规划》。

3. 本合同的目的是根据合同所规定的方式和标准，在合同规定的时间内提供广东粤电湛江外罗海上风电项目二期从初步设计起至本项目缺陷责任期满、通过最终验收的全过程监理。

4. 合同双方对此目的涉及的责任、义务和风险充分了解并完全接受，愿意履行本合同并实现本合同之目的。

5. 乙方在此向甲方保证：乙方对从初步设计起至本项目缺陷责任期满、通过最终验收全过程监理承担全部责任。监理工作必须符合国家相关规范和合同中规定的标准，并对其提供的服务的完整性、可靠性、准确性负责，应用现代项目管理手段安全、环保、优质、高效、廉洁地建成广东粤电湛江外罗海上风电项目二期。如由于监理过失等原因未能完成上述目标而导致甲方蒙受有关直接损失，乙方将负责赔偿。

6. 乙方在签订合同前，甲方已提交了工程条件、外围环境等资料，乙方业已视察和检查了现场及周围环境，并取得了所有对其合同履行有影响或起作用的风险、意外事故及其他情况的全部必要的资料。



广东粤电湛江外罗海上风电项目二期监理合同

7. 乙方必须对其采用的任何来源的资料负责, 并承担由此而引起的任何风险。
8. 考虑到下文提及的甲方对乙方的支付, 乙方在此向甲方承诺将遵照本合同的规定履行服务。
9. 甲方在此同意按本合同中约定承担责任, 按注明的期限和方式, 向乙方支付根据合同规定应支付的款项, 以此作为乙方履行服务的报酬。
10. 未尽事宜, 双方根据需要, 经协商可另外签订补充合同。
11. 本合同协议书经双方法定代表人或法人授权代表签字盖章, 且甲方发出合同生效通知书后合同生效。监理服务期限至本项目缺陷责任期满、通过最终验收止。监理合同至缺陷责任期满、提交监理总结、结清监理报酬后自然失效。
12. 本合同正本一式四份, 双方各执两份; 副本十份, 甲方执四份, 乙方执六份。正本、副本具有同等法律效力。

发包方 (章)	广东粤电湛江外罗海上风电有限公司	承包方 (章)	广州南华工程管理有限公司 (牵头方)	广东天安项目管理有限公司 (成员方)
法人代表 或授权代 表 (签 字)	陈永国	法人代表 或授权代 表 (签 字)	刘芝刚	高雅
签字日期	2019 年 12 月 4 日	签字日期	2019 年 12 月 18 日	2019 年 12 月 18 日
联系人	陈永国	联系人	刘芝刚	高雅
通讯地址	广东省湛江市赤坎区湾北路 7 号北大院 36 栋 1-3 层	通讯地址	广州市海珠区前进路 161 号	广州市黄埔区天丰路 1 号
邮政编码	524043	邮政编码	510230	510000
电话	0759-3130355	电话	020-84106939	020-32115125
传真	0759-3130367	传真	020-84106936	020-32117530
电子邮件	chenyongguo@gcg.com.cn	电子邮件	gznhs@vip.sina.com	491997982@qq.com
开户银行	中国工商银行湛江分行营业部	开户银行	中国建设银行广州万松园支行	中国银行广州水均岗支行

## 第六条 工作范围及其内容

### 6.1 本合同的服务范围包括但不限于：

#### 6.1.1 项目基本情况

广东粤电湛江外罗海上风电项目二期位于广东省湛江市徐闻县新寮岛以东海面，涉海面积约23.22km<sup>2</sup>，场址距离西侧徐闻县陆域的最近距离15km，最远距离约20km，规划装机容量为200MW，计划安装32台单机容量6.25MW的海上风力发电机组，同时配套建设1座220kV海上升压站，陆地集控中心在广东粤电湛江外罗海上项目陆上集控中心中扩建。风电机组发出的电能通过8回35kV集电海底海缆接入海上升压站，升压后通过1回220kV海底电缆输送到陆上集控中心。

