

标段编号：2111-440399-04-01-845654010001

深圳市建设工程施工招标投标 文件

标段名称：深汕生态环境科技产业园能源生态园及其配套设施项目主体建筑安装工程

投标文件内容：资信标文件

投标人：中国电建集团江西省电力建设有限公司

日期：2025年09月02日

一、投标人业绩情况一览表

序号	项目名称	委托单位	工程类型	合同签订时间 (时间格式: XXXX.XX.XX)	竣工验收时间 (时间格式: XXXX.XX.XX)	合同金额 (万元)
1	上海电气环保热电(南通)有限公司1#、#2、#3炉技改扩项目施工总承包【备注:本工程规模为3×750 t/d垃圾焚烧炉排炉】	上海市机电设计研究院有限公司	施工总承包	2019.06.24	2020.12.02	17996.5657
2	亳州市生活垃圾焚烧发电厂二期项目【备注:本工程规模为1×600 t/d机械炉排焚烧炉】	启迪环境科技发展有限公司	施工总承包	2020.01.02	2021.11.27	10600
3	河南尉氏县生活垃圾焚烧发电PPP项目【备注:本工程规模为2×600 t/d垃圾焚烧炉排炉】	启迪环境科技发展有限公司	施工总承包	2020.04.26	2023.02.15	51600
4	兴国县生活垃圾焚烧发电项目设计采购施工(EPC)总承包【备注:本工程规模为2×500 t/d垃圾焚烧炉排炉】	兴国县华赣环境有限公司	设计采购施工总承包	2020.10.24	2022.06.18	42073.72
5	于都县生活垃圾焚烧发电项目工程总承包【备注:本工程规模为1×500 t/d垃圾焚烧炉排炉】	于都华赣环保能源有限公司	设计施工总承包	2020.10.24	2022.01.15	19136
6	兴平市生活垃圾焚烧发电项目【备注:本工程规模为1×	启迪环境科技发展有限公司	施工总承包	2020.01.28	2023.12.26	14054

	500t/d 垃圾焚烧炉排炉】					
7	巨鹿县生活垃圾焚烧发电二期项目【备注：本工程规模为1×500t/d 垃圾焚烧炉排炉】	启迪环境科技发展有限公司	施工总承包	2020.01.28	2022.11.29	2500

注：按《资信标要求一览表》中的要求填写此表，并按要求附上相关业绩证明材料。

1. 上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目
目施工总承包工程施工

合同协议书

上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目 合同编号：19 承包 11001-AB

合同编号：19 承包 11001-AB

上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉

技改扩项目施工总承包工程
施工合同

发包人（全称）：上海市机电设计研究院有限公司

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

合同签订地点：上海市静安区

合同签订时间：2019年6月

合同编号：19 承包 11001-AB

上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉

技改扩项目施工总承包工程
施工合同

发包人（全称）：上海市机电设计研究院有限公司

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

合同签订地点：上海市静安区

合同签订时间：2019 年 6 月

合同协议书

发包人：上海市机电设计研究院有限公司

承包人：中国电建集团江西省电力建设有限公司

鉴于发包人拟委托承包人承担上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目施工总承包工程（以下简称“工程”）的施工任务，且承包人同意接受该委托。根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》和其他有关法律、法规和规章的规定，双方经协商一致，签订本协议。

一、工程概况

1. 工程名称：上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目施工总承包工程
2. 工程地点：江苏省石庄镇绥江路 5 号
3. 工程规模：3×750t/d 垃圾焚烧机械炉排炉生产线，日焚烧处理生活垃圾 2250t/d。

二、工程承包范围

本合同协议约定的工程承包范围以图纸及工程量清单为准，包括但不限于红线外 1 米内全部生产设施、辅助生产设施及行政办公设施的施工、安装工程（即全部施工图范围内的工作及牵涉安全、便于运行操作的所有设施），主要内容如下：

- 1、土建工程：本工程红线外 1 米内生产设施、生产辅助设施及行政生活服务设施的土建工程等。具体内容以施工图及发包人要求为准。
- 2、安装工程：3×750t/d 垃圾焚烧机械炉排炉生产线及配套系统和设施所有设备的安装工程，具体内容以施工图及发包人要求为准。

3、本合同不包含工程范围如下：

3.1 桩基工程由发包人负责；

3.2 炉墙砌筑由发包人负责；

3.3 全厂建筑钢结构由发包人负责（含外饰面）。

4. 材料供应范围：

4.1 发包人所供材料范围：厂区路灯；锅炉本体照明灯具；1.6MPa 以上阀门；电气仪表、气源管及阀门；除以上材料外，合同范围内所有材料由承包人提供；

4.2 承包人设备范围：消防炮、火灾报警装置全套

5、调试及配合试生产工作

包括单机调试，配合分系统调试和整套启动调试、性能考核试验及试生产、竣工验收等工作。

6、物资保管：承担发包人采购的全部设备、装置性材料等的卸车、验收、二次转运及保管。包括设备、装置性材料运至施工现场后由承包人负责卸车和保管等一切相关工作，包括临时材料库房的建设。

7 修补缺陷：承担缺陷责任期内修补缺陷的工作。

发包方根据现场实际情况经双方协商可以调整承包方的承包范围，结算时按照承包方实际施工范围结算。

三、合同工期

1. 计划开工日期：2019 年 7 月 1 日。

2. 计划竣工日期：2020 年 9 月 30 日。

工期总日历天数：450 天（实际开工时间以监理发出的开工令为准）。工期总日历天数与根据前述计划开竣工日期计算的工期天数不一致的，以工期总日历天数为准。其中，土建、安装工程要求在 390 天内完成，具备调试条件。

四、工程建设目标

1. 工程质量目标

1.1 总体要求

- 1) 工程建设确保机组达标投产，主要技术经济指标达设计值，创同类机组先进水平；
- 2) 工程项目的质量达到或超过现行的国家标准和规程、规范要求；
- 3) 不发生质量事故，单位工程合格率 100%，受监焊口无损检验一次合格率 $\geq 98\%$ 以上；

1.2 专项目标要求

详见招标文件。

2. 安全目标

严格执行国家有关工程建设安全管理的法律、法规、规章制度、标准等和行业、上海电气（集团）总公司及其子公司和项目公司等制度、标准等，确保工程建设安全文明施工，采取积极的安全措施，确保实现以下安全目标：

- (1) 不发生重伤及以上人身死亡事故；
- (2) 不发生群伤事故；
- (3) 不发生一般及以上火灾事故；

- (4) 不发生一般及以上机械设备损坏事故；
- (5) 不发生负同等及以上责任的重大交通事故；
- (6) 不发生重大垮(坍)塌事故；
- (7) 不发生职业卫生伤害事故；
- (8) 不发生集体食物中毒和面积传染病事故；
- (9) 不发生环境污染事故；
- (10) 不发生对甲方企业稳定和形象造成不利影响的事件；
- (11) 确保轻伤率 $\leq 2\%$ ；
- (12) 杜绝“管理性违章、指挥性违章、装置性违章、习惯性违章”；
- (13) 控制异常和未遂；
- (14) 实现事故“零”发生率。
- (15) 争创“无违章工程”和“无违章项目部”。

如果承包人未能达到上述安全目标或违反了其他安全义务，发包人有权按照合同规定从所提取的安全保证金或合同价款中扣除相应的款项。

3. 进度目标

坚持以“工程进度服从安全、质量”为原则，积极采取相应措施，确保工程开、竣工时间和工程阶段性里程碑进度计划按时完成。

4. 投资控制目标

在满足安全质量的前提下，优化工程技术方案，合理控制工程造价，严格规范建设过程中设计变更、现场签证，严格执行合同，做好工程项目结算工作，实现工程造价与结算管理目标。

5. 环境保护与水土保持目标

确保工程环保、水保设施建设“三同时”，落实工程环保、水保方案及批复意见，推行绿色施工，建设资源节约型、环境友好型的绿色和谐工程；确保竣工前完成工程拆迁、迹地恢复；确保工程顺利通过环保和水保验收。

6. 基建管理信息系统应用目标

完整性、及时性、准确性 100%。

7. 档案管理目标

严格按照国家、行业、上海电气（集团）总公司及其子公司和项目公司以及监理单位的有关档案管理规定进行档案管理，将档案管理纳入整个现场管理程序，坚持归

档与工程同步进行,确保实现档案归档率100%、资料准确率100%、案卷合格率100%,保证档案资料的齐全、准确、规范、真实、系统、完整;同时保证在合同规定的时间移交竣工档案。

五、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价暂定为:人民币大写壹亿柒仟玖佰玖拾陆万伍仟陆佰伍拾柒元整(¥179,965,657.00元)(含税),具体价格构成详见《价格表》。其中:

- (1)、暂估价为2200万元;
- (2)、暂列金为人民币2000万元,

2. 合同价格形式: 单价合同 总价合同 其他合同价格形式。

六、合同组成部分

下列文件为本合同的组成部分:

- (1) 双方在合同履行过程中达成的协议等文件;
- (2) 合同协议书;
- (3) 专用合同条款及合同附件;
- (4) 通用合同条款;
- (5) 中标通知书;
- (6) 公示标底价;
- (7) 投标函及投标函附录;
- (8) 图纸;
- (9) 技术标准和要求;
- (10) 已标价工程量清单;
- (11) 招标文件、投标文件和答疑文件;
- (12) 构成合同的其他文件。

七、项目经理

承包人项目经理:苗兴伟。

八、承包人承诺

1. 承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工,确保工程质量和安全,不进行违反转包及违规分包,并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

2. 工程建设实现“零缺陷”投运,满足达标投产的考核条件且达到工程质量、

工艺及创优目标，不发生因施工影响设备的正常使用和工程寿命、或造成批量返工的质量事件。

3. 工程进度确保按照发包人规定的工期进行，并确保本合同和投标文件中所承诺的人力、机具及项目管理规划大纲的实现。

4. 在工程建设中文明施工，并采取积极的安全措施，满足工程安全目标。

5. 严格按照工程环评、水保报告以及批复文件、当地的环保要求以及工程设计文件组织施工，确保不因施工原因影响项目通过环评、水保验收。

6. 严格按照国家建设项目档案管理规定及发包人的要求进行档案管理。

7. 积极配合施工图设计优化工作，及时认真审查并主动反映有可能对工程投资造成影响的任何事宜，否则需承担因此造成的投资浪费的相应责任。

8. 严格按照发包人基建管理信息化的应用要求，保证信息化资源配置，实行基建信息化管理。

9. 承包人确认已阅读及理解合同附件所列的规定，并承诺严格遵守与其履行本合同义务相关的规定。

10. 招标文件、投标文件均是合同组成部分，除投标文件中偏离表释明外已完全响应发包人招标文件，若发生投标文本与招标文本不一致的，则发包人有权选择以招标文件或投标文件为准。

11. 阀门牌、烟囱、冷却塔标志、色环等已含在合同价中的标识标牌，施工期间要按业主要求执行，不制作临时性的。

12. 本合同全费用综合单价已包含（但不限于）工程直接费、措施费（冬雨季施工增加费、夜间施工增加费、施工机具用具使用费、特殊工程技术培训费、大型施工机械安拆与轨道铺拆费、临时设施费、施工机构迁移费、安全文明施工费）、间接费（规费、企业管理费、施工企业配合调试费）、利润、税金、赶工措施费、桩基处理费（灌注桩桩头处理除外）、已完工程及设备保护费等，结算时综合单价不做调整。

13. 装修工程，发包人有权另行委托。

14. 承包方项目部安全专职人员不少于3人，且按专业配置安全管理人员。

九、发包人承诺

发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。

十、词语含义

本协议中所用词语的含义与专用合同条款、通用合同条款中相应词语的含义相同。

十一、合同生效

本合同在以下条件全部满足之日起生效：

(1) 本合同经双方法定代表人（负责人）或其委托代理人签署并加盖双方公章或合同专用章；

(2) 已按照国家有关规定履行了项目核准手续。

十二、签订日期

合同签订日期以双方中最后一方签署并加盖公章或合同专用章的日期为准。

十三、份数

本合同一式 10 份，双方各执 5 份，具有同等法律效力。

(以下无正文)

签署页

发包人：上海市机电设计研究院
有限公司
(盖章)



法定代表人(负责人)或
委托代理人(签字):

王小弟

签订日期:

地址: 上海市北京西路 1287 号

邮编: 200000

联系人: 李建军

电话: 021-62472277

Email: shdqljj@163.com

开户银行: 工行南京西路支行

账号: 1001207409214439157

税号: 913101061322049614

开户行联行号:

承包人: 中国电建集团江西省电力建设
有限公司
(盖章)



法定代表人(负责人)或
委托代理人(签字):



签订日期:

地址: 江西省南昌市广州路 69 号

邮编: 330001

联系人: 张峰

电话: 13807094656

Email: bgs@jepcc.com

开户银行: 建行南昌支行

账号: 36001053000052502359

税号: 913600001582629401

开户行联行号:

竣工验收报告

工程竣工验收证明

工程名称: 上海电气环保热电(南通)有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目

验收日期: 2020.12.02

建设单位	上海电气环保热电(南通)有限公司			监理单位	江苏苏安电力工程管理有限公司						
施工单位	中国电建集团江西省电力建设有限公司			设计单位	上海市机电设计研究院有限公司						
建筑面积	37901m ²	工程造价	11.19 亿元	工程规模	3X750t/d	开工日期	2019.07.03	投产日期	2020.09.30	验收日期	2020.12.02
验收意见	<p>1、本工程已完成工程设计及合同约定的全部内容;</p> <p>2、本工程技术档案、施工管理资料齐全、有效、符合相关标准;</p> <p>3、本工程主要建筑材料,建筑构件和设备进场试验报告齐全、有效;</p> <p>4、本工程光感质量较好;</p> <p>参加验收人员、组织形式、验收程序、验收内容等符合既定验收程序,建设、勘探、设计、施工、监理单位一致同意本工程通过验收。</p>										
	施工单位	监理单位	建设单位	设计单位	勘察单位						
											

2. 亳州市生活垃圾焚烧发电厂二期项目建筑安装施工

合同协议书

合同编号: QH93HBSHK-001-[2020]SG707

亳州市生活垃圾焚烧发电厂二期项目

建筑安装施工合同

发包人(全称): 启迪环境科技发展股份有限公司

承包人(全称): 中国电建集团江西省电力建设有限公司

2020年01月

合同编号：

亳州市生活垃圾焚烧发电厂二期项目

建筑安装施工合同

发包人（全称）：启迪环境科技发展股份有限公司

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

2020 年 01 月

第一部分 合同协议书

发包人（全称）：启迪环境科技发展股份有限公司

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

依照《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》及其它有关法律、行政法规，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，发包人和承包人双方就启迪环境科技发展股份有限公司亳州市生活垃圾焚烧发电厂二期项目建筑安装承包施工事项经协商达成一致，订立本合同。

一、工程概况

1. 承包工程名称：亳州市生活垃圾焚烧发电厂二期项目

2. 承包工程地点：亳州市谯城区十河镇卜铺村亳州洁能电力有限公司院内

3. 承包工程范围：

红线范围内施工图纸所包含的土建工程、场地总平等；

安装工程（除烟气净化系统、飞灰稳定化系统、渗沥液处理系统、化学水系统、冷却塔系统、烟气在线监测、工业电视及大屏幕显示系统、垃圾吊、汽机吊、渣吊、电梯及炉排和余热锅炉砌筑、烘炉）；

单体调试，分系统调试、整套启动试运工作由江西电建实施，具体费用按照定额结合市场价对比协商确认，直至工程竣工移交投产，详细工程承包范围详见附件 1。

4. 技术资料的整理并移交，份数 5 份，具体要求另行协商。

二、合同工期

1. 总工期：386 日历天（包含法定节假日）

2. 施工开工日期：计划于 2019 年 12 月 12 日开工，具体以发包人书面通知时间为准。里程碑节点时间详见附件 2。

3. 本工程计划于 2020 年 12 月 20 日具备并网发电条件。

三、工程质量标准

本工程承包质量标准双方约定为：符合国家质量验收规范合格标准。

四、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价：暂定金额 10600 万元（大写：壹亿零陆佰万圆整），本合同价已包含安全生产管理费。

2. 合同价格形式：暂估价合同。

3. 结算依据：

3.1 亳州市生活垃圾焚烧发电二期项目按现行的安徽省定额及配套费用定额（依据安徽最新定额政策规定以及安徽最新定额人工费调整文件。

3.2 按安徽省建筑工程、装饰装修工程、安装工程、绿化工程、市政工程计价定额（2018）、相关取费文件及当地定额站的取费标准，如税金发生变化按变化后的税金结算。

3.3 建筑主要材料价格按成本双控的原则以实际采购价为准，砂、碎石、商混、钢筋 4 种主要材料价格需每月 25 日三方（供应商、承包人、发包人）共同确认，并提供合格的采购发票（商混和钢筋）；承包人不得以材料认价滞后而影响建设进度。

其他材料价按各单体工程开工日的造价信息计算；信息价没有的材料，双方共同询价确认（详见附件 3），认价材料只计取税金（如认价材料已包含税金，不再计取税金）。

3.4 凡工程签证单中发生的计日工、机械台班统一按定额人工、定额台班计算，按相应规定取费。

五、项目经理

承包人项目经理：陈小如。

六、合同文件构成

本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 本合同协议书
- (2) 本合同专用条款
- (3) 本合同通用条款
- (4) 附加条款及合同附件

上述文件应互为补充和解释，如有不清或互相矛盾之处，以上面所列顺序在前的

为准。双方有关合同的洽商、变更等书面协议或文函视为本合同的组成部分。

七、其他约定事项

1. 发包人负责本项目的报建、接入及合法合规开工手续，以及项目报验、验收手续。
2. 承包方配合锅炉监督检验、电力质检、起重机械取证、电科院性能试验、电力安全评价等相关事项。
3. 所有设备的监造工作、催货、车板卸货、现场保管、开箱验收等由承包人负责，发包人支付承包人设备合同总价的1%作为服务费用，计入合同总价。

八、履约担保和质量保修金约定

1. 本合同无履约担保。
2. 质量保修金为合同结算总额3%银行保函，银行保函为不可撤销、无条件、见索即付的保函正本一份，承包人需在双方办理完工程竣工结算后15日内提供，未能如期提供的，发包人付款时间顺延，由此造成的相关损失由承包人承担。质保期1年内承包人履行了相应的缺陷及质保义务，工程经发包人检查存在质量问题，乙方整改完毕，发包人在30个工作日内退还本合同结算总价款3%的银行保函正本。

九、词语含义

本协议书中词语含义与第二部分通用合同条款中赋予的含义相同。

十、签订时间

本合同于2020年01月__日签订。

十一、签订地点

本合同在北京市海淀区签订。

十二、补充协议

合同未尽事宜，合同当事人另行签订补充协议，补充协议是合同的组成部分。本合同生效后，双方此前就本合同所涉事宜所进行的任何沟通及往来函件、相关协议等与本合同约定不一致的，均以本合同为准。

十三、合同生效

本合同自双方加盖公章或者合同专用章之日起生效。

十四、合同份数

本合同一式 捌 份，均具有同等法律效力，发包人执 肆 份，承包人执 肆 份。

(以下无正文，为签约部分)

发包人：启迪环境科技发展股份有限公司 承包人：中国电建集团江西省电力建设有限

(公章)

地址：北京市海淀区清华同方科技广场
B座25层

法定代表人：文辉

经办人：张

电 话：010-83040778

邮 箱：ltcgzx@tus-est.com

开户银行：湖北银行宜昌分行营业部

账号：686000100100005296

(公章)

地址：江西省南昌市青云谱区广州路69号

法定代表人：邹胜萍

经办人：晏

电 话：18970839770

邮 箱：sckfb@jepcc.com

开户银行：中国建设银行股份有限公司南昌
支行

账号：36001053000052502359

机组移交生产交接书

亳州市生活垃圾焚烧发电厂二期项目



机组移交生产交接书

亳州市生活垃圾焚烧发电厂二期工程 机组移交生产交接书

建设单位： 亳州洁能电力有限公司

生产单位： 亳州洁能电力有限公司

总承包单位： 启迪环境科技发展股份有限公司

主体设计单位： 中国轻工业长沙工程有限公司

主体施工单位： 中国电建集团江西省电力建设有限公司

主体调试单位： 中国电建集团江西省电力建设有限公司

主体监理单位： 山东同力建设项目管理有限公司

验收交接日期：2021年11月27日

机组移交生产交接书

工程名称	亳州市生活垃圾焚烧发电厂二期项目		
工程地点	安徽省亳州市谯城区十河镇卞铺村		
建设规模	1×15MW 垃圾焚烧发电机组		
工程正式开工日期	2019年10月20日	机组移交生产日期	2021年11月27日
机组整套试运日期	2021年11月22日00时至2021年11月27日00时		
形成额定发电能力	15MW		
工程和机组试运情况:			
<p>亳州市生活垃圾焚烧发电厂二期项目位于亳州市中心城区西南侧，亳州市卞铺生活垃圾处理场内，距离光明大道南侧约500m。本期项目总规模日处理城市生活垃圾600吨，配置1台处理量为600t/d的机械炉排焚烧炉+1台中温次高压余热锅炉+1台15MW凝汽式汽轮发电机组。</p>			
<p>本期工程焚烧炉由上海康恒环境发展股份有限公司提供，年处理垃圾21.9万吨，配置1×600t/d机械炉排焚烧炉；余热锅炉由江联重工集团股份有限公司提供，采用卧式结构，单锅筒自然循环，过热器采用三级布置、二级喷水减温的结构型式，并布置有多级省煤器，在适当的位置设置有通道以利通行。</p> <p>汽轮发电机组为青岛捷能汽轮机集团股份有限提供，汽轮机为次高压、中温、单缸、凝汽式。带有三级不可调整抽汽，不设高压加热器。配有三相50HZ空冷发电机及其附属设备组成一套汽轮发电机组。汽轮机与发电机通过齿轮箱（国产）连接。</p>			
<p>机组试运主要节点：</p> <p>2020年12月15日 DCS 受电</p> <p>2020年12月29日 锅炉首次点火</p> <p>2021年01月16日二期项目正式受电</p> <p>2021年01月24日 完成锅炉煮炉</p> <p>2021年02月26日 完成锅炉冲管及中温烘炉</p> <p>2021年03月03日 锅炉投垃圾运行与一期并汽</p> <p>2021年11月19日02时19分 汽轮机首次满速6000r/min</p> <p>2021年11月21日11时56分 机组首次并网一次成功</p> <p>2021年11月22日18时30分 机组首次带满负荷15MW</p> <p>2021年11月22日00时00分 机组72+24小时试运行开始</p> <p>2021年11月27日00时00分 机组72+24小时试运行结束</p> <p>机组在72+24小时试运行期间，全部系统投用、参数正常、运行稳定，机组保护投入率100%。</p>			

遗留的主要问题和处理意见:

经各相关单位核实确认,对所有缺陷进行汇总,制定消缺计划,确定责任单位和消缺时间。

详见二期缺陷及尾工汇总表。

启动验收委员会意见:

二期机组通过 72+24 小时试运行,稳定性较好,能够满足其长期满负荷稳定运行的要求,同意该机组移交生产。

1. 2. 3. 4. 5. 6. 7. 8. 9. 10. 11. 12. 13. 14. 15. 16. 17. 18. 19. 20. 21. 22. 23. 24. 25. 26. 27. 28. 29. 30. 31. 32. 33. 34. 35. 36. 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. 69. 70. 71. 72. 73. 74. 75. 76. 77. 78. 79. 80. 81. 82. 83. 84. 85. 86. 87. 88. 89. 90. 91. 92. 93. 94. 95. 96. 97. 98. 99. 100.

参加工程建设的单位签章

亳州市生活垃圾焚烧发电厂二期项目工程已于 2021 年 11 月 27 日经本工程启动验收委员会认定已具备移交生产条件，交接双方同意办理正式交接，自即日起，按移交的范围和内容由建设项目部交付给项目生产单位，由项目生产单位使用并负责保管和维护。

建设单位: _____

生产单位: _____

总承包单位: _____

主体设计单位: 长沙工程

主体施工单位: 陈小如

主体调试单位: 何福昌

主体监理单位: 李时杰

2021 年 11 月 27 日

3. 河南尉氏县生活垃圾焚烧发电 PPP 项目建筑安装施工

合同协议书

合同编号: Q H93HBSHK-001-[2020]SG710

河南尉氏县生活垃圾焚烧发电 PPP 项目

建筑安装施工合同

发包人(全称): 启迪环境科技发展股份有限公司

承包人(全称): 中国电建集团江西省电力建设有限公司

2020 年 01 月

合同编号：

河南尉氏县生活垃圾焚烧发电 PPP 项目

建筑安装施工合同

发包人（全称）：启迪环境科技发展股份有限公司

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

2020 年 01 月

第一部分 合同协议书

发包人（全称）：启迪环境科技发展股份有限公司

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

依照《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》及其它有关法律、行政法规，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，发包人和承包人双方就启迪环境科技发展股份有限公司河南尉氏县生活垃圾焚烧发电 PPP 项目建筑安装承包施工事项经协商达成一致，订立本合同。

一、工程概况

1. 承包工程名称：河南尉氏县生活垃圾焚烧发电 PPP 项目
2. 承包工程地点：河南省开封市尉氏县洧川静脉产业园
3. 承包工程范围：施工图所包含的所有建筑红线内施工、安装、设备调试等内容（包括精装修、绿化），详细工程承包范围详见附件 1。
4. 技术资料的整理并移交，份数 5 份，具体要求另行协商。

二、合同工期

1. 总工期：514 日历天（包含法定节假日）
2. 施工开工日期：计划于 2020 年 01 月 03 日开工，具体以发包人书面通知时间为准，里程碑节点时间详见附件 2。
3. 本工程计划于 2021 年 4 月 30 日具备并网发电条件。

三、工程质量标准

本工程承包质量标准双方约定为：符合国家质量验收规范合格标准。

四、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价：暂定 30040 万元（大写：叁亿零肆拾万圆整），本合同价已包含安全生产管理费。其中建筑工程款 22040 万元，安装工程款暂定 8000 万元。
2. 合同价格形式：固定总价合同。
3. 本合同为 EPC 合同的专项合同，与设备供应合同匹配协同，如设备暂定合同价

不满足采购需求，则进行建安合同调整以满足设备采购需求，

五、项目经理

承包人项目经理：张书启。

六、合同文件构成

本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 本合同协议书
- (2) 本合同专用条款
- (3) 本合同通用条款
- (4) 附加条款及合同附件

上述文件应互为补充和解释，如有不清或互相矛盾之处，以上面所列顺序在前的为准。双方有关合同的洽商、变更等书面协议或文函视为本合同的组成部分。

七、其他约定事项

1. 发包人负责本项目的报建、接入及合法合规开工手续，以及项目报验、验收手续。
2. 承包方负责锅炉监督检验、电力质检、起重机械取证、电科院性能试验、电力安全评价等相关事项。
3. 所有设备的监造工作、催货、车板卸货、现场保管、开箱验收等由承包人负责。

八、履约担保和质量保修金约定

1. 本合同无履约担保。
2. 质量保修金为合同结算总额 3% 银行保函，银行保函为不可撤销、无条件、见索即付的保函正本一份，承包人需在双方办理完工程竣工结算后 15 日内提供，未能如期提供的，发包人付款时间顺延，由此造成的相关损失由承包人承担。质保期 1 年内承包人履行了相应的缺陷及质保义务，工程经发包人检查存在质量问题，乙方整改完毕，发包人在 30 个工作日内退还本合同结算总价款 3% 的银行保函正本。

九、词语含义

本协议书中词语含义与第二部分通用合同条款中赋予的含义相同。

十、签订时间

本合同于 2020 年 01 月__日签订。

十一、签订地点

本合同在北京市海淀区签订。

十二、补充协议

合同未尽事宜，合同当事人另行签订补充协议，补充协议是合同的组成部分。本合同生效后，双方此前就本合同所涉事宜所进行的任何沟通及往来函件、相关协议等与本合同约定不一致的，均以本合同为准。

十三、合同生效

本合同自双方加盖公章或者合同专用章之日起生效。

十四、合同份数

本合同一式捌份，均具有同等法律效力，发包人执肆份，承包人执肆份。

(以下无正文，为签约部分)

发包人：启迪环境科技发展股份有限公司 承包人：中国电建集团江西省电力建设有限

(公章)

(公章)

地址：北京市海淀区清华同方科技广场
B座25层

地址：江西省南昌市青云谱区广州路69号

法定代表人：文辉

法定代表人：邹胜萍

经办人：文辉

经办人：易晖

电话：010-83040778

电话：18970839770

邮箱：ltcgzx@tus-est.com

邮箱：sckfb@jepcc.com

开户银行：湖北银行宜昌分行营业部

开户银行：中国建设银行股份有限公司南昌
支行

账号：686000100100005296

账号：36001053000052502359

附件 1: 工程承包范围

本次工程施工包括但不限于下述内容:

承担建设本项目 2×600t/d 垃圾焚烧炉+1 台中温次高压余热锅炉+1 台 25MW 抽凝汽式汽轮机发电机组等建筑工程图纸内全部内容的施工,包括烟气净化系统(含飞灰稳定化系统)、渗沥液处理系统、化学水系统、冷却塔系统、烟气在线监测、工业电视及大屏幕显示系统、垃圾吊、汽机层渣吊、电梯及炉排和余热锅炉砌筑、烘炉等所有工艺流程在内的安装施工、设备及热工元件单独调试,并配合分系统调试、整套启动试运,直至工程竣工移交投产。

包括但不限于施工单位备案、围墙、勘探(费用不超过 20 万元,超过 20 万元部分由发包方负责)以及各类检验、质检、监控等。

除非合同中有明确的排除,否则乙方的工作范围应涵盖尉氏项目本合同建设所涵盖的所有工作范围,包括但不限于:所有的现场施工用水、用电和临建、施工、安装、调试、临时征地、配合相关政府或行业许可手续的办理、配合项目完成后政府相关部门验收文件的获得、配合性能保证试验,负责尾工、消缺、质保等。乙方应对所有现场作业、所有施工方法和全部工程的完整性、稳定性和安全性承担责任。

1. 施工范围主要包含:

1.1 建筑工程:

红线范围内的建筑工程:包含但不限于以下内容,具体以设计院出版的施工图纸为准。

1.1.1 办公楼、宿舍楼、食堂、环保展示中心、停车场(含车库)、活动场及厂区绿化、人工湖等。

1.1.2 综合主厂房区域内全部建筑工程:包括汽机房、卸料平台、垃圾库、余热锅炉房、渣池、烟气净化间(含飞灰稳定化车间、活性炭喷射间及制浆车间)、化学水车间、机修间、空压机室、集控室、主变、高压变压器室、高/低压配电室、门厅及其它辅助生产车间等。

1.1.3 地磅、烟囱、冷却塔、引桥(含封闭结构)、油库、原水处理设施、水池(消防水池、生产水池、雨水收集池等)、渗沥液处理站及飞灰暂存间等全部建、构筑物在内的结构、建筑工程。

1.1.4 附属生产工程:厂区管道支架、地下管网、沟道、照明、围墙、大门(人流和物流)、门卫室、道路及地坪工程。

1.1.5 工程范围内的地基处理工程。

1.1.6 全厂的消防工程(包含特殊消防系统部分设备采购、安装调试、外部验收)及标段施工期间的维护和成品保护。

1.1.7 参观路线、展厅、中控室、垃圾吊控制室要二次精装修,装修方案经业主方确认后实施。

1.1.8 钢结构工程

包括但不限于主厂房的钢格构柱及梁、屋面网架结构及屋面系统[包括屋面排水、雨水管安装、风机安装、天窗安装等]、所有墙面檩条和彩板(复合夹芯板)、采光系统所有彩板墙上的门窗。

门厅、风机安装、雨水管安装等工作内容。

建筑工程包括：各工艺系统建、构筑物的结构、建筑、地基处理、降水、上下水、采暖、通风、照明、空调、防腐、设备基础灌浆、设备安装临时开孔的封堵，其中结构需预留预埋弱电（电话线、网线、闭路线、火灾报警线等）管线，电梯井结构、建筑工程。

厂区内建、构筑物的防雷接地、沉降、变形观测点的施工、检测报告属于本标段范围。

1.2 安装工程：

安装工程施工图纸内含烟气净化系统（含飞灰稳定化系统）、渗沥液处理系统、化学水系统、给排水系统、冷却塔系统、烟气监测系统、工业电视及大屏幕显示系统、垃圾吊装、调试、汽机吊装、调试、渣吊安装、调试、焚烧炉及余热锅炉的砌筑、烘炉等全部工艺的施工，包括锅炉及其附属系统安装、汽轮发电机组及其附属系统安装、辅助生产系统、电气、热控系统安装。

1.2.1 锅炉及其附属系统安装，包括但不限于焚烧炉、余热炉钢架、平台、本体、锅炉燃油设备及管道、锅炉辅助机械、垃圾给料系统、吹灰系统（蒸汽+脉冲吹灰）、掺烧系统（沼气掺烧、浓缩液回喷系统）灰渣输送系统、烟风管道系统、空气预热器、省煤器及管道系统、附属设备及杂项管道等的安装；SNCR系统安装；热力设备与管道保温、设备与管道油漆，锅炉本体照明（含灯具、电缆、照明箱采购）。

1.2.2 汽轮发电机组及其附属系统安装，包括但不限于汽轮发电机本体安装工程、汽轮发电机辅助设备及管道安装、汽轮发电机组附属机械及管道安装、汽轮发电机组其他设备及管道安装、除氧给水设备及管道安装。

1.2.3 辅助生产系统，包括起吊设施安装（含主厂房内容梯（1t）、货梯（2t）及烟囱内小电梯（0.63t）；加药及取样设备及管道系统安装；化学水系统管道安装；综合水泵房设备及管道安装；压缩空气系统设备及管道安装；循环冷却塔及循环水加药设备安装；全厂给排水系统安装；燃油系统安装；

1.2.4 电气、热控安装：

包括电缆、桥架及保护管安装；电缆、光缆敷设与接线；所有盘柜及主控室设备（包括但不限于：高、低压盘柜、保护柜、控制柜、就地柜（箱）、DCS系统盘柜等）、发变组系统设备、厂用电系统设备、起重设备（含垃圾吊、汽机行车、渣吊）等电气设备的安装及交接试验；设备接地安装及检测（负责将设备接地接引至就近预留、预埋接地扁铁处）；

热控系统安装（包括但不限于盘柜安装、仪表安装及校验、执行机构安装及校验、仪表取源部件安装、仪表管敷设、电缆敷设与接线及其辅助设施安装、气体检测设备安装等所有热控专业工作）；电缆防火封堵；各单体主要设备之间的通信电缆的敷设；汽包水位电视及火焰电视的探头安装、气源敷设，并配合厂家调试；烟气在线监测系统所有设备法兰焊接、桥架安装、气源管路敷设以及电缆敷设工作（配合厂家调试）；厂级监控信息系统（SIS）等。单体调试；系统调试配合；在由业主负责的机组性能试验中，承包方应协助业主直到工程竣工验收合格为止。

2. 安装内容：

2.1 负责本项目所有的设备、材料在现场交接，以及交接后的接货、卸车、开箱检验、倒运、现场堆放、保管保养、成品保护、设备缺陷处理等工作（包括备品备件的临时保管）。并负责到设备制造厂家完成设备催交、设备监造、设备检查验收、设备发运安排等工作以及辅料的卸车、填装等。

2.2 所有设备接地及与接地网的连接及试验（包括材料采购）。

2.3 热控系统的元部件校验及电气试验：负责电气相关试验、电气高压部分耐压试验等有相关规范要求的试验（包括但不限于现场试验及外出送检，如：计量互感器、计量表计、变送器、TSI设备、瓦斯继电器、变压器油、接地装置等需取得正规的试验报告）。