#### 6.1.2 风能资源

本项目以碓洲岛海洋站作为风资源评估的参证气象站，以栏船沙海上测风塔作为代表塔分析风电场风能资源。

外罗海上风电场主风向和最大风能密度的方向基本一致，风向频率和风能频率均以ENE向为最大。年内风速冬春季较大，夏季相对较小，日内风速一般下午至凌晨较大，中午相对较小。经长年代订正后的100m高度处年平均风速为7.70m/s，风功率密度为400W/m<sup>2</sup>。风速风能分布均比较集中，风速81.0%集中在4~11m/s风速区间，风能82.2%集中在7~14m/s的风速区间。100m高度50年一遇最大风速和极大风速分别为51.1m/s和70.0m/s。各测风高度风速V=15.0m/s时湍流强度在0.058~0.101之间，湍流强度较弱。

#### 6.1.3 服务范围

本合同的服务范围包括但不限于以下内容：

本工程采用EP+PC开发建设模式。

EP：设计及采购总承包，项目地质勘察、初步设计、施工图设计、风电机组与塔筒及其附属设备采购、海上升压站设备采购、安装及单体调试、海上升压站上部组块建造（含直升飞机平台建造）、整体联合调试；

PC：施工及设备总承包，风机桩基础制作与沉桩施工、海上升压站导管架基础制作与施工、风机安装、海缆采购及敷设。

本合同监理范围为EP+PC全过程，即包含本工程的初步设计阶段、施工图设计阶段、设备采购监理、施工实施阶段（含海上升压站工厂内建造、安装、调试）、调试阶段、工程启动验收与移交阶段、工程缺陷责任期阶段、监理资料的整理等工作的全过程监理，包括但不限于施工前准备、三通一平、桩基、土建、安装、调试、输变电移交、试生产、竣工验收、竣工结算、缺陷责任期等阶段等的相关监理工作。负责对质量、进度、安全生产和文明施工等进行全方位的监理，并有责任和义务协助甲方做好对本项目投资控制等方面工作（但不限于此）。监理人原则上应对本工程承包商的全部工程行为进行监督、检查、控制和协调。

现场监理人员每天的工作时间与施工单位工作时间应一致，并作到现场 24 小时有监理工程师值班，以便能及时处理发生的问题。总监理工程师应制定各岗位监理人员的考核细则，定期把考核情况通报甲方。同时，甲方按乙方人员实际现场到位情况编制每月的监理人员考勤表，进行考核和登记，并对认定不称职的监理人员提出要求调换。

项目监理部应根据现场进度及需要配置相应专业的常驻现场的监理人员，同一专业的监理人员至少配置一名监理工程师驻现场，必须至少配置一名安全专业的监理工程师驻现场。

现场专业监理人员数量需根据需要进行动态调配，高峰期专业监理人员数量不得少于作业面数量。若人员数量不满足要求，在甲方发出书面整改要求后 2 日内未到岗，按照 2000 元/人/日进行考核。

施工期间，相应专业的监理人员必须到场，若发现现场监理人员专业或资质不符合本合同要求，在甲方发出书面整改要求后 2 日内未更换到岗，按照 2000 元/人/日进行考核。专业监理的进场及离场必须得到甲方书面许可，否则按照 1000 元/人/次进行考核。

#### 8.1.1.4 代表

为了执行本合同，甲方指定委托人为代表，乙方以总监理工程师为代表。如果甲方要求的话，乙方应指定一人与项目所在地的甲方代表建立联络关系。双方人员及信息如有变更，需尽快书面通知对方。

甲方决定派 谢儒文 为本工程甲方代表，乙方决定派 张晗 为本工程总监理工程师。

#### 8.1.1.5 职员的更换

8.1.1.5.1 如果监理人员工作能力差，责任心不强，有失职行为，不能胜任监理工作，甲方认为有必要更换人员时，甲方有权要求更换人员，乙方应立即安排能真正胜任监理工作且经甲方认可的人员，更换人员所需的费用由乙方承担。

8.1.1.5.2 乙方应严格根据监理工作量，严格按《监理大纲》和监理规范中确定的要求安排各阶段监理工程师进驻现场，如果乙方需要更换工作人员，事前应征得甲方认可。

#### 8.2 现场服务人数及服务期。

监理人员派遣至现场的合计总人数·月数暂定为 不小于 350 人·月，各阶段具体服务人数·月数见监理大纲。监理人员的进场时间及专业要求以项目法人的书面通知为准。其它技术协助人员根据需要配置。