2.4 设备安装范围内的钢楼梯、平台（包括但不限于不同功能区连接平台及栏杆、不同设备间连接平台、栏杆及楼梯，主厂房与余热锅炉间平台扶梯连接、余热锅炉与渣坑上层间平台扶梯连接，烟气净化系统与余热锅炉本体之间的连接，具体以施工图为准）。

2.5 锅炉本体节点油漆、锅炉本体面漆及刷面漆之前的清理、打磨；设备面漆等；设备、管道标识的涂刷，按业主企业标准执行；设备及阀门的临时标识；设备及工艺管道防腐及保温。

2.6 锅炉、压力容器、压力管道、起重设备（含电梯）等特种设备在安装过程中需特种设备检验机构按照安全技术规范进行监督检验，备案并取得使用登记证（含锅检费），安全阀的校验，提供校验报告。

2.7 工程施工中按要求需进行无损检验、原材料检验、材料复检、机务设备填充油和变压器油取样化验、SF₆ 气体检测，润滑油原样检验及油循环合格检验，提供第三方检验的合格报告；设计院未出图的永久性工程的二次设计；设备一般缺陷的消除，设备的缺陷确认及处理结果需业主、设备厂家、监理、**承包方**四方签字确认。

2.8 根据业主对工程现场的总体策划和形象设计而发生的宣传和临时设施建设费用（达到文明施工现场标准要求）。

2.9 施工电源由承包方从业主方指定接口接入，施工水源从业主提供的主干管上或指定点接入。

2.10 区域内的设备堆放场、次干道和临时道路的铺设、日常维护、清扫、洒水。

2.11 工程范围内影响设备安装的劳动成品拆除及恢复等所有工作。

2.12 受检焊口无损检验。

2.13 承包方负责吹管（冲管）、锅炉本体砌筑、烘、煮炉、蒸汽严密性试验、设备单体调试配合分系统、整套启动调试。负责整个启动调试阶段的调试用临时设施的制作安装及系统恢复等所有工作。

2.14 承包方负责电动、手动葫芦安装调试。承包方负责申请当地特种设备检验部门检验、验收，并负责取得质检报告。

2.15 按照招标方的要求安装电表，并承担费用，工程范围内的水路、电路，现场水源由业主方指定接入点，施工期间所发生的水费、电费按照市价由**承包方**承担。

3. 材料与设备

3.1 水压试验、煮炉后的锅炉保养用材料、药品由承包方负责；锅炉水压、吹管用的临时材料安装、拆除、电动阀由承包方负责；吹管用靶板、消音器由承包方负责。

3.2 锅炉水压试验、分部试运、煮炉、蒸汽严密性试验、吹管、汽机空负荷试运转、机组试运行所消耗的油（含烘炉用柴油）、电、汽、药品、水由承包方供应。液压油、变压器油、汽机油所需循环滤油设备（板式+真空滤油机）及滤纸和滤芯由承包方负责。

3.3 电动、气动及手动阀门及设备的采购由承包方负责，所有承包方提供的阀门已包含法兰、反法兰及紧固件、密封垫片。承包负责所有阀门严密性检验、安装及调试。

3.4 承包方应按照设计和有关标准要求采购，并提供产品合格证明，对材料、设备质量负责。承包方在材料、设备到货前 24 小时通知业主方验收（产品合格证、质量合格证明书必须盖有生产厂家质量检验合格的红章）。

3.5 电气、热控系统供货范围：设备及其他材料（如电缆、电缆桥架、电缆线管、电缆终端头、型材、取源部件、仪表接头、仪表阀门等）承包方负责供货。

补充协议

甲方（总包方）：启迪环境科技发展股份有限公司

乙方（分包方）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

丙方（建设单位）：尉氏县豫清环保有限公司

丁方（设计单位）：四川通力恒能电力工程设计有限公司

鉴于：

1、根据甲、丙双方签订的《尉氏县生活垃圾焚烧发电项目工程建设管理及工艺设备系统集成总承包合同》及其补充协议，约定甲方作为总承包方，承接丙方发包的尉氏县生活垃圾焚烧发电项目的工程建设管理及工艺设备系统集成。

2、甲乙双方于2019年12月10日签订了《生活垃圾焚烧发电项目合作框架协议》，约定甲乙双方就河南尉氏县生活垃圾焚烧发电PPP项目（2×600t/d）开展合作，分别签订设计合同、建筑工程分包合同及设备采购及安装工程分包合同，合同总金额为人民币51600万元。

根据《中华人民共和国合同法》及相关法律法规规定，甲、乙、丙、丁四方本着互惠互利的原则，友好协商，特订立以下条款，以供四方共同遵守：

1、自本协议签订之日起，就甲乙双方签订的《河南尉氏县生活垃圾焚烧发电PPP项目建筑安装施工合同》（合同编号QH93HBSHK-001-[2020]SG710，合同金额30040万元）；《河南尉氏县生活垃圾焚烧发电PPP项目设备采购安装合同》（合同编号QH93HBSHK-001-[2020]SB919，合同金额21000万元）；甲丁双方签订的《河南尉氏县生活垃圾焚烧发电PPP项目建设工程设计合同》（合同编号QH93HBSHK-001-[2020]SJ1070，合同金额560万元）及相关《委托付款三方协议》（合同编号QD16JNSFD-250-[2020]JK1162，甲、乙、丁三方签署），甲乙丙丁四

方一致同意：

就前述合同（以下合称“原合同”）中约定的甲方向合同相对方的支付义务，即可以由甲方最终实际支付，也可以由丙方代甲方完成前述支付义务。其中，为保证丙方代甲方向乙方承担支付义务方式的实现，四方同意丙方按照本协议第2条约定向乙方提供质押担保，并配合乙方完成质押登记。丙方代甲方向合同相对方承担前述支付义务的其余合同权利义务，仍由前述合同涉及的合同方按照约定各自承担。由丙方代甲方承担向乙方的前述支付义务并不豁免甲方依据甲乙双方签订的合同对乙方的支付义务，若丙方不能按时支付，乙方有权向甲方追索。

2、丙方同意以其对河南尉氏县生活垃圾焚烧发电PPP项目有权处分的电费收益权、垃圾处置服务费收益权质押给乙方，电费、垃圾处置服务费的收款账户必须是乙丙双方共同管理的账户，丙方保证共管期间不会私自变更电费、垃圾处置服务费收款共管账户，不会挪用电费、垃圾处置服务费收入。具体内容 by 乙丙双方另行签署质押合同，并办理质押登记。

根据甲乙双方签订的《生活垃圾焚烧发电项目合作框架协议》约定，在融资公司进入本协议所涉项目时，乙方及时配合解除前述质押。如丙方或甲方完成了《河南尉氏县生活垃圾焚烧发电PPP项目建筑安装施工合同》、《河南尉氏县生活垃圾焚烧发电PPP项目设备采购安装合同》、《河南尉氏县生活垃圾焚烧发电PPP项目建设工程设计合同》约定的全部支付义务，乙方应及时配合丙方解除前述质押。

3、丙方按照本协议代甲方向乙方支付的款项，视为其依照《尉氏县生活垃圾焚烧发电项目工程建设管理及工艺设备系统集成总承包合同》及其补充协议，向甲方支付的合同款项，甲方不得就该部分金额再向丙方主张支付义务。

4、本协议作为原合同的补充协议，与原合同具有同等法律效力；本协议与原合同原定不一致的，以本协议为准。

5、本协议在履行过程中发生的争议，由各方当事人协商解决；协商不成的，任何一方可向本协议签订地有管辖权的人民法院提起诉讼。

6、本协议应在四方签字并加盖合同专用章或公章之日起生效。协议有效期至四方均已完成本协议项下各自的责任和义务止。本协议未尽事宜，由四方协商，另订补充协议，补充协议与本协议具有同等法律效力。

7、本协议一式【玖】份，启迪环境【叁】份，其他三方各执【贰】份。协议签订地：北京市海淀区。

(以下无正文)

(本页为启迪环境科技发展股份有限公司、中国电建集团江西省电力建设有限公司、尉氏县豫清环保有限公司及四川通力恒能电力工程设计有限公司《补充协议》签署页)

甲方：启迪环境科技发展股份有限公司

法定代表人(委托代理人)：

签约日期：2020年4月26日

乙方：中国电建集团江西省电力建设有限公司

法定代表人(委托代理人)：

签约日期：2020年4月26日

丙方：尉氏县豫清环保有限公司

法定代表人(委托代理人)：

签约日期：2020年4月26日

丁方：四川通力恒能电力工程设计有限公司

法定代表人(委托代理人)：

签约日期：2020年4月26日

竣工验收报告

单位工程竣工验收证明书

| | | | | | | | | | | | |
|--|-------------------------|--|----------|--|-----------|--|------------|--|-----------------|---------------|--|
| 工程名称: 河南尉氏县生活垃圾焚烧发电 PPP 项目 | | | | 验收日期: 2023 年 2 月 20 日 | | | | | | | |
| 建设单位 | | 开封市豫清环保有限公司 | | 监理单位 | | 河南中能建电力建设有限公司 | | | | | |
| 施工单位 | | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | | 设计单位 | | 重庆钢铁集团设计院有限公司 | | | | | |
| 建筑面积 | 15524.31 m ² | 工程造价 | 30040 万元 | 结构层次 | 框架结构: 2 层 | 开工日期 | 2020 年 2 月 | 竣工日期 | 2023 年 2 月 15 日 | | |
| 建设规模 | | | | | | | | | | | |
| 日处理生活垃圾 1200 吨, 配置 2X600t/d 垃圾焚烧炉排炉+25MW 汽轮发电机组。 | | | | | | | | | | | |
| 验收意见 | | | | | | | | | | | |
| 1、符合图纸设计要求, 设计变更、工程承包合同及相关国家规范要求, 已全部施工完毕, 满足使用要求。同意交付使用。
2、工程技术资料完整。
3、工程安全和功能的检测符合要求。
4、观感质量验收符合要求。
5、工程质量回访保修按国家有关规定执行。 | | | | | | | | | | | |
| 施工单位 | | 监理单位 | | 建设单位 | | 设计单位 | | 勘察单位 | | 有关单位 | |
| 项目负责人:

(签字) | | 总监理工程师:

(签字) | | 工地代表:

(签字) | | 参加人员:

(签字) | | 参加人员:

(签字) | | 参加人员:
(签字) | |
| (公章) | | (公章) | | (公章) | | (公章) | | (公章) | | (公章) | |

4. 兴国县生活垃圾焚烧发电项目设计采购施工（EPC）总承包
合同协议书



合同编号：【 】
GHZ-GC/(2020)010

兴国县生活垃圾焚烧发电项目
设计采购施工（EPC）总承包

合 同

发包人：兴国县华赣环境有限公司

承包人：中国电建集团江西省电力建设有限公司

中国瑞林工程技术股份有限公司

二〇二〇年十月

第一部分 合同协议书

发包人（全称）：兴国县华赣环境有限公司

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司
中国瑞林工程技术股份有限公司

依照《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》、《中华人民共和国招标投标法》及相关法律、行政法规，遵循平等、自愿、公平和诚信原则，合同双方就兴国县生活垃圾焚烧发电项目设计采购施工（EPC）总承包事宜经协商一致，订立本合同。

一、工程概况

1.1、工程名称：兴国县生活垃圾焚烧发电项目

1.2、工程规模：总处理规模为 1000t / d。配置 2 台 500t / d 垃圾焚烧炉排炉，2 台 45t / h 中温次高压（6.4MPa，450℃）余热锅炉和 1 台 20MW 中温次高压蒸汽轮机发电机组，烟气处理采用 SNCR+半干法+干法+活性炭喷射+布袋除尘器工艺

1.3、工程承包范围：

1.3.1、本项目采用 EPC 工程总承包方式。工程总承包承包范围包括但不限于：设计工作（包括规划设计方案、初步设计、概算、职业卫生专篇、安全专篇、消防专篇、施工图设计、去工业化设计、竣工图）、设备及材料的采购供货、土建工程施工、安装工程施工、场平、调试工作、单项验收，及配合发包人进行的竣工验收及整厂性能测试验收，直至整个电站系统能够达标正常运行（含场外取水工程、排水工程），质量保证（保修）期内对上述工作中表现出的乙方原因造成的缺陷进行修复和维护的指导工作；完成竣工验收合格之前的所有定额范围内的检验、检测、检查；配合项目发包人完成项目环保验收、全面验收、最终验收及后评价并完整归集项目档案资料，协助配合发包人对项目的跟踪审计。

备注：锅炉监督检验、电力工程质检、特种设备安全监测、起重机械取证、电科院性能试验、电力安全评价、设计文件评审除外。

二、合同工期

2.1、工期日历天数：中标之日起 12 个月。其中：

2.1.1、开工日期：合同生效后 3 个工作日内。

2.1.2、通过 72+24 小时试运行日期：暂定 2021 年 10 月 31 日。

三、工程质量标准

3.1、设计要求的质量标准：满足国家、行业及地方现行技术标准、设计规范。

3.2、施工要求的质量标准：符合国家、行业及地方现行建设工程施工质量验收规范和标准及施工图纸要求，一次性通过验收。

3.3、本项目要求争创“杜鹃花”奖。

四、签约合同价与合同价格形式

4.1、本工程合同含税暂估总价为人民币 42073.72 万元，（大写：肆亿贰仟零柒拾叁万柒仟贰佰元整），其中工程设计费 590 万元（固定总价包干）、建安工程费（不含设备购置费、试运行服务费和场平费用）暂定 22738.72 万元（折扣系数 92%，总费用不超过本项目批准后建安工程概算暂定 24716 万元）、设备购置费 17500 万元（固定总价包干）、试运行服务费 190 万元（固定总价包干）、场平费用暂定 1055 万元（折扣系数 85.5%，最终结算据实结算）。

4.1.1 如遇国家税率政策调整，根据现不含税金额按照最新税率变更价款。

4.1.2 承包人针对不同业务分别按适用税率开具增值税专用发票，所有进度款项在支付前均需取得对应的增值税专用发票。

4.1.3 合同执行过程中，如国家税收政策发生变化，增值税率调整，双方将维持原不含增值税净价不变，以原不含增值税净价为计税基础，按照调整后的税率相应调整合同相关价格，并按照规定就调整后的价格开具增值税专用发票。

4.1.4 设备购置费所包含购置的设备详见工艺设备购置清单，清单中未包含但属于工艺设备的内容的标准依据《火力发电工程建设预算编制与计算规定（2018 年版）》进行划分（即设备与材料费用性质划分）。设备供应商应保证所提供设备的完整性不受清单内容所限制。

4.2、本合同采用：总价合同，除根据合同第 13 条变更合同价格的调整，以及合同中其它相关增减合同金额的约定外，合同价格不作调整。

五、结算及付款方式

5.1、结算方式：详见专用条款第 13 条变更和合同价格调整及专用条款第 14 条合同总价和付款。如遇国家税率政策调整，根据现不含税金额按照最新税率变更价款。

5.2、具体付款方式为：详见专用条款第 14 条合同总价和付款。

六、定义与解释

6.1 项目经理：是指项目负责人（承包人按照合同约定任命的负责履行合同的代表和负责人）。

6.2 现场或场地：指合同约定的由发包人提供给承包人进行项目建设并用于承包人现场办公，工程物资、机具设施存放和工程实施的任何地点。

6.3 项目基础资料：指发包人提供给承包人的经有关部门对项目批准或核准的文件、报告（如选厂报告、资源报告、环评报告等）和有关数据等基础资料。

6.4 现场障碍资料：指发包人为配合承包人进行工程勘察、设计、现场施工等工作，协助其向相关部分了解项目地的地上和地下已有的建筑物、构筑物、线缆、管道、受保护的古建筑、古树木等坐标方位、数据和其它相关资料。

6.5 设计阶段：包括但不限于指勘察、方案设计、初步设计、施工图设计等阶段。

6.6 变更：指在不改变项目规模、产能标准、主要污染物排放控制标准、治理排放控制指标等的情况下，发包人书面通知或书面批准的，对工程所作的任何更改。

6.7 工程接收：同通用条款 1.1.26

6.8 初步验收，指完成工程设计的全面施工、安装及调试内容，经发包人书面确认，工程具备 72+24h 考核运行的条件：

6.9 环保验收，指工程建设内容及试运行符合环评及其他技术规范要求，取得环保部门签发的环保验收批文：

6.10 工程竣工验收：同通用条款 1.1.30

6.11 试运行考核：指根据合同约定，在工程完成竣工试验后，由承包人自行或在发包人的组织领导下由承包人指导下进行的包括合同目标考核验收在内的全部试验。

6.12 考核验收证书：指试运行考核的全部试验完成并通过验收后，由发包人等发的验收证书。

6.13 全面验收，指工程稳定性运行（72+24h 考核运行合格后 6 个月）结束后，完成项目后评价及取得发改部门签发的项目验收批文：

6.14 最终验收，指承包人完成合同的全面约定，缺陷责任期满并消除缺陷，发包人在 15 个工作日内签发最终验收证书。

七、其他约定事项

7.1、承包人应从满足整个项目整体设计的要求对设备的功能、技术参数、与其他设备的匹配性等方面进行审核。

7.2、发包人负责本项目的报建、接入及合法合规开工手续，以及项目报验、验收手续，承包商应积极配合并按要求提供相关文件资料，因由发包人未及时办理合法合规手续导致承包人发生的合理经济损失由发包人承担。

7.3、合同生效

7.3.1、合同自双方法定代表人或其授权代表人签字并加盖单位公章或合同专用章。

7.3.2、本合同正本一式 **叁** 份，副本一式 **陆** 份。合同双方应持的正本份数 **壹** 份，副本份数 **贰** 份。

(以下无正文，为签署页)

(签字盖章页)

发包人(公章或合同专用章): 兴国县华赣环境有限公司

法定代表人或其授权代表(签字):

工商注册住所: 江西省赣州市兴国县将军大道796号(赣州市公路管理局兴国分局办公大楼)

企业组织机构代码: 91360732MA38UA7Q8W

邮政编码:

法定代表人: 秦川

电 话:

传 真:

开户银行: 中国银行兴国支行营业部

账 号: 203746798580

承包人(公章或合同专用章): 中国电建集团江西电力建设有限公司

法定代表人或其授权代表(签字):

工商注册住所: 江西省南昌市青云谱区广州路69号

企业组织机构代码: 913600001582629401

邮政编码: 330001

法定代表人: 邹胜萍

电 话:

传 真:

开户银行: 中国建设银行股份有限公司南昌支行

账 号: 36001053000052502359

承包人（公章或合同专用章）：中国瑞林工程技术股份有限公司

法定代表人或其授权代表（签字）

工商注册住所：江西省南昌市红角洲前湖大道888号

企业组织机构代码：91360000158263599J

邮政编码：330031

法定代表人：吴润华

电 话：0791-86757970

传 真：0791-86757985

开户银行：中国银行江西省分行

账 号：194702309070



吴润华

参加工程建设的代表签章

建设单位： 兴国县华赣环境有限公司



生产单位： 兴国县华赣环境有限公司



设计单位： 中国瑞林工程技术股份有限公司



施工单位： 中国电建集团江西省电力建设有限公司



调试单位： 中国电建集团江西省电力建设有限公司



监理单位： 江西同济建设项目管理股份有限公司



兴国县生活垃圾焚烧发电项目 工程 1号 机组

机组移交生产交接书

建设单位：兴国县华赣环境有限公司

(盖章)



生产单位：兴国县华赣环境有限公司

(盖章)



设计单位：中国瑞林工程技术股份有限公司

(盖章)



施工单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

(盖章)



调试单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

(盖章)



监理单位：江西同济建设项目管理股份有限公司

(盖章)



验收交接日期： 年 月 日

| | | | |
|--|--|----------|------------|
| 工程名称 | 兴国县生活垃圾焚烧发电项目 | 机组编号 | 01 |
| 工程地点 | 江西省赣州市兴国县埠头乡围子上 | | |
| 建设依据 | 项目核准批复：赣市行审证（1）字[2020]25号。 | | |
| 建设规模 | 本项目建设规模：生活垃圾总处理规模为1000t/d。配置2台500t/d垃圾焚烧炉排炉，2台45t/h中温次高压（6.4MPa,450℃）余热锅炉和1台20MW中温次高压汽轮发电机组。 | | |
| 工程正式开工日期 | 2021年3月18日 | 机组移交生产日期 | 2022年6月28日 |
| 形成额定发电能力 | 20MW | | |
| 工程和机组试运概况： | | | |
| <p>兴国县生活垃圾焚烧发电项目位于埠头乡玉口村的围子上，兴国县中心城区南面约10公里，项目建设规模：生活垃圾总处理规模为1000t/d。配置2台500t/d垃圾焚烧炉排炉，2台43.2t/h中温次高压（6.4MPa,450℃）余热锅炉和1台20MW中温次高压蒸汽轮机。项目设计年利用小时数8000h。</p> <p>本项目1台20MW发电机组通过1台25MVA升压变升压到35kV，35kV系统采用单母线接线方式，并通过1回35kV电缆线路接入110KV龙下变35KV侧。</p> <p>机组于2022年04月04日08:00至2022年04月08日08:00带满负荷：20MW连续运行了（72+24）小时，机组72h+24h试运行期间，各系统运行平稳，指标参数优良。在运行过程中所发生的缺陷均做了较好的处理。</p> | | | |
| 遗留的主要问题及处理意见： | | | |
| <p>1、#1炉、#2炉向空排汽电动门内漏。
处理意见：该电动门由锅炉厂供货，已联系厂家至现场处理。</p> <p>2、除臭风机进、出口密闭阀电磁阀损坏。
处理意见：已联系厂家，厂家至现场更换电磁阀进行处理。</p> <p>3、燃油泵房油罐操作井漏水。
处理意见：油罐区地面做防渗处理。</p> <p>4、大旁路入口手动门漏汽，且有内漏。
处理意见：垫片已发至现场，待停机检修时更换。</p> | | | |

5、沼气回喷系统未完成安装调试。

处理意见：目前委托维保单位安装。

6、渗滤液安装调试未完成。

处理意见：目前一条线已完成调试，剩余一条线正在调试消缺中。

其余详见《兴国县垃圾焚烧发电项目满负荷运行后遗留问题清单》

启动验收委员会意见：

兴国县生活垃圾焚烧发电项目机组已圆满完成（72+24）h 整套试运，期间机组运行稳定，状态良好，各项指标基本达到设计要求，目前已形成生产能力，为尽快发挥投资效益，可以移交生产单位投入运行，但需做好如下工作：

1、兴国县生活垃圾焚烧发电项目部依据设计及厂家图纸，合同及《垃圾焚烧发电厂启动试运及验收规程》组织施工单位做好验收工作。

2、在考核期，项目部组织相关单位抓好机组性能试验工作，指标应达标创优。

3、设备缺陷，项目部组织相关单位按照“零缺陷”标准，抓好消缺工作并验收合格。

4、尾工，原则同意试运指挥部对遗留问题的处理意见，项目部应组织相关单位依据合同及“无尾工”标准，抓好消除工作并经过验收合格。

5. 于都县生活垃圾焚烧发电项目工程总承包

合同协议书

107
2020.12.21

正本

合同编号：【 】

于都县生活垃圾焚烧发电项目

工程总承包

合同

发包人：于都华赣环保能源有限公司

承包人：中国电建集团江西省电力建设有限公司

中国瑞林工程技术股份有限公司

二〇二〇年十月

第一部分合同协议书

发包人（甲方）（全称）：于都华赣环保能源有限公司

承包人（乙方）（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

中国瑞林工程技术股份有限公司

依照《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》、《中华人民共和国招标投标法》及相关法律、行政法规，遵循平等、自愿、公平和诚信原则，合同双方就于都县生活垃圾焚烧发电项目工程总承包事宜经协商一致，订立本合同。

一、工程概况

工程名称：于都县生活垃圾焚烧发电项目工程总承包

工程内容及规模：总处理规模为日处理生活垃圾 1000 吨，分两期建设，其中一期工程 500 吨/日，二期工程为 500 吨/日。本期建设一期工程，一期工程安装 1×500 吨/日焚烧线+1×12MW 凝汽式汽轮发电机组，以及对应的配套系统。

工程所在省市详细地址：罗坳镇河坪村大窝里生活垃圾卫生填埋场西侧山坡地。

工程承包范围：

本项目采用设计施工总承包方式。工程总承包承包范围包括但不限于：设计工作（包括初步设计深化、概算、职业卫生专篇、安全专篇、消防专篇、施工图设计、去工业化设计）、竣工图、土建工程施工、安装工程施工、调试工作、单项验收，及配合发包人进行的竣工验收及整厂性能测试验收，直至整个电站系统能够达标正常运行（含场外取水工程、排水工程），质量保证（保修）期内对上述工作中表现出的乙方原因造成的缺陷进行修复和维护的指导工作；完成竣工验收合格之前的所有定额范围内的检验、检测、检查；配合项目发包人完成项目环

保验收、全面验收、最终验收及后评价并完整归集项目档案资料，协助配合发包人对项目的跟踪审计。

备注：锅炉监督检验、电力工程质检、特种设备安全监测、起重机械取证、电科院性能试验、电力安全评价、设计文件评审除外。

二、主要日期

工期：从中标之日起到机组投产，计划 14 个月（总工期 417 日历天）。

三、工程质量标准

设计要求的质量标准：满足国家、行业及地方现行技术标准、设计规范。

施工要求的质量标准：符合国家、行业及地方现行建设工程施工质量验收规范和标准及施工图纸要求，一次性通过验收。

本项目要求争创“杜鹃花”奖。

四、签约合同价与合同价格形式

4.1、本工程合同含税暂估总价为人民币 19136 万元，（大写：）壹亿玖仟壹佰叁拾陆万元，其中设计费 320 万元（固定总价包干）、建安工程费（不含设备费和试运行服务费）暂定 18646 万元（折扣系数 92 %）、试运行服务费 170 万元（固定总价包干）。

4.1.1 如遇国家税率政策调整，根据现不含税金额按照最新税率变更价款。

4.1.2 承包人针对不同业务分别按适用税率开具增值税专用发票，所有进度款项在支付前均需取得对应的增值税专用发票。

4.1.3 合同执行过程中，如国家税收政策发生变化，增值税率调整，双方将维持原不含增值税净价不变，以原不含增值税净价为计税基础，按照调整后的税率相应调整合同相关价格，并按照规定就调整后的价格开具增值税专用发票。

五、定义与解释

5.1 项目经理：是指项目负责人（承包人按照合同约定任命的负责履行合同

人)。

5.2 现场或场地：指合同约定的由发包人提供给承包人进行项目建设并用于承包人现场办公，工程物资、机具设施存放和工程实施的任何地点。

5.3 项目基础资料：指发包人提供给承包人的经有关部门对项目批准或核准的文件、报告（如选厂报告、资源报告、环评报告等）和有关数据等基础资料。

5.4 现场障碍资料：指发包人为配合承包人进行工程勘察、设计、现场施工等工作，协助其向相关部分了解项目地的地上和地下已有的建筑物、构筑物、线缆、管道、受保护的古建筑、古树木等坐标方位、数据和其它相关资料。

5.5 设计阶段：包括但不限于指勘察、方案设计、初步设计、施工图设计等阶段。

5.6 变更：指在不改变项目规模、产能标准、主要污染物排放控制标准、治理排放控制指标等的情况下，发包人书面通知或书面批准的，对工程所作的任何更改。

5.7 工程接收：同通用条款 1.1.26

5.8 初步验收，指完成工程设计的全面施工、安装及调试内容，经发包人书面确认，工程具备 72+24h 考核运行的条件：

5.9 环保验收，指工程建设内容及试运行符合环评及其他技术规范要求，取得环保部门签发的环保验收批文：

5.10 工程竣工验收：同通用条款 1.1.30

5.11 试运行考核：指根据合同约定，在工程完成竣工试验后，由承包人自行或在发包人的组织领导下由承包人指导下进行的包括合同目标考核验收在内的全部试验。

5.12 考核验收证书：指试运行考核的全部试验完成并通过验收后，由发包人等发的验收证书。

5.13 全面验收，指工程稳定性运行（72+24h 考核运行合格后 6 个月）结束后，完成项目后评价及取得发改部门签发的项目验收批文：

5.14 最终验收，指承包人完成合同的全面约定，缺陷责任期满并消除缺陷，发包人在 15 个工作日内签发最终验收证书。

六、结算及付款方式

6.1、结算方式：详见第三部分专用条款第 13 条变更和合同价格调整及专用条款第 14 条合同总价和付款。如遇国家税率政策调整，根据现不含税金额按照最新税率变更价款。

6.2、具体付款方式为：详见第三部分专用条款第 14 条合同总价和付款。

七、其他约定事项

7.1、承包人应从满足整个项目整体设计的要求对设备的功能、技术参数、与其他设备的匹配性等方面进行审核。

7.2、发包人负责本项目的报建、接入及合法合规开工手续，以及项目报验、验收手续，承包商应积极配合并按要求提供相关文件资料，因由发包人未及时办理合法合规手续导致承包人发生的合理经济损失由发包人承担。

八、合同生效

8.1 合同自双方法定代表人或其授权代表人签字并加盖单位公章或合同专用章后生效。

8.2 本合同正本一式 叁 份，副本一式 陆 份。合同双方应持的正本份数 壹 份，副本份数 贰 份。

(以下无正文)

【以下两页无正文，为《于都县生活垃圾焚烧发电项目工程总承包合同》（合同编号：）的签字盖章页】

发包人（公章或合同专用章）：于都县环保能源有限公司
法定代表人或其授权代表（签字）：刘剑



工商注册住所：江西省赣州市于都县贡江镇于中路
企业组织机构代码：91360731MA399BK4XD
邮政编码：342300

法定代表人：刘剑

电 话：0797-6222456

传 真：0797-6222456

开户银行：中信银行股份有限公司赣州分行

账 号：8115701012200246230

与

承包人（公章或合同专用章）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

法定代表人或其授权代表（签字）：邹胜萍

工商注册住所：江西省南昌市青云谱区广州路69号
企业组织机构代码：91360000158262940
邮政编码：330001

法定代表人：邹胜萍

电 话：0791-88462700

传 真：0791-88462600

开户银行：中国建设银行股份有限公司南昌支行

账 号：36001053000052502359



邹胜萍

承包人（公章或合同专用章）：中国瑞林工程技术股份有限公司

法定代表人或其授权代表（签字）：

工商注册住所：江西省南昌市红角洲前湖大道888号

企业组织机构代码：91360000158263599J

邮政编码：330031

法定代表人：吴润华

电 话：0791-86757970

传 真：0791-86757985

开户银行：中国银行江西省分行

账 号：194702309070

竣工验收报告

填表说明

- 1、本表由建设单位组织填写，并与竣工验收备案表配套使用；
- 2、本表应使用碳素墨水填写，内容齐全、完整、字迹工整，文字表达应准确无误，所附资料齐全；
- 3、所附资料包括勘察、设计、施工、工程监理等单位分别签署的质量检查报告，工程竣工报告，工程质量评估报告等质量合格文件，并整理成册。

工程竣工验收报告

| 一、工程基本情况 | | | | |
|----------|-----------------|--------|-----------------|----------------------|
| 工程名称 | 瑞昌县生活垃圾焚烧发电项目 | 工程地点 | 瑞昌镇河坪村大窝堡 | |
| 建设单位 | 瑞昌环保能源有限公司 | 结构层次 | 框架 | 建筑面积 27252.77 |
| 设计文件审查号 | 瑞昌环审字[2020]011号 | 施工许可证号 | 367312001224022 | 质量监督号 66731-2020-050 |
| 施工单位 | 中国建筑集团江西分公司 | 开工日期 | 2020.10.25 | 竣工验收日期 2022.1.15 |

二、竣工验收内容

1. 参与竣工验收各方汇报工程履约情况和执行法律法规强制性标准情况；
2. 验收组人员共同参与各方工程档案；
3. 实地查验工程实体质量，包括混凝土、砌体工程及抹灰质量、垂直度、砌体砂浆饱满度、钢筋工程、混凝土强度及砌体保护层厚度等；
4. 对建设工程的使用功能进行抽查、试验；
5. 对竣工验收情况进行总结、讨论，并形成竣工验收会议纪要；
6. 形成竣工验收意见。

三、验收意见

| | | | |
|------|--|------|--|
| 勘察单位 | 1. 本工程在设计和施工过程中严格按照设计文件进行勘察、设计、施工、监理、验收等各个环节。
2. 勘察文件齐全、完整、有效。
3. 勘察文件符合国家和地方现行标准、规范和规程的要求。
4. 勘察文件符合工程实际情况。
5. 勘察文件符合工程实际情况。
验收日期：2022年1月15日（单位公章） | 设计单位 | 1. 设计文件齐全、完整、有效。
2. 设计文件符合国家和地方现行标准、规范和规程的要求。
3. 设计文件符合工程实际情况。
4. 设计文件符合工程实际情况。
5. 设计文件符合工程实际情况。
验收日期：2022年1月15日（单位公章） |
| 监理单位 | 1. 监理单位按照监理合同和监理规划、监理实施细则开展监理工作。
2. 监理单位按照国家和地方现行标准、规范和规程的要求开展监理工作。
3. 监理单位按照工程实际情况开展监理工作。
4. 监理单位按照工程实际情况开展监理工作。
5. 监理单位按照工程实际情况开展监理工作。
验收日期：2022年1月15日（单位公章） | 施工单位 | 1. 施工单位按照设计文件、施工规范和规程的要求开展施工。
2. 施工单位按照工程实际情况开展施工。
3. 施工单位按照工程实际情况开展施工。
4. 施工单位按照工程实际情况开展施工。
5. 施工单位按照工程实际情况开展施工。
验收日期：2022年1月15日（单位公章） |
| 建设单位 | 1. 建设单位按照国家和地方现行标准、规范和规程的要求开展工程建设和管理工作。
2. 建设单位按照工程实际情况开展工程建设和管理工作。
3. 建设单位按照工程实际情况开展工程建设和管理工作。
4. 建设单位按照工程实际情况开展工程建设和管理工作。
5. 建设单位按照工程实际情况开展工程建设和管理工作。
验收日期：2022年1月15日（单位公章） | 验收结论 | 1. 本工程竣工验收合格。
2. 本工程竣工验收合格。
3. 本工程竣工验收合格。
4. 本工程竣工验收合格。
5. 本工程竣工验收合格。
验收日期：2022年1月15日（单位公章） |

房屋建筑工程和市政基础设施工程 工程竣工验收报告

江西省建设厅制

于都县生活垃圾焚烧发电项目

机组移交生产交接书

建设单位：于都华赣环保能源有限公司

生产单位：于都华赣环保能源有限公司

设计单位：中国瑞林工程技术股份有限公司

施工单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

调试单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

监理单位：江西同济建设项目管理股份有限公司

验收交接日期： 2022年01月15日

| | | | |
|---|--|----------|-------------|
| 工程名称 | 于都县生活垃圾焚烧发电项目 | 机组编号 | 0101 |
| 工程地点 | 江西省赣州市于都县罗坵镇河坪村大窝里 | | |
| 建设依据 | 项目核准批复（赣市行审证（1）字【2020】150号） | | |
| 建设规模 | 本项目建设规模:生活垃圾处理规模为500t/d。配置1台500t/d垃圾焚烧炉排炉，配备安装一台SLC500-4.0/400型余热锅炉和一台12MW凝汽式汽轮发电机组,以及对应的配套系统。 | | |
| 工程正式开工日期 | 2020年12月24日 | 机组移交生产日期 | 2022年01月15日 |
| 形成额定发电能力 | 12MW | | |
| <p>工程和机组试运概况：</p> <p>于都县生活垃圾焚烧发电项目位于于都县罗坵镇河坪村大窝里生活垃圾填埋场西侧，占地约81.6亩。项目主要建设内容包括：新建厂房、综合楼、综合水泵房等建筑物及配套设施。垃圾处理规模为日处理生活垃圾500吨/日。</p> <p>本期工程安装1×500吨/日焚烧线+1×12MW凝汽式汽轮发电机组，以及对应的配套系统。烟气净化系统采用“SNCR（尿素）+半干法（旋转喷雾反应塔）+干法（喷射氢氧化钙）+活性炭喷射+布袋除尘器”的烟气净化处理工艺。</p> <p>机组于2022年01月11日17：15至2022年01月15日17：15带满负荷连续运行了（72+24）小时，过程中整套机组所配置辅助设备均投入运行；垃圾焚烧炉在额定负荷状态下运行平稳，炉排炉垃圾焚烧量1809.4t，日均垃圾焚烧量452.35t/d，焚烧炉平均负荷率96.1%；焚烧烟气经处理后SO₂、NO_x、烟尘等指标排放浓度均符合设计和环评要求，布袋除尘器进出口温度、压差，反应塔压差均正常，输灰、输渣系统运行正常；汽轮发电机组平均负荷为10.57MW，平均负荷率88.08%，发电机出口总电量为108.39万kWh；继电保护和自动装置投入率100%，热控测点、仪表投入率100%；指示正确率99%；热控自动装置投入率95%，调节品质达到设计要求。</p> <p>遗留的主要问题及处理意见：</p> <p>1、全场绿化和道路未完成。
处理意见：目前全场绿化和道路正在逐步完善。</p> <p>2、安装及土建资料未移交。
处理意见：目前正在整理和归档各项资料，近期内进行移交。</p> <p>启动验收委员会意见：</p> <p>于都县生活垃圾焚烧发电项目机组已圆满完成（72+24）h试运，期间机组运行稳定，状态良好，各项指标基本达到设计要求，目前已形成生产能力，为尽快发挥投资效益，同</p> | | | |

意机组移交，但需做好如下工作：

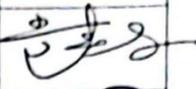
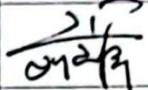
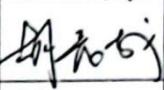
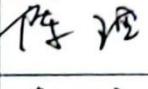
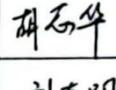
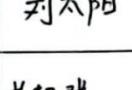
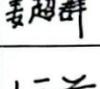
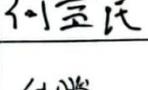
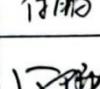
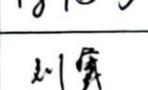
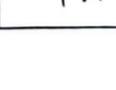
1、于都县生活垃圾焚烧发电项目部依据设计及厂家图纸，合同及《垃圾焚烧发电厂启动试运及验收规程》组织施工单位做好验收工作。

2、在考核期，项目部组织相关单位抓好机组性能试验工作，指标应达标创优。

3、设备缺陷。项目部组织相关单位按照“零缺陷”标准，抓好消缺工作并验收合格。

4、尾工。原则同意试运指挥部对遗留问题的处理意见，项目部应组织相关单位依据合同及“无尾工”标准，抓好消除工作并经过验收合格。

启动验收委员会名单

| 姓名 | 启委会职务 | 工作单位 | 职务/职称 | 签名 |
|-----|-------|------------------|-------|---|
| 袁春华 | 主任委员 | 于都华赣环保能源有限公司 | 副总经理 |  |
| 刘良萍 | 副主任委员 | 江西省电力建设有限公司 | 项目经理 |  |
| 胡长城 | 副主任委员 | 江西同济建设项目管理股份有限公司 | 总监代表 |  |
| 陈理 | 委员 | 于都华赣环保能源有限公司 | 工程部经理 |  |
| 黄志雄 | 委员 | 江西省电力建设有限公司 | 项目总工 |  |
| 罗超 | 委员 | 中国瑞林工程技术股份有限公司 | 项目设总 |  |
| 胡志华 | 委员 | 江西省电力建设有限公司 | 项目调总 |  |
| 刘太阳 | 委员 | 于都华赣环保能源有限公司 | 汽机专工 |  |
| 姜超群 | 委员 | 于都华赣环保能源有限公司 | 锅炉专工 |  |
| 何益民 | 委员 | 于都华赣环保能源有限公司 | 电气专工 |  |
| 付鹏 | 委员 | 于都华赣环保能源有限公司 | 热控专工 |  |
| 罗佛鹏 | 委员 | 于都华赣环保能源有限公司 | 烟气专工 |  |
| 刘曦 | 委员 | 于都华赣环保能源有限公司 | 化水专工 |  |

参建单位签章：

建设单位：



生产单位：



设计单位：



施工单位：



调试单位：



监理单位：



6. 兴平市生活垃圾焚烧发电项目建筑安装施工

合同协议书

合同编号:

兴平市生活垃圾焚烧发电项目

建筑安装施工合同

发包人（全称）：启迪环境科技发展股份有限公司

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

2020 年 01 月

第一部分 合同协议书

发包人（全称）：启迪环境科技发展股份有限公司

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

依照《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》及其它有关法律、行政法规，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，发包人和承包人双方就启迪环境科技发展股份有限公司兴平市生活垃圾焚烧发电项目建筑安装承包施工事项经协商一致，订立本合同。

一、工程概况

1. 承包工程名称：兴平市生活垃圾焚烧发电项目
2. 承包工程地点：兴平市马嵬镇安家村
3. 承包工程范围：施工图所包含的所有建筑红线内施工、安装、设备调试等内容（包括精装修、绿化），详细工程承包范围详见附件1。
4. 技术资料的整理并移交，份数5份，具体要求另行协商。

二、合同工期

1. 总工期：475日历天（包含法定节假日）
2. 施工开工日期：计划于2020年2月10日开工，具体以发包人书面通知时间为准，里程碑节点时间详见附件2。
3. 本工程计划于2021年4月30日具备并网发电条件。

三、工程质量标准

本工程承包质量标准双方约定为：符合国家质量验收规范合格标准。

四、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价：14054万元（大写：壹亿肆仟零伍拾肆万圆整），本合同价已包含安全生产管理费。其中建筑工程款10554万元，安装工程款3500万元。
2. 合同价格形式：固定总价合同。
3. 结算依据：此合同价款包含（1）合同编号：JY16XPSFD-248-【2017】SG37SG41

兴平市生活垃圾焚烧发电项目场平及挡土墙工程合同范围内的场平工程价款，其中挡土墙价款由发包人承担；(2) 合同编号：JY16XPSFD-248-【2017】SG41 兴平市生活垃圾焚烧发电项目桩基工程合同范围内 1000 万元，如桩基工程结算超出 1000 万元，超出部分的金额由发包人与承包方各自承担 50%。

五、项目经理

承包人项目经理：祝昌贵。

六、合同文件构成

本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 本合同协议书
- (2) 本合同专用条款
- (3) 本合同通用条款
- (4) 附加条款及合同附件

上述文件应互为补充和解释，如有不清或互相矛盾之处，以上面所列顺序在前的为准。双方有关合同的洽商、变更等书面协议或文函视为本合同的组成部分。

七、其他约定事项

1. 发包人负责本项目的报建、接入及合法合规开工手续，以及项目报验、验收手续。
2. 承包方负责锅炉监督检验、电力质检、起重机械取证、电科院性能试验、电力安全评价等相关事项。
3. 所有设备的监造工作、催货、车板卸货、现场保管、开箱验收等由承包人负责。

八、履约担保和质量保修金约定

1. 本合同无履约担保。
2. 质量保修金为合同结算总额 3% 银行保函，银行保函为不可撤销、无条件、见索即付的保函正本一份，承包人需在双方办理完工程竣工结算后 15 日内提供，未能如期提供的，发包人付款时间顺延，由此造成的相关损失由承包人承担。质保期 1 年内承包人履行了相应的缺陷及质保义务，工程经发包人检查存在质量问题，乙方整改

完毕，发包人在 30 个工作日内退还本合同结算总价款 3% 的银行保函正本。

九、词语含义

本协议书中词语含义与第二部分通用合同条款中赋予的含义相同。

十、签订时间

本合同于 2020 年 01 月__日签订。

十一、签订地点

本合同在北京市海淀区签订。

十二、补充协议

合同未尽事宜，合同当事人另行签订补充协议，补充协议是合同的组成部分。本合同生效后，双方此前就本合同所涉事宜所进行的任何沟通及往来函件、相关协议等与本合同约定不一致的，均以本合同为准。

十三、合同生效

本合同自双方加盖公章或者合同专用章之日起生效。

十四、合同份数

本合同一式 捌 份，均具有同等法律效力，发包人执 肆 份，承包人执 肆 份。

(以下无正文，为签约部分)

发包人：启迪环境科技发展股份有限公司 承包人：中国电建集团江西省电力建设有限

(公章)

(公章)

地址：北京市海淀区清华同方科技广场

地址：江西省南昌市青云谱区广州路 69 号

B 座 25 层

法定代表人：文辉

法定代表人：邹胜萍

经办人：张景

经办人：姜

电 话：010-83049778

电 话：18970839770

邮 箱：ltcgzx@tus-est.com

邮 箱：sckfb@jepcc.com

开户银行：湖北银行宜昌分行营业部

开户银行：中国建设银行股份有限公司南昌

支行

账号：686000100100005296

账号：36001053000052502359

五、项目概况

本项目概况如下：

六、合同文件组成

本合同文件由下列文件一起构成合同文件：

1. 本合同协议书

2. 中标通知书

3. 投标文件

4. 招标文件

5. 其他的规定

七、其他的规定

1. 其他的规定如下：

2. 其他的规定如下：

3. 其他的规定如下：

4. 其他的规定如下：

5. 其他的规定如下：

6. 其他的规定如下：

7. 其他的规定如下：

8. 其他的规定如下：

9. 其他的规定如下：

10. 其他的规定如下：



附件 1: 工程承包范围

1. 施工范围主要包含:

除非合同中有明确的排除, 否则乙方的工作范围应涵盖兴平项目日本合同建设所涵盖的所有的
工作范围, 包括但不限于: 所有的现场施工用水、用电和临建、施工、安装、调试、临时征地、
配合相关政府或行业许可手续的办理、配合项目完成后政府相关部门验收文件的获得、配合性能
保证试验以及配合各类检验、质检、监检、备案等, 负责尾工、消缺、质保等。乙方应对所有现
场作业、所有施工方法和全部工程的完备性、稳定性和安全性承担责任。

1.1 建筑工程:

红线范围内的所有建筑工程: 包含但不限于以下内容, 具体以工程量和施工图纸为准。

1.1.1 综合主厂房区域内全部建筑工程: 包括汽机房、卸料平台、垃圾库、余热锅炉房、渣库、
烟气净化间、化学水车间、变压器室、高低压配电室、烟气净化系统基础、门厅及其它辅助生产
车间等。

1.1.2 烟囱、冷却塔、引桥、油库、飞灰暂存库、雨水池、空压站及传达室、渗沥液处理站等
全部建、构筑物在内的结构、建筑工程。

1.1.3 附属生产工程: 厂区管道支架、地下管网、沟道、照明、围墙、道路及地坪工程。与红
线外管网的接口由承包方负责对接, 法兰由承包方负责采购; 红线内备用水源由承包方负责接入
使用系统。

1.1.4 地基处理工程, 含桩基和桩基检测工程 (已完工部分的工程款由承包方支付, 未完工
部分的工程施工及工程款支付由发包人、承包方及原施工单位三方协商处理。)

1.1.5 全厂的消防工程 (包含特殊消防系统部分设备采购、安装调试、外部验收及取证) 及施
工期间的维护和成品保护。

1.1.6 厂区内建、构筑物的防雷接地、沉降、变形观测点的设置及施工、检测报告。设备基础
上的沉降观测点的设置 (含制作安装不锈钢盒子), 承包具备相应资质的第三方的沉降观测至竣工
验收。

1.1.7 钢结构工程

包括但不限于主厂房的钢格构柱及梁、屋面网架结构及屋面系统 (包括屋面排水、雨水管安
装、风机安装、天窗安装等)、所有墙面檩条和彩板、采光系统所有彩板墙上的门窗、门厅、风机
安装、雨水管安装等工作内容。

1.1.8 在本标段工程竣工验收前的道路的维护和损坏的修补, 包括沉降后的修补, 道路标线的
划线。厂区主干道永临结合, 分两次施工, 第一次施工至完成混凝土路面 (第一次施工时间为进
场后), 第二次完成沥青混凝土路面 (包括第一次施工路面清理、修复, 井盖修复及二次提升, 沥
青混凝土路面施工, 施工时间为工程完工前)。

1.1.9 场内宣传区域停车场约 300 平米场地硬化 (20cm 厚 3:7 灰土+10cm 厚 C20 混凝土)。

1.1.10 承包人满足发包人及监理单位现场办公场所。

1.1.11 (若有) 大型设备进场需要的涵洞加固, 道路局部拓宽所需要的补偿等费用由承包方负责。

1.1.12 施工现场原有办公区的建构筑物拆除及外运处理由发包人负责。

1.1.13 厂区绿化及景观(绿化标准由发包人预算部确定 150 万包死);

1.1.14 二次精装修部分(装修标准由承包方提出装修设计及标准, 由发包人确认);

(精装修包含: ±0.000m 层: 大厅、多媒体展示厅、电梯厅, 走廊 1; 7.000, 8.000m 层: 大厅、集中办公区、会议室、中央控制室、参观走廊、合用前室; 25.500, 27.000m 层: 合用前室、走道、垃圾吊控制室; 主厂房、综合楼、厂区大门、烟囱等的 logo 及照明装饰。)

1.2 安装工程:

本项目安装工程包括施工图内的锅炉及其附属系统安装、汽机及其附属系统安装、辅助生产系统、电气、热控系统安装及全厂公用系统的安装(含烟气净化系统、化学水系统、冷却塔系统、垃圾吊安装和调试、汽机吊安装和调试、渣吊安装和调试, 电梯安装和调试)等全部工程的施工。

1.2.1 锅炉及其附属系统安装,包括但不限于焚烧炉、余热炉钢架、平台、本体、锅炉燃油设备及管道、锅炉辅助机械、引风机、垃圾给料系统、吹灰系统、灰渣输送系统、烟风管道系统、渗沥液处理站设备、管道系统、空气预热器及管道系统、附属设备及杂项管道等的安装; SNCR 系统安装; 全厂热力设备与管道保温、全厂设备与管道油漆, 锅炉本体照明(含灯具、电缆、照明箱采购)、渗滤液气体检测系统安装, 包含焚烧炉及余热锅炉的砌筑、烘炉。

1.2.2 汽机及其附属系统安装,包括但不限于汽轮发电机本体安装工程、汽轮发电机辅助设备及其管道安装、汽轮发电机附属机械及管道安装、汽轮发电机组其他设备及管道安装、循环水泵房设备及其管道安装、综合水泵房内和雨水(池)泵房设备及其管道安装。

1.2.3 辅助生产系统,包括全厂起吊设施安装; 降温池设备及管道系统安装; 加药及取样设备及其管道系统安装; 化学水系统厂房外(含厂房内到管道接口)的管道采购及安装; 循环水泵房循环水加药设备及其管道安装; 消防水泵房内设备及其管道安装; 压缩空气系统设备及其管道安装; 油库、油泵房设备及其管道安装(含燃油系统管道设备)、垃圾卸料门的安装; 渗滤液站至垃圾坑的臭气管道、渗滤液泵及渗滤液收集池至渗滤液站之间渗沥液管道及浓缩液管道、阀门及其他厂区工艺管道安装; 一体化净水设备及其管道安装、换热系统设备及其管道, 飞灰气力输送管道安装; 全厂消防(含消防水泵及水箱), 特殊消防等。

1.2.4 电气、热控安装:

安装范围: 包括全厂电缆、桥架及保护管安装; 电缆、光缆敷设与接线; 所有盘柜及主控室设备(包括但不限于: 高、低压盘柜、UPS 不间断电源、保护柜、控制柜、就地柜(箱)、DCS 系统盘柜等)、发变组系统设备、35kV 升压站系统设备(包含 35kV 出线电缆至红线外一米)、厂用电系统设备、直流系统及蓄电池、起重设备等电气设备的安装及交接试验; 设备接地安装及检测; 全厂热控系统安装(包括但不限于盘柜安装、仪表安装及校验、执行机构安装及校验、仪表取源

部件安装、仪表管敷设、电缆敷设及其辅助设施安装等所有热控专业工作); 全厂电缆防火封堵; 全场各单体主要设备之间的通信电缆 (PROFIBUS-DP 线、RS485 现场总线、MODBUS 现场总线等) 的敷设; 全厂工业电视监视系统、通信系统、大屏幕等配合厂家安装; 污水在线检测系统; 烟气在线监测系统所有 (CEMS 系统) 盘柜、就地柜、设备法兰焊接、桥架安装工作以及电缆敷设 (设备安装和调试由厂家负责); 厂级监控信息系统 (SIS) 等; 包含单体调试及系统调试。在由发包人负责的机组性能试验中, 承包人应协助发包人直到工程竣工验收合格为止。

2. 安装内容:

2.1 承包方负责发包人供应的设备、材料在发包人现场交接, 以及交接后的接货、卸车、开箱检验、倒运、现场堆放、保管保养、成品保护等工作 (包括备品备件的临时保管), 并协助发包人到设备制造厂家完成设备催交、设备检查验收、设备发运安排等工作、所有厂家提供辅料的卸车、填装等。

2.2 所有设备接地及与接地网的连接及试验 (包括材料采购);

2.3 热控系统的元部件校验及电气试验; 负责电气相关试验、电气高压部分耐压试验等有相关规范要求的试验 (包含但不限于现场试验及外出送检, 如: 计量互感器、计量表计、变送器、TSI 设备、瓦斯继电器、变压器油、接地装置等需取得正规的试验报告);

2.4 全厂设备安装范围内的钢楼梯、平台 (包括但不限于不同功能区间连接平台及栏杆、不同设备间连接平台、栏杆及楼梯, 主厂房与余热锅炉间平台扶梯连接、余热锅炉与渣坑上层间平台扶梯连接、烟气净化与锅炉平台之间连接等, 具体以施工图为准);

2.5 锅炉本体节点油漆、锅炉本体面漆及刷面漆之前的清理、打磨; 全厂设备面漆等; 全厂设备、管道标识的涂刷, 按发包人企业标准执行; 设备及阀门的临时及正式标识; 设备及工艺管道防腐及保温;

2.6 承包方负责锅炉、压力容器、压力管道、起重设备、电气设备 (含电梯) 等特种设备在安装过程中需特种设备检验机构按照安全技术规范进行监督检验, 备案并取得使用登记证/使用证 (含锅检费), 安全阀的校验, 提供校验报告。

2.7 工程施工中按要求需进行无损检验、原材料检验、材料复检、机务设备填充油和变压器油取样化验、SF6 气体检测, 润滑油原样检验及油循环合格检验, 提供第三方检验的合格报告; 设计院未出图的永久性工程的二次设计; 设备一般缺陷的消除, 设备的缺陷确认及处理结果需发包人、设备厂家、监理、承包方四方签字确认;

2.8 根据发包人对工程现场的总体策划和形象设计而发生的必要宣传和临时设施建设;

2.9 施工电源由承包方从发包人指定接口接入, 施工水源从发包人提供的主干管上引接;

2.10 区域内的设备堆放场、次干道和临时道路的铺设、日常维护、清扫、洒水;

2.11 土建、安装交叉作业发生的开洞、修补及填涵的各种工作;

2.12 受检焊口无损检验。

2.13 公示屏通讯电缆管、线 (直埋电缆的开挖回填) 敷设;

2.14 负责吹管（冲管）、锅炉本体煮炉、蒸汽严密性试验、设备单体调试、分部试运行，负责分系统、整套启动调试。负责整个启动调试阶段的调试用临时设施的制作安装及系统恢复等所有工作。

2.15 按照发包人的要求安装电表，并承担费用，红线以里的水路、电路，现场水源由发包人指定接入点，施工期间所发生的水费、电费由承包方承担。

3、与发包人委托的其他工艺设备安装和其他供货商的接口：

3.1 机力通风冷却塔：

机力通风冷却塔设备安装及单机调试在本次承包范围内。

承包方与机力通风冷却塔设备厂家介质接口如下：

电：承包方负责把电源电缆敷设至现场厂家的控制柜。

水：承包方负责按图纸要求将冷却塔总进、出水管接至塔内对应接口。

通讯：承包方负责将现场检测信号接至 DCS 系统。

3.2 烟气净化系统

烟气净化系统的设备安装与调试在本次招标范围内。

省煤器出口至反应塔入口以及引风机出口至烟囱入口处的烟道系统由承包方负责。压缩空气、工艺水、冷却水、电气、通讯等以施工图纸界线为准。接口由承包方负责，其中烟风道补偿器由承包方采购。

3.3 化学水处理系统：

化学水处理设备安装及单机调试在本次承包范围内。承包方与化学水设备厂家的各介质接口如下：压缩空气、工艺水、电气、通讯等以施工图纸界线为准，接口由承包方负责。接线不明确处按现场发包人界定为准。

3.4 起重设备：

承包方与起重设备接口如下：

3.4.1 垃圾吊、汽机吊、渣吊设备安装及调试在本次承包范围内。承包方负责将总电源电缆敷设至设备厂家的电源总柜进口并负责配管配线。

3.4.2 其它起重设备：承包方负责综合水泵房吊车及全厂电动、手动葫芦安装调试（负荷试验所需配重由承包方负责），承包方负责申请当地特种设备检验部门检验、验收，并负责取得质检报告。

3.5 与土建单位的接口：

土建单位负责的消防系统、采暖、通风空调，承包方负责将电源电缆分别敷设至各总配电箱。

3.6 电梯：

电梯安装在本次承包范围内。

承包方与电梯设备厂家的接口如下：

电：由承包方负责将动力电源和照明电源电缆敷设至设备厂家的电源箱或控制柜内；

3.7 地磅称重系统（由承包方采购并安装调试）：

地磅称重系统设备安装及调试在本次承包范围内。

承包方与地磅称重设备厂家的各介质接口如下：

电：动力电缆由承包方负责敷设至称重系统盘柜。

3.8 全厂工业电视监视系统、通信系统、大屏幕设备安装接线及调试在本次承包范围内。

承包方负责现场设备之间配管配线及气源管线的安装、配合厂家调试。

3.9 烟气在线监测系统

电：承包人负责把电源电缆敷设至烟气在线控制柜，就地桥架、取样法兰的安装及炉膛温度至 CEMS 小间电缆敷设及接线在承包人范围内。

气源：承包人负责把气源管路敷设至 CEMS 小间内。

3.10 垃圾吊、渣吊、汽机吊

电：承包人负责把电源电缆敷设至现场控制柜。

4. 提供的材料与设备

4.1 水压试验、煮炉后的锅炉保养用材料、药品由承包方负责；锅炉水压、吹管用的临时材料安装、拆除、电动阀由承包人负责，吹管用靶板、消音器由承包人负责。

4.2 锅炉水压试验、分部试运、煮炉、蒸汽严密性试验、吹管、汽机空负荷试运转、整体调试、机组试运行及机组通过 72+24 小时运营移交给发包人之前所消耗的油（含烘炉用柴油）、电、汽、药品、水、生物质等由承包人供应。液压油、变压器油、汽机油所需循环滤油设备（板式+真空滤油机）及滤纸和滤芯由承包人负责。

4.3 电动、气动、手动阀门及由承包人负责，承包人负责所有阀门严密性检验、安装及调试。

4.4 承包人应按照设计和有关标准要求采购，并提供产品合格证明，对材料、设备质量负责。承包人在材料、设备到货前 24 小时通知发包人验收（产品合格证、质量合格证明书必须盖有生产厂家质量检验合格的红章）。

4.5 电气、热控系统供货范围：设备甲供，其他材料（如电缆、电缆桥架、电缆线管、电缆终端头、型材、取源部件、仪表接头、仪表阀门等）承包方供。

工程竣工验收报告

兴平市生活垃圾焚烧发电项目一期 工程 #1 机组

机组移交生产交接书

建设单位：兴平金源环保有限公司

生产单位：兴平金源环保有限公司

总承包单位：启迪环境科技发展股份有限公司

主体设计单位：中国联合工程有限公司

主体施工单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

主体调试单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

主体监理单位：江苏苏安电力工程管理有限公司

验收交接日期： 2022 年 03 月 29 日

| | | | | |
|---|-------------------------------|--------------|-------------|----|
| 工程名称 | 兴平市生活垃圾焚烧发电项目 | | 机组编号 | #1 |
| 工程地点 | 陕西省咸阳市兴平市马嵬镇新庄村 | | | |
| 建设规模 | 1×9MW 垃圾焚烧发电机组 | | | |
| 工程正式
开工日期 | 2020年05月06日 | 机组移交
生产日期 | 2022年03月29日 | |
| 机组整套
试运日期 | 2022年03月24日16时至2022年03月29日16时 | | | |
| 形成额定
发电能力 | 9MW | | | |
| 一、工程和机组试运概况 | | | | |
| <p>兴平市生活垃圾焚烧项目设计垃圾处理量1000吨/日，配套2炉2机，分两期建成。一期日处理城市生活垃圾500吨，配置1台处理量500吨/日的机械炉排焚烧炉+1台中温中压余热锅炉+1台9MW凝汽式汽轮机+1台10MW发电机。二期预留1台处理量500吨/日的机械炉排焚烧炉+1台中温中压余热锅炉+1台9MW凝汽式汽轮机+1台10MW发电机建设场地。</p> | | | | |
| <p>本工程焚烧炉由无锡华光锅炉股份有限公司提供，配置1×500t/d机械炉排；余热锅炉为南通万达锅炉有限公司生产SLC500-4.0/400型垃圾焚烧余热锅炉，中温、中压参数、自然循环、单锅筒、三个垂直膜式水冷壁通道和尾部省煤器管箱形式、全钢构架、悬吊式结构。</p> <p>汽轮发电机组由南京汽轮机（集团）有限责任公司提供，汽轮机为中压、单缸、冲动空冷式汽轮机，设计转速为3000r/min，机组型号为NZK-3.8型9MW汽轮机；配有三相50HZ空冷发电机及其附属设备组成一套汽轮发电机组。</p> <p>机组试运主要节点：</p> <p>2021年10月16日 DCS受电</p> <p>2021年12月6日 锅炉首次点火</p> <p>2021年12月9日 完成锅炉煮炉</p> <p>2021年12月13日 完成锅炉冲管及中温烘炉</p> <p>2021年12月25日 汽轮机首次满速3000r/min</p> <p>2021年12月31日 机组首次并网发电</p> <p>2022年03月24日 机组72+24小时试运开始</p> <p>2022年03月29日 机组72+24小时试运结束</p> <p>机组在72+24小时试运期间，全部系统投用、参数正常、运行稳定，机组保护投入率100%。</p> | | | | |

二、遗留的主要问题及处理意见

经各相关单位核实确认，对所有缺陷进行汇总，制定消缺计划，确定责任单位和消缺时间。详见缺陷及尾工汇总表。

三、启动验收委员会意见

#1 机组通过 72+24 小时试运，稳定性较好，能够满足长期满负荷稳定运行的要求，同意该机组移交生产。

参加工程建设的单位签章

兴平市生活垃圾焚烧发电项目一期工程与 2022 年 03 月 29 日经本工程启动验收委员会认定已具备移交生产条件，交接双方同意办理正式交接。自即日起，按移交的范围和内容由建设项目部交付给生产单位，由项目生产单位使用并负责保管和维护。

建设单位：_____



生产单位：_____



总承包单位：_____



兴平垃圾发电项目指挥部



主体设计单位：_____

主体施工单位：_____



主体调试单位：_____



主体监理单位：_____



2022 年 03 月 29 日

7. 巨鹿县生活垃圾焚烧发电二期项目建筑安装施工
合同协议书

合同编号：

巨鹿县生活垃圾焚烧发电二期项目

建筑安装施工合同

发包人（全称）：启迪环境科技发展股份有限公司

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

2020 年 01 月

第一部分 合同协议书

发包人（全称）：启迪环境科技发展股份有限公司

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

依照《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》及其它有关法律、行政法规，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，发包人和承包人双方就启迪环境科技发展股份有限公司巨鹿县生活垃圾焚烧发电二期项目建筑安装承包施工事项经协商达成一致，订立本合同。

一、工程概况

1. 承包工程名称：巨鹿县生活垃圾焚烧发电二期项目
2. 承包工程地点：河北省邢台市巨鹿县小吕寨镇小漳河以西、S324省道以南
3. 承包工程范围：包含但不限于以下内容，具体以工程量和施工图纸为准。

二期工程建设内容：在一期工程主厂房预留基础上新建一台 500 t/d 焚烧炉排炉；在一期工程主厂房预留基础上新建一台余热锅炉（4.0MPa、400℃）；在一期汽机间扩建端向东新建一台 6MW 背压式汽轮发电机组；在一期工程主厂房预留基础上新建一套烟气净化设施，新建烟道接至一期工程烟卤预留烟卤；新建处理能力为 140 t/h 的化水车间一座；本期余热锅炉主蒸汽管道接至一期工程主蒸汽母管；本期余热锅炉高压给水管道接自一期高压给水母管；新建一台厂用变压器，引风机变频器及厂用 10KV 及 380V 配电柜；新建其他相应的热力、给排水、电气系统设备或设施。

详细工程承包范围详见附件 1。

4. 技术资料的整理并移交，份数 5 份，具体要求另行协商。

二、合同工期

1. 总工期：288 日历天（包含法定节假日）
2. 施工开工日期：计划于 2020 年 02 月 15 日 开工（发包人具备现场开工条件），具体以发包人书面通知时间为准，里程碑节点时间详见附件 2。
3. 本工程计划于 2020 年 11 月 30 日 具备并网发电条件。

三、工程质量标准

本工程承包质量标准双方约定为：符合国家质量验收规范合格标准。

四、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价：暂定金额 2500 万元（大写：贰仟伍佰万圆整），本合同价已包含安全生产管理费。

2. 合同价格形式：暂估价合同。

3. 结算依据：

3.1 巨鹿县生活垃圾焚烧发电二期项目(1×500t/d)按现行的《河北省建筑工程概算定额》、《河北省安装工程概算定额》及配套《河北省建筑、安装工程概算费用定额》，依据河北最新定额政策规定以及河北最新定额人工费调整文件。

3.2 按河北省建筑工程、安装工程概算定额（2018）、相关取费文件及当地定额站的取费标准，如税金发生变化按变化后的税金结算。

3.3 建筑主要材料价格按成本双控的原则以实际采购价为准，砂、碎石、商混、钢筋 4 种主要材料价格需每月 25 日三方（供应商、承包人、发包人）共同确认，并提供合格的采购发票；承包人不得以材料认价滞后而影响建设进度。

其他材料价按各单体工程开工日的当地造价信息计算；信息价没有的材料，双方共同询价确认（详见附件 3），认价材料只计取税金（如认价材料已包含税金，不再计取税金）。

3.4 凡工程签证单中发生的计日工、机械台班统一按定额人工、定额台班计算，按相应规定取费。

五、项目经理

承包人项目经理：刘建新。

六、合同文件构成

本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 本合同协议书
- (2) 本合同专用条款
- (3) 本合同通用条款

(4) 附加条款及合同附件

上述文件应互为补充和解释，如有不清或互相矛盾之处，以上面所列顺序在前的为准。双方有关合同的洽商、变更等书面协议或文函视为本合同的组成部分。

七、其他约定事项

1. 发包人负责本项目的报建、接入及合法合规开工手续，以及项目报验、验收手续。
2. 承包方配合锅炉监督检验、电力质检、起重机械取证、电科院性能试验、电力安全评价等相关事项。
3. 所有设备的监造工作、催货、车板卸货、现场保管、开箱验收等由承包人负责，发包人支付承包人设备合同总价的 1%作为服务费用，计入合同总价。

八、履约担保和质量保修金约定

1. 本合同无履约担保。
2. 质量保修金为合同结算总额 3%银行保函，银行保函为不可撤销、无条件、见索即付的保函正本一份，承包人需在双方办理完工程竣工结算后 15 日内提供，未能如期提供的，发包人付款时间顺延，由此造成的相关损失由承包人承担。质保期 1 年内承包人履行了相应的缺陷及质保义务，工程经发包人检查存在质量问题，乙方整改完毕，发包人在 30 个工作日内退还本合同结算总价款 3%的银行保函正本。

九、词语含义

本协议书中词语含义与第二部分通用合同条款中赋予的含义相同。

十、签订时间

本合同于 2020 年 01 月__日签订。

十一、签订地点

本合同在北京市海淀区签订。

十二、补充协议

合同未尽事宜，合同当事人另行签订补充协议，补充协议是合同的组成部分。本

合同生效后，双方此前就本合同所涉事宜所进行的任何沟通及往来函件、相关协议等与本合同约定不一致的，均以本合同为准。

十三、合同生效

本合同自双方加盖公章或者合同专用章之日起生效。

十四、合同份数

本合同一式捌份，均具有同等法律效力，发包人执肆份，承包人执肆份。

(以下无正文，为签约部分)

发包人：启迪环境科技发展股份有限公司 承包人：中国电建集团江西省电力建设有限

(公章)

地址：北京市海淀区清华同方科技广场

B座25层

法定代表人：文辉

经办人：文辉

电 话：010-83040778

邮 箱：ltgzx@tus-est.com

开户银行：湖北银行宜昌分行营业部

账号：686000100100005296

公司

(公章)

地址：江西省南昌市青云谱区广州路69号

法定代表人：邹胜萍

经办人：邹胜萍

电 话：18970839770

邮 箱：sckfb@jepcc.com

开户银行：中国建设银行股份有限公司南昌

支行

账号：36001053000052502359

附件 1: 工程承包范围

1. 施工范围主要包含:

1.1 建筑工程:

红线范围内的二期建筑工程: 包含但不限于以下内容, 具体以工程量和施工图纸为准。

1.1.1 综合主厂房区域内全部建筑工程, 包括:

(1) 汽机间: 二期扩建汽机间是在一期汽机间扩建端向东扩建 18.9m, 跨度 16m。包括桩基、汽机间基础、上部结构、汽轮发电机基础、加热器平台、一期室外消防梯改造、辅助机械及附属设备基础等。

(2) 化水制备系统: 本项目二期化水制备系统出力为 $2 \times 70 \text{m}^3/\text{h}$, 系统基本工艺流程为超滤(UF)+两级反渗透(RO)+电除盐(EDI)。系统主要设备暂定布置在一期机修间和备品备件间内, 系统扩建的所有水箱布置在高架引桥东侧。建筑工程主要包括: 设备基础、机修间和备品备件间相应改造。

(3) 烟气净化系统: 二期扩建部分附属机械设备基础, 包括: 尿素溶液输送泵、活性炭输送风机、消石灰输送风机各 1 台。

(4) 空压机间: 二期扩建部分附属机械设备基础, 包括空压机, 冷冻式干燥机, 吸附式干燥机各 1 台。

1.1.2 中水深度处理设施全部建、构筑物在内的结构、建筑工程。

1.1.3 其他附属生产工程: 厂区管道支架、地下管网、沟道、道路及地坪的改、扩建工程。

1.1.4 地基处理工程。

1.1.5 一、二期公用部分: 包括一期锅炉给水泵和燃油泵基础改造等。

1.1.6 二期扩建一台低压厂用变压器。

1.1.7 二期钢结构工程: 包括但不限于汽机间的钢格构柱及梁、屋面网架结构及屋面系统(包括屋面排水、雨水管安装、风机安装等)、所有墙面檩条和彩板、采光系统所有彩板墙上的门窗、门厅、风机安装、雨水管安装等工作内容。

1.1.8 二期扩建的建、构筑内部的消防系统(包括但不限于水消防、火灾报警系统、水炮系统等)、通信、门禁系统、全厂视频监控系统等暗管敷设, 设备的采购、安装、调试并保证内、外部验收的顺利通过。