“本工程所有项目通过预验收，进入缺陷责任期，直至通过最终验收后止”这段期间内根据工作需要，在甲方发出通知之日起 24 小时内，乙方将安排本项目相关专业的监理工程师或总监到现场开展相关监理工作，督促承包商及时处理质量缺陷，确保向业主移交一个质量优良、投资合理的优质工程。

#### 8.2.1 服务及人员管理

乙方现场服务人员的管理工作应符合有关工程质量管理体系文件的规定。

8.3 乙方应在现场配备足够的交通工具，以满足所有监理工作的需要。至少配备两辆工程车。车辆

## 竣工验收证明文件

### 风力发电机组预验收证书

项目名称：广东粤电湛江外罗海上风电二期项目

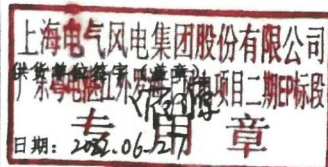
机组型号：SWT-6.25-172

现场机位编号：#37、#38、#39、#40、#41、#42、#43、#44、#45、#46、  
#47、#48、#49、#50、#51、#52、#53、#54、#55、#56、#57、#58、#59、  
#60、#61、#62、#63、#64、#65、#66、#67、#68

整机制造商：上海电气风电集团股份有限公司

根据 广东粤电曲界风力发电有限公司与中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司 的合同（发包人/承包人合同编号：YD/QJG-19-092），中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司与上海电气风电集团股份有限公司的合同（买方/卖方合同编号：AC190133Y-01-EM(01)），由 上海电气风电集团股份有限公司 提供的 32 台 SWT-6.25-172 机型风力发电机组及附属设备已完成调试并通过 240 小时试运行考核，各项性能指标符合合同要求。现正式进入质保期。

经四方签字的本文件证明上述设备预验收合格。



注：本单一式四份，签字盖章后各单位一份。

## 参与项目证明书

项目名称：广东粤电湛江外罗海上风电项目二期

概况：建设 200MW 风电机组，共 32 台单机容量 6.25MW 的海上风力发电机组，同时配套建设 1 座 220kV 海上升压站。风电机组发出的电能通过 8 回 35kV 集电海底海缆接入海上升压站，升压后通过 1 回 220kV 海底电缆输送到陆上集控中心。

建设单位：广东粤电曲界风力发电有限公司

设计单位：中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司

监理单位：广州南华工程管理有限公司

施工单位：江苏龙源振华海洋工程有限公司

项目验收情况：合格

工程施工监理人员：

张晗(总监理工程师)、杨泽荣(总监理工程师代表)、韩道森(副总监理工程师)、王国平(港航专业监理工程师)、丁峰(港航专业监理工程师)、李隆斌(港航专业监理工程师)、许贤权(港航专业监理工程师)、廖坚(港航专业监理工程师)、袁野(土建监理师)、李锦政(监理员)、杨胜兵(监理员)、张建军(档案管理员)

建设单位盖章：

日期：2022 年 11 月 10 日



## 电力建设工程质量监督检查并网意见书

注册登记号：可再生质监〔2020〕433号

由 可再生能源发电工程质量监督站 组织，根据《海上风力发电建设工程质量监督检查大纲（试行）》规定，工程项目广东粤电湛江外罗海上风电项目二期项目首批风电机组启动前阶段通过质量监督检查，我站对该工程海上升压站及首批风电机组办理并网手续无否定意见。

特此通知！

可再生能源发电工程质量监督站

2021年8月12日

## 电力工程质量监督检查并网意见书

注册登记号：可再生质监〔2020〕433号

由可再生能源发电工程质量监督站组织，根据《海上风力发电建设工程质量监督检查大纲（试行）》规定，工程项目广东粤电湛江外罗海上风电项目二期项目通过质量监督检查，我站对该项目末批风电机组（#53、#54、#55、#64、#37、#38、#56、#57、#58、#60、#61、#63，总容量75MW）办理并网手续无否定意见。

特此通知！

可再生能源发电工程质量监督站

2021年11月25日

## 电力工程质量监督检查转序通知书

广东粤电曲界风力发电有限公司：

根据你单位申请，可再生能源发电工程质量监督站根据《海上风力发电建设工程质量监督检查大纲（试行）》规定进行了现场质量监督检查，完成了广东粤电湛江外罗海上风电项目二期项目质量监督检查，该项目末批风电机组（#53、#54、#55、#64、#37、#38、#56、#57、#58、#60、#61、#63，总容量 75MW）具备并网发电条件，同意转序。

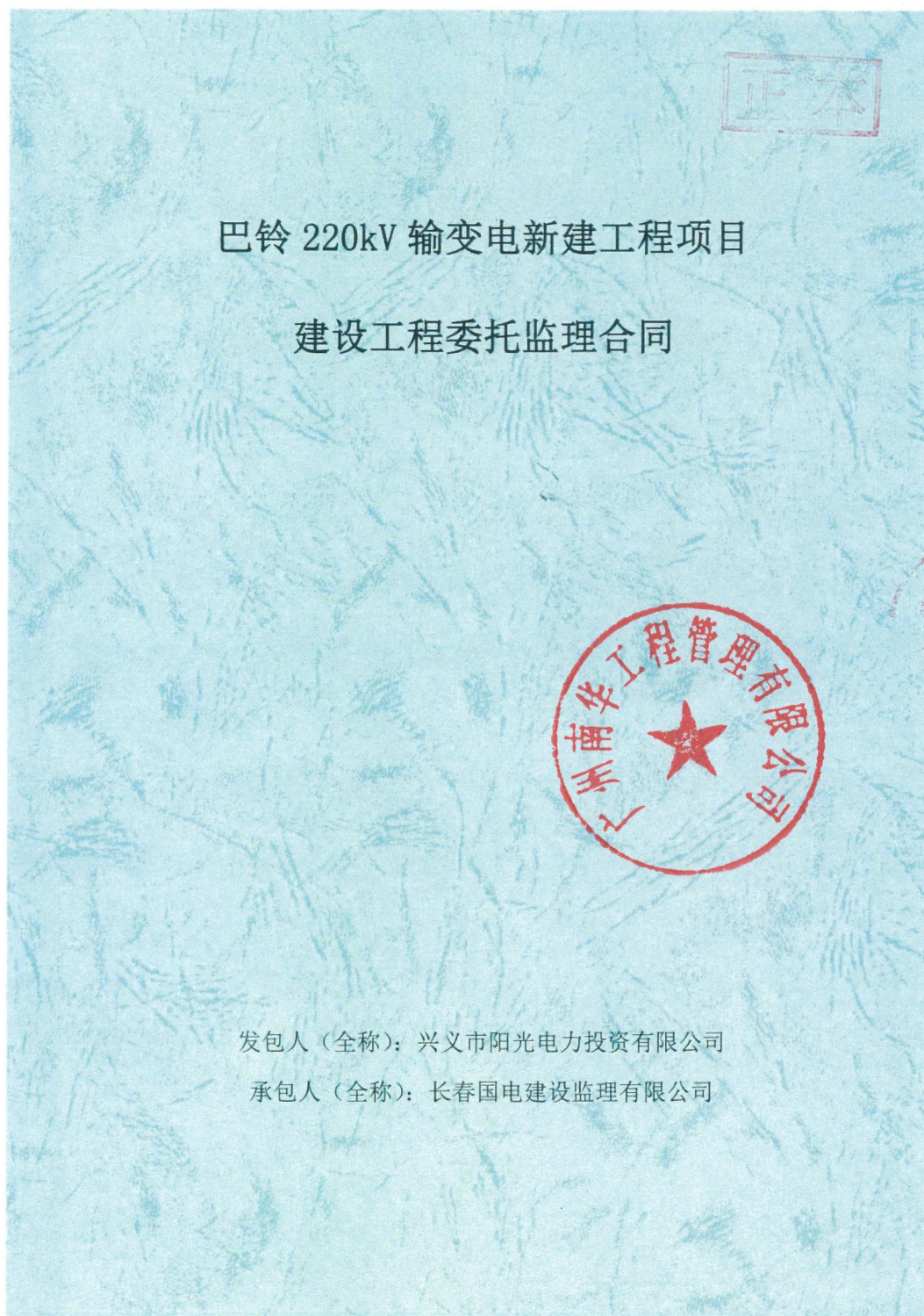
特此通知！

可再生能源发电工程质量监督站（盖章）

2021 年 11 月 25 日



5. 联合体成员陆上业绩：巴铃 220KV 输变电新建工程项目  
监理合同复印件



## 第一部分协议书

委托人(全称): 兴义市阳光电力投资有限公司

监理人(全称): 长春国电建设监理有限公司

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律、法规,遵循平等、自愿、公平和诚信的原则,双方就下述工程委托监理与相关服务事项协商一致,订立本合同。