1.1.9 沉降观测除内部组织的观测以外还包括委托第三方的沉降观测, 并保证机组投产。投产后的观测时间的延续, 具体观测频次、时间跨度应满足电力行业相关测量及沉降观测的要求。

1.1.10 二期扩建所需土建预埋、预设的螺栓、埋件、线管、套管等, 均由乙方提供并负责安装。

1.1.11 二期扩建室内、外防雷接地网, 包括室内主接地网, 电缆沟内主接地线、室外防雷接地网等。

1.1.12 图纸设计范围以内的全部结构、建筑工程；基础开挖支护和回填、施工降水、场地平整和硬化、设备基础及柱脚二次灌浆、给排水、照明、消防系统、暖通（含除臭系统设备安装）、防腐、沟道、地下管线（沟）和地下设施、预留，预埋、钢结构吊车梁、轨道、钢梯及平台栏杆扶手、管道保温、油漆和防雷和接地，沉降观测点制作和沉降观测等；

1.1.13 建筑工程包括：各工艺系统建、构筑物的结构、建筑、地基处理、降水、上下水、采暖、通风、照明、空调、防腐、设备基础灌浆、设备安装临时开孔的封堵，其中结构需预留、预埋弱电（电话线、网线、闭路线、火灾报警线等）管线，等建筑工程。

1.2 安装工程：

二期安装工程图纸内烟气净化系统、化学水系统、烟气监测系统、焚烧炉及余热锅炉的砌筑、烘炉以外的全部工艺的施工，包括锅炉及其附属系统安装、汽机及其附属系统安装、辅助生产系统、电气、热控系统安装、二期相关系统与一期接口部分的安装。

1.2.1 锅炉及其附属系统安装，包括但不限于焚烧炉、余热炉钢架、平台、本体、锅炉燃油设备及管道、锅炉辅助机械、引风机、垃圾给料系统、吹灰系统、灰渣输送系统、烟风管道系统、汽水管道系统、空气预热器、省煤器及管道系统、附属设备及杂项管道等的安装；SNCR 系统安装；热力设备与管道保温、设备与管道油漆，锅炉本体照明（含灯具、电缆、照明箱采购）。

1.2.2 汽机及其附属系统安装，包括但不限于汽轮发电机组本体安装工程、汽轮发电机辅助设备与管道安装、汽轮发电机组附属机械及管道安装、汽轮发电机组其他设备及管道安装、一起锅炉给水泵及管道改造安装。

1.2.3 辅助生产系统，包括加药及取样管道系统安装；压缩空气系统设备及管道安装；油泵房、油罐区设备、管道扩建及改造；

1.2.4 电气、热控安装：

包括电缆、桥架及保护管安装；电缆、光缆敷设与接线；所有盘柜及主控室设备（包括但不限于：高、低压盘柜、保护柜、控制柜、就地柜（箱）、DCS 系统盘柜等）、发变组系统设备、厂用电系统设备；设备接地安装及检测（负责将设备接地接引至就近预留、预埋接地扁铁处）；与一期相关系统设备接口部分工程施工；热控系统安装（包含但不限于盘柜安装、仪表安装及校验、执行机构安装及校验、仪表取源部件安装、仪表管敷设、电缆敷设与接线及其辅助设施安装、气体检测设备安装等所有热控专业工作）；电缆防火封堵；各单体主要设备之间的通信电缆的敷设；二期范围内汽包水位电视及火焰电视的探头安装、气源敷设，并配合厂家调试；烟气在线监测系统所有设备法兰焊接、桥架安装、气源管路敷设以及电缆敷设工作（配合厂家调试）等。单体调试；系统调试配合；在由发包人负责的机组性能试验中，承包人应协助发包人直到工程竣工验收合格为止。

2. 安装内容：

2.1 所有设备接地及与接地网的连接（包括材料采购），DCS 系统接地铜牌安装（含接地铜牌采购）；

2.2 热控系统的元部件校验及电气试验；负责电气相关试验、电气高压部分耐压试验等有相关规范要求的试验（包含但不限于现场试验及外出送检，如：计量互感器、计量表计、变送器、TSI设备、瓦斯继电器、变压器油、接地装置等需取得正规的试验报告、电力电缆的第三方检测并出具检测报告，确定其性能的可靠性）。

2.3 设备安装范围内的钢楼梯、平台（包括但不限于不同功能区间连接平台及栏杆、不同设备间连接平台、栏杆及楼梯，主厂房与余热锅炉间平台扶梯连接、余热锅炉与渣坑上层间平台扶梯连接、烟气净化与锅炉平台之间连接以及一期项目与二期项目之间的联络通道（如有）等，具体以施工图为准）。

2.4 锅炉本体节点油漆、锅炉本体面漆及刷面漆之前的清理、打磨；设备面漆等；设备、管道标识的涂刷，按发包人企业标准执行；设备及阀门的临时标识；设备及工艺管道防腐及保温。

2.5 承包人配合锅炉、压力容器、压力管道等特种设备在安装过程中需特种设备检验机构按照安全技术规范进行监督检验，备案并取得使用登记证（含锅检费），安全阀的校验，提供校验报告。

2.6 工程施工中按要求需进行无损检验、原材料检验、材料复检、机务设备填充油和变压器油取样化验、SF₆ 气体检测，润滑油原样检验及油循环合格检验，提供第三方检验的合格报告；设计院未出图的永久性工程的二次设计；设备一般缺陷的消除，设备的缺陷确认及处理结果需发包人、设备厂家、监理、承包人四方签字确认。

2.7 根据发包人对工程现场的总体策划和形象设计而发生的宣传和临时设施建设费用（达到文明施工现场标准要求）。

2.8 施工电源由承包人从发包人指定接口接入，施工水源从发包人提供的主干管上引接。

2.9 区域内的设备堆放场、次干道和临时道路的铺设、日常维护、清扫、洒水。

2.10 二期工程范围内（含一期主控室等部分）影响设备安装的一期劳动成品拆除及恢复等所有工作（包括但不限于墙面、门窗、道路等土建工程及 VI 装修装饰、主厂房钢结构及屋面网架、一期电缆桥架盖板、电缆沟盖板、防火封堵的拆除及恢复）。

2.11 受检焊口无损检验。

2.12 承包人负责吹管（冲管）、锅炉本体砌筑、烘、煮炉、蒸汽严密性试验、设备单体调试，配合分系统、整套启动调试。负责整个启动调试阶段的调试用临时设施的制作安装及系统恢复等所有工作。

2.13 承包人配合申请当地特种设备检验部门检验、验收。

2.14 按照发包人的要求安装电表，并承担费用，二期工程范围内的水路、电路，现场水源由发包人指定接入点，施工期间所发生的水费、电费按照市价由承包人承担。

3. 与发包人委托的 EPC 和其他供货商的接口：

3.1 烟气净化系统

烟气净化系统（指由旋转喷雾反应塔（器）进口法兰起（包括配对法兰、膨胀节及紧固件）至布袋除尘器出口反法兰为止的烟气净化处理系统（包括配对法兰、膨胀节及紧固件），其中飞灰

稳定化系统至飞灰打包机为止，以及为满足烟气净化处理系统所必需的附属设施，如消石灰、活性炭、飞灰输送、贮存、装卸、检修系统、保温、油漆、防腐等）的设备安装与调试不在本次安装施工范围内。

省煤器出口反法兰至反应塔进口反法兰、布袋除尘器出口反法兰至引风机入口反法兰以及引风机出口反法兰至烟囱入口处的烟道系统由承包人负责。压缩空气、工艺水、冷却水、电气、通讯等以施工图纸界线为准。接口由承包人负责，其中烟风道补偿器由承包人采购。

3.2 化学水系统

电：承包人负责把电源电缆敷设至现场控制柜。

水：承包人负责按图纸要求将管道进、出水管接至化学水车间外一米，接口由承包人负责。

通讯：承包人负责化学水系统 DCS 盘柜安装接线（不包含电缆敷设）。

3.3 烟气在线监测系统

电：承包人负责把电源电缆敷设至烟气在线控制柜（接线在厂家范围内），就地桥架、取样法兰的安装及炉膛温度至 CEMS 小间电缆敷设及接线在承包人范围内。

气源：承包人负责把气源管路敷设至 CEMS 小间内。

4. 提供的材料与设备

4.1 水压试验、煮炉后的锅炉保养用材料、药品如由承包人负责，费用另计；锅炉水压、吹管用的临时材料安装、拆除、电动阀由承包人负责，吹管用靶板、消音器由承包人负责。

4.2 锅炉水压试验、分部试运、煮炉、蒸汽严密性试验、吹管、汽机空负荷试运转、机组试运行所消耗的油（含烘炉用柴油）、电、汽、药品、水由发包人供应。液压油、变压器油、汽机油所需循环滤油设备（板式+真空滤油机）及滤纸和滤芯由承包人负责。

4.3 电动、气动、手动阀门及由承包人负责，承包人负责所有阀门严密性检验、安装及调试。

4.4 承包人应按照设计和有关标准要求采购，并提供产品合格证明，对材料、设备质量负责。承包人在材料、设备到货前 24 小时通知发包人验收（产品合格证、质量合格证明书必须盖有生产厂家质量检验合格的红章）。

4.5 电气、热控系统供货范围：设备甲供，其他材料（如电缆、电缆桥架、电缆线管、电缆终端头、型材、取源部件、仪表接头、仪表阀门等）乙供。

5. 本合同范围不包含：

5.1 烟气净化系统的安装与调试；

5.2 化学水系统工艺安装与调试；

5.3 烟气在线监测系统的安装与调试；

5.4 炉排及余热锅炉的砌筑、烘炉工程。

5.5 二期范围内工业电视、汽包水位电视及火焰电视的安装（汽包水位电视及火焰电视的探头安装、气源管路敷设除外）。

机组移交生产交接书

巨鹿县生活垃圾焚烧发电二期项目 3 号机组

机组移交生产交接书

建设单位：巨鹿县聚力环保有限公司

生产单位：巨鹿县聚力环保有限公司

设计单位：启迪环境科技发展股份有限公司

总承包单位：启迪环境科技发展股份有限公司

施工单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

调试单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司调试所

监理单位：河北中基华工程项目管理有限公司

验收交接日期：2022 年 11 月 29 日

参建单位签章

建设单位: _____



生产单位: _____

设计单位: _____

总承包单位: _____

施工单位: _____

刘建新



调试单位: _____

陈兆



监理单位: _____

刘振宇

巨鹿项目设备到货清单

| 序号 | 项目名称 | 设备名称 | 设备厂家 | 单位 | 数量 | 备注 |
|----|------|-----------|-----------------|----|----|-------|
| 1 | 巨鹿项目 | 余热锅炉 | 南通万达锅炉有限公司 | 套 | 1 | |
| 2 | 巨鹿项目 | 焚烧炉 | 无锡华光锅炉股份有限公司 | 套 | 1 | |
| 3 | 巨鹿项目 | 汽轮发电机组 | 青岛捷能汽轮机集团股份有限公司 | 套 | 1 | |
| 4 | 巨鹿项目 | 烟气净化-雾化器 | 北京泰可尼克环境技术有限公司 | 套 | 1 | |
| 5 | 巨鹿项目 | 烟气净化-非标设备 | 江苏浩嘉环境科技有限公司 | 套 | 1 | 高炉炉衬到 |
| 6 | 巨鹿项目 | 烟气净化-除尘设备 | 浙江华清环保设备工程有限公司 | 套 | 1 | |
| 7 | 巨鹿项目 | 化学水 | 浙江欧德利科技有限公司 | 套 | 1 | |
| 8 | 巨鹿项目 | 化学水增补 | 浙江欧德利科技有限公司 | 套 | 1 | |
| 9 | 巨鹿项目 | 燃烧器 | 广东意高能源科技股份有限公司 | 套 | 1 | |
| 10 | 巨鹿项目 | 生产水泵 | 江苏华电机械制造有限公司 | 套 | 1 | |
| 11 | 巨鹿项目 | 减温减压器 | 江苏乾坤顺驰电力设备有限公司 | 套 | 1 | |
| 12 | 巨鹿项目 | 燃油泵 | 黄山工业泵制造有限公司 | 套 | 1 | |
| 13 | 巨鹿项目 | 锅炉给水泵 | 上海如骏实业有限公司 | 套 | 1 | |
| 14 | 巨鹿项目 | 空压站 | 上海飞和压缩机制造有限公司 | 套 | 1 | |
| 15 | 巨鹿项目 | SNCR | 上海众仕环境科技股份有限公司 | 套 | 1 | |
| 16 | 巨鹿项目 | 风机 | 新乡西玛鼓风机股份有限公司 | 套 | 1 | |
| 17 | 巨鹿项目 | 烟气净化-电气设备 | 无锡红业自动化工程有限公司 | 套 | 1 | |
| 18 | 巨鹿项目 | 耐火材料 | 江苏顺星耐火科技有限公司 | 套 | 1 | |
| 19 | 巨鹿项目 | 直流UPS | 北京易泰克电力科技有限公司 | 套 | 1 | |
| 20 | 巨鹿项目 | 综保 | 深圳市中电电力技术股份有限公司 | 套 | 1 | |
| 21 | 巨鹿项目 | 10KV高压开关柜 | 北京双杰电气股份有限公司 | 套 | 1 | |
| 22 | 巨鹿项目 | 高压变频 | 广州智光电气技术有限公司 | 套 | 1 | |
| 23 | 巨鹿项目 | 烟气在线监测 | 厦门格瑞斯特环保科技有限公司 | 套 | 1 | |
| 24 | 巨鹿项目 | 干式变压器 | 北科电气集团有限公司 | 套 | 1 | |

巨鹿项目设备到货清单

| 序号 | 项目名称 | 设备名称 | 设备厂家 | 单位 | 数量 | 备注 |
|---------------|------|----------|-----------------|----|----|----|
| 25 | 巨鹿项目 | 低压开关柜 | 北科电气集团有限公司 | 套 | 1 | |
| 26 | 巨鹿项目 | 脉冲吹灰 | 北京宸控科技有限公司 | 套 | 1 | |
| 27 | 巨鹿项目 | 锅炉灰输送 | 宜都市恒运电设备有限责任公司 | 套 | 1 | |
| 28 | 巨鹿项目 | DCS | 杭州和利时自动化有限公司 | 套 | 1 | |
| 29 | 巨鹿项目 | 仪表成套 | 浙江欧德利科技有限公司 | 套 | 1 | |
| 30 | | | 江苏慧帮控制系统有限公司 | 套 | 1 | |
| 31 | 巨鹿项目 | 新增生产水泵 | 江苏华电机械制造有限公司 | 套 | 1 | |
| 32 | 巨鹿项目 | 高压低压阀门 | 江西赫峰阀门制造有限公司 | 批 | 1 | |
| 33 | 巨鹿项目 | 风门膨胀节 | 江苏蓝盛电力设备有限公司 | 批 | 1 | |
| 34 | 巨鹿项目 | 电动阀门 | 扬州双良阀门有限公司 | 批 | 1 | |
| 35 | 巨鹿项目 | 手动阀门一批 | 上海凯工阀门股份有限公司 | 批 | 1 | |
| 36 | 巨鹿项目 | 调节阀 | 上海凯工阀门股份有限公司 | 批 | 1 | |
| 37 | 巨鹿项目 | 暖通 | 河北盛伟基业玻璃钢集团有限公司 | 批 | 1 | |
| 38 | 巨鹿项目 | 工业电视及大屏幕 | 北京中电中天电子工程有限公司 | 套 | 1 | |
| | 合计 | | | | | |
| 设备均已到货，双方签字确认 | | | | | | |

江西电建确认签字：（盖章）



聚力环保有限公司确认签字：（盖章）

到货清单：通煤系工艺物料4台，活性炭文丘里管3台，储气罐1台。

王付春
2021.11.2

王付春 2021.11.2



二、拟派项目经理业绩

拟派项目经理业绩一览表

| 序号 | 项目名称 | 委托单位 | 工程类型 | 合同签订时间
(时间格式: XXXX.XX.XX) | 竣工验收时间
(时间格式:
XXXX.XX.XX) | 合同金额(万
元) |
|----|--|-------------------------|-----------|------------------------------|---------------------------------|--------------|
| 1 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂 2×350MW 供热机组工程施工 A 标段 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林浩特热电公司 | 施工总承包 | 2016.06.13 | 2018.11.23 | 17881 |
| 2 | 上海电气环保热电(南通)有限公司 1#、#2、#3 炉技改扩项目施工总承包【备注:本工程规模为 3×750 t/d 垃圾焚烧炉排炉】 | 上海市机电设计研究院有限公司 | 施工总承包 | 2019.06.24 | 2020.12.02 | 17996.5657 |
| 3 | 三一哈密十三间房风电场一期风电项目 EPC 总承包 | 三一哈密新能源有限公司 | 设计采购施工总承包 | 2022.02.25 | 2023.04.28 | 27250 |

注:按《资信标要求一览表》中的要求填写此表,并按要求附上相关业绩证明材料。

1. 内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林发电厂 2×350MW 供热机组

工程施工 A 标段

合同协议书

正本

合同编号：MNJS-XR-JH-2016-JG001

内蒙古能源发电投资集团有限公司
锡林热电厂2×350MW供热机组工程
施工A标段合同

发包人：内蒙古能源发电投资集团有限公司
锡林浩特热电公司

承包人：江西省火电建设公司

签订地点：内蒙古自治区锡林浩特市

签订时间：二〇一六年六月

内蒙古能源发电投资集团有限公司
锡林热电厂 2×350MW 供热机组工程
施工 A 标段合同

合同编号： MNJS-XR-JH-2016-JG001

发包人： 内蒙古能源发电投资集团有限公司
锡林浩特热电公司

承包人： 江西省火电建设公司

签订地点： 内蒙古自治区锡林浩特市

签订时间： 二〇一六年六月

第三部分 合同协议书

本协议由内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林浩特热电公司(以下简称“发包人”)与江西省火电建设公司(以下简称“承包人”)于 2016 年 06 月 13 日商定并签署。

鉴于发包人拟建造内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂 2×350MW 供热机组工程, #3 机组建筑安装主体工程(施工 A 标段)(工程简述), 并通过 2016 年 4 月 15 日的中标意向书接受了承包人以人民币 178810000 元为工程施工、竣工和保修所做的投标文件, 双方以人民币(大写) 壹亿柒仟捌佰捌拾壹万元的合同价格达成如下协议:

1.1 本协议中所用术语的含义与下文提到的合同条件中相应术语的含义相同。

1.2 下列文件应作为本协议的组成部分:

- (a) 双方协商同意的变更纪要、协议;
- (b) 本合同协议书;
- (c) 中标通知书;
- (d) 合同条件及条款;
- (e) 招标文件;
- (f) 标准、规范和有关技术文件;
- (g) 招标文件补遗;
- (h) 图纸;
- (i) 已标价的工程量清单;
- (j) 承包人 2016 年 2 月 25 日的投标文件;

(k) 其他有关文件。

1.3 上述文件应互为补充和解释，如有不清或互相矛盾之处，以上面所列顺序在前的为准。

1.4 考虑到发包人将按下条的规定付给承包人各项款额，承包人特此立约，向发包人保证按合同规定进行施工、竣工和保修。

1.5 考虑到承包人将进行本工程的施工、竣工和保修，发包人特此立约，保证按合同规定的方式和时间向承包人支付合同价格和合同规定的其他支付的款项。特立此据。本协议书与上述所定日期，由合同双方根据中华人民共和国法律签署订立，并开始执行，双方代表在此签字并加盖公章。

1.6 本合同一式八份，正本两份，副本六份，发包人持正本一份副本五份，承包人持正本一份副本一份。

1.7 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。

签署页下页

本合同签署页

发包人名称：内蒙古能源发电投资集团
有限公司锡林浩特热电公司

发包人(公章):

法定代表人或委托代理人(签章):

地址：内蒙古锡林浩特市
锡林大街161号

开户银行：中国建设银行股份有限
公司锡林郭勒分行营业室

帐号：15001101845052501682

电话：0479-6985842

传真：0479-6985858

邮政编码：026000

日期：2016年06月13日

承包人名称：江西省火电建设公司

承包人(公章):

法定代表人或委托代理人(签章):

地址：南昌市广州路69号

开户银行：建行南昌支行

帐号：360105300052502359

电话：0791-88462739

传真：0791-88462739

邮政编码：330001

日期：2016年06月13日

附件2. 标段划分及接口原则:

施工范围交接口及施工协调

工程界限:

1. 主厂房地基处理、另行单独招标; 不属 A、B 标段范围。
2. 对于钢结构主厂房、主房地上钢结构制造, 另行单独招标, 不属 A、B 标段范围, 但 A、B 标段的承包人须负责钢结构安装。其他等钢筋砼结构属 A、B 标段范围、汽机房屋面钢结构及钢煤斗、运转层钢结构安装属 A、B 标段。
3. A、B 标段以主厂房伸缩缝为界, 其中伸缩缝相邻处基础归 A 标段。B 标段负责地下设施沟道及各层裱面、屋面的伸缩缝处理及其他未尽事宜。
4. 启备变属 A 标、电缆敷设连接关系划分、电缆桥架按地理位置分区。
5. 在某些情况下, 允许按照土建工作为 A 标、安装工作为 B 标。

分界原则:

本期工程的施工应严格按照各施工合同确定的内容及范围进行。以下为接口方面的一些界定, 具体分界线待发包人提供施工图纸后定。发包人拥有对各施工标段施工分界的最终解释权。

- a. 本工程主厂房标段划分以两台机组的主厂房建筑伸缩缝线为界。公用基础归 A 标, 除氧煤仓间伸缩缝归 A 标, 汽机间伸缩缝归 B 标。
- b. 机组的汽、水母管#3 与#4 机分界以机组划分遵循 a 条; 连接工作由后承包人承担。#3、#4 机组的加药、取样管道安装由各标段负责, 接口在加药、取样间的设备接口上。
- c. 汽机房行车滑线由 A 标段负责施工。
- d. 管道水压(气压)由承包人承担, 并负责处理试验中出现的问题。
- e. 主厂房与输煤系统建筑界限, 以 3#机组主厂房与输煤栈桥的接口处为界, 连接工作由 A 标段承担。
- f. 保温施工范围: 谁安装的设备、管道, 谁负责设备、管道的保温敷设; 后施工方

负责保温、管道接口。

g. 室内的管（沟）道与厂区管（沟）道的分界点为建（构）筑物墙外 1 米。

h. 本标段电缆（埋管）的敷设及电缆标识和编号属本标，各标段以电缆清册上始端为敷设原则（包括电缆头制作、接线及耐压试验）；如某一电缆，始端设备在 A 标段，而终端设备在 B 标段，此电缆就由 A 标段敷设至 B 标段设备接线端子（包括电缆头制作、接线及耐压试验），反之亦然，各标段均执行此规则。各标段设备内部电缆连接由各自承包的标段负责，电缆防火工程由安装工程所属标段各自完成。

i. 主厂房 A 标与 B 标之间公用管道由 A 标敷设到两台机组的主厂房建筑伸缩缝中心线出 1 米处，连接工作由后承包人承担。其中有分隔门的管道由 A 标施工到分隔门后。

j. #3、#4 主变、启备变与升压站标段分界以高压套管接线端子为界，其中主变压器、启备变至升压站主线架构由 3#、4# 机组主体承包人负责施工。

k. 电缆桥架连接工作由后施工的承包人承担，主厂房 A 标与 B 标分界划分遵循 a 条，主厂房公用系统归 A 标段，其他标段电缆桥架按设计图纸划分。

l. 盘柜上的电缆由盘柜安装的单位敷设；电缆敷设方负责电缆终端的制作和电缆试验。

m. 集控楼单元机组电气设备按各自标段的工作范围安装，热工的辅助控制网在集控室的服务器、盘柜由 A 标段安装。其它热工控制设备的安装由被控制设备的安装承包人施工。

n. 厂区辅机冷却水管道系统，接口在主厂房 A（A'）排外 1 米处，连接工作由后承包人负责。

o. 接地网安装划分原则：

全厂室外接地网由 A 标段负责（除升压站、烟囱本体、燃油库区、储氢站接地）并负责与其它标段连接，各标段范围内的室内接地及设备接地由各自完成，各标段室内接地分界点按各标段建筑范围划分。

升压站围墙内、烟囱本体、燃油库区围墙内、储氢站室围墙内接地由建筑所属标段各自完成，防雷工程由建筑所属标段各自完成。

- d. 对于需从A、B标段电气设备供给厂区道路照明的电源电缆，由各标段敷设至厂区道路照明电源箱内接线端子（包括电缆头）。
- q. 各承包方应为其他标段承包方在本标段敷设的电缆预留条件。
- r. 输煤栈桥水消防与主厂房输煤皮带层水消防接口以栈桥与厂房分界为准，后施工方负责接口。
- s. A、B标段与烟囱的界限除座在烟囱基础上的零米以下烟道柱及基础属烟囱施工外，其余属A、B标段。

本标段工作范围凡与其他标段范围有连接或划分界限不清的问题，在具体施工范围划分时，以发包人或施工监理单位在施工图纸上划分为准，各中标单位按此执行。

发包人有权适当调整工程内容及范围，应书面通知承包单位，承包单位应接受。现场各单位要服从监理工程师和发包人的统一安排与协调。

内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂2×350MW 供热机组工程A标段建设工程质量保修书

发包人（全称）：内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林浩特热电公司

承包人（全称）：江西省火电建设公司

发包人、承包人根据《中华人民共和国建筑法》、《建设工程质量管理条例》和电力工程可以引用的相关法律法规、规章规范等，经协商一致，内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂2×350MW供热机组工程施工A标段签订工程质量保修书。

1、工程质量保修范围和内容

承包人在质量保修期内，按照有关法律、法规、规章规定和双方约定，承担本工程质量保修责任。质量保修范围包括施工所有内容。

2、质量保修期

2.1 双方根据《建设工程质量管理条例》及《内蒙古能源发电投资集团有限公司工程管理制度》有关规定，约定本工程的质量保修期如下：

建筑工程保修期：

(a) 建筑物、构筑物的土建工程为设计文件规定的该工程的合理使用年限，其屋面防水工程为5年；

(b) 建筑物电气管线、上下水管线等安装工程为2年；

(c) 建筑物的供热、供冷工程为2个供热、供冷期；

(d) 室外的上下水、道路等公用工程为1年。

安装工程保修期为1年。

3、质量保修责任

3.1 属于保修范围、内容的项目，承包人应当在接到保修通知之日起7天内派人保修。承包人不在约定期限内派人保修的，发包人可以委托他人修理。

3.2 发生紧急抢修事故的，承包人在接到事故通知后，应当立即到达事故现场抢修。

3.3 对于涉及结构安全的质量问题，应当按照《房屋建筑工程质量保修办法》的

规定，立即向当地建设行政主管部门报告，采取安全防范措施；由原设计单位或者具有相应资质等级的设计单位提出保修方案，承包人实施保修。

3.4 质量保修完成后，由发包人组织验收。

4、保修费用

4.1 保修费用由造成质量缺陷的责任方承担。

5、其他

5.1 双方约定的其他工程质量保修事项：

5.2 本工程质量保修书，由施工合同发包人、承包人双方在竣工验收前共同签署，作为施工合同附件，其有效期限至保修期满。

6、罚款的扣除

所有罚款在当月支付工程款项中直接扣除，发包人按以上规定出具罚款单作为工程结算的最终依据，承包人无条件接受。

发包人：内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林浩特热电公司



发包人：法定代表人或其授权人（签字）：

[Handwritten signature]

2016年06月13日

承包人：江西省火电建设公司



（公章）

承包方：法定代表人或其授权人（签字）：

[Handwritten signature]

现场项目负责人（项目经理）（签字）：

[Handwritten signature]

2016年06月13日

公司变更通知书

中国电建集团江西省电力建设有限公司经我局办理
改制登记，其注册号/统一社会信用代码
为 913600001582629401，现将变更项目通知如下：

| 变更类别 | 变更前内容 | 变更后内容 | 核准日期 |
|-----------------------|-----------|--|------------|
| 法定代表人变更 | 邹胜萍 | 邹胜萍 | 2017-12-28 |
| 名称变更 | 江西省火电建设公司 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 2017-12-28 |
| 企业类型变更 | 全民所有制 | 有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资） | 2017-12-28 |
| 投资人(股权)变更 | | 中国电力建设集团有限公司 | 2017-12-28 |
| 主要人员变更(董事会成员、监事、经理变更) | | 姓名：邹胜萍, 职务：经理; 姓名：肖小川, 职务：监事; 姓名：邹胜萍, 职务：执行董事; | 2017-12-28 |

登记机关：江西省工商行政管理局

2017年12月28日



机组移交生产交接书

蒙能集团锡林热电厂扩建工程项目

2×350MW 机组 三号 机组

移交生产交接书

建设单位：蒙能集团锡林浩特热电公司

生产单位：蒙能集团锡林浩特热电厂

主体设计单位：内蒙古电力勘测设计院有限公司

主体施工单位：江西省火电建设公司（主体）

福建省第一电力建设公司（附属系统）

浙江浙大网新机电工程有限公司（脱硫）

双良节能系统股份有限公司（主机间冷）

主体调试单位：蒙能集团电力工程技术研究院

主体监理单位：北京国电德胜监理工程项目管理有限公司

验收交接日期：2018年11月23日

| | | | | |
|--------------|--|--------------|------------------|----|
| 工程名称 | 蒙能集团锡林热电厂扩建工程项目 2×350MW 机组 | | 机组编号 | 三号 |
| 工程地点 | 内蒙古自治区锡林郭勒盟锡林浩特市 | | | |
| 建设依据 | 《内蒙古自治区发展和改革委员会关于蒙能锡林浩特热电厂扩建工程项目核准的批复》 | | | |
| 建设规模 | 扩建 2×350MW 超临界空冷机组 | | | |
| 工程正式
开工日期 | 2016 年 06 月 28 日 | 机组移交
生产日期 | 2018 年 11 月 23 日 | |
| 机组整套
试运日期 | 2018 年 07 月 18 日 11 时至 2018 年 11 月 23 日 17 时 | | | |
| 形成额定
发电能力 | 350MW | | | |

一、工程和机组试运概况

蒙能集团锡林热电厂扩建工程项目 2×350MW 机组由内蒙古自治区国有独资的内蒙古能源发电投资集团有限公司（简称“蒙能集团”）投资建设，是国家能源局批准的内蒙古锡盟煤电基地至山东 1000KV 特高压输电通道配套煤电项目之一。三号机组采用哈尔滨锅炉厂有限责任公司生产的 HG-1208/25.4-HM2 型直流炉；汽轮机采用东方汽轮机有限公司生产的 CJK350/287-24.2/0.4/566/566 型超临界、一次中间再热、单轴、两缸两排汽、间接空冷凝汽式汽轮机，额定功率为 350 MW；发电机采用东方电机有限公司生产的 QFSN-350-2-20 型发电机，额定容量为 412 MVA，额定功率因数为 0.85，额定功率为 350 MW；环保设施采用双塔双循环脱硫及脱硝装置、高效静电除尘和湿式除尘器等环保技术。

三号机组从 2018 年 7 月 18 日锅炉首次点火，至 2018 年 11 月 23 日机组 168 小时满负荷试运结束。2018 年 9 月 15 日汽机首次冲车定速，9 月 18 日首次并网，至 2018 年 11 月 23 日机组 168 小时满负荷试运结束，历时 69 天。期间 2018 年 8 月 27 日至 9 月 9 日、2018 年 10 月 16 日至 10 月 26 日，因送出线路检修，导致现场启动电源两次停电共计 25 天，现场试运行工作中断。

截至目前，三号机组单位工程 45 项、分部工程 241 项，分项工程 1113 项，已全部验收完成，合格率 100%。公用系统完成验收项目：单位工程

51项、分部工程379项，分项工程1136项，合格率100%。

三号机组于2018年11月16日16:58时，按照《火电工程达标投产验收规程》的要求，对三号机组的168小时试运开始条件进行了综合考评，即：锅炉断油、投煤粉；高加投入；除尘器投入；厂用电切换正常；汽水品质合格；热工自动投入率100%；保护装置投入率100%；电气自动投入率100%；电气保护投入率100%；全部监测仪表投入率100%；发电机负荷达到额定功率；吹灰系统正常投入等进行考核，条件全部满足达标考核的要求，随即机组进入168小时试运。

168小时试运行期间，主机设备及其系统、辅机设备及其系统、厂用设备及其系统、公用设备及其系统，以及相应的热工、电气专业的保护、控制、测量、信号等系统全部投入。机组运行方式一直为标准运行方式，运行在额定工况，达到了额定出力。各辅机、各系统、各设备运行正常，主机未发生误跳现象，各轴承振动、轴瓦温度、主机温度等正常，各参数正常。

二、遗留的主要问题及处理意见

三号机组尾工和缺陷在168小时试运结束后，建设单位、监理单位、施工单位继续组织完善，在一个月内完成尾工及缺陷消除工作。

三、启动验收委员会意见

启委会全体成员一致认为，启动调试程序、项目、内容全部符合《火力发电厂基本建设工程启动及竣工验收规程》、《火电工程调试工作规定》的要求，各项经济技术指标均达到了《火电工程调整试运质量检验及评定标准》的“优良级”标准。三号机组安全可靠、运行稳定、经济满发，已经形成生产能力，符合投产要求，同意三号机组移交生产。

启委会希望锡林浩特热电公司高度重视基建的收尾和消缺工作，组织各方做好生产工作，确保安全、连续、稳定、经济运行，以实际行动回报股东，造福社会。

启动验收委员会名单

| 姓名 | 启委会职务 | 工作单位 | 职务/职称 | 签名 |
|-----|---------------|--------------------|--------|----|
| 郭连祥 | 主任委员 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司 | 副总经理 | |
| 王有福 | 副主任委员 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司 | 安环部主任 | |
| 赵志强 | 副主任委员 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司 | 生产部主任 | |
| 苏三云 | 副主任委员 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司 | 计划部主任 | |
| 郭敏 | 副主任委员 | 蒙能集团锡林热电厂 | 经理 | |
| 李双喜 | 副主任委员
(常务) | 蒙能集团锡林浩特热电公司 | 经理 | |
| 谭汉杰 | 副主任委员 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司 | 基建副主任 | |
| 李国俊 | 副主任委员 | 内蒙古电力质监中心站 | 总工 | |
| 白立龙 | 副主任委员 | 国网内蒙古东部电力有限公司 | 高压处副处长 | |
| 王忠 | 委员 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司 | 生产部首席师 | |
| 卫继义 | 委员 | 蒙能集团锡林热电厂 | 副经理 | |
| 栗志强 | 委员 | 蒙能集团锡林热电厂 | 副厂长兼总工 | |
| 张鹏飞 | 委员 | 内蒙古电力勘测设计院有限公司 | 总工 | |
| 白雄怀 | 委员 | 蒙能集团电力工程技术研究院 | 副院长 | |
| 李俊庭 | 委员 | 蒙能集团锡林浩特热电公司 | 副经理 | |
| 李连滨 | 委员 | 蒙能集团锡林浩特热电公司 | 副经理 | |
| 段指文 | 委员 | 蒙能集团锡林浩特热电公司 | 副经理 | |
| 李俊义 | 委员 | 蒙能集团锡林浩特热电公司 | 首席师 | |
| 王景义 | 委员 | 北京国电德胜监理工程项目管理有限公司 | 副经理 | |
| 李红林 | 委员 | 江西省火电建设公司 | 副经理 | |
| 王占清 | 委员 | 内蒙古国电电力建设工程有限责任公司 | 总经理 | |
| 刘煜 | 委员 | 内蒙古国电电力建设工程有限责任公司 | 项目经理 | |
| 朱根清 | 委员 | 浙江浙大网新机电工程有限公司 | 项目经理 | |
| 卢启瑞 | 委员 | 山西电力建设第一有限公司 | 项目经理 | |
| 倪锦伟 | 委员 | 福建省第一电力建设公司 | 项目经理 | |
| 叶建群 | 委员 | 双良节能空调有限公司 | 项目经理 | |
| 王文武 | 委员 | 东方电机有限公司 | 厂家代表 | |
| 沈才明 | 委员 | 东方汽轮机有限公司 | 厂家代表 | |
| 伦国宝 | 委员 | 哈尔滨锅炉厂有限责任公司 | 厂家代表 | |

参加工程建设的单位签章

建设单位:

杨华

生产单位:

李敏

主体设计单位:

曾永锋

主体施工单位:

李伟

倪福伟

王英五

叶建群

主体调试单位:

曹金辉

主体监理单位:

杨功

2. 上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目施工总承包工程施工

合同协议书

上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目 合同编号：19 承包 11001-AB

合同编号：19 承包 11001-AB

上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉

技改扩项目施工总承包工程
施工合同

发包人（全称）：上海市机电设计研究院有限公司

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

合同签订地点：上海市静安区

合同签订时间：2019年6月

合同编号：19 承包 11001-AB

上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉

技改扩项目施工总承包工程
施工合同

发包人（全称）：上海市机电设计研究院有限公司

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

合同签订地点：上海市静安区

合同签订时间：2019 年 6 月

合同协议书

发包人：上海市机电设计研究院有限公司

承包人：中国电建集团江西省电力建设有限公司

鉴于发包人拟委托承包人承担上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目施工总承包工程（以下简称“工程”）的施工任务，且承包人同意接受该委托。根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》和其他有关法律、法规和规章的规定，双方经协商一致，签订本协议。

一、工程概况

1. 工程名称：上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目施工总承包工程
2. 工程地点：江苏省石庄镇绥江路 5 号
3. 工程规模：3×750t/d 垃圾焚烧机械炉排炉生产线，日焚烧处理生活垃圾 2250t/d。

二、工程承包范围

本合同协议约定的工程承包范围以图纸及工程量清单为准，包括但不限于红线外 1 米内全部生产设施、辅助生产设施及行政办公设施的施工、安装工程（即全部施工图范围内的工作及牵涉安全、便于运行操作的所有设施），主要内容如下：

- 1、土建工程：本工程红线外 1 米内生产设施、生产辅助设施及行政生活服务设施的土建工程等。具体内容以施工图及发包人要求为准。
- 2、安装工程：3×750t/d 垃圾焚烧机械炉排炉生产线及配套系统和设施所有设备的安装工程，具体内容以施工图及发包人要求为准。

3、本合同不包含工程范围如下：

3.1 桩基工程由发包人负责；

3.2 炉墙砌筑由发包人负责；

3.3 全厂建筑钢结构由发包人负责（含外饰面）。

4. 材料供应范围：

4.1 发包人所供材料范围：厂区路灯；锅炉本体照明灯具；1.6MPa 以上阀门；电气仪表、气源管及阀门；除以上材料外，合同范围内所有材料由承包人提供；

4.2 承包人设备范围：消防炮、火灾报警装置全套

5、调试及配合试生产工作

包括单机调试，配合分系统调试和整套启动调试、性能考核试验及试生产、竣工验收等工作。

6、物资保管：承担发包人采购的全部设备、装置性材料等的卸车、验收、二次转运及保管。包括设备、装置性材料运至施工现场后由承包人负责卸车和保管等一切相关工作，包括临时材料库房的建设。

7 修补缺陷：承担缺陷责任期内修补缺陷的工作。

发包方根据现场实际情况经双方协商可以调整承包方的承包范围，结算时按照承包方实际施工范围结算。

三、合同工期

1. 计划开工日期：2019 年 7 月 1 日。

2. 计划竣工日期：2020 年 9 月 30 日。

工期总日历天数：450 天（实际开工时间以监理发出的开工令为准）。工期总日历天数与根据前述计划开竣工日期计算的工期天数不一致的，以工期总日历天数为准。其中，土建、安装工程要求在 390 天内完成，具备调试条件。

四、工程建设目标

1. 工程质量目标

1.1 总体要求

- 1) 工程建设确保机组达标投产，主要技术经济指标达设计值，创同类机组先进水平；
- 2) 工程项目的质量达到或超过现行的国家标准和规程、规范要求；
- 3) 不发生质量事故，单位工程合格率 100%，受监焊口无损检验一次合格率 $\geq 98\%$ 以上；

1.2 专项目标要求

详见招标文件。

2. 安全目标

严格执行国家有关工程建设安全管理的法律、法规、规章制度、标准等和行业、上海电气（集团）总公司及其子公司和项目公司等制度、标准等，确保工程建设安全文明施工，采取积极的安全措施，确保实现以下安全目标：

- (1) 不发生重伤及以上人身死亡事故；
- (2) 不发生群伤事故；
- (3) 不发生一般及以上火灾事故；

- (4) 不发生一般及以上机械设备损坏事故；
- (5) 不发生负同等及以上责任的重大交通事故；
- (6) 不发生重大垮(坍)塌事故；
- (7) 不发生职业卫生伤害事故；
- (8) 不发生集体食物中毒和面积传染病事故；
- (9) 不发生环境污染事故；
- (10) 不发生对甲方企业稳定和形象造成不利影响的事件；
- (11) 确保轻伤率 $\leq 2\%$ ；
- (12) 杜绝“管理性违章、指挥性违章、装置性违章、习惯性违章”；
- (13) 控制异常和未遂；
- (14) 实现事故“零”发生率。
- (15) 争创“无违章工程”和“无违章项目部”。

如果承包人未能达到上述安全目标或违反了其他安全义务，发包人有权按照合同规定从所提取的安全保证金或合同价款中扣除相应的款项。

3. 进度目标

坚持以“工程进度服从安全、质量”为原则，积极采取相应措施，确保工程开、竣工时间和工程阶段性里程碑进度计划按时完成。

4. 投资控制目标

在满足安全质量的前提下，优化工程技术方案，合理控制工程造价，严格规范建设过程中设计变更、现场签证，严格执行合同，做好工程项目结算工作，实现工程造价与结算管理目标。

5. 环境保护与水土保持目标

确保工程环保、水保设施建设“三同时”，落实工程环保、水保方案及批复意见，推行绿色施工，建设资源节约型、环境友好型的绿色和谐工程；确保竣工前完成工程拆迁、迹地恢复；确保工程顺利通过环保和水保验收。

6. 基建管理信息系统应用目标

完整性、及时性、准确性 100%。

7. 档案管理目标

严格按照国家、行业、上海电气（集团）总公司及其子公司和项目公司以及监理单位的有关档案管理规定进行档案管理，将档案管理纳入整个现场管理程序，坚持归

档与工程同步进行,确保实现档案归档率100%、资料准确率100%、案卷合格率100%,保证档案资料的齐全、准确、规范、真实、系统、完整;同时保证在合同规定的时间移交竣工档案。

五、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价暂定为:人民币大写壹亿柒仟玖佰玖拾陆万伍仟陆佰伍拾柒元整(¥179,965,657.00元)(含税),具体价格构成详见《价格表》。其中:

- (1)、暂估价为2200万元;
- (2)、暂列金为人民币2000万元,

2. 合同价格形式: 单价合同 总价合同 其他合同价格形式。

六、合同组成部分

下列文件为本合同的组成部分:

- (1) 双方在合同履行过程中达成的协议等文件;
- (2) 合同协议书;
- (3) 专用合同条款及合同附件;
- (4) 通用合同条款;
- (5) 中标通知书;
- (6) 公示标底价;
- (7) 投标函及投标函附录;
- (8) 图纸;
- (9) 技术标准和要求;
- (10) 已标价工程量清单;
- (11) 招标文件、投标文件和答疑文件;
- (12) 构成合同的其他文件。

七、项目经理

承包人项目经理:苗兴伟。

八、承包人承诺

1. 承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工,确保工程质量和安全,不进行违反转包及违规分包,并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

2. 工程建设实现“零缺陷”投运,满足达标投产的考核条件且达到工程质量、

工艺及创优目标，不发生因施工影响设备的正常使用和工程寿命、或造成批量返工的质量事件。

3. 工程进度确保按照发包人规定的工期进行，并确保本合同和投标文件中所承诺的人力、机具及项目管理规划大纲的实现。

4. 在工程建设中文明施工，并采取积极的安全措施，满足工程安全目标。

5. 严格按照工程环评、水保报告以及批复文件、当地的环保要求以及工程设计文件组织施工，确保不因施工原因影响项目通过环评、水保验收。

6. 严格按照国家建设项目档案管理规定及发包人的要求进行档案管理。

7. 积极配合施工图设计优化工作，及时认真审查并主动反映有可能对工程投资造成影响的任何事宜，否则需承担因此造成的投资浪费的相应责任。

8. 严格按照发包人基建管理信息化的应用要求，保证信息化资源配置，实行基建信息化管理。

9. 承包人确认已阅读及理解合同附件所列的规定，并承诺严格遵守与其履行本合同义务相关的规定。

10. 招标文件、投标文件均是合同组成部分，除投标文件中偏离表释明外已完全响应发包人招标文件，若发生投标文件与招标文件不一致的，则发包人有权选择以招标文件或投标文件为准。

11. 阀门牌、烟囱、冷却塔标志、色环等已含在合同价中的标识标牌，施工期间要按业主要求执行，不制作临时性的。

12. 本合同全费用综合单价已包含（但不限于）工程直接费、措施费（冬雨季施工增加费、夜间施工增加费、施工机具用具使用费、特殊工程技术培训费、大型施工机械安拆与轨道铺拆费、临时设施费、施工机构迁移费、安全文明施工费）、间接费（规费、企业管理费、施工企业配合调试费）、利润、税金、赶工措施费、桩基处理费（灌注桩桩头处理除外）、已完工程及设备保护费等，结算时综合单价不做调整。

13. 装修工程，发包人有权另行委托。

14. 承包方项目部安全专职人员不少于3人，且按专业配置安全管理人员。

九、发包人承诺

发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。

十、词语含义

本协议中所用词语的含义与专用合同条款、通用合同条款中相应词语的含义相同。

十一、合同生效

本合同在以下条件全部满足之日起生效:

(1) 本合同经双方法定代表人(负责人)或其委托代理人签署并加盖双方公章或合同专用章;

(2) 已按照国家有关规定履行了项目核准手续。

十二、签订日期

合同签订日期以双方中最后一方签署并加盖公章或合同专用章的日期为准。

十三、份数

本合同一式 10 份, 双方各执 5 份, 具有同等法律效力。

(以下无正文)

签署页

发包人: 上海市机电设计研究院
有限公司
(盖章)



法定代表人(负责人)或
委托代理人(签字):

王小弟

签订日期:

地址: 上海市北京西路 1287 号

邮编: 200000

联系人: 李建军

电话: 021-62472277

Email: shdqljj@163.com

开户银行: 工行南京西路支行

账号: 1001207409214439157

税号: 913101061322049614

开户行联行号:

承包人: 中国电建集团江西省电力建设
有限公司
(盖章)



法定代表人(负责人)或
委托代理人(签字):



签订日期:

地址: 江西省南昌市广州路 69 号

邮编: 330001

联系人: 张峰

电话: 13807094656

Email: bgs@jepcc.com

开户银行: 建行南昌支行

账号: 36001053000052502359

税号: 913600001582629401

开户行联行号:

竣工验收报告

工程竣工验收证明

工程名称：上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目

验收日期：2020.12.02

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|--|---|----------------|------|------------|------|------------|------|------------|
| 建设单位 | 上海电气环保热电（南通）有限公司 | | | 监理单位 | 江苏苏安电力工程管理有限公司 | | | | | | |
| 施工单位 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | | | 设计单位 | 上海市机电设计研究院有限公司 | | | | | | |
| 建筑面积 | 37901m ² | 工程造价 | 11.19亿元 | 工程规模 | 3X750t/d | 开工日期 | 2019.07.03 | 投产日期 | 2020.09.30 | 验收日期 | 2020.12.02 |
| 验收意见 | <p>1、本工程已完成工程设计及合同约定的全部内容；</p> <p>2、本工程技术档案、施工管理资料齐全、有效、符合相关标准；</p> <p>3、本工程主要建筑材料，建筑构件和设备进场试验报告齐全、有效；</p> <p>4、本工程光感质量较好；</p> <p>参加验收人员、组织形式、验收程序、验收内容等符合既定验收程序，建设、勘探、设计、施工、监理单位一致同意本工程通过验收。</p> | | | | | | | | | | |
| 施工单位 | 监理单位 | 建设单位 | 设计单位 | 勘察单位 | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | | | | | | | |

3. 三一哈密十三间房风电场一期风电项目 EPC 总承包
合同协议书

业主方合同编号:

承包人合同编号:

三一哈密十三间房风电场一期风电项目
EPC 总承包合同

发 包 人: 三一哈密新能源有限公司

承 包 人: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

2022 年 2 月

签署于: 新疆 哈密



第一节 合同协议书

本协议由三一哈密新能源有限公司（以下简称“业主”或“发包人”或“甲方”）与中国电建集团江西省电力建设有限公司（以下简称“承包人”或“乙方”）于2022年2月在新疆哈密商定并签署。

鉴于业主拟投资建设三一哈密十三间房风电场一期风电项目，甲乙双方依据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及有关规定，业主接受了承包人以总价¥272500000元（人民币大写：贰亿柒仟贰佰伍拾万元整）承担本工程设计、采购、施工及项目转让前的电站生产运维总承包的工作，经业主和承包人充分协商一致，特签订本合同，以便双方遵照执行。

1 合同工程总承包范围包括三一哈密十三间房风电场一期风电项目的设计、设备采购供货、施工准备（此部分费用由承包人承担，包括但不限于进场及场内道路修整、大件运输及通行高速公路通行证办理或地方桥梁隧道通行手续办理、水源、施工电源、通讯、交通工具、办公生活场所及相关用品的费用，以及施工过程中安全或技术措施费、冬季施工措施费）、绿化、水土保持工程、环保工程、劳动安全与职业健康卫生、建安施工、沉降及位移监测（含风机基础、升压站构筑物、护坡）、建筑垃圾外运、培训交流、设备监造、技术和售后服务、并网调试、风电机组安全稳定可靠性试运行、预验收、240小时整套试运行、并网前的所有电网要求试验及验收、项目竣工验收、项目转让前生产运维等工作。本工程含110kV升压站设备采购及建筑安装工程。

(1) 本工程具体包含但不限于以下工作内容：风电场的勘察设计工作、全部设备和材料采购供应、土建工程（包括风机及箱变基础、升压站建筑工程、道路工程、平台、水保等）、安装工程（包括场内35kV集电线路、场外外送线路、升压站、风机及其附属设备等安装及调试）、质量检测，水保和环保方案设计、实施及验收，工程保险、系统调试、试运行、工程消缺、沉降及位移观测（含风机基础、升压站构筑物、护坡）、培训、预验收及质保期结束后的最终验收等、其他设备24个月的质保期及遵守由建安工程相关规范规程对质保期的规定、质量保修期限的服务、项目建设全过程及并网相关手续的办理，竣工验收及工程资料移交及建设过程中与工程相关的本合同中未约定事项。

(2) 本工程甲乙双方责任界面划分详见合同附件一[工程责任边界划分]规定。

本工程全部勘测设计，全部设备和材料采购供应，建筑及安装工程施工，项目管理，试验及检查测试，系统调试，试运行，消缺，培训，验收（含各项专题、阶段验收、竣工等验收），移交生产，性能质量保证，工程质量保修期限的服务等内容，同

时也包括质保期内所有备品备件、专用工具采购供应以及相关的技术资料整理提供服务等。具体包括但不限于：

①本工程全部勘察设计，包括但不限于：地勘（包括主要设备、建筑基础、场内集电线路、场外外送线路）、微观选址、初步及施工图设计（含业主初步设计审查及通过施工图审查并取得合格证），规划设计方案、设备技术规范书、材料清单、工程量清单、施工图预算、施工图设计阶段的地勘、设计、计算书、竣工图编制；安全、职业卫生、消防设施设计专篇编制及相关备案；水土保持及环境保护设计施工及验收；进行施工图技术交底、派出设计代表解决现场施工出现的与设计相关的技术问题等现场服务工作。

②本工程全部土建工程，包括但不限于：场内外道路，风机检修道路，集电线路土建，外送线路土建、风机平台、各类设备基础、升压站建筑工程，防洪涝设施，接地，线缆沟，护坡，水土保持工程施工和环境保护工程（挡墙、排水沟、植被恢复、绿化等），沉降及位移观测（含风机基础、升压站构筑物、护坡）等所有需要进行配套的土建工作。

③本工程全部设备采购及安装工程，包括但不限于：升压站设备、风电机组整机、塔筒、箱变、集电线路、外送线路等所有设备材料采购、安装、系统集成、试验、调试、监造、催交、运输、保险、接车、卸车、仓储保管及备品备件等；

④施工供电工程（架设 10kV 电源，投产后转升压站备用电源），施工期及运行期供水工程（打井或抽水，水量和水质须满足运行期生产生活用水要求）。

⑤负责完成项目质监、水土保持、环境保护、人防和消防的设计、施工、监测及通过政府相关管理部门验收等，并承担相应费用。

⑥相关支持性文件办理。

⑦提供建设过程完整档案资料（详见附件十）

2 合同由下列文件构成：

- (1) 合同协议书；
- (2) 中标通知书（如果有）；
- (3) EPC 合同条款及其附件；
- (4) 投标文件（含分包商在评标期间递交和确认并经业主同意的对有关问题的补充资料和澄清文件等，如果有）；
- (5) 招标文件（含招标文件补遗书，如果有）；
- (6) 标准、规范和有关技术文件；
- (7) 其他有关文件。

3 总承包合同金额

EPC 合同总价 ¥272500000 元（人民币大写：贰亿柒仟贰佰伍拾万元整），详见 EPC 合同条款第 15 条。

4 安全目标

不发生人身死亡事故和重伤“零目标”；

不发生一般及以上设备事故；

不发生一般及以上火灾事故；

不发生一般及以上交通事故；

不发生一般及以上电力安全事故；

不发生一般及以上脚手架垮塌和起重设施倒塌事故；

不发生群体性事件、治安保卫事件（构成刑事拘留及以上的事件、盗窃直接损失超过 1 万元人民币的事件）；

不发生其他有严重社会影响的安全事件，避免和严格控制各类未遂和异常安全事件。

5 工期目标

开工日期：暂定 2022 年 2 月 25 日，竣工日期（全容量并网日期）：2022 年 6 月 30 日。

6 质量目标

（1）工程整体质量创同期、同类型、同地区工程建设先进水平，实现优质达标投产；

（2）工程项目的设计、施工质量达到或超过现行的国家标准和规程规范、规要求及质量检验评定标准要求（详见附件十一）；

（3）建设过程中杜绝质量事故，主要“阶段质量”一次成功。

7 承包人承诺

承包人向业主保证完全按合同的约定，进行工程设计、设备采购、建筑安装施工、调试、竣工直至完成本工程，使本工程按合同约定运营并在质量保修期内负责修复所有故障和缺陷，完成最终验收。

8 业主承诺

业主按合同约定向承包人支付设计、设备材料供货、施工的价款和按合同约定应当支付的其他款项。

9 合同生效

合同自双方法定代表人或其委托代理人签字并加盖单位公章或合同专用章即行生

效。

10 合同终止

本合同范围内规定的双方责任、权利、义务履行完毕后合同即告终。

11 合同份数

合同正本二份，副本五份，具有同等法律效力。双方各执合同正本二份，副本五份。

（以下无正文）

(以下无正文，签字页)

此页为哈密十三间房风电场一期风电项目EPC总承包合同签订页

业主（公章）：三一哈密新能源有限公司

业主法定代表人：

或授权委托人：



地址：新疆哈密市伊州区东河街道红星东路市政小区 3 号院

开户银行：-

纳税人识别号：91652201MA7759BP2N

帐号：-

电话：-

传真：-

日期：2022 年 2 月 25 日

承包人（公章）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

承包人法定代表人：

或授权委托人：



地址：江西省南昌市青云谱区广州路 69 号

开户银行：中国建设银行南昌支行

纳税人识别号：913600001582629401

帐号：36001053000052502359

电话：0791-88462739

传真：

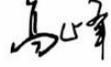
日期：2022 年 2 月 25 日

竣工报告

工程竣工报告

工程名称：三一哈密十三间房风电场一期 50MW 风电项目

工程编号： JXDJ-JB-001

| | | | |
|--|--|---|--|
| 工程类型 | 风电 | 工程地点 | 新疆维吾尔自治区哈密市伊州区七角井镇 |
| 承包单位 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 建设单位 | 三一哈密新能源有限公司 |
| 监理单位 | 江西通能咨询有限公司 | 设计单位 | 江西恒能电力工程有限公司 |
| 开工时间 | 2022.03.12 | 竣工时间 | 2023.04.28 |
| 工程内容 | 1、风电场区：10 台风机(单机容量 5MW)基础施工、安装、接线全部完成；风电场区风机防雷接地系统完成；1 台箱变基础施工、安装、接线全部完成；风机、箱变等设备，单体调试试验全部完成，风电场区检修道路施工完成。
2、35kV 集电线路：35kV 送出工程线路全长 15.378km, 安装两回架空线路。35kV 集电线路基础施工、架空导线安装、高压电缆安装、线路实测试验、接地系统施工已全部完成。 | | |
| 竣工结论 | 已全部并网发电 | | |
| 施工单位（章） | 监理单位（章） | 建设单位（章） | 设计单位（章） |
|  |  |  |  |
| 项目负责人
 | 项目负责人
 | 项目负责人
 | 项目负责人
 |
| 2023年04月28日 | 2023年04月28日 | 2023年04月28日 | 2023年04月28日 |

业绩证明文件

业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工苗兴伟(证件号码：410923198305101010)为本项目拟派项目经理，曾担任内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂 2×350MW 供热机组工程施工 A 标段、上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、#2、#3 炉技改扩项目施工总承包和三一哈密十三间房风电场一期风电项目 EPC 总承包三个项目的项目经理。

特此证明！

中国电建集团江西省电力建设有限公司



2025年8月27日

三、投标人财务状况

近三年财务情况

| 项目名称 | 2022 年 | 2023 年 | 2024 年 |
|--------------------|------------|------------|------------|
| 货币资金 | 16204.25 | 30533.26 | 62021.01 |
| 应收账款期初余额 | 728569.64 | 897947.96 | 804580.85 |
| 应收账款期末值 | 897947.96 | 804580.85 | 1025207.65 |
| 资产总额 | 1747625.98 | 2062590.41 | 2360728.89 |
| 流动负债 | 1585909.87 | 1921008.37 | 2184657.00 |
| 负债总额 | 1671284.73 | 1941016.70 | 2221626.22 |
| 净资产 | 76341.25 | 121573.71 | 138208.60 |
| 营业收入 | 1267241.19 | 1383715.89 | 1470129.22 |
| 净利润 | 14108.27 | 16875.34 | 18116.94 |
| 经营活动产生的现金
净流量净额 | 108000.41 | 173197.26 | -205925.05 |
| 投资活动产生的现金
净流量净额 | -32871.98 | -7609.60 | -18372.94 |

注：按《资信标要求一览表》中的要求填写此表，并按要求附上相关证明材料。

1.2022 年财务报表

中国电建集团江西省电力建设有限公司

2022 年度审计报告



中天运会计师事务所(特殊普通合伙)

JONTEN CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS
(LIMITED LIABILITY PARTNERSHIP)



目 录

| | |
|-------------------|------------|
| 一、审计报告 | 第 01- 03 页 |
| 二、财务报表 | 第 04-15 页 |
| 三、财务报表附注 | 第 16-110 页 |
| 四、会计师事务所营业执照、资格证书 | |



审计报告

中天运[2023]审字第 01207 号

中国电建集团江西省电力建设有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了中国电建集团江西省电力建设有限公司（以下简称中国电建江西电建公司）的财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中国电建江西电建公司 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 年度的合并及母公司经营成果和合并及母公司现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于中国电建江西电建公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、管理层和治理层对财务报表的责任

中国电建江西电建公司管理层（以下简称管理层）负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估中国电建江西电建公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算中国电建江西电建公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督中国电建江西电建公司的财务报告过程。

四、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准





则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对中国电建江西电建公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致中国电建江西电建公司不能持续经营。

(5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(6) 就中国电建江西电建公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

（以下无正文）





（本页无正文）



中天运会计师事务所（特殊普通合伙）

中国·北京

中国注册会计师：
李峰
140100710033

中国注册会计师：
葛振新
110001910100

二〇二三年四月二十五日





合并资产负债表

编制单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司 2022年12月31日 单位：人民币元

| 项 目 | 附注 | 期末余额 | 上年年末余额 |
|----------------|-------|--------------------------|--------------------------|
| 流动资产： | | | |
| 货币资金 | 五（一） | 162,042,496.13 | 246,827,187.99 |
| 交易性金融资产 | | | |
| 衍生金融资产 | | | |
| 应收票据 | | | |
| 应收账款 | 五（二） | 8,979,479,557.56 | 7,285,696,429.69 |
| 应收款项融资 | 五（三） | 25,489,047.13 | 23,768,861.49 |
| 预付款项 | 五（四） | 2,378,673,676.05 | 2,179,242,469.55 |
| 应收资金集中管理款 | 五（五） | 622,737,150.27 | 339,316,367.52 |
| 其他应收款 | 五（六） | 2,293,639,769.69 | 2,879,154,839.32 |
| 其中：应收利息 | | | |
| 应收股利 | | | |
| 存货 | 五（七） | 79,827,148.45 | 15,918,339.65 |
| 合同资产 | 五（八） | 1,831,865,981.08 | 1,902,435,136.64 |
| 持有待售资产 | | | |
| 一年内到期的非流动资产 | | | |
| 其他流动资产 | 五（九） | 674,461,729.73 | 637,403,835.14 |
| 流动资产合计 | | 17,048,216,556.09 | 15,509,763,466.99 |
| 非流动资产： | | | |
| 债权投资 | | | |
| 其他债权投资 | | | |
| 长期应收款 | | | |
| 长期股权投资 | 五（十） | 28,860,183.88 | 21,598,457.54 |
| 其他权益工具投资 | 五（十一） | 3,224,000.00 | 1,554,000.00 |
| 其他非流动金融资产 | | | |
| 投资性房地产 | 五（十二） | 8,702,946.34 | 9,559,825.18 |
| 固定资产 | 五（十三） | 87,515,822.55 | 93,613,148.65 |
| 在建工程 | 五（十四） | 11,778,035.35 | 3,314,611.31 |
| 使用权资产 | | | |
| 无形资产 | 五（十五） | 90,897,878.28 | 87,390,168.21 |
| 开发支出 | 五（十六） | | |
| 商誉 | | | |
| 长期待摊费用 | 五（十七） | | 165,475.10 |
| 递延所得税资产 | 五（十八） | 116,927,802.97 | 84,234,852.88 |
| 其他非流动资产 | 五（十九） | 80,136,601.54 | 38,765,343.44 |
| 非流动资产合计 | | 428,043,270.91 | 340,195,882.31 |
| 资产总计 | | 17,476,259,827.00 | 15,849,959,349.30 |

法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



合并资产负债表（续）

编制单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

2022年12月31日

单位：人民币元

| 项 目 | 附注 | 期末余额 | 上年年末余额 |
|----------------------|--------|-------------------|-------------------|
| 流动负债： | | | |
| 短期借款 | 五（二十） | 2,144,838,305.56 | 2,762,833,111.11 |
| 交易性金融负债 | | | |
| 衍生金融负债 | | | |
| 应付票据 | 五（二十一） | 1,592,539,094.23 | 1,976,354,782.68 |
| 应付账款 | 五（二十二） | 5,172,927,788.23 | 3,651,454,219.67 |
| 预收款项 | 五（二十三） | 83,809.52 | 1,594,688.36 |
| 合同负债 | 五（二十四） | 1,679,160,711.84 | 1,153,522,004.12 |
| 应付职工薪酬 | 五（二十五） | 21,908,045.69 | 45,027,481.57 |
| 应交税费 | 五（二十六） | 58,147,257.80 | 61,818,338.47 |
| 其他应付款 | 五（二十七） | 3,940,478,249.37 | 4,407,424,388.86 |
| 其中：应付利息 | | | |
| 应付股利 | | | |
| 持有待售负债 | | | |
| 一年内到期的非流动负债 | | | |
| 其他流动负债 | 五（二十八） | 1,249,015,453.55 | 964,035,956.55 |
| 流动负债合计 | | 15,859,098,715.79 | 15,024,064,971.39 |
| 非流动负债： | | | |
| 长期借款 | 五（二十九） | 695,000,000.00 | |
| 应付债券 | | | |
| 租赁负债 | | | |
| 长期应付款 | 五（三十） | 3,927,498.46 | 3,927,498.46 |
| 长期应付职工薪酬 | 五（三十一） | 64,510,000.00 | 68,790,000.00 |
| 预计负债 | | | |
| 递延收益 | | | |
| 递延所得税负债 | 五（十八） | 2,612,901.12 | |
| 其他非流动负债 | 五（三十二） | 87,698,242.69 | 54,115,530.98 |
| 非流动负债合计 | | 853,748,642.27 | 126,833,029.44 |
| 负债合计 | | 16,712,847,358.06 | 15,150,898,000.83 |
| 所有者权益（或股东权益）： | | | |
| 实收资本 | 五（三十三） | 930,000,000.00 | 700,000,000.00 |
| 其他权益工具 | 五（三十四） | 300,000,000.00 | 300,000,000.00 |
| 其中：优先股 | | | |
| 永续债 | 五（三十四） | 300,000,000.00 | 300,000,000.00 |
| 资本公积 | 五（三十五） | 4,204,275.38 | 127,275.38 |
| 减：库存股 | | | |
| 其他综合收益 | 五（三十六） | 641,457.57 | 1,517,425.12 |
| 专项储备 | 五（三十七） | | |
| 盈余公积 | 五（三十八） | 35,981,859.90 | 22,213,779.12 |
| 一般风险准备* | | | |
| 未分配利润 | 五（三十九） | -507,415,123.91 | -624,839,972.35 |
| 归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计 | | 763,412,468.94 | 399,018,507.27 |
| 少数股东权益 | | | 300,042,841.20 |
| 所有者权益（或股东权益）合计 | | 763,412,468.94 | 699,061,348.47 |
| 负债和所有者权益（或股东权益）总计 | | 17,476,259,827.00 | 15,849,959,349.30 |

法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：





合并利润表

编制单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

2022年度

单位：人民币元

| 项 目 | 附注 | 本期金额 | 上期金额 |
|-------------------------------|--------|-------------------|-------------------|
| 一、营业总收入 | 五（四十） | 12,672,411,869.47 | 13,092,653,961.54 |
| 其中：营业收入 | 五（四十） | 12,672,411,869.47 | 13,092,653,961.54 |
| 二、营业总成本 | | 12,115,643,684.26 | 12,641,611,326.47 |
| 其中：营业成本 | 五（四十） | 11,433,380,167.28 | 11,994,053,501.60 |
| 税金及附加 | 五（四十一） | 9,780,519.13 | 8,403,069.92 |
| 销售费用 | 五（四十二） | 78,835,831.60 | 48,907,513.93 |
| 管理费用 | 五（四十三） | 95,073,178.60 | 102,783,863.10 |
| 研发费用 | 五（四十四） | 406,815,717.15 | 399,838,381.52 |
| 财务费用 | 五（四十五） | 91,758,270.50 | 87,624,996.40 |
| 其中：利息费用 | 五（四十五） | 99,129,917.04 | 92,432,462.27 |
| 利息收入 | 五（四十五） | 6,104,724.67 | 9,704,416.02 |
| 加：其他收益 | 五（四十六） | 365,330.03 | 2,128,023.57 |
| 投资收益（损失以“-”号填列） | 五（四十七） | -126,836,430.23 | -104,768,286.24 |
| 其中：对联营企业和合营企业的投资收益 | 五（四十七） | 2,261,728.34 | 503,407.93 |
| 以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列） | 五（四十七） | -128,037,169.97 | -105,271,694.17 |
| 汇兑收益（损失以“-”号填列） | | | |
| 净敞口套期收益（损失以“-”号填列） | | | |
| 公允价值变动收益（损失以“-”号填列） | | | |
| 信用减值损失（损失以“-”号填列） | 五（四十八） | -278,727,946.61 | -247,400,796.74 |
| 资产减值损失（损失以“-”号填列） | 五（四十九） | 3,817,752.66 | 6,350,763.99 |
| 资产处置收益（损失以“-”号填列） | 五（五十） | | 2,750,527.87 |
| 三、营业利润（亏损以“-”号填列） | | 155,386,891.06 | 110,102,867.52 |
| 加：营业外收入 | 五（五十四） | 11,148,311.01 | 15,485,272.82 |
| 减：营业外支出 | 五（五十五） | 2,099,101.10 | -328,777.19 |
| 四、利润总额（亏损总额以“-”号填列） | | 164,436,100.97 | 125,916,917.53 |
| 减：所得税费用 | 五（五十六） | 23,353,396.51 | 20,439,421.10 |
| 五、净利润（净亏损以“-”号填列） | | 141,082,704.46 | 105,477,496.43 |
| 其中：被合并方在合并前实现的净利润 | | 141,082,704.46 | 105,477,496.43 |
| （一）按经营持续性分类： | | | |
| 1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列） | | 141,082,704.46 | 105,477,496.43 |
| 2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列） | | | |
| （二）按所有权归属分类： | | | |
| 1.少数股东损益（净亏损以“-”号填列） | | 764,775.24 | 8,700,421.09 |
| 2.归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列） | | 140,317,929.22 | 96,777,075.34 |
| 六、其他综合收益的税后净额 | | -875,967.55 | 4,077,105.00 |
| （一）归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额 | | -875,967.55 | 4,077,105.00 |
| 1.不能重分类进损益的其他综合收益 | | -875,967.55 | 4,077,105.00 |
| （1）重新计量设定受益计划变动额 | | -950,000.00 | 4,000,000.00 |
| （2）权益法下不能转损益的其他综合收益 | | | |
| （3）其他权益工具投资公允价值变动 | | 74,032.45 | 77,105.00 |
| （4）企业自身信用风险公允价值变动 | | | |
| （5）其他 | | | |
| 2.将重分类进损益的其他综合收益 | | | |
| （1）权益法下可转损益的其他综合收益 | | | |
| （2）其他债权投资公允价值变动 | | | |
| （3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额 | | | |
| （4）其他债权投资信用减值准备 | | | |
| （5）现金流量套期储备 | | | |
| （6）外币财务报表折算差额 | | | |
| （7）其他 | | | |
| （二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额 | | | |
| 七、综合收益总额 | | 140,206,736.91 | 109,554,601.43 |
| （一）归属于母公司所有者的综合收益总额 | | 139,441,961.67 | 100,854,180.34 |
| （二）归属于少数股东的综合收益总额 | | 764,775.24 | 8,700,421.09 |
| 八、每股收益： | | | |
| （一）基本每股收益（元/股） | | | |
| （二）稀释每股收益（元/股） | | | |