### 一、工程概况

1. 工程名称: 巴铃 220kV 输变电新建工程项目;

2. 工程地点: 义龙试验区;

3. 工程规模: 主变工程: 新建主变  $1 \times 150\text{MVA}$ ; 2、线路工程: 220kV 巴登线  $\pi$  接段线路新建工程: 长度  $2 \times 1.8\text{km}$ ; 巴铃 220kV 变电站-普坪 220kV 变电站线路工程: 长度  $2 \times 45.8\text{km}$ 。

4. 工程概算投资额: 约 29043 万元。

### 二、词语限定

协议书中相关词语的含义与通用条件中的定义与解释相同。

### 三、组成本合同的文件

1. 协议书;
2. 中标通知书(适用于招标工程)或委托书(适用于非招标工程);
3. 投标文件(适用于招标工程)或监理与相关服务建议书(适用于非招标工程);
4. 专用条件;
5. 通用条件;
6. 附录,即:

附录 A 相关服务的范围和内容

附录 B 委托人派遣的人员和提供的房屋、资料、设备

本合同签订后,双方依法签订的补充协议也是本合同文件的组成部分。



#### 四、总监理工程师

总监理工程师姓名：马喜奎，身份证号码：220102195911242812，注册号：22000266。

#### 五、签约酬金

本项目概算监理费约 255 万元。

根据中标通知书，监理合同价以第三方审计通过的批准概算值中的监理费为基数下浮百分之三十。届时由合同双方签署本工程监理费用补充协议，补充协议为本合同的组成部分。

#### 六、期限

##### 1. 监理期限：

自 2016 年 9 月 3 日始，至 2017 年 9 月 1 日止。

##### 2. 相关服务期限：

自勘察设计阶段起至质保期完全过程监理服务。

#### 七、双方承诺

1. 监理人向委托人承诺，按照本合同约定提供监理与相关服务。

2. 委托人向监理人承诺，按照本合同约定派遣相应的人员，提供房屋、资料、设备，并按本合同约定支付酬金。

#### 八、合同订立

1. 订立时间：2016 年 9 月 3 日。

2. 订立地点：贵州兴义。

3. 本合同书正本一式两份，合同协议双方各执一份；副本一式四份，合同协议双方各执两份；正副本均具有同等法律效力。



## 中标通知书

长春国电建设监理有限公司 (中标人名称):

你方于 2016 年 7 月 27 日 (投标日期) 所递交的巴铃 220kV 输变电新建工程项目监理招标 (项目名称) 监理投标文件已被我方接受, 被确定为中标人。

中标下浮率 (F 值): 30%。

监理服务期: 施工工期 + 缺陷责任期。

质量标准: 符合《工程施工质量验收规范》标准。

项目总监理工程师: 马喜奎 (姓名) JL00202639 (注册监理工程师资格) 22002156 (注册证号)。

请你方在接到本通知书后的 30 日内到 兴义市阳光电力投资有限公司 (指定地点) 与我方签订监理承包合同, 在此之前按招标文件的规定向我方提交履约担保。

特此通知。

招标人: 兴义市阳光电力投资有限公司 (盖单位章) 招标代理机构: 贵州鹏业工程建设咨询事务有限责任公司 (盖单位章)

法定代表人: 宏韦延 (签字或盖章)

法定代表人: 黔魏印泽 (签字或盖章)

2016 年 8 月 30 日

备案地主管部门意见:

2016 年 8 月 30 日

注: 本通知一式五份 (其中: 招标人存一份, 监督部门存一份, 招标代理机构存一份, 中标单位存两份)。

委托人：兴义市阳光电力投资有限公司  
(盖章)

住所：贵州省黔西南布依苗族自治州兴义市  
桔山城市中心区民族风情街一期26栋2号

邮政编码：562400

法定代表人或其授权

的代理人：(签字)