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



合并现金流量表

编制单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

2022年度

单位：人民币元

| 项 目 | 附注 | 本期金额 | 上期金额 |
|---------------------------|----|--------------------------|--------------------------|
| 一、经营活动产生的现金流量： | | | |
| 销售商品、提供劳务收到的现金 | | 16,629,529,709.47 | 14,348,883,803.77 |
| 收到的税费返还 | | 16,720,484.06 | 4,233,161.49 |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | | 178,357,975.10 | 303,685,325.69 |
| 经营活动现金流入小计 | | 16,824,608,168.63 | 14,656,802,290.95 |
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | | 13,975,497,499.93 | 14,119,678,245.15 |
| 支付给职工以及为职工支付的现金 | | 596,885,594.58 | 474,980,998.09 |
| 支付的各项税费 | | 129,754,470.35 | 76,284,170.17 |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | | 1,042,466,469.81 | 1,007,477,579.25 |
| 经营活动现金流出小计 | | 15,744,604,034.67 | 15,678,420,992.66 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | | 1,080,004,133.96 | -1,021,618,701.71 |
| 二、投资活动产生的现金流量： | | | |
| 收回投资收到的现金 | | | |
| 取得投资收益收到的现金 | | | |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | | 145,133.20 | 600,000.00 |
| 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额 | | 4.00 | 4,150,929.10 |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | | 157,799.92 | 204,359.75 |
| 投资活动现金流入小计 | | 302,937.12 | 4,955,288.85 |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | | 22,379,842.02 | 14,951,179.18 |
| 投资支付的现金 | | 6,582,903.00 | 976,895.00 |
| 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额 | | | |
| 支付其他与投资活动有关的现金 | | 300,060,000.00 | |
| 投资活动现金流出小计 | | 329,022,745.02 | 15,928,074.18 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | | -328,719,807.90 | -10,972,785.33 |
| 三、筹资活动产生的现金流量： | | | |
| 吸收投资收到的现金 | | 234,077,000.00 | 301,089,300.00 |
| 其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金 | | | |
| 取得借款收到的现金 | | 4,512,000,000.00 | 3,261,000,000.00 |
| 发行债券收到的现金 | | | |
| 收到其他与筹资活动有关的现金 | | 545,000,019.21 | 745,665,000.00 |
| 筹资活动现金流入小计 | | 5,291,077,019.21 | 4,307,754,300.00 |
| 偿还债务支付的现金 | | 4,432,000,000.00 | 2,618,800,000.00 |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | | 124,987,217.59 | 133,591,982.41 |
| 其中：子公司支付给少数股东的股利、利润 | | | 17,340,000.00 |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | | 1,247,997,629.42 | 13,613,125.37 |
| 筹资活动现金流出小计 | | 5,804,984,847.01 | 2,766,005,107.78 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | | -513,907,827.80 | 1,541,749,192.22 |
| 四、汇率变动对现金及现金等价物的影响 | | -352,228.68 | 147,136.10 |
| 五、现金及现金等价物净增加额 | | 237,024,269.58 | 509,304,841.28 |
| 加：期初现金及现金等价物余额 | | 526,051,872.72 | 16,747,031.44 |
| 六、期末现金及现金等价物余额 | | 763,076,142.30 | 526,051,872.72 |

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



合并所有者权益变动表

2022年度
本年金额

编制单位：中国德盛集团工业装备电力控股有限公司

单位：人民币元

| 项目 | 所有者权益 | | 其他综合收益 | | 专项储备 | 盈余公积 | 一般风险准备* | 未分配利润 | 少数股东权益 | 所有者权益合计 |
|-----------------------|----------------|--------------|--------|--------------|------|---------------|---------|----------------|----------------|----------------|
| | 股本 | 资本公积 | 其他综合收益 | 其他综合收益 | | | | | | |
| 一、上年期末余额 | 200,000,000.00 | 127,275.38 | - | 1,517,425.12 | - | 22,213,779.12 | - | 621,820,972.35 | 300,032,811.20 | 656,051,336.47 |
| 加：会计政策变更 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 前期差错更正 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 同一控制下企业合并 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 其他 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 二、本年期初余额 | 200,000,000.00 | 127,275.38 | - | 1,517,425.12 | - | 22,213,779.12 | - | 621,820,972.35 | 300,032,811.20 | 656,051,336.47 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列） | 220,000,000.00 | 4,077,000.00 | - | -825,037.55 | - | 13,768,086.78 | - | 117,254,886.04 | -807,403.44 | 61,351,126.47 |
| （一）综合收益总额 | - | - | - | -825,037.55 | - | - | - | - | - | - |
| 1. 股东投入和减少资本 | 220,000,000.00 | 4,077,000.00 | - | - | - | - | - | - | - | 18,204,726.91 |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | 220,000,000.00 | 4,077,000.00 | - | - | - | - | - | - | - | 42,924,000.00 |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. 其他 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| （二）利润分配 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. 提取盈余公积 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. 提取一般风险准备 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. 对所有者（或股东）的分配 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. 其他 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| （三）专项储备 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. 提取专项储备 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. 使用专项储备 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. 其他 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| （四）所有者权益内部结转 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. 资本公积转增资本（或股本） | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. 盈余公积转增资本（或股本） | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. 盈余公积弥补亏损 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. 设定受益计划变动额结转留存收益 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. 其他综合收益结转留存收益 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. 其他 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| （五）专项储备 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. 本期提取 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. 本期使用 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1-6. 其他 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 四、本期末余额 | 420,000,000.00 | 131,352.38 | - | 692,387.57 | - | 35,981,865.90 | - | 739,075,858.39 | 219,629,407.76 | 715,405,466.04 |

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



母公司资产负债表

编制单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

2022-12-31

单位：人民币元

| 项目 | 附注 | 期末余额 | 上年年末余额 |
|---------------|----|-------------------|-------------------|
| 流动资产： | | | |
| 货币资金 | | 136,144,049.61 | 232,261,635.65 |
| 交易性金融资产 | | | |
| 衍生金融资产 | | | |
| 应收票据 | | | |
| 应收账款 | | 8,948,341,877.13 | 7,291,566,406.00 |
| 应收款项融资 | | 25,489,047.13 | 23,768,861.49 |
| 预付款项 | | 2,364,915,019.54 | 2,165,409,610.11 |
| 应收资金集中管理款 | | 622,737,150.27 | 339,316,367.52 |
| 其他应收款 | | 2,418,944,090.33 | 2,906,097,672.07 |
| 其中：应收利息 | | | |
| 应收股利 | | | |
| 存货 | | 79,696,546.69 | 15,918,339.65 |
| 合同资产 | | 1,740,984,859.48 | 1,874,743,145.81 |
| 持有待售资产 | | | |
| 一年内到期的非流动资产 | | | |
| 其他流动资产 | | 662,974,996.17 | 635,855,508.99 |
| 流动资产合计 | | 17,000,227,636.35 | 15,484,937,547.29 |
| 非流动资产： | | | |
| 债权投资 | | | |
| 其他债权投资 | | | |
| 长期应收款 | | | |
| 长期股权投资 | | 165,981,907.51 | 206,290,181.17 |
| 其他权益工具投资 | | 3,224,000.00 | 1,554,000.00 |
| 其他非流动金融资产 | | | |
| 投资性房地产 | | 8,702,946.34 | 9,559,825.18 |
| 固定资产 | | 71,837,258.12 | 76,554,411.03 |
| 在建工程 | | | |
| 生产性生物资产 | | | |
| 油气资产 | | | |
| 使用权资产 | | | |
| 无形资产 | | 90,897,878.28 | 87,390,168.21 |
| 开发支出 | | | |
| 商誉 | | | |
| 长期待摊费用 | | | 165,475.10 |
| 递延所得税资产 | | 116,814,047.65 | 84,189,395.34 |
| 其他非流动资产 | | 2,846,117.47 | 4,142,451.53 |
| 非流动资产合计 | | 460,304,155.37 | 469,845,907.56 |
| 资产总计 | | 17,460,531,791.72 | 15,954,783,454.85 |

法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：





母公司资产负债表（续）

编制单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

2022-12-31

单位：人民币元

| 负债和所有者权益（或股东权益） | 附注 | 期末余额 | 上年年末余额 |
|--------------------------|----|--------------------------|--------------------------|
| 流动负债： | | | |
| 短期借款 | | 2,144,838,305.56 | 3,212,833,111.11 |
| 交易性金融负债 | | | |
| 衍生金融负债 | | | |
| 应付票据 | | | |
| 应付账款 | | 1,135,681,517.39 | 1,976,354,782.68 |
| 预收款项 | | 5,154,377,629.45 | 3,658,200,281.10 |
| 应付职工薪酬 | | 83,809.52 | 1,594,688.36 |
| 应交税费 | | 21,135,172.44 | 45,015,813.27 |
| 其他应付款 | | 58,112,477.09 | 61,547,555.46 |
| 其中：应付利息 | | 4,421,294,546.00 | 4,377,653,049.10 |
| 应付股利 | | | |
| 合同负债 | | | |
| 持有待售负债 | | 1,675,238,935.03 | 1,145,844,942.15 |
| 一年内到期的非流动负债 | | | |
| 其他流动负债 | | | |
| 其他流动负债 | | 1,249,015,453.55 | 964,035,956.55 |
| 流动负债合计 | | 15,859,777,846.03 | 15,443,080,179.78 |
| 非流动负债： | | | |
| 长期借款 | | 695,000,000.00 | |
| 应付债券 | | | |
| 其中：优先股 | | | |
| 永续债 | | | |
| 租赁负债 | | | |
| 长期应付款 | | 3,927,498.46 | 3,927,498.46 |
| 长期应付职工薪酬 | | 64,509,765.00 | 68,790,000.00 |
| 预计负债 | | | |
| 递延收益 | | | |
| 递延所得税负债 | | 2,612,901.12 | |
| 其他非流动负债 | | 87,698,242.69 | 54,115,530.98 |
| 其他非流动负债 | | 853,748,407.27 | 126,833,029.44 |
| 非流动负债合计 | | 853,748,407.27 | 126,833,029.44 |
| 负债合计 | | 16,713,526,253.30 | 15,569,913,209.22 |
| 所有者权益（或股东权益）： | | | |
| 股本 | | 930,000,000.00 | 700,000,000.00 |
| 其他权益工具 | | 300,000,000.00 | 300,000,000.00 |
| 其中：优先股 | | | |
| 永续债 | | | |
| 资本公积 | | 300,000,000.00 | 300,000,000.00 |
| 减：库存股 | | 4,077,000.00 | |
| 其他综合收益 | | 641,457.57 | 1,517,425.12 |
| 专项储备 | | | |
| 盈余公积 | | 35,981,859.90 | 22,213,779.12 |
| 一般风险准备 | | | |
| 未分配利润 | | -523,694,779.05 | -638,860,958.61 |
| 所有者权益（或股东权益）合计 | | 747,005,538.42 | 384,870,245.63 |
| 负债和所有者权益（或股东权益）总计 | | 17,460,531,791.72 | 15,954,783,454.85 |

法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：





母公司利润表

编制单位：中国电建集团山西省电力建设有限公司

2022年度

单位：人民币元

| 项目 | 附注 | 本期金额 | 上期金额 |
|-------------------------------|----|-------------------|-------------------|
| 一、营业收入 | | 11,983,693,810.15 | 12,941,125,807.16 |
| 减：营业成本 | | 10,769,890,569.72 | 11,852,928,243.01 |
| 税金及附加 | | 9,499,472.31 | 8,285,817.45 |
| 销售费用 | | 71,213,196.47 | 48,686,135.16 |
| 管理费用 | | 89,062,475.07 | 100,904,354.33 |
| 研发费用 | | 405,002,432.24 | 397,992,387.77 |
| 财务费用 | | 91,669,915.63 | 101,077,788.34 |
| 其中：利息费用 | | 100,384,937.46 | 105,440,066.52 |
| 利息收入 | | 6,011,911.07 | 9,641,380.94 |
| 加：其他收益 | | 165,429.99 | 2,028,023.57 |
| 投资收益（损失以“-”号填列） | | -126,432,056.34 | -100,433,286.24 |
| 其中：对联营企业和合营企业的投资收益 | | 2,261,726.34 | 503,407.93 |
| 以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列） | | -128,037,169.97 | -105,271,694.17 |
| 净敞口套期收益（损失以“-”号填列） | | | |
| 公允价值变动收益（损失以“-”号填列） | | | |
| 信用减值损失（损失以“-”号填列） | | -277,505,727.79 | -247,350,893.97 |
| 资产减值损失（损失以“-”号填列） | | 4,172,664.59 | 6,469,903.71 |
| 资产处置收益（损失以“-”号填列） | | | 2,750,527.87 |
| 二、营业利润（亏损以“-”号填列） | | 147,756,059.16 | 94,715,356.04 |
| 加：营业外收入 | | 11,144,496.85 | 15,310,651.50 |
| 减：营业外支出 | | 2,022,373.09 | -429,093.22 |
| 三、利润总额（亏损总额以“-”号填列） | | 156,878,182.92 | 110,455,100.76 |
| 减：所得税费用 | | 18,818,922.58 | 18,202,710.30 |
| 四、净利润（净亏损以“-”号填列） | | 138,059,260.34 | 92,252,390.46 |
| （一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列） | | 138,059,260.34 | 92,252,390.46 |
| （二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列） | | | |
| 五、其他综合收益的税后净额 | | -875,967.55 | 4,077,105.00 |
| （一）不能重分类进损益的其他综合收益 | | -875,967.55 | 4,077,105.00 |
| 1. 重新计量设定受益计划变动额 | | -950,000.00 | 4,000,000.00 |
| 2. 权益法下不能转损益的其他综合收益 | | | |
| 3. 其他权益工具投资公允价值变动 | | | |
| 4. 企业自身信用风险公允价值变动 | | 74,032.45 | 77,105.00 |
| 5. 其他 | | | |
| （二）将重分类进损益的其他综合收益 | | | |
| 1. 权益法下可转损益的其他综合收益 | | | |
| 2. 其他债权投资公允价值变动 | | | |
| 3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额 | | | |
| 4. 其他债权投资信用减值准备 | | | |
| 5. 现金流量套期储备 | | | |
| 6. 外币财务报表折算差额 | | | |
| 7. 其他 | | | |
| 六、综合收益总额 | | 137,183,292.79 | 96,329,495.46 |
| 七、每股收益： | | | |
| （一）基本每股收益（元/股） | | | |
| （二）稀释每股收益（元/股） | | | |

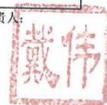
法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



母公司现金流量表

编制单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

2022年度

单位：人民币元

| 项目 | 附注 | 本期金额 | 上期金额 |
|---------------------------|----|-------------------|-------------------|
| 一、经营活动产生的现金流量： | | | |
| 销售商品、提供劳务收到的现金 | | 16,030,633,569.26 | 14,225,558,078.74 |
| 收到的税费返还 | | 16,720,484.06 | 4,233,161.49 |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | | 1,070,479,161.58 | 998,759,364.32 |
| 经营活动现金流入小计 | | 17,117,833,214.90 | 15,228,550,604.55 |
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | | 13,793,669,893.62 | 14,018,863,588.39 |
| 支付给职工以及为职工支付的现金 | | 593,759,050.83 | 474,444,505.72 |
| 支付的各项税费 | | 123,637,865.64 | 70,489,639.90 |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | | 1,447,912,682.02 | 1,706,625,924.57 |
| 经营活动现金流出小计 | | 15,958,979,492.11 | 16,270,423,658.58 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | | 1,158,853,722.79 | -1,041,873,054.03 |
| 二、投资活动产生的现金流量： | | | |
| 收回投资收到的现金 | | 150,000,000.00 | |
| 取得投资收益收到的现金 | | 403,808.22 | 9,270,000.00 |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | | 145,133.20 | 4,150,929.10 |
| 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额 | | 4.00 | |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | | 96,000.00 | 188,160.00 |
| 投资活动现金流入小计 | | 150,644,945.42 | 13,609,089.10 |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | | 10,754,229.15 | 14,951,179.18 |
| 投资支付的现金 | | 109,012,903.00 | 976,895.00 |
| 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额 | | | |
| 支付其他与投资活动有关的现金 | | | |
| 投资活动现金流出小计 | | 119,767,132.15 | 15,928,074.18 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | | 30,877,813.27 | -2,318,985.08 |
| 三、筹资活动产生的现金流量： | | | |
| 吸收投资收到的现金 | | 234,077,000.00 | 301,089,300.00 |
| 取得借款收到的现金 | | 4,512,000,000.00 | |
| 发行债券收到的现金 | | | 3,256,000,000.00 |
| 收到其他与筹资活动有关的现金 | | 545,000,000.00 | 745,665,000.00 |
| 筹资活动现金流入小计 | | 5,291,077,000.00 | 4,302,754,300.00 |
| 偿还债务支付的现金 | | 4,882,000,000.00 | 2,613,800,000.00 |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | | 125,447,268.92 | 129,259,586.66 |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | | 1,247,997,629.42 | 13,613,125.37 |
| 筹资活动现金流出小计 | | 6,255,444,898.34 | 2,756,672,712.03 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | | -964,367,898.34 | 1,546,081,587.97 |
| 四、汇率变动对现金及现金等价物的影响 | | 206,936.52 | -177,254.48 |
| 五、现金及现金等价物净增加额 | | 225,570,574.24 | 501,712,294.38 |
| 加：期初现金及现金等价物余额 | | 511,602,320.38 | 9,890,026.00 |
| 六、期末现金及现金等价物余额 | | 737,172,894.62 | 511,602,320.38 |

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



母公司所有者权益变动表

编制单位：中国电建集团建设北方建设有限公司 2022年度

单位：人民币元

| 项 目 | 附注 | | 实收资本 | | 其他权益工具 | | 资本公积 | 减：库存股 | 本年金额 | | 专项储备 | 盈余公积 | 未分配利润 | 所有者权益合计 |
|-----------------------|-----|----|----------------|----------------|--------|--------|---------------|-------|------|--------------|-----------------|---------------|-----------------|-----------------|
| | 优先股 | 其他 | 其他权益工具 | 未投入 | 其他综合收益 | 其他综合收益 | | | | | | | | |
| 一、上年期末余额 | | | 700,000,000.00 | 300,000,000.00 | | | | | | | | 22,213,779.12 | -638,860,958.61 | 384,870,245.63 |
| 加：会计政策变更 | | | | | | | | | | 1,517,425.12 | | | | |
| 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| 二、本年期初余额 | | | 700,000,000.00 | 300,000,000.00 | | | | | | 1,517,425.12 | | 22,213,779.12 | -638,860,958.61 | 384,870,245.63 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列） | | | 230,000,000.00 | | | | 4,077,000.00 | | | -875,967.55 | | 13,768,080.78 | 115,166,170.56 | 362,135,292.79 |
| （一）综合收益总额 | | | | | | | | | | -875,967.55 | | | 138,059,260.34 | 137,183,292.79 |
| （二）所有者投入和减少资本 | | | 230,000,000.00 | | | | -4,077,000.00 | | | | | | | 234,077,000.00 |
| 1. 股东投入的普通股 | | | 230,000,000.00 | | | | -4,077,000.00 | | | | | | | 229,077,000.00 |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| （三）利润分配 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. 提取盈余公积 | | | | | | | | | | | | 13,768,080.78 | -22,867,080.78 | -9,125,000.00 |
| 2. 对所有者（或股东）的分配 | | | | | | | | | | | | 13,768,080.78 | -13,768,080.78 | |
| 3. 其他 | | | | | | | | | | | | | -9,125,000.00 | -9,125,000.00 |
| （四）所有者权益内部结转 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. 资本公积转增资本（或股本） | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. 盈余公积转增资本（或股本） | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. 盈余公积弥补亏损 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. 设定受益计划变动额结转留存收益 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. 其他综合收益结转留存收益 | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| （五）专项储备 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. 本期提取 | | | | | | | | | | | 142,683,449.14 | | | 142,683,449.14 |
| 2. 本期使用 | | | | | | | | | | | -142,683,449.14 | | | -142,683,449.14 |
| （六）其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| 四、本年期末余额 | | | 930,000,000.00 | 300,000,000.00 | | | 4,077,000.00 | | | 691,457.57 | | 35,981,859.90 | -523,694,794.05 | 747,005,538.42 |

法定代表人： 财务总监： 会计机构负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



母公司所有者权益变动表

单位：人民币元

2022年度

编制单位：中国电建集团江苏水电建设有限公司

| 项 目 | 附注 | 2022年度 | | | 上年金额 | | | 所有者权益合计 |
|-----------------------|----|----------------|----------------|---------------|---------------|------|---------------|-----------------|
| | | 股本 | 其他权益工具 | 其他综合收益 | 资本公积 | 专项储备 | 盈余公积 | |
| 一、上年期末余额 | | 400,000,000.00 | - | -2,599,679.88 | 1,526,200.00 | - | 16,770,461.91 | -303,912,987.57 |
| 加：会计政策变更 | | - | - | - | - | - | - | - |
| 前期差错更正 | | - | - | - | - | - | - | - |
| 其他 | | - | - | - | - | - | - | - |
| 二、本年期初余额 | | 400,000,000.00 | - | -2,599,679.88 | 1,526,200.00 | - | 16,770,461.91 | -303,912,987.57 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列） | | 300,000,000.00 | 300,000,000.00 | 4,077,185.00 | -1,526,200.00 | - | 5,413,317.21 | 888,783,213.20 |
| （一）综合收益总额 | | - | - | 4,077,185.00 | - | - | - | 98,252,390.46 |
| （二）所有者投入和减少资本 | | 300,000,000.00 | 300,000,000.00 | - | - | - | - | 601,683,300.00 |
| 1. 股东投入的普通股 | | 300,000,000.00 | 300,000,000.00 | - | - | - | - | 1,683,300.00 |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | | - | - | - | - | - | - | 390,000,000.00 |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. 其他 | | - | - | - | - | - | - | - |
| （三）利润分配 | | - | - | - | -2,418,500.00 | - | 5,413,317.21 | 300,000,000.00 |
| 1. 提取盈余公积 | | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. 对所有者（或股东）的分配 | | - | - | - | - | - | - | -11,469,399.47 |
| 3. 其他 | | - | - | - | - | - | - | -8,370,891.51 |
| （四）所有者权益内部结转 | | - | - | - | -2,418,500.00 | - | -1,177,574.33 | -8,000,000.00 |
| 1. 资本公积转增资本（或股本） | | - | - | - | - | - | - | 5,110,492.07 |
| 2. 盈余公积转增资本（或股本） | | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. 盈余公积弥补亏损 | | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. 设定受益计划变动额结转留存收益 | | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. 其他综合收益结转留存收益 | | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. 其他 | | - | - | - | - | - | - | - |
| （五）专项储备 | | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. 本期提取 | | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. 本期使用 | | - | - | - | - | - | - | - |
| （六）其他 | | - | - | - | - | - | - | - |
| 四、本年年末余额 | | 700,000,000.00 | 300,000,000.00 | 1,517,025.12 | - | - | 22,211,779.12 | 384,870,245.63 |

法定代表人：薛周

主管会计工作负责人：薛周

会计机构负责人：薛周

薛周





统一社会信用代码

91110102089661664J

营业执照

(副本)(11-1)



名称 中天运会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 刘红卫

经营范围

成立日期 2013年12月13日

合伙期限 2013年12月13日至 长期

主要经营场所 北京市西城区车公庄大街9号院1号楼1门701-704

出具审计报告、出具审计报告、验证企业资本、验资报告、办理企业合并、分立、增资、减资、清算、破产清算等事宜；代理记账、税务咨询、资产评估、验资、审计、会计咨询、会计、财务管理、其他业务；法律、行政法规、国务院部门规章和北京市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。



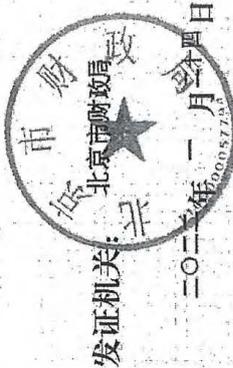
登记机关

2022年01月13日

证书序号: 0017145

说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。



中华人民共和国财政部制



会计师事务所 执业证书

名称: 中天运会计师事务所(特殊普通合伙)

首席合伙人: 刘红卫

主任会计师: 北京市西城区车庄大街9号院1号楼1701

经营场所: 一704

组织形式: 特殊普通合伙

执业证书编号: 11000204

批准执业文号: 京财会许可〔2013〕0079号

批准执业日期: 2013年12月02日





姓名 张峰
 Full name 张峰
 性别 男
 Sex 男
 出生日期 1975-04-27
 Date of birth 1975-04-27
 工作单位 中天运会计师事务所(特殊普通合伙)天津分所
 Working unit 中天运会计师事务所(特殊普通合伙)天津分所
 身份证号码 14010319750427007X
 Identity card No. 14010319750427007X



年度检验登记
Annual Renewal Registration



本证书经检验合格，继续有效一年。
 This certificate is valid for another year after this renewal.



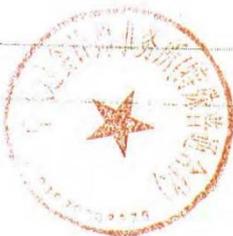
证书编号: 140100710033
 No. of Certificate

批准注册协会: 天津市注册会计师协会
 Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2007年 月 日 09
 Date of Issuance



| | |
|-------------------|--------------------|
| 姓名 | 葛振新 |
| Full name | |
| 性别 | 男 |
| Sex | |
| 出生日期 | 1986-05-21 |
| Date of birth | |
| 工作单位 | 中一会计师事务所有限责任公司天津分所 |
| Working unit | |
| 身份证号码 | 372922198605218715 |
| Identity card No. | |



年度检验登记
Annual Renewal Registration



本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal



证书编号: 110001910100
No. of Certificate

批准注册协会: 天津市注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2020 年 06 月 29 日
Date of Issuance /y /m /d

年 月 日
/y /m /d

2.2023 年财务报表

关于中国电建集团江西省电力建设有限公司

审 计 报 告



中天运会计师事务所(特殊普通合伙)

JONTEN CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS
(LIMITED LIABILITY PARTNERSHIP)



目 录

| | |
|-------------------|------------|
| 一、审计报告 | 第 1-2 页 |
| 二、财务报表 | 第 3-14 页 |
| 三、财务报表附注 | 第 15-111 页 |
| 四、会计师事务所营业执照、资格证书 | |

中国电建集团江西省电力建设有限公司：

一、 审计意见

我们审计了中国电建集团江西省电力建设有限公司（以下简称江西电建公司）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了江西电建公司 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于江西电建公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估江西电建公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算江西电建公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督江西电建公司的财务报告过程。

四、 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。



审计报告（续）

中天运[2024]审字第 00780 号

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用了职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对江西电建公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致江西电建公司不能持续经营。

（5）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。



二〇二四年四月二十五日

中国注册会计师：

贾建彪



中国注册会计师：

刘艳艳



合并资产负债表

编制单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

金额单位：元

| 项 目 | 2023年12月 31日 | 2023年1月 1日 | 附注编号 |
|-------------|-------------------|-------------------|--------|
| 流动资产 | | | |
| 货币资金 | 305,332,611.77 | 162,042,495.13 | 六、(一) |
| △结算备付金 | | | |
| △拆出资金 | | | |
| 交易性金融资产 | - | | |
| 衍生金融资产 | - | | |
| 应收票据 | | | |
| 应收账款 | 8,045,808,475.88 | 8,979,479,557.56 | 六、(二) |
| 应收款项融资 | 368,377,901.02 | 25,489,047.13 | 六、(三) |
| 预付款项 | 2,055,311,237.76 | 2,378,673,676.05 | 六、(四) |
| △应收保费 | | | |
| △应收分保账款 | | | |
| △应收分保合同准备金 | | | |
| 应收资金集中管理款 | 1,456,282,609.55 | 622,737,150.27 | 六、(五) |
| 其他应收款 | 2,827,573,849.41 | 2,293,639,769.69 | 六、(六) |
| 其中：应收利息 | - | - | |
| 应收股利 | - | - | |
| △买入返售金融资产 | | | |
| 存货 | 161,754,387.68 | 79,827,148.45 | 六、(七) |
| 合同资产 | 4,065,683,695.34 | 1,831,865,981.08 | 六、(八) |
| 持有待售资产 | - | - | |
| 一年内到期的非流动资产 | - | - | |
| 其他流动资产 | 776,957,483.64 | 674,461,729.73 | 六、(九) |
| 流动资产合计 | 20,063,082,252.05 | 17,048,216,556.00 | |
| 非流动资产 | | | |
| △发放贷款和垫款 | | | |
| 债权投资 | - | - | |
| 其他债权投资 | - | - | |
| 长期应收款 | - | - | |
| 长期股权投资 | 38,816,125.52 | 28,860,183.88 | 六、(十) |
| 其他权益工具投资 | 1,563,000.00 | 3,224,000.00 | 六、(十一) |
| 其他非流动金融资产 | - | - | |
| 投资性房地产 | 4,118,644.46 | 8,702,946.31 | 六、(十二) |
| 固定资产 | 116,095,784.88 | 87,515,822.55 | 六、(十三) |
| 在建工程 | 131,640,800.59 | 11,778,035.35 | 六、(十四) |
| 生产性生物资产 | - | - | |
| 油气资产 | - | - | |
| 使用权资产 | 11,324,980.92 | - | 六、(十五) |
| 无形资产 | 94,013,635.88 | 90,897,878.28 | 六、(十六) |
| 开发支出 | - | - | 六、(十七) |
| 商誉 | - | - | |
| 长期待摊费用 | - | - | |
| 递延所得税资产 | 106,087,906.94 | 116,927,802.97 | 六、(十八) |
| 其他非流动资产 | 59,160,997.90 | 80,136,601.54 | 六、(十九) |
| 非流动资产合计 | 562,621,877.09 | 428,043,270.91 | |
| 资产总计 | 20,625,704,129.14 | 17,476,259,827.00 | |

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



合并资产负债表（续）

编制单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

金额单位：元

| 项目 | 2023年12月31日 | 2023年1月1日 | 附注编号 |
|---------------|-------------------|-------------------|---------|
| 流动负债 | | | |
| 短期借款 | 1,003,563,979.16 | 44,838,395.56 | 六、(二十) |
| △向中央银行借款 | | | |
| △拆入资金 | | | |
| 交易性金融负债 | - | - | |
| 衍生金融负债 | - | - | |
| 应付票据 | 1,710,579,641.38 | 1,592,539,094.23 | 六、(二十一) |
| 应付账款 | 7,967,435,485.96 | 5,172,927,788.23 | 六、(二十二) |
| 预收款项 | 36,955.64 | 83,809.52 | 六、(二十三) |
| 合同负债 | 1,313,005,881.29 | 1,679,160,711.84 | 六、(二十四) |
| △卖出回购金融资产款 | | | |
| △吸收存款及同业存放 | | | |
| △代理买卖证券款 | | | |
| △代理承销证券款 | | | |
| 应付职工薪酬 | 37,702,372.62 | 21,908,045.69 | 六、(二十五) |
| 应交税费 | 29,526,710.25 | 58,147,257.80 | 六、(二十六) |
| 其他应付款 | 5,126,377,951.06 | 3,940,478,249.37 | 六、(二十七) |
| 其中：应付利息 | - | - | |
| 应付股利 | - | - | |
| △应付手续费及佣金 | | | |
| △应付分保账款 | | | |
| 持有待售负债 | - | - | |
| 一年内到期的非流动负债 | 1,012,179,274.49 | - | 六、(二十八) |
| 其他流动负债 | 1,000,675,429.55 | 1,249,015,453.55 | 六、(二十九) |
| 流动负债合计 | 19,210,083,681.40 | 15,859,098,715.79 | |
| 非流动负债 | | | |
| △保险合同准备金 | | | |
| 长期借款 | - | 695,000,000.00 | 六、(三十) |
| 应付债券 | - | - | |
| 其中：优先股 | | | |
| 永续债 | | | |
| 租赁负债 | 2,999,534.59 | - | 六、(三十一) |
| 长期应付款 | 3,927,498.46 | 3,927,498.46 | 六、(三十二) |
| 长期应付职工薪酬 | 63,350,000.00 | 64,510,000.00 | 六、(三十三) |
| 预计负债 | 2,186,832.68 | - | 六、(三十四) |
| 递延收益 | - | - | |
| 递延所得税负债 | 3,089,959.07 | 2,612,901.12 | |
| 其他非流动负债 | 124,529,480.85 | 87,698,242.69 | 六、(三十五) |
| 非流动负债合计 | 200,083,315.65 | 853,748,642.27 | |
| 负债合计 | 19,410,166,997.05 | 16,712,847,358.06 | |
| 所有者权益 | | | |
| 实收资本 | 930,000,000.00 | 930,000,000.00 | 六、(三十六) |
| 其他权益工具 | 300,000,000.00 | 300,000,000.00 | 六、(三十七) |
| 其中：优先股 | - | - | |
| 永续债 | 300,000,000.00 | 300,000,000.00 | |
| 资本公积 | 4,204,275.38 | 4,204,275.38 | 六、(三十八) |
| 减：库存股 | - | - | |
| 其他综合收益 | -2,736,917.55 | 641,457.57 | 六、(三十九) |
| 专项储备 | - | - | 六、(四十) |
| 盈余公积 | 50,407,353.31 | 35,981,859.90 | 六、(四十一) |
| △一般风险准备 | | | |
| 未分配利润 | -365,172,561.94 | -507,415,123.91 | 六、(四十二) |
| 归属于母公司所有者权益合计 | 916,702,149.20 | 763,412,468.94 | |
| 少数股东权益 | 299,034,982.89 | - | |
| 所有者权益合计 | 1,215,737,132.09 | 763,412,468.94 | |
| 负债及所有者权益合计 | 20,625,904,129.14 | 17,476,360,827.00 | |

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

萍邹印胜

周印

戴伟



合并利润表

编制单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

2023年度

金额单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 | 附注编号 |
|-------------------------------|-------------------|-------------------|---------|
| 一、营业总收入 | 13,837,158,897.87 | 12,672,411,869.47 | |
| 其中：营业收入 | 13,837,158,897.87 | 12,672,411,869.47 | 六、(四十二) |
| 二、营业总成本 | 13,314,242,523.23 | 12,531,149,610.62 | |
| 其中：营业成本 | 12,531,149,610.62 | 11,458,186,162.28 | 六、(四十三) |
| 税金及附加 | 16,875,282.75 | 9,780,519.13 | 六、(四十四) |
| 销售费用 | 67,611,267.27 | 78,835,831.60 | 六、(四十五) |
| 管理费用 | 185,042,521.54 | 95,073,178.60 | 六、(四十六) |
| 研发费用 | 427,134,482.09 | 406,815,717.15 | 六、(四十七) |
| 财务费用 | 86,429,378.96 | 91,758,270.50 | 六、(四十八) |
| 其中：利息费用 | 63,441,369.73 | 99,129,917.04 | 六、(四十八) |
| 利息收入 | 12,190,661.73 | 6,104,724.67 | 六、(四十八) |
| 加：其他收益 | 192,180.95 | 365,330.03 | 六、(四十九) |
| 投资收益（损失以“-”号填列） | -117,336,037.34 | -126,830,430.23 | 六、(五十) |
| 其中：对联营企业和合营企业的投资收益 | 9,955,941.64 | | |
| 以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列） | -126,733,234.54 | -128,037,169.97 | |
| 公允价值变动收益（损失以“-”号填列） | - | - | |
| 净敞口套期收益（损失以“-”号填列） | - | - | |
| 公允价值变动收益（损失以“-”号填列） | -164,881,021.24 | -278,727,946.61 | 六、(五十一) |
| 信用减值损失（损失以“-”号填列） | -28,595,400.62 | 3,817,752.66 | 六、(五十二) |
| 资产减值损失（损失以“-”号填列） | -135,531.31 | - | 六、(五十三) |
| 资产处置收益（损失以“-”号填列） | 212,160,565.08 | 155,386,891.06 | |
| 三、营业利润（亏损以“-”号填列） | 7,875,282.75 | 7,807,031.98 | 六、(五十四) |
| 加：营业外收入 | 8,417,778.84 | 2,099,101.10 | 六、(五十五) |
| 减：营业外支出 | 211,549,818.42 | 164,436,100.97 | |
| 四、利润总额（亏损总额以“-”号填列） | 42,796,460.22 | 23,353,396.51 | 六、(五十六) |
| 减：所得税费用 | 168,753,358.20 | 141,082,704.46 | |
| 五、净利润（净亏损以“-”号填列） | | | |
| 其中：被合并方在合并前实现的净利润 | | | |
| (一) 按经营持续性分类 | | | |
| 1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列） | 168,753,358.20 | 141,082,704.46 | |
| 2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列） | - | - | |
| (二) 按所有权归属分类 | | | |
| 1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列） | 165,679,950.38 | 140,317,929.22 | |
| 2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列） | 3,073,407.82 | 764,775.24 | |
| 六、其他综合收益的税后净额 | -3,265,270.12 | -875,967.55 | |
| 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额 | -3,265,270.12 | -875,967.55 | |
| (一) 不能重分类进损益的其他综合收益 | -3,654,950.00 | -875,967.55 | |
| 1. 重新计量设定受益计划变动额 | -3,600,000.00 | -950,000.00 | |
| 2. 权益法下不能转损益的其他综合收益 | - | - | |
| 3. 其他权益工具投资公允价值变动 | -54,950.00 | 74,032.45 | |
| 4. 企业自身信用风险公允价值变动 | - | - | |
| (二) 将重分类进损益的其他综合收益 | 389,679.88 | - | |
| 1. 权益法下可转损益的其他综合收益 | - | - | |
| 2. 其他债权投资公允价值变动 | - | - | |
| 3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额 | - | - | |
| 4. 其他债权投资信用减值准备 | - | - | |
| 5. 现金流量套期储备 | - | - | |
| 6. 外币财务报表折算差额 | 389,679.88 | - | |
| 7. 其他 | - | - | |
| 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额 | - | - | |
| 七、综合收益总额 | 105,488,088.08 | 140,206,736.91 | |
| 归属于母公司所有者的综合收益总额 | 162,414,680.26 | 139,441,961.67 | |
| 归属于少数股东的综合收益总额 | 3,073,407.82 | 764,775.24 | |
| 八、每股收益 | | | |
| (一) 基本每股收益（元/股） | | | |
| (二) 稀释每股收益（元/股） | | | |

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



合并现金流量表

| 编制单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 2023年度 | | 金额单位：元 |
|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------|
| 项 目 | 本期发生额 | 上期发生额 | 附注编号 |
| 一、经营活动产生的现金流量： | | | |
| 销售商品、提供劳务收到的现金 | 16,761,115,271.85 | 16,659,530,709.47 | |
| △客户存款和同业存放款项净增加额 | | | |
| △向中央银行借款净增加额 | | | |
| △向其他金融机构拆入资金净增加额 | | | |
| △收到原保险合同赔款取得的现金 | | | |
| △收到再保险业务现金净额 | | | |
| △保户储金及投资款净增加额 | | | |
| △收取利息、手续费及佣金的现金 | | | |
| △拆入资金净增加额 | | | |
| △回购业务资金净增加额 | | | |
| △代理买卖证券收到的现金净额 | | | |
| 收到的税费返还 | 5,476,184.02 | 16,720,484.06 | |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | 729,542,508.17 | 178,357,975.10 | |
| 经营活动现金流入小计 | 17,496,133,964.04 | 16,824,608,168.63 | |
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | 13,021,003,426.57 | 13,975,497,499.93 | |
| △客户贷款及垫款净增加额 | | | |
| △存放中央银行和同业款项净增加额 | | | |
| △支付原保险合同赔付款项的现金 | | | |
| △拆出资金净增加额 | | | |
| △支付利息、手续费及佣金的现金 | | | |
| △支付保单红利的现金 | | | |
| 支付给职工以及为职工支付的现金 | 427,908,345.33 | 596,885,594.58 | |
| 支付的各项税费 | 207,690,656.24 | 129,754,470.35 | |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | 2,107,558,890.30 | 1,042,466,469.81 | |
| 经营活动现金流出小计 | 15,764,161,318.44 | 15,744,604,034.67 | |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 1,731,972,645.60 | 1,080,004,133.96 | |
| 二、投资活动产生的现金流量： | | | |
| 收回投资收到的现金 | - | - | |
| 取得投资收益收到的现金 | - | - | |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | 107,633.00 | 145,133.20 | |
| 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额 | - | 4.00 | |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | 6,100,070.19 | 157,799.92 | |
| 投资活动现金流入小计 | 6,207,703.19 | 302,937.12 | |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | 82,303,707.70 | 22,379,842.02 | |
| 投资支付的现金 | - | 6,582,903.00 | |
| △质押贷款净增加额 | - | - | |
| 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额 | - | - | |
| 支付其他与投资活动有关的现金 | - | 300,060,000.00 | |
| 投资活动现金流出小计 | 82,303,707.70 | 329,022,745.02 | |
| 投资活动产生的现金流量净额 | -76,096,004.51 | -328,719,807.90 | |
| 三、筹资活动产生的现金流量： | | | |
| 吸收投资收到的现金 | 300,000,000.00 | 234,077,000.00 | |
| 其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金 | 300,000,000.00 | - | |
| 取得借款收到的现金 | 3,112,000,000.00 | 4,512,000,000.00 | |
| 收到其他与筹资活动有关的现金 | 400,000,000.00 | 545,000,019.21 | |
| 筹资活动现金流入小计 | 3,812,000,000.00 | 5,291,077,019.21 | |
| 偿还债务支付的现金 | 4,112,000,000.00 | 4,432,000,000.00 | |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | 75,794,092.27 | 124,997,677.01 | |
| 其中：子公司支付给少数股东的股利、利润 | 4,038,424.93 | 807,616.44 | |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | 300,008,216.25 | 1,247,997,829.42 | |
| 筹资活动现金流出小计 | 4,487,802,308.52 | 5,804,995,306.43 | |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | -675,802,308.52 | -513,918,287.22 | |
| 四、汇率变动对现金的影响 | 301,448.22 | -352,228.68 | |
| 五、现金及现金等价物净增加额 | 980,375,780.79 | 237,013,810.16 | |
| 加：期初现金及现金等价物的余额 | 763,065,682.88 | 526,051,872.72 | |
| 六、期末现金及现金等价物余额 | 1,743,441,463.67 | 763,065,682.88 | |

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



合并所有者权益变动表(续)

金额单位:元

| 项目 | 上期金额 | | | | | | | | | | 所有者权益合计 | | | |
|-------------------|----------------|----------------|----|--------------|-------|--------------|------|---------------|--------|-------|---------|----------------|-----------------|----------------|
| | 实收资本 | 其他权益工具
永续债 | 其他 | 资本公积 | 减:库存股 | 其他综合收益 | 专项储备 | 盈余公积 | 一般风险准备 | 未分配利润 | | 其他 | 小计 | 少数股东权益 |
| 一、上年年末余额 | 700,000,000.00 | 300,000,000.00 | | 127,275.38 | | 1,317,425.12 | | 22,213,779.12 | | | | 399,018,507.27 | 300,042,811.20 | 699,061,318.47 |
| 二、本年增减变动 | | | | | | | | | | | | | | |
| (一)综合收益总额 | 700,000,000.00 | 300,000,000.00 | | 127,275.38 | | 1,317,425.12 | | 22,213,779.12 | | | | 399,018,507.27 | 300,042,811.20 | 699,061,318.47 |
| (二)所有者投入和减少资本 | 230,000,000.00 | | | 4,077,000.00 | | -975,997.55 | | 13,768,080.78 | | | | 120,411,961.67 | -300,042,811.20 | 64,331,120.47 |
| 1.所有者投入的普通股 | 230,000,000.00 | | | 4,077,000.00 | | -975,997.55 | | | | | | 120,411,961.67 | -300,042,811.20 | 64,331,120.47 |
| 2.其他权益工具持有者投入资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.股份支付计入所有者权益的金额 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| (三)利润分配 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.提取盈余公积 | | | | | | | | 13,768,080.78 | | | | -9,125,000.00 | | -5,356,919.22 |
| 2.提取一般风险准备 | | | | | | | | 13,768,080.78 | | | | | | |
| 3.对所有者的分配 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| (四)所有者权益内部结转 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.资本公积转增资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.盈余公积转增资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.盈余公积弥补亏损 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.设定受益计划变动额结转留存收益 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.其他综合收益结转留存收益 | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| (五)与少数股东权益和使用的 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.本年增减 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.本年使用 | | | | | | | | | | | | | | |
| (六)其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| 四、本年年末余额 | 930,000,000.00 | 300,000,000.00 | | 4,204,275.38 | | 1,317,425.12 | | 35,981,859.90 | | | | 763,412,498.94 | -307,413,123.91 | 455,999,375.03 |

合并报表负责人: 戴伟

合并报表负责人: 周剑

合并报表负责人: 邵胜



资产负债表（续）

编制单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司母公司

金额单位：元

| 项 目 | 2023年12月31日 | 2023年1月1日 | 附注编号 |
|-------------|-------------------|-------------------|------|
| 流动负债 | | | |
| 短期借款 | 1,003,563,979.16 | 1,003,563,979.16 | |
| △向中央银行借款 | | | |
| △拆入资金 | | | |
| 交易性金融负债 | - | - | |
| 衍生金融负债 | - | - | |
| 应付票据 | 1,688,118,890.20 | 1,135,681,517.39 | |
| 应付账款 | 7,958,491,460.78 | 5,154,377,629.45 | |
| 预收款项 | 36,955.64 | 83,809.52 | |
| 合同负债 | 1,272,536,241.79 | 1,675,238,935.03 | |
| △卖出回购金融资产款 | | | |
| △吸收存款及同业存放 | | | |
| △代理买卖证券款 | | | |
| △代理承销证券款 | | | |
| 应付职工薪酬 | 36,982,827.76 | 21,135,172.44 | |
| 应交税费 | 21,457,743.68 | 58,112,477.09 | |
| 其他应付款 | 5,155,887,926.59 | 4,421,294,546.00 | |
| 其中：应付利息 | - | - | |
| 应付股利 | - | - | |
| △应付手续费及佣金 | | | |
| △应付分保账款 | | | |
| 持有待售负债 | - | - | |
| 一年内到期的非流动负债 | 1,012,142,190.22 | - | |
| 其他流动负债 | 1,008,153,021.37 | 1,249,015,453.55 | |
| 流动负债合计 | 19,157,371,237.19 | 15,859,777,846.03 | |
| 非流动负债 | | | |
| △保险合同准备金 | | | |
| 长期借款 | - | 695,000,000.00 | |
| 应付债券 | - | - | |
| 其中：优先股 | - | - | |
| 永续债 | - | - | |
| 租赁负债 | 2,999,534.59 | - | |
| 长期应付款 | 3,927,498.46 | 3,927,498.46 | |
| 长期应付职工薪酬 | 63,350,000.00 | 64,509,765.00 | |
| 预计负债 | 2,186,832.68 | - | |
| 递延收益 | - | - | |
| 递延所得税负债 | 3,089,969.07 | 2,612,901.12 | |
| 其他非流动负债 | 124,529,480.85 | 87,698,242.69 | |
| 非流动负债合计 | 200,083,315.65 | 853,748,407.27 | |
| 负 债 合 计 | 19,357,454,552.84 | 16,713,526,253.30 | |
| 所有者权益 | | | |
| 实收资本 | 930,000,000.00 | 930,000,000.00 | |
| 其他权益工具 | 300,000,000.00 | 300,000,000.00 | |
| 其中：优先股 | - | - | |
| 永续债 | 300,000,000.00 | 300,000,000.00 | |
| 资本公积 | 4,077,000.00 | 4,077,000.00 | |
| 减：库存股 | - | - | |
| 其他综合收益 | -2,736,917.55 | 641,457.57 | |
| 专项储备 | - | - | |
| 盈余公积 | 50,407,353.31 | 35,981,859.90 | |
| △一般风险准备 | | | |
| 未分配利润 | -403,016,712.21 | -523,694,779.05 | |
| 所有者权益合计 | 878,730,723.55 | 747,005,538.42 | |
| 负债及所有者权益合计 | 20,236,185,276.39 | 17,460,531,791.72 | |

法定代表人

萍邹印胜

主管会计工作负责人

锋周印剑

会计机构负责人

戴伟



利润表

编制单位：中国电建集团江西电力建设有限公司母公司

2023年度

金额单位：元

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 | 附注编号 |
|-------------------------------|-------------------|-------------------|--------|
| 一、营业总收入 | 13,663,887,298.50 | 11,983,693,810.15 | |
| 其中：营业收入 | 13,663,887,298.50 | 11,983,693,810.15 | 十三、（四） |
| △利息收入 | | | |
| △手续费及佣金收入 | | | |
| 二、营业总成本 | 13,181,424,398.63 | 11,436,338,061.74 | |
| 其中：营业成本 | 12,445,650,219.90 | 10,769,890,569.72 | 十三、（四） |
| △利息支出 | | | |
| △手续费及佣金支出 | | | |
| △退保金 | | | |
| △赔付支出净额 | | | |
| △提取保险责任准备金净额 | | | |
| △保单红利支出 | | | |
| △分保费用 | | | |
| 税金及附加 | 16,614,144.94 | 9,499,472.31 | |
| 销售费用 | 63,444,768.55 | 71,213,196.47 | |
| 管理费用 | 149,634,060.88 | 89,062,475.07 | |
| 研发费用 | 415,188,231.18 | 405,002,432.24 | |
| 财务费用 | 90,892,973.18 | 91,669,915.63 | |
| 其中：利息费用 | 63,437,845.05 | 100,384,937.46 | |
| 利息收入 | 6,886,517.12 | 6,011,911.07 | |
| 加：其他收益 | 147,530.12 | 165,429.99 | |
| 投资收益（损失以“-”号填列） | -117,336,037.34 | -126,432,056.34 | 十三、（五） |
| 其中：对联营企业和合营企业的投资收益 | 9,955,941.64 | | |
| 以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列） | -126,733,234.54 | -128,037,169.97 | |
| △汇兑收益（损失以“-”号填列） | | | |
| 净敞口套期收益（损失以“-”号填列） | - | - | |
| 公允价值变动收益（损失以“-”号填列） | - | - | |
| 信用减值损失（损失以“-”号填列） | -159,260,896.49 | -277,505,727.79 | |
| 资产减值损失（损失以“-”号填列） | -28,421,565.66 | 4,172,664.59 | |
| 资产处置收益（亏损以“-”号填列） | -273,964.51 | - | |
| 三、营业利润（亏损以“-”号填列） | 177,317,965.99 | 147,756,059.16 | |
| 加：营业外收入 | 7,313,747.47 | 11,144,496.85 | |
| 减：营业外支出 | 8,392,707.89 | 2,022,373.09 | |
| 四、利润总额（亏损总额以“-”号填列） | 176,239,005.57 | 156,878,182.92 | |
| 减：所得税费用 | 32,123,550.32 | 18,818,922.58 | |
| 五、净利润（净亏损以“-”号填列） | 144,115,455.25 | 138,059,260.34 | |
| （一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列） | 144,115,455.25 | 138,059,260.34 | |
| （二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列） | | | |
| 六、其他综合收益的税后净额 | -3,265,270.12 | -875,967.55 | |
| （一）不能重分类进损益的其他综合收益 | -3,654,950.00 | -875,967.55 | |
| 1.重新计量设定受益计划变动额 | -3,600,000.00 | -950,000.00 | |
| 2.权益法下不能转损益的其他综合收益 | - | - | |
| 3.其他权益工具投资公允价值变动 | -54,950.00 | 74,032.45 | |
| 4.企业自身信用风险公允价值变动 | - | - | |
| （二）将重分类进损益的其他综合收益 | 389,679.88 | - | |
| 1.权益法下可转损益的其他综合收益 | - | - | |
| 2.其他债权投资公允价值变动 | - | - | |
| 3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额 | - | - | |
| 4.其他债权投资信用减值准备 | - | - | |
| 5.现金流量套期储备 | - | - | |
| 6.外币财务报表折算差额 | 389,679.88 | - | |
| 7.其他 | - | - | |
| 七、综合收益总额 | 140,850,185.13 | 137,183,292.79 | |
| 八、每股收益 | | | |
| （一）基本每股收益（元/股） | | | |
| （二）稀释每股收益（元/股） | | | |

法定代表人：

萍邹
印胜

主管会计工作负责人

锋周
印剑

会计机构负责人

戴伟



现金流量表

编制单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司母公司 2023年度 金额单位：元

| 项 目 | 本期发生额 | 上期发生额 | 附注编号 |
|---------------------------|--------------------------|--------------------------|------|
| 一、经营活动产生的现金流量： | | | |
| 销售商品、提供劳务收到的现金 | 16,531,927,185.74 | 16,030,633,569.26 | |
| △客户存款和同业存放款项净增加额 | | | |
| △向中央银行借款净增加额 | | | |
| △向其他金融机构拆入资金净增加额 | | | |
| △收到原保险合同保费取得的现金 | | | |
| △收到再保险业务现金净额 | | | |
| △保户储金及投资款净增加额 | | | |
| △收取利息、手续费及佣金的现金 | | | |
| △拆入资金净增加额 | | | |
| △回购业务资金净增加额 | | | |
| △代理买卖证券收到的现金净额 | | | |
| 收到的税费返还 | 5,460,833.85 | 16,720,484.06 | |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | 1,034,570,355.58 | 1,070,479,161.58 | |
| 经营活动现金流入小计 | 17,571,958,375.17 | 17,117,833,214.90 | |
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | 12,964,355,474.50 | 13,793,669,893.62 | |
| △客户贷款及垫款净增加额 | | | |
| △存放中央银行和同业款项净增加额 | | | |
| △支付原保险合同赔付款项的现金 | | | |
| △拆出资金净增加额 | | | |
| △支付利息、手续费及佣金的现金 | | | |
| △支付保单红利的现金 | | | |
| 支付给职工以及为职工支付的现金 | 299,287,232.58 | 593,759,050.83 | |
| 支付的各项税费 | 153,159,573.14 | 123,637,865.64 | |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | 1,942,827,564.89 | 1,447,912,682.02 | |
| 经营活动现金流出小计 | 15,359,629,845.11 | 15,958,979,492.11 | |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 2,212,328,530.06 | 1,158,853,722.79 | |
| 二、投资活动产生的现金流量： | | | |
| 收回投资收到的现金 | - | 150,000,000.00 | |
| 取得投资收益收到的现金 | - | 403,808.22 | |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | 107,633.00 | 145,133.20 | |
| 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额 | - | 4.00 | |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | - | 96,000.00 | |
| 投资活动现金流入小计 | 107,633.00 | 150,644,945.42 | |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | 24,069,276.22 | 10,754,229.15 | |
| 投资支付的现金 | 227,570,000.00 | 109,012,903.00 | |
| △质押贷款净增加额 | - | - | |
| 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额 | - | - | |
| 支付其他与投资活动有关的现金 | 48,732,648.50 | - | |
| 投资活动现金流出小计 | 300,371,924.72 | 119,767,132.15 | |
| 投资活动产生的现金流量净额 | -300,264,291.72 | 30,877,813.27 | |
| 三、筹资活动产生的现金流量： | | | |
| 吸收投资收到的现金 | - | 234,077,000.00 | |
| 其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金 | - | - | |
| 取得借款收到的现金 | 3,112,000,000.00 | 4,512,000,000.00 | |
| 收到其他与筹资活动有关的现金 | 400,000,000.00 | 545,000,000.00 | |
| 筹资活动现金流入小计 | 3,512,000,000.00 | 5,291,077,000.00 | |
| 偿还债务支付的现金 | 4,112,000,000.00 | 4,882,000,000.00 | |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | 71,755,667.34 | 125,447,268.92 | |
| 其中：子公司支付给少数股东的股利、利润 | - | - | |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | 300,000,000.00 | 1,247,997,629.42 | |
| 筹资活动现金流出小计 | 4,483,755,667.34 | 6,255,444,898.34 | |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | -971,755,667.34 | -964,367,898.34 | |
| 四、汇率变动对现金的影响 | 336,200.12 | 206,936.52 | |
| 五、现金及现金等价物净增加额 | 940,644,771.12 | 225,570,574.24 | |
| 加：期初现金及现金等价物的余额 | 737,172,894.62 | 511,602,320.38 | |
| 六、期末现金及现金等价物余额 | 1,677,817,665.74 | 737,172,894.62 | |

法定代表人：

萍邵印胜

主管会计工作负责人：

锋周印剑

会计机构负责人：

戴伟



所有者权益变动表

金额单位：元

| | 实收资本 | | | | 其他权益工具 | | 资本公积 | 减：库存股 | 其他综合收益 | 专项储备 | 盈余公积 | △一般风险准备 | 未分配利润 | 所有者权益合计 |
|-------------------|----------------|--------|--------|----|--------|----------------|------|--------------|---------------|------|---------------|---------|-----------------|----------------|
| | 上年年末余额 | 会计政策变更 | 前期差错更正 | 其他 | 优先股 | 永续债 | | | | | | | | |
| 一、上年年末余额 | 930,000,000.00 | | | | | 300,000,000.00 | | | 641,457.57 | | 35,981,859.90 | | -523,694,779.05 | 747,005,538.42 |
| 加：会计政策变更 | | | | | | | | | | | | | | |
| 前期差错更正 | | | | | | | | | | | | | | |
| 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| 二、本年年初余额 | 930,000,000.00 | | | | | 300,000,000.00 | | | 641,457.57 | | 35,981,859.90 | | -523,694,779.05 | 747,005,538.42 |
| 三、本年年末余额 | | | | | | | | | | | | | | |
| (一) 综合收益总额 | | | | | | | | | -3,378,375.12 | | 14,425,493.41 | | -14,414,182.91 | 131,725,185.13 |
| (二) 所有者投入和减少资本 | | | | | | | | | -3,285,270.12 | | | | 144,115,465.25 | 140,860,185.13 |
| 1.所有者投入的普通股 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.其他权益工具持有者投入资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.股份支付计入所有者权益的金额 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| (三) 利润分配 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.提取盈余公积 | | | | | | | | | | | 14,414,182.91 | | -23,539,182.91 | -9,125,000.00 |
| 2.提取一般风险准备 | | | | | | | | | | | | | -14,414,182.91 | |
| 3.对所有者分配 | | | | | | | | | | | | | -9,125,000.00 | -9,125,000.00 |
| 4.其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| (四) 所有者权益内部结转 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.资本公积转增资本 | | | | | | | | | | | 11,310.50 | | 101,794.50 | |
| 2.盈余公积转增资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.盈余公积弥补亏损 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.设定受益计划变动额结转留存收益 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.其他综合收益结转留存收益 | | | | | | | | | | | | | 101,794.50 | |
| 6.其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| (五) 专项储备提取和使用 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.本年提取 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.本年使用 | | | | | | | | | | | | | | |
| (六) 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| 四、本年年末余额 | 930,000,000.00 | | | | | 300,000,000.00 | | 4,077,000.00 | -2,796,917.55 | | 50,407,353.31 | | -403,016,712.84 | 129,496,031.53 |

法定代表人：**薛印胜**

主管会计工作负责人：**薛周剑**

会计机构负责人：**薛周剑**



所有者权益变动表(续)

编制单位: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

2022年度

金额单位: 元

| | 实收资本 | 其他权益工具 | | | 资本公积 | 减: 库存股 | 其他综合收益 | 专项储备 | 盈余公积 | 一般风险准备 | 未分配利润 | 所有者权益合计 |
|--------------------|----------------|--------|----------------|----|--------------|--------|--------------|------|---------------|--------|-----------------|----------------|
| | | 优先股 | 永续债 | 其他 | | | | | | | | |
| 一、上年年末余额 | 700,000,000.00 | - | 300,000,000.00 | - | - | - | 1,517,425.12 | - | 22,213,779.12 | - | -638,850,958.61 | 384,870,245.63 |
| 会计政策变更 | | | | | | | | | | | | |
| 前期差错更正 | | | | | | | | | | | | |
| 其他 | | | | | | | | | | | | |
| 二、本年年初余额 | 700,000,000.00 | - | 300,000,000.00 | - | - | - | 1,517,425.12 | - | 22,213,779.12 | - | -638,850,958.61 | 384,870,245.63 |
| 三、本年年末余额 | 230,000,000.00 | - | - | - | 4,077,000.00 | - | -875,967.55 | - | 13,768,080.78 | - | 115,166,179.56 | 362,135,292.79 |
| (一) 综合收益总额 | | | | | | | -875,967.55 | | | | 138,089,260.34 | 137,183,292.79 |
| (二) 所有者投入和减少资本 | | | | | 4,077,000.00 | | | | | | | 4,077,000.00 |
| 1. 所有者投入的普通股 | | | | | 4,077,000.00 | | | | | | | 4,077,000.00 |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | | | | | | | | | | | | |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | | | | | | | | | | | | |
| 4. 其他 | | | | | | | | | | | | |
| (三) 利润分配 | | | | | | | | | 13,768,080.78 | | -24,893,060.78 | -9,125,000.00 |
| 1. 提取盈余公积 | | | | | | | | | 13,768,080.78 | | -13,768,080.78 | |
| 2. 提取一般风险准备 | | | | | | | | | | | | |
| 3. 对持有者的分配 | | | | | | | | | | | -9,125,000.00 | -9,125,000.00 |
| 4. 其他 | | | | | | | | | | | | |
| (四) 所有者权益内部结转 | 230,000,000.00 | | | | | | | | | | | 230,000,000.00 |
| 1. 资本公积转增资本 | | | | | | | | | | | | |
| 2. 盈余公积转增资本 | | | | | | | | | | | | |
| 3. 盈余公积弥补亏损 | | | | | | | | | | | | |
| 4. 设定受益计划变动额结转留存收益 | | | | | | | | | | | | |
| 5. 其他综合收益结转留存收益 | | | | | | | | | | | | |
| 6. 其他 | 230,000,000.00 | | | | | | | | | | | 230,000,000.00 |
| (五) 专项储备提取和使用 | | | | | | | | | | | | |
| 1. 本年提取 | | | | | | | | | | | | |
| 2. 本年使用 | | | | | | | | | | | | |
| (六) 其他 | | | | | | | | | | | | |
| 四、本年年末余额 | 930,000,000.00 | - | 300,000,000.00 | - | 4,077,000.00 | - | 641,457.57 | - | 35,981,859.90 | - | -523,694,779.05 | 745,095,598.42 |

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

薛印胜

周剑锋

戴伟





营业执照

(副本)(11-1)

统一社会信用代码

91110102089661664J



扫描市场主体身份码
了解更多登记、备案、
许可、监管信息，体
验更多应用服务。

名称 中天会计师事务所（特殊普通合伙）

出资额 1000万元

类型 特殊普通合伙企业

成立日期 2013年12月13日

执行事务合伙人 刘红卫

主要经营场所 北京市西城区车公庄大街9号院1号楼1
门701-704

经营范围

审查企业会计报表、出具审计报告；验证企业资本，出具验资
报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具相
关报告；基本建设年度财务决算审计；代理记账；会计咨询、
税务咨询、管理咨询、会计培训；资产评估；法律、法规规定
的其他业务。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；
依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展
经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目
的经营活动。）



登记机关

2024年02月02日

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

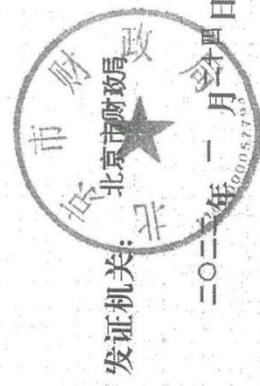
市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过
国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

证书序号: 0017145

说明

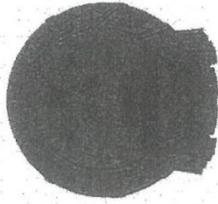
- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。



发证机关: 北京市财政局

二〇一三年一月十五日

中华人民共和国财政部制



会计师事务所 执业证书

名称: 中天运会计师事务所(特殊普通合伙)
 首席合伙人: 刘红卫
 主任会计师: 北京市西城区车公庄大街9号院1号楼1701
 经营场所: 一704
 组织形式: 特殊普通合伙
 执业证书编号: 11000204
 批准执业文号: 京财会许可(2013)0079号
 批准执业日期: 2013年12月02日





姓名: 贾建彪
 Full name: 贾建彪
 性别: 男
 Sex: 男
 出生日期: 1964-09-15
 Date of Birth: 1964-09-15
 工作单位: 天津国桥信天有限责任会计
 Working unit: 天津国桥信天有限责任会计
 身份证号: 130705196409151514
 License No.: 130705196409151514



姓名: 贾建彪
 证书编号: 120000360669



120000360669

证书编号: 120000360669
 No. of Certificate: 120000360669

批准注册协会: 天津市
 Authorized Institute of CPAs: 天津市

发证日期: 2006 年 4 月 12 日
 Date of Issuance: 2006 年 4 月 12 日



120000360669



年度检验登记
 Annual Renewal Registration

本证书经检验合格, 继续有效一年。
 This certificate is valid for another year after this renewal.

2008
 2008.6.18

2010 3.31

2007 3.28

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书检验合格
This certificate is valid
this renewal.

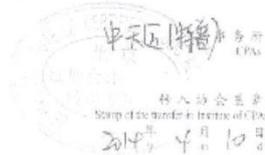


注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意转出
Agree to be transferred out



同意转入
Agree to be transferred in



注意

- 一、注册会计师执行业务，必要时应向委托方出示本证书。
- 二、本证书只限于本人使用，不得转让、涂改。
- 三、注册会计师停止执行法定业务时，应将本证书报请主管注册会计师协会。
- 四、本证书如遗失，应立即向主管注册会计师协会报告，登报声明作废后，办理补办手续。

NOTES

1. When practising, the CPA shall show the client this certificate when necessary.
2. This certificate shall be exclusively used by the holder. No transfer or alteration shall be allowed.
3. The CPA shall return the certificate to the competent Institute of CPAs when the CPA stops conducting statutory business.
4. In case of loss, the CPA shall report to the competent Institute of CPAs immediately and go through the procedure of revocation after making or announcement of loss on the newspaper.



姓名: 刘艳艳
 Full name: 刘艳艳
 性别: 女
 Sex: 女
 出生日期: 1988-08-30
 Date of birth: 1988-08-30
 工作单位: 北京新天华会计师事务所有限公司
 Working unit: 北京新天华会计师事务所有限公司
 身份证号: 110101198808300022
 Identity card No.



姓名: 刘艳艳
 证书编号: 110000150285

110000150285

年度检验登记
 Annual Renewal Registration

本证书经检验合格, 继续有效一年。
 This certificate is valid for another year after this renewal.

证书编号: 110000150285
 No. of Certificate

批准注册协会: 河北省注册会计师协会
 Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2009 年 5 月 12 日
 Date of Issuance





继续有效一年。
Valid for another year after this year.



年 月 日

年度检验登记 Annual Renewal Registration

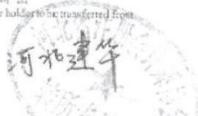
本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after it.



中天运有限 2014.4.10

注册会计师工作单位变更事项登记 Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from



事务所
CPAs

转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs
2011年12月13日

同意调入
Agree the holder to be transferred to



事务所
CPAs

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs
2011年12月21日

- 中天运(特)注 2014.4.10
- 注意事项
- 一、注册会计师执行业务，必要时应向委托方出示本证书。
 - 二、本证书只限于本人使用，不得转让、涂改。
 - 三、注册会计师因违法执业被处罚时，应将本证书缴还主管注册会计师协会。
 - 四、本证书如遗失，应立即向主管注册会计师协会报告，登报声明作废旧，办理补办手续。

NOTES

1. When practicing, the CPA shall show the client this certificate when necessary.
2. This certificate shall be exclusively used by the holder. No transfer or alteration shall be allowed.
3. The CPA shall return the certificate to the competent Institute of CPAs when the CPA stops conducting statutory business.
4. In case of loss, the CPA shall report to the competent Institute of CPAs immediately and go through the procedure of reissue after making an announcement of loss on the newspaper.