开户银行：中国建设银行股份有限公司  
黔西南州分行营业室

账号：520 016 745 360 525 08811

纳税人识别号：91522301055029708E

电话：0859-3669230

传真：0859-3669230

电子邮箱：

监理人：长春国电建设监理有限公司  
(盖章)

住所：吉林省长春市人民大街4368号

邮政编码：130021

法定代表人或其授权

的代理人：(签字)

*(Handwritten signature)*

开户银行：中国工商银行股份有限公司长  
春开发区支行

账号：420 022 110 900 003 3024

纳税人识别号：220102726933301

电话：0431-85798519



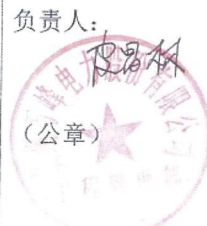






传真：0431-85637278

电子邮箱：



## 竣工验收证明文件

### 竣工验收移交签证书

工程名称	220kV 巴铃输变电新建工程—220kV 巴铃变电站新建工程		
发包单位	兴义市阳光电力投资有限公司		
总承包单位	中煤科工集团重庆设计研究院有限公司		
监理单位	长春国电建设监理有限公司	总 监	马喜奎
施工单位	四川省升辉建筑安装工程有限公司	项目经理	谭 飞
开工日期	2016 年 01 月 18 日	竣工日期	2016 年 12 月 18 日
工程规模	220kV 巴铃变电站新建工程，土建按最终规模建设。本期 1 台 150MVA 主变压器，最终 2 台 150MVA 主变压器；主变压器采用户外布置的油浸式、有载调压变压器，主变进线采用架空进线方式，低压侧采用母线桥接入 10kV 配电室，设总路限流电抗器。220kV、110kV 均采用户外 GIS 组合电器，220kV 出线本期 6 回出线，最终 14 回出线；采用双母线双分段接线。110kV 本期 6 回出线，最终 10 回出线；采用双母线接线。10kV 最终/本期均无出线，采用单母分段接线。10kV 无功补偿本期 3 组并联电容器，最终 6 组并联电容器，4 组并联电抗器一次上齐。本期在站内布置 1 台干式站用变压器，站用第 2 电源外接 1 台油浸变压器。		
运检中心验收意见: 已按本设计规模完成建设投运。 负责人(公章):  2016 年 12 月 24 日			
发包单位意见:	总承包单位意见:	监理单位意见:	施工单位意见:
负责人:  (公章)  2016 年 12 月 24 日	负责人:  (公章)  2016 年 12 月 24 日	负责人:  (公章)  2016 年 12 月 24 日	负责人:  (公章)  2016 年 12 月 24 日

220kV 巴铃输变电新建工程  
设计、采购、施工 EPC 总承包合同  
(竣工)结算审核报告



北京恒诚信工程咨询有限公司  
2024 年 12 月 北京



合同编号: 2016-EPC-001  
报告名称: 220kV 巴铃输变电新建工程  
(竣工) 结算审核报告

审 批:



审 核:



校 核:



编 制:



北京恒诚信工程咨询有限公司  
2024 年 12 月 北京



兴义市阳光电力投资有限公司普坪220kV输变电新建工程等7个工程项目竣工结算审核和财务决算报告编制服务造价咨询合同造价咨询费汇总表

金额单位: 万元

序号	工程项目名称	概算总投资	(1) 审定监理费	(2) 结算审核费	(2.1) 竣工结算审核服务	(2.2) 财务决算报告编制服务	备注
3	郑屯-龙广220千伏双回线路新建工程	7360.0000	67.7475	17.1937	12.6087	4.5850	
4	龙广220千伏变电站系统通信新建工程-光纤通信	145.0000	0.4308	0.3387	0.2484	0.0903	
5	龙广220千伏变电站系统通信新建工程-站端通信	141.0000	0.0601	0.3291	0.2416	0.0878	
四	220kV巴铃输变电新建工程	29038.5083	217.7360	67.8367	49.7470	18.0897	
1	220kV巴铃变电站新建工程	11944.2907	129.1273	27.9030	20.4622	7.4408	
2	220kV巴铃变220kV预留间隔及2号主变间隔扩建工程	2746.3653	14.6717	6.4158	4.7049	1.7109	
3	巴铃-普坪220kV输电线路工程(架空)	10675.0295	52.0573	24.9379	18.2878	6.6501	
4	巴铃-普坪220kV输电线路工程(光缆)	421.8799	0.0000	0.9856	0.7227	0.2628	
5	巴铃-登高铝220kV输电线路工程(架空)	957.7600	5.7750	2.2374	1.6408	0.5966	
6	巴铃-登高铝220kV输电线路工程(光缆)	13.2325	0.0000	0.0309	0.0227	0.0082	
7	220kV郑巴线“n”接入巴铃变电站线路(架空)	1133.4792	6.0060	2.6479	1.9418	0.7061	
8	220kV郑巴线“n”接入巴铃变电站线路(光缆)	39.6986	0.0000	0.0927	0.0680	0.0247	
9	220kV巴登线“n”接段(架空)	792.0657	5.7750	1.8503	1.3569	0.4934	
10	220kV巴登线“n”接段(光缆)	27.5530	0.0000	0.0644	0.0472	0.0172	
11	10kV巴都湾凡支线新建工程	45.2401	0.6651	0.1057	0.0775	0.0282	
12	10kV巴都线新建工程	210.9399	3.2099	0.4928	0.3614	0.1314	
13	10kV博凡支线新建工程	30.9739	0.4488	0.0724	0.0531	0.0193	
五	110kV陆关输变电工程	9802.7048	139.4177	22.9000	16.7934	6.1066	
1	110kV陆关变电站新建工程	2850.7900	32.8127	6.6597	4.8838	1.7759	



## 六、联合体共同投标协议书

### 联合体共同投标协议

致 深能海洋能源（汕尾）有限公司（招标人）：

广州南华工程管理有限公司、长春国电建设管理有限公司（所有成员单位名称）自愿组成 广州南华工程管理有限公司与长春国电建设管理有限公司联合体（联合体名称）联合体，共同参加 红海湾海上风电三、四、五、六陆上集控中心（共用）项目及红海湾六海上风电陆上集控中心（自建）项目和海上风电场及送出工程监理（项目名称）监理投标。现就联合体投标事宜订立如下协议。

1、广州南华工程管理有限公司（某成员单位名称）为 广州南华工程管理有限公司与长春国电建设管理有限公司联合体（联合体名称）牵头人。

2、联合体牵头人合法代表联合体各成员负责本招标项目投标文件编制和合同谈判活动，并代表联合体提交和接收相关的资料、信息及指示，并处理与之一切事务，负责合同实施阶段的主办、组织和协调工作。

3、联合体将严格按照招标文件的各项要求，递交投标文件，履行合同，并对外承担连带责任。

4、联合体各成员单位内部的职责分工如下：广州南华工程管理有限公司负责海上风电场主体工程的施工监理工作；长春国电建设管理有限公司陆上集控中心主体工程的施工监理工作。联合体协议中应明确具体组织、分工、违约责任、支付原则、相互之间的责任以及对外承担连带责任。

5、本协议书自签署之日起生效，合同履行完毕后自动失效。

6、本协议书一式 叁 份，联合体成员和招标人各执一份。

注：本协议书由委托代理人签字的，应附法定代表人签字的授权委托书。

牵头人名称：广州南华工程管理有限公司（盖单位章）

法定代表人或其委托代理人：\_\_\_\_\_（签字或盖章）

成员一名称：长春国电建设管理有限公司（盖单位章）

法定代表人或其委托代理人：\_\_\_\_\_（签字或盖章）

2025 年 06 月 20 日

**五、招标人要求提供的与投标人条件审查有关的其他资格证明材料：**（必须详细、明确、足以证明资格条件）。所有扫描件格式为 jpg 格式，且图片的分辨率小于 100dpi。

### 承诺书

致深能海洋能源（汕尾）有限公司：

我方承诺：

1、我方配备人员保证从初步设计直至工程保修期满各阶段，相应专业有足够的数量，以保证满足监理工作需要，且人员身体健康、年龄结构合理、工作经验丰富，作风正派，监理人员均具有监理工程师或监理员资格证书；

2、如我方中标，我方进场前按照要求提供所配备监理人员一年以内县级及以上医院的体检证明，包括视力、听力、外科、内科、心电图等项目，身体健康能够从事现场施工作业；

3、如我方中标，我方出海人员将在出海前按照要求提供“海上交通安全技能培训证书”；

4、50 岁以上的人员不能超过监理人员总数的 40%；

5、我方不存在单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位；

6、近 3 年内（从招标公告发布之日起倒算）我方或者我方法定代表人没有行贿犯罪记录；

7、近 1 年内（从截标之日起倒算）不存在因串通投标、转包、以他人名义投标或者违法分包等违法行为受到建设、交通或者财政部门行政处罚的；

8、不存在因违反工程质量、安全生产管理规定等原因被建设部门给予红色警示且在警示期内的；

9、不存在拖欠工人工资被有关部门责令改正而未改正的；

10、未被建设或者交通部门信用评价为红色且正处在信用评价结果公示期内的；

11、近 3 年内（从截标之日起倒算）未被本项目招标人履约评价为不合格的；

12、近 2 年内（从截标之日起倒算）未有放弃中标资格、拒不签订合同、拒不提供履约担保情形的；

13、不存在因违反工程质量、安全生产管理规定，或者因串通投标、转包、以他人名义投标或者违法分包等违法行为，正在接受建设、交通或者财政部门立案调查的；

14、我方资质证书或安全生产许可证未被暂扣或吊销。

特此承诺！

投标人：广州南华工程管理有限公司与长春国电  
建设管理有限公司联合体

日期：2025 年 06 月 20 日



牵头方：广州南华工程管理有限公司



联合体成员：长春国电建设管理有限公司



牵头方法定代表人：刘芝刚



联合体成员法定代表人： 王野



拟派总监理工程师-彭剑

中国裁判文书网

China Judgements Online

首页

刑事案件

民事案件

行政案件

赔偿案件

执行案件

其他案件

民族语言文书

高级检索

输入案由、关键词、法院、当事人、律师

?

关键词

案由

法院层级

地域及法院

裁判年份

审判程序

文书类型

案例等级

已选条件:

案由: 受贿罪

裁判日期: 2022-05-31 TO 2025-06-20

当事人: 彭剑

保存搜索条件

清空搜索条件

共检索到 0 篇文书

全选

批量收藏

法院层级

裁判日期

审判程序

暂无数据!

中国政府信息公开整合服务平台

人民检察院案件信息公开网

中国审判流程信息公开网

中国司法大数据服务网

中国执行信息公开网

全国法院减刑、假释、暂予监外执行信息网

中国涉外商事海事审判网

最高人民法院服务人民群众系统场景导航

地址: 北京市东城区东交民巷27号 邮编: 100745 总机: 010-67550114

中华人民共和国最高人民法院 版权所有

京ICP备05023036号

## 招标文件响应

监理服务期限：

自 2025-06-01 起至 2027-08-31 止，总计 822 日历天。其中：施工阶段：自 2025-06-01 起至 2026-08-31 止，共 457 日历天；保修阶段：自 2026-09-01 起至 2027-08-31 止，共 365 日历天。

工程质量标准：合格

工程质量目标：详见合同、第六章标准、规范和技术要求

投标有效期：180 日历天（从投标截止之日算起）

委托人要求：

响应并满足委托人要求。

招标范围：

工作范围为红海湾海上风电三、四、五、六陆上集控中心(共用)项目及红海湾六海上风电陆上集控中心(自建)项目和海上风电场及送出工程的全过程监理，包括但不限于：施工前准备、详细勘察、设计审查、钢结构预制及施工、土建施工、设备运输及安装、试验、调试、260 小时移交试生产、竣工验收和缺陷责任期等阶段的相关监理工作。负责对质量、进度、安全、造价和文明施工、环境保护等进行全方位的监理，协助招标人做好对本项目管理、投资控制等工作。配合红海湾三、四、五建设单位等相关工作。配合监检，编写工程建设总结，填报业主要求的工程进度周报、月报及年度总结等工程信息报表、完成工程项目验收及资料归档。配合达标投产及项目审计、专项验收、竣工验收等相关工作，配合招标人创国家优质工程奖等工作。具体内容详见《技术规范书》