3.2024 年财务报表

PAN-CHINA
Certified Public Accountants

中国电建集团江西省电力建设
有限公司
2024 年度合并审计报告

REPORT

 **天健会计师事务所**
Pan-China Certified Public Accountants

目 录

| | |
|-----------------|-------------|
| 一、审计报告 | 第 1—3 页 |
| 二、财务报表 | 第 4—13 页 |
| (一) 合并资产负债表 | 第 4 页 |
| (二) 母公司资产负债表 | 第 5 页 |
| (三) 合并利润表 | 第 6 页 |
| (四) 母公司利润表 | 第 7 页 |
| (五) 合并现金流量表 | 第 8 页 |
| (六) 母公司现金流量表 | 第 9 页 |
| (七) 合并所有者权益变动表 | 第 10—11 页 |
| (八) 母公司所有者权益变动表 | 第 12—13 页 |
| 三、财务报表附注 | 第 14—119 页 |
| 四、注册会计师资质证书 | 第 120—123 页 |



此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，
您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台 (<http://acc.mof.gov.cn>)”进行查验。
报告编号：浙25Y2441MF



审计报告

天健审〔2025〕9650号

中国电建集团江西省电力建设有限公司全体股东:

一、 审计意见

我们审计了中国电建集团江西省电力建设有限公司(以下简称江西电建公司)财务报表,包括2024年12月31日的合并及母公司资产负债表,2024年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表,以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了江西电建公司2024年12月31日的合并及母公司财务状况,以及2024年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于江西电建公司,并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

三、 其他信息

江西电建公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息,但不包括财务报表和我们的审计报告。



我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

四、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估江西电建公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

江西电建公司治理层（以下简称治理层）负责监督江西电建公司的财务报告过程。

五、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见



的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对江西电建公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致江西电建公司不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就江西电建公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。



中国注册会计师：陈永
中国注册会计师：许倩琳

二〇二五年四月二十七日





合并资产负债表

2024年12月31日

企财01表

单位：人民币元

| 资产 | 科目号 | 期末余额 | 期初余额 | 负债和所有者权益 | 注释号 | 期末余额 | 期初余额 |
|-------------------------|-----|-------------------|-------------------|-------------------------|-----|-------------------|-------------------|
| 流动资产 | | 620,210,057.87 | 305,332,611.77 | 流动负债： | | | |
| 货币资金 | | | | 短期借款 | 22 | 3,691,890,000.00 | 1,003,563,979.16 |
| △结算备付金 | | | | △向中央银行借款 | | | |
| △拆出资金 | | | | △拆入资金 | | | |
| 交易性金融资产 | | | | 交易性金融负债 | | | |
| ☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产 | | | | ☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债 | | | |
| 衍生金融资产 | | | | 衍生金融负债 | | | |
| 应收票据 | 2 | 294,000,000.00 | | 应付票据 | 23 | 2,646,626,821.49 | 1,710,579,641.38 |
| 应收账款 | 3 | 10,252,076,495.19 | 8,045,808,475.88 | 应付账款 | 24 | 7,837,727,200.23 | 7,967,435,485.96 |
| 应收款项融资 | 4 | 1,013,283,205.75 | 368,377,901.02 | 预收款项 | 25 | 79,251.14 | 36,955.64 |
| 预付款项 | 5 | 1,773,350,228.96 | 2,055,311,237.76 | 合同负债 | 26 | 1,607,545,143.36 | 1,313,006,881.29 |
| △应收保费 | | | | △卖出回购金融资产款 | | | |
| △应收分保账款 | | | | △吸收存款及同业存放 | | | |
| △应收分保合同准备金 | | | | △代理买卖证券款 | | | |
| 应收资金集中管理款 | 6 | 453,601,487.75 | 1,456,282,609.55 | △代理承销证券款 | | | |
| 其他应收款 | 7 | 3,420,268,962.64 | 2,827,573,849.41 | △预收保费 | | | |
| 其中：应收股利 | | | | 应付职工薪酬 | 27 | 29,947,427.79 | 37,702,372.62 |
| △买入返售金融资产 | | | | 其中：应付工资 | | | |
| 存货 | 8 | 417,905,387.30 | 161,754,387.68 | 应付福利费 | | | |
| 其中：原材料 | | | | #其中：职工奖励及福利基金 | | | |
| 库存商品(产成品) | | | | 应交税费 | 28 | 31,330,757.88 | 29,526,710.25 |
| | | | | 其中：应交税金 | | | |
| 合同资产 | 9 | 3,558,228,203.98 | 4,065,683,695.34 | 其他应付款 | 29 | 4,748,483,194.44 | 5,126,377,951.06 |
| △保险合同资产 | | | | 其中：应付股利 | | | |
| △分出再保险合同资产 | | | | △应付手续费及佣金 | | | |
| 持有待售资产 | | | | △应付分保账款 | | | |
| 一年内到期的非流动资产 | 10 | 845,222,096.70 | 776,957,483.64 | 持有待售负债 | | | |
| 其他流动资产 | | | | 一年内到期的非流动负债 | 30 | 2,832,368.40 | 1,012,179,274.49 |
| 流动资产合计 | | 22,648,146,126.14 | 20,063,082,252.05 | 其他流动负债 | 31 | 1,257,940,134.37 | 1,009,675,429.55 |
| | | | | 流动负债合计 | | 21,854,402,299.10 | 19,210,083,681.40 |
| | | | | 非流动负债： | | | |
| | | | | △保险合同准备金 | | | |
| | | | | 长期借款 | 32 | 207,241,741.41 | |
| | | | | 应付债券 | | | |
| | | | | 其中：优先股 | | | |
| | | | | 永续债 | | | |
| | | | | △保险合同负债 | | | |
| | | | | △分出再保险合同负债 | | | |
| | | | | 租赁负债 | 33 | 1,035,288.07 | 2,999,534.59 |
| | | | | 长期应付款 | 34 | 3,927,498.46 | 3,927,498.46 |
| | | | | 长期应付职工薪酬 | 35 | 62,620,000.00 | 63,350,000.00 |
| | | | | 预计负债 | 36 | 14,584,392.46 | 2,186,832.68 |
| | | | | 递延收益 | | | |
| | | | | 递延所得税负债 | 20 | 7,965,425.15 | 3,089,969.07 |
| | | | | 其他非流动负债 | 37 | 81,318,616.88 | 124,529,480.85 |
| | | | | 其中：特准储备基金 | | | |
| | | | | 非流动负债合计 | | 378,632,962.43 | 200,083,315.65 |
| | | | | 负债合计 | | 22,233,035,261.53 | 19,410,166,997.05 |
| | | | | 所有者权益： | | | |
| | | | | 实收资本 | 38 | 930,000,000.00 | 930,000,000.00 |
| | | | | 国家资本 | | | |
| | | | | 国有法人资本 | | 930,000,000.00 | 930,000,000.00 |
| | | | | 集体资本 | | | |
| | | | | 民营资本 | | | |
| | | | | 外商资本 | | | |
| | | | | #减：已归还投资 | | | |
| | | | | 实收资本净额 | 38 | 930,000,000.00 | 930,000,000.00 |
| | | | | 其他权益工具 | 39 | 300,000,000.00 | 300,000,000.00 |
| | | | | 其中：优先股 | | | |
| | | | | 永续债 | | | |
| | | | | 资本公积 | 40 | 4,204,275.38 | 4,204,275.38 |
| | | | | 减：库存股 | | | |
| | | | | 其他综合收益 | | -6,274,567.55 | -2,736,917.55 |
| | | | | 其中：外币报表折算差额 | 41 | | |
| | | | | 专项储备 | 42 | 50,407,353.31 | 50,407,353.31 |
| | | | | 盈余公积 | | | |
| | | | | 其中：法定公积金 | | 50,407,353.31 | 50,407,353.31 |
| | | | | 任意公积金 | | | |
| | | | | #储备基金 | | | |
| | | | | #企业发展基金 | | | |
| | | | | #利润归还投资 | | | |
| | | | | △一般风险准备 | | | |
| | | | | 未分配利润 | 43 | -195,286,017.84 | -365,172,561.94 |
| | | | | 归属于母公司所有者权益合计 | | 1,083,051,043.30 | 916,702,149.20 |
| | | | | *少数股东权益 | | 299,034,982.89 | 299,034,982.89 |
| | | | | 所有者权益合计 | | 1,382,086,026.19 | 1,215,737,132.09 |
| 资产总计 | | 23,615,121,287.72 | 20,625,904,129.14 | 负债和所有者权益总计 | | 23,615,121,287.72 | 20,625,904,129.14 |

注：表中带*科目为合并财务报表专用；带△科目为金融类企业专用；带▲科目为未执行新金融工具准则企业专用；带#科目为外商投资企业专用；带△科目为未执行新金融工具准则企业专用、下同。

法定代表人：



主管会计工作的负责人：



会计机构负责人：





母公司资产负债表

2024年12月31日

金额单位: 人民币元

| 编制单位: 中国长江三峡集团湖北省电力有限公司 | 注册号 | 期末余额 | 期初余额 | 负债和所有者权益 | 注册号 | 期末余额 | 期初余额 |
|-------------------------|-----|-------------------|-------------------|-------------------------|-----|-------------------|-------------------|
| 流动资产: | | | | 流动资产: | | | |
| 货币资金 | | 591,466,231.33 | 239,708,813.84 | 短期借款 | | 3,691,890,000.00 | 1,003,563,979.16 |
| △结算备付金 | | | | △向中央银行借款 | | | |
| △拆出资金 | | | | △拆入资金 | | | |
| 交易性金融资产 | | | | 交易性金融负债 | | | |
| ☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产 | | | | ☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债 | | | |
| 衍生金融资产 | | | | 衍生金融负债 | | | |
| 应收票据 | | 294,000,000.00 | | 应付票据 | | 2,646,626,821.49 | 1,688,118,890.20 |
| 应收账款 | 1 | 10,095,739,767.21 | 8,038,758,576.51 | 应付账款 | | 7,872,315,969.49 | 7,958,491,460.78 |
| 应收款项融资 | | 1,011,496,838.10 | 368,377,901.02 | 预收款项 | | 79,251.14 | 36,955.64 |
| 预付款项 | | 1,754,849,117.74 | 2,029,018,288.26 | 合同负债 | | 1,531,126,892.46 | 1,272,536,241.79 |
| △应收保费 | | | | △卖出回购金融资产款 | | | |
| △应收分保账款 | | | | △吸收存款及同业存放 | | | |
| △应收分保合同准备金 | | | | △代理买卖证券款 | | | |
| 应收资金集中管理费 | | 453,601,487.75 | 1,456,282,609.55 | △代理承销证券款 | | | |
| 其他应收款 | 2 | 3,279,569,022.75 | 2,579,037,826.17 | △回购业务 | | | |
| 其中: 应收股利 | | | | 应付职工薪酬 | | 28,743,797.46 | 36,982,827.76 |
| △买入返售金融资产 | | | | 其中: 应付工资 | | | |
| 存货 | | 384,325,682.16 | 133,131,455.01 | 应付福利费 | | | |
| 其中: 原材料 | | 173,374,701.96 | 130,760,853.61 | 其中: 职工奖励及福利基金 | | | |
| 库存商品(产成品) | | 124,529.74 | 1,110,104.76 | 应交税费 | | 26,613,935.82 | 21,457,743.68 |
| 合同资产 | | 3,465,151,427.91 | 3,915,527,427.15 | 其中: 应交税金 | | 26,004,542.79 | 21,097,357.90 |
| △保险合同资产 | | | | 其他应付款 | | 4,793,563,011.63 | 5,155,887,926.59 |
| △分出再保险合同资产 | | | | 其中: 应付股利 | | | |
| 持有待售资产 | | | | ▲应付手续费及佣金 | | | |
| 一年内到期的非流动资产 | | | | ▲应付分保账款 | | | |
| 其他流动资产 | | 787,223,804.05 | 750,683,947.65 | 持有待售负债 | | | |
| 流动资产合计 | | 22,117,426,379.00 | 19,510,526,845.16 | 一年内到期的非流动负债 | | 2,662,828.46 | 1,012,142,190.22 |
| | | | | 其他流动负债 | | 1,250,476,340.13 | 1,008,153,021.37 |
| | | | | 流动负债合计 | | 21,844,008,848.08 | 19,157,371,237.19 |
| | | | | 非流动负债: | | | |
| | | | | ▲保险合同准备金 | | | |
| | | | | 长期借款 | | | |
| | | | | 应付债券 | | | |
| | | | | 其中: 优先股 | | | |
| | | | | 永续债 | | | |
| | | | | △保险合同负债 | | | |
| | | | | △分出再保险合同负债 | | | |
| | | | | 租赁负债 | | 1,035,288.07 | 2,999,534.59 |
| | | | | 长期应付款 | | 3,927,498.46 | 3,927,498.46 |
| | | | | 长期应付职工薪酬 | | 62,620,000.00 | 63,350,000.00 |
| | | | | 预计负债 | | 14,584,392.46 | 2,186,832.68 |
| | | | | 递延收益 | | | |
| | | | | 递延所得税负债 | | 7,905,425.15 | 3,089,969.07 |
| | | | | 其他非流动负债 | | 81,318,616.88 | 124,529,480.85 |
| | | | | 其中: 特准储备基金 | | | |
| | | | | 非流动负债合计 | | 171,391,221.02 | 200,083,315.65 |
| | | | | 负债合计 | | 22,015,400,069.10 | 19,357,454,552.84 |
| 非流动资产: | | | | 所有者权益: | | | |
| △发放贷款和垫款 | | | | 实收资本 | | 930,000,000.00 | 930,000,000.00 |
| 债权投资 | | | | 国家资本 | | | |
| ☆可供出售金融资产 | | | | 国有法人资本 | | 930,000,000.00 | 930,000,000.00 |
| 其他债权投资 | | | | 集体资本 | | | |
| ☆持有至到期投资 | | | | 民营资本 | | | |
| 长期应收款 | | | | 外商资本 | | | |
| 长期股权投资 | 3 | 520,902,453.76 | 403,507,849.15 | 减: 已归还投资 | | | |
| 其他权益工具投资 | | 1,554,000.00 | 1,563,000.00 | 实收资本净额 | | 930,000,000.00 | 930,000,000.00 |
| 其他非流动金融资产 | | | | 其他权益工具 | | 300,000,000.00 | 300,000,000.00 |
| 投资性房地产 | | 3,261,765.62 | 4,118,644.46 | 其中: 优先股 | | | |
| 固定资产 | | 109,885,698.30 | 102,652,075.76 | 永续债 | | 300,000,000.00 | 300,000,000.00 |
| 其中: 固定资产原价 | | 233,174,527.64 | 210,769,115.94 | 资本公积 | | 4,077,000.00 | 4,077,000.00 |
| 累计折旧 | | 123,288,829.34 | 111,709,937.02 | 减: 库存股 | | | |
| 固定资产减值准备 | | | | 其他综合收益 | | -6,274,567.55 | -2,736,917.55 |
| 在建工程 | | 4,332,393.06 | | 其中: 外币报表折算差额 | | | |
| 生产性生物资产 | | | | 专项储备 | | | |
| 油气资产 | | | | 盈余公积 | | 50,407,353.31 | 50,407,353.31 |
| 使用权资产 | | 8,542,816.53 | 11,288,594.39 | 其中: 法定公积金 | | 50,407,353.31 | 50,407,353.31 |
| 无形资产 | | 91,628,354.64 | 94,013,635.88 | 任意公积金 | | | |
| 开发支出 | | | | 储备基金 | | | |
| 商誉 | | | | 企业发展基金 | | | |
| 长期待摊费用 | | | | 利润归还投资 | | | |
| 递延所得税资产 | | 170,920,039.73 | 105,668,514.12 | △一般风险准备 | | | |
| 其他非流动资产 | | 2,846,117.47 | 2,846,117.47 | 未分配利润 | | -262,399,836.75 | -403,016,712.21 |
| 其中: 特准储备物资 | | | | 归属于母公司所有者权益合计 | | 1,015,809,949.01 | 878,730,723.55 |
| 非流动资产合计 | | 913,873,639.11 | 725,658,431.23 | 少数股东权益 | | | |
| 资产总计 | | 23,031,300,018.11 | 20,236,185,276.39 | 所有者权益总计 | | 23,031,300,018.11 | 20,236,185,276.39 |

注:表中*科目为合并财务报表专用;带△科目为金融类企业专用;带▲科目为未执行新金融工具准则企业专用;带#科目为外商投资企业专用;带#科目为未执行新金融工具准则企业专用。下同。

法定代表人: **萍邵印胜** 主管会计工作的负责人: **印剑** 会计机构负责人: **戴伟**





合并利润表

2024年度

企业02表

编制单位：中国电建集团江西分公司

单位：人民币元

| 行次 | 注释号 | 本期金额 | 上期金额 |
|---------------------------|-----|-------------------|-------------------|
| 一、营业收入 | 1 | 14,701,292,227.85 | 13,837,158,897.87 |
| 其中：营业收入 | | 14,701,292,227.85 | 13,837,158,897.87 |
| △利息收入 | | | |
| △保险服务收入 | | | |
| △已赚保费 | | | |
| △手续费及佣金收入 | | | |
| 二、营业总成本 | | 14,231,032,326.06 | 13,314,242,523.23 |
| 其中：营业成本 | 1 | 13,253,447,102.28 | 12,531,149,610.62 |
| △利息支出 | | | |
| △手续费及佣金支出 | | | |
| △保险服务费用 | | | |
| △分出保费的分摊 | | | |
| △减：摊回保险服务费用 | | | |
| △承保财务损失 | | | |
| △减：分出再保险财务收益 | | | |
| ▲退保金 | | | |
| ▲赔付支出净额 | | | |
| ▲提取保险责任准备金净额 | | | |
| ▲保单红利支出 | | | |
| ▲分保费用 | | | |
| 税金及附加 | 2 | 39,764,979.13 | 16,875,282.75 |
| 销售费用 | 3 | 111,945,445.85 | 87,611,267.27 |
| 管理费用 | 4 | 215,387,282.34 | 185,042,521.54 |
| 研发费用 | 5 | 467,490,546.78 | 427,134,462.09 |
| 财务费用 | 6 | 142,996,969.68 | 86,429,378.96 |
| 其中：利息费用 | | 67,553,354.73 | 63,441,369.73 |
| 利息收入 | | 20,677,312.48 | 12,190,661.73 |
| 汇兑净损失（净收益以“-”号填列） | | -3,708,077.46 | 10,555,426.26 |
| 其他 | | | |
| 加：其他收益 | 7 | 4,778,049.66 | 192,180.95 |
| 投资收益（损失以“-”号填列） | 8 | 13,375,952.54 | -117,336,037.34 |
| 其中：对联营企业和合营企业的投资收益 | | 1,792,259.60 | 9,955,941.64 |
| 以摊余成本计量的金融资产终止确认收益 | | 18,727,448.76 | -126,733,234.54 |
| △汇兑收益（损失以“-”号填列） | | | |
| 净敞口套期收益（损失以“-”号填列） | | | |
| 公允价值变动收益（损失以“-”号填列） | | | |
| 信用减值损失（损失以“-”号填列） | 9 | -244,906,152.76 | -164,881,021.24 |
| 资产减值损失（损失以“-”号填列） | 10 | -32,056,430.78 | -28,595,400.62 |
| 资产处置收益（损失以“-”号填列） | 11 | 105,095.07 | 9,955,941.64 |
| 三、营业利润（亏损以“-”号填列） | | 211,556,415.52 | 212,160,565.08 |
| 加：营业外收入 | 12 | 8,302,778.48 | 7,807,031.98 |
| 其中：政府补助 | | 281,500.00 | 966,182.23 |
| 减：营业外支出 | 13 | 13,311,567.29 | 8,417,778.64 |
| 四、利润总额（亏损总额以“-”号填列） | | 206,547,626.71 | 211,549,818.42 |
| 减：所得税费用 | 14 | 25,378,154.93 | 42,796,460.22 |
| 五、净利润（净亏损以“-”号填列） | | 181,169,471.78 | 168,753,358.20 |
| （一）按所有权归属分类： | | | |
| 归属于母公司所有者的净利润 | | 181,169,471.78 | 168,753,358.20 |
| *少数股东损益 | | 169,886,544.10 | 165,679,950.38 |
| （二）按经营持续性分类： | | | |
| 持续经营净利润 | | 11,282,927.68 | 3,073,407.82 |
| 终止经营净利润 | | 181,169,471.78 | 168,753,358.20 |
| 六、其他综合收益的税后净额 | | -3,537,650.00 | -3,265,270.12 |
| 归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额 | 15 | -3,537,650.00 | -3,265,270.12 |
| （一）不能重分类进损益的其他综合收益 | | | |
| 1.重新计量设定受益计划变动额 | | -3,537,650.00 | -3,537,650.00 |
| 2.权益法下不能转损益的其他综合收益 | | | |
| 3.其他权益工具投资公允价值变动 | | -7,650.00 | -54,950.00 |
| 4.企业自身信用风险公允价值变动 | | | |
| △5.不能转损益的保险合同金融变动 | | | |
| 6.其他 | | | |
| （二）将重分类进损益的其他综合收益 | | | 389,679.88 |
| 1.权益法下可转损益的其他综合收益 | | | |
| 2.其他债权投资公允价值变动 | | | |
| *3.可供出售金融资产公允价值变动损益 | | | |
| 4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额 | | | |
| *5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益 | | | |
| 6.其他债权投资信用减值准备 | | | |
| 7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分） | | | |
| 8.外币财务报表折算差额 | | | 389,679.88 |
| △9.可转损益的保险合同金融变动 | | | |
| △10.可转损益的分出再保险合同金融变动 | | | |
| 11.其他 | | | |
| *归属于少数股东的其他综合收益的税后净额 | | | |
| 七、综合收益总额 | | 177,631,821.78 | 165,488,088.08 |
| 归属于母公司所有者的综合收益总额 | | 166,348,894.10 | 162,414,680.26 |
| *归属于少数股东的综合收益总额 | | 11,282,927.68 | 3,073,407.82 |
| 八、每股收益： | | | |
| （一）基本每股收益 | | | |
| （二）稀释每股收益 | | | |

法定代表人：

萍邹印胜

主管会计工作的负责人：

锋周印剑

会计机构负责人：

戴伟





母公司利润表

2024年度

金财02表

编制单位：中国能源建设集团江西省电力建设有限公司

单位：人民币元

| 项 目 | 注释号 | 本期金额 | 上期金额 |
|---------------------------|-----|-------------------|-------------------|
| 一、营业总收入 | | 14,298,040,350.64 | 13,663,887,298.50 |
| 其中：营业收入 | 1 | 14,298,040,350.64 | 13,663,887,298.50 |
| △利息收入 | | | |
| △保险服务收入 | | | |
| △手续费及佣金收入 | | | |
| △其他业务收入 | | | |
| 二、营业总成本 | | 13,880,758,135.97 | 13,181,424,398.63 |
| 其中：营业成本 | 1 | 13,025,102,224.26 | 12,445,650,219.90 |
| △利息支出 | | | |
| △手续费及佣金支出 | | | |
| △保险服务费用 | | | |
| △分出保费的分摊 | | | |
| △减：摊回保险服务费用 | | | |
| △承保财务损失 | | | |
| △减：分出再保险财务收益 | | | |
| ▲退保金 | | | |
| ▲赔付支出净额 | | | |
| ▲提取保险责任准备金净额 | | | |
| ▲保单红利支出 | | | |
| ▲分保费用 | | | |
| 税金及附加 | | 33,743,922.37 | 16,614,144.94 |
| 销售费用 | | 104,137,185.83 | 63,444,768.55 |
| 管理费用 | | 159,850,848.60 | 149,634,060.88 |
| 研发费用 | | 438,468,557.40 | 415,188,231.18 |
| 财务费用 | | 119,455,397.51 | 90,892,973.18 |
| 其中：利息费用 | | 67,553,354.73 | 63,137,845.05 |
| 利息收入 | | 6,009,656.25 | 6,886,517.12 |
| 其他 | | -1,743,003.71 | 9,889,366.40 |
| 汇兑净损失（净收益以“-”号填列） | | | |
| 其他 | | 3,587,996.14 | 147,530.12 |
| 加：其他收益（损失以“-”号填列） | 3 | 13,368,648.14 | -117,336,037.34 |
| 其中：对联营企业和合营企业的投资收益 | | 1,792,259.68 | 9,955,941.64 |
| 以摊余成本计量的金融资产终止确认收益 | | 18,727,448.76 | -126,733,234.54 |
| △汇兑收益（损失以“-”号填列） | | | |
| 净敞口套期收益（损失以“-”号填列） | | | |
| 公允价值变动收益（损失以“-”号填列） | | | |
| 信用减值损失（损失以“-”号填列） | | -245,023,092.99 | -159,260,896.49 |
| 资产减值损失（损失以“-”号填列） | | -28,865,340.19 | -28,421,565.66 |
| 资产处置收益（损失以“-”号填列） | | | -273,964.51 |
| 三、营业利润（亏损以“-”号填列） | | 160,350,425.77 | 177,317,965.99 |
| 加：营业外收入 | | 7,882,345.74 | 7,313,747.47 |
| 其中：政府补助 | | 250,000.00 | 951,500.00 |
| 减：营业外支出 | | 10,924,517.29 | 8,392,707.89 |
| 四、利润总额（亏损总额以“-”号填列） | | 157,308,254.22 | 176,239,005.57 |
| 减：所得税费用 | | 16,491,378.76 | 32,123,550.32 |
| 五、净利润（净亏损以“-”号填列） | | 140,616,875.46 | 144,115,455.25 |
| （一）按所有权归属分类： | | | |
| 归属于母公司所有者的净利润 | | 140,616,875.46 | 144,115,455.25 |
| *少数股东损益 | | | |
| （二）按经营持续性分类： | | | |
| 持续经营净利润 | | 140,616,875.46 | 144,115,455.25 |
| 终止经营净利润 | | | |
| 六、其他综合收益的税后净额 | | -3,537,650.00 | -3,265,270.12 |
| 归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额 | | -3,537,650.00 | -3,265,270.12 |
| （一）不能重分类进损益的其他综合收益 | | -3,537,650.00 | -3,537,650.00 |
| 1.重新计量设定受益计划变动额 | | -3,530,000.00 | -3,600,000.00 |
| 2.权益法下不能转损益的其他综合收益 | | | |
| 3.其他权益工具投资公允价值变动 | | | |
| 4.企业自身信用风险公允价值变动 | | -7,650.00 | -54,950.00 |
| △5.不能转损益的保险合同金融变动 | | | |
| 6.其他 | | | |
| （二）将重分类进损益的其他综合收益 | | | 389,679.88 |
| 1.权益法下可转损益的其他综合收益 | | | |
| 2.其他债权投资公允价值变动 | | | |
| ☆3.可供出售金融资产公允价值变动损益 | | | |
| 4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额 | | | |
| ☆5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益 | | | |
| 6.其他债权投资信用减值准备 | | | |
| 7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分） | | | |
| 8.外币财务报表折算差额 | | | 389,679.88 |
| △9.可转损益的保险合同金融变动 | | | |
| △10.可转损益的分出再保险合同金融变动 | | | |
| 11.其他 | | | |
| *归属于少数股东的其他综合收益的税后净额 | | | |
| 七、综合收益总额 | | 137,079,225.46 | 140,850,185.13 |
| 归属于母公司所有者的综合收益总额 | | 137,079,225.46 | 140,850,185.13 |
| *归属于少数股东的综合收益总额 | | | |
| 八、每股收益： | | | |
| （一）基本每股收益 | | | |
| （二）稀释每股收益 | | | |

法定代表人

萍邹印胜

主管会计工作的负责人：

锋周印剑

会计机构负责人：

戴伟





合并现金流量表

2024年度

金财03表

单位：人民币元

| 项 目 | 注释号 | 本期金额 | 上期金额 |
|-------------------------------|-----|-------------------|-------------------|
| 一、经营活动产生的现金流量： | | | |
| 销售商品、提供劳务收到的现金 | | 17,234,561,351.88 | 16,761,115,271.85 |
| △客户存款和同业存放款项净增加额 | | | |
| △向中央银行借款净增加额 | | | |
| △向其他金融机构拆入资金净增加额 | | | |
| △收到签及保险合同保费取得的现金 | | | |
| △收到分入再保险合同的现金净额 | | | |
| ▲收到原保险合同保费取得的现金 | | | |
| ▲收到再保险业务现金净额 | | | |
| ▲保户储金及投资款净增加额 | | | |
| △处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额 | | | |
| △收取利息、手续费及佣金的现金 | | | |
| △拆入资金净增加额 | | | |
| △回购业务资金净增加额 | | | |
| △代理买卖证券收到的现金净额 | | | |
| 收到的税费返还 | | 2,505,510.17 | 5,476,184.02 |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | | 758,855,216.82 | 729,542,508.17 |
| 经营活动现金流入小计 | | 17,995,922,078.87 | 17,496,133,964.04 |
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | | 17,163,618,233.14 | 13,021,003,426.57 |
| △客户贷款及垫款净增加额 | | | |
| △存放中央银行和同业款项净增加额 | | | |
| △支付签及保险合同赔款的现金 | | | |
| △支付分出再保险合同的现金净额 | | | |
| △保户质押贷款净增加额 | | | |
| ▲支付原保险合同赔付款项的现金 | | | |
| △拆出资金净增加额 | | | |
| △支付利息、手续费及佣金的现金 | | | |
| ▲支付保单红利的现金 | | | |
| 支付给职工及为职工支付的现金 | | 501,607,609.83 | 427,908,345.33 |
| 支付的各项税费 | | 240,419,312.24 | 207,690,656.24 |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | | 2,142,009,455.69 | 2,107,558,890.30 |
| 经营活动现金流出小计 | | 20,047,654,610.90 | 15,764,161,318.44 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | | -2,051,732,532.03 | 1,731,972,645.60 |
| 二、投资活动产生的现金流量： | | | |
| 收回投资收到的现金 | | 31,800,000.00 | |
| 取得投资收益收到的现金 | | | |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | | 1,927,900.98 | 107,633.00 |
| 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额 | | | |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | | 10,217.05 | 6,100,070.19 |
| 投资活动现金流入小计 | | 33,738,118.03 | 6,207,703.19 |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | | 215,967,516.20 | 82,303,707.70 |
| 投资支付的现金 | | 1,500,000.00 | |
| ▲质押贷款净增加额 | | | |
| 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额 | | | |
| 支付其他与投资活动有关的现金 | | | |
| 投资活动现金流出小计 | | 217,467,516.20 | 82,303,707.70 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | | -183,729,398.17 | -76,096,004.51 |
| 三、筹资活动产生的现金流量： | | | |
| 吸收投资收到的现金 | | | 300,000,000.00 |
| *其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金 | | | 300,000,000.00 |
| 取得借款收到的现金 | | 7,270,131,741.41 | 3,112,000,000.00 |
| 收到其他与筹资活动有关的现金 | | 300,000,000.00 | 400,000,000.00 |
| 筹资活动现金流入小计 | | 7,570,131,741.41 | 3,812,000,000.00 |
| 偿还债务支付的现金 | | 5,381,000,000.00 | 4,112,000,000.00 |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | | 216,558,426.03 | 75,794,092.27 |
| *其中：子公司支付给少数股东的股利、利润 | | | 4,038,424.93 |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | | 481,316,935.32 | 300,008,216.25 |
| 筹资活动现金流出小计 | | 6,078,875,361.35 | 4,487,802,308.52 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | | 1,491,256,380.06 | -675,802,308.52 |
| 四、汇率变动对现金及现金等价物的影响 | | 2,895,465.68 | 301,448.22 |
| 五、现金及现金等价物净增加额 | | -741,310,084.46 | 980,375,780.79 |
| 加：期初现金及现金等价物余额 | | 1,743,441,463.67 | 763,065,682.88 |
| 六、期末现金及现金等价物余额 | | 1,002,131,379.21 | 1,743,441,463.67 |

法定代表人：

萍邵
印胜

主管会计工作的负责人：

锋周
印剑

会计机构负责人：

戴伟





母公司现金流量表

2024年度

金财03表

编制单位：中国电建集团江西省电力集团有限公司

单位：人民币元

| 项 目 | 注释号 | 本期金额 | 上期金额 |
|-------------------------------|-----|-------------------|-------------------|
| 一、经营活动产生的现金流量： | | | |
| 销售商品、提供劳务收到的现金 | | 16,394,435,108.07 | 16,531,927,185.74 |
| △客户存款和同业存放款项净增加额 | | | |
| △向中央银行借款净增加额 | | | |
| △向其他金融机构拆入资金净增加额 | | | |
| △收到签发保险合同保费取得的现金 | | | |
| △收到分入再保险合同的现金净额 | | | |
| ▲收到原保险合同保费取得的现金 | | | |
| ▲收到再保险合同保费取得的现金 | | | |
| ▲收到再保险业务现金净额 | | | |
| ▲保户储金及投资款净增加额 | | | |
| △处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额 | | | |
| △收取利息、手续费及佣金的现金 | | | |
| △拆入资金净增加额 | | | |
| △回购业务资金净增加额 | | | |
| △代理买卖证券收到的现金净额 | | | |
| 收到的税费返还 | | 2,165,358.11 | 5,460,833.85 |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | | 1,177,993,568.38 | 1,034,570,355.58 |
| 经营活动现金流入小计 | | 17,574,594,034.56 | 17,571,958,375.17 |
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | | 16,696,342,578.02 | 12,964,355,474.50 |
| △客户贷款及垫款净增加额 | | | |
| △存放中央银行和同业款项净增加额 | | | |
| △支付签发保险合同赔款的现金 | | | |
| △支付分入再保险合同的现金净额 | | | |
| △保单质押贷款净增加额 | | | |
| ▲支付原保险合同赔付款项的现金 | | | |
| △拆出资金净增加额 | | | |
| △支付利息、手续费及佣金的现金 | | | |
| ▲支付保单红利的现金 | | | |
| 支付给职工及为职工支付的现金 | | 396,811,656.53 | 299,287,232.58 |
| 支付的各项税费 | | 200,231,210.48 | 153,159,573.14 |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | | 2,167,532,965.55 | 1,942,827,564.89 |
| 经营活动现金流出小计 | | 19,460,918,410.58 | 15,359,629,845.11 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | | -1,886,324,376.02 | 2,212,328,530.06 |
| 二、投资活动产生的现金流量： | | | |
| 收回投资收到的现金 | | 31,800,000.00 | |
| 取得投资收益收到的现金 | | | |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | | 1,927,900.98 | 107,633.00 |
| 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额 | | | |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | | | |
| 投资活动现金流入小计 | | 33,727,900.98 | 107,633.00 |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | | 1,935,698.61 | 24,069,276.22 |
| 投资支付的现金 | | 151,620,000.00 | 227,570,000.00 |
| ▲质押贷款净增加额 | | | |
| 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额 | | | |
| 支付其他与投资活动有关的现金 | | | |
| 投资活动现金流出小计 | | 153,555,698.61 | 300,371,924.72 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | | -119,827,797.63 | -300,264,291.72 |
| 三、筹资活动产生的现金流量： | | | |
| 吸收投资收到的现金 | | | |
| *其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金 | | 7,062,890,000.00 | 3,112,000,000.00 |
| 取得借款收到的现金 | | 300,000,000.00 | 400,000,000.00 |
| 收到其他与筹资活动有关的现金 | | 7,362,890,000.00 | 3,512,000,000.00 |
| 筹资活动现金流入小计 | | 14,725,780,000.00 | 7,024,000,000.00 |
| 偿还债务支付的现金 | | 5,381,000,000.00 | 4,112,000,000.00 |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | | 201,772,008.69 | 71,755,667.34 |
| *其中：子公司支付给少数股东的股利、利润 | | | |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | | 481,316,935.32 | 300,000,000.00 |
| 筹资活动现金流出小计 | | 6,064,088,944.01 | 4,483,755,667.34 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | | 8,661,691,055.99 | 2,540,244,332.66 |
| 四、汇率变动对现金及现金等价物的影响 | | 2,921,004.59 | 336,200.12 |
| 五、现金及现金等价物净增加额 | | -704,430,113.07 | 940,644,771.12 |
| 加：期初现金及现金等价物余额 | | 1,677,817,665.74 | 737,172,894.62 |
| 六、期末现金及现金等价物余额 | | 973,387,552.67 | 1,677,817,665.74 |

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

萍邹印胜

周印剑

戴伟





合并所有者权益变动表

2024年度

金额单位：人民币元

Table showing consolidated equity changes for 2024. Columns include: 实收资本, 其他权益工具, 资本公积, 减:库存股, 其他综合收益, 专项储备, 盈余公积, 一般风险准备, 未分配利润, 小计, 少数股东权益, 所有者权益合计. Rows include: 一、上年年末余额, 二、本年年初余额, 三、本期增减变动金额, 四、所有者权益内部结转.

法定代表人: 萍部印胜, 主管会计工作的负责人: 锋周印剑, 会计机构负责人: 戴伟. Page 10 of 123.



合并所有者权益变动表(续)

2024年度

金额单位：人民币元

Continuation of the consolidated equity changes table for 2024, following the same structure as the first page, including columns for equity components and rows for year-end balances and changes.

法定代表人: 萍部印胜, 主管会计工作的负责人: 锋周印剑, 会计机构负责人: 戴伟. Page 11 of 123.



母公司所有者权益变动表

2024年度

金额单位：人民币元

| 项目 | 本年金额 | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|----------------|--------|-----|--------------|------|---------------|--------|-----------------|------|--------|-----------------|------------------|--------|------------------|
| | 实收资本 | 其他权益工具 | | | 资本公积 | 减：库存股 | 其他综合收益 | 专项储备 | 盈余公积 | 一般风险准备 | 未分配利润 | 小计 | 少数股东权益 | 所有者权益合计 |
| | | 优先股 | 永续债 | 其他 | | | | | | | | | | |
| 一、上年年末余额 | 930,000,000.00 | | | 4,077,000.00 | | -2,736,917.55 | | 50,497,353.31 | | | -853,016,712.21 | 878,730,723.55 | | 878,730,723.55 |
| 加：会计政策变更 | | | | | | | | | | | | | | |
| 前期差错更正 | | | | | | | | | | | | | | |
| 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| 二、本年年初余额 | 930,000,000.00 | | | 4,077,000.00 | | -2,736,917.55 | | 50,497,353.31 | | | -853,016,712.21 | 878,730,723.55 | | 878,730,723.55 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列） | | | | | | -3,537,600.00 | | | | | 140,616,875.46 | 137,079,225.46 | | 137,079,225.46 |
| （一）综合收益总额 | | | | | | -3,537,600.00 | | | | | 140,616,875.46 | 137,079,225.46 | | 137,079,225.46 |
| （二）所有者投入和减少资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. 所有者投入的普通股 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| （三）专项储备提取和使用 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. 提取专项储备 | | | | | | | | 167,171,746.91 | | | | 167,171,746.91 | | 167,171,746.91 |
| 2. 使用专项储备 | | | | | | | | -167,171,746.91 | | | | -167,171,746.91 | | -167,171,746.91 |
| （四）利润分配 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. 提取盈余公积 | | | | | | | | | | | | | | |
| 其中：法定盈余公积 | | | | | | | | | | | | | | |
| 任意盈余公积 | | | | | | | | | | | | | | |
| 一般准备 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. 提取一般风险准备 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. 对所有者分配 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| （五）所有者权益内部结转 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. 资本公积转增资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. 盈余公积转增资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. 盈余公积 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. 设定受益计划变动额结转留存收益 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. 其他综合收益结转留存收益 | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| 四、本年年末余额 | 930,000,000.00 | | | 4,077,000.00 | | -6,274,517.55 | | 50,497,353.31 | | | -262,399,836.75 | 1,015,809,949.01 | | 1,015,809,949.01 |

法定代表人：

萍邵印胜

主管会计工作的负责人：

锋周印剑

会计机构负责人：

戴伟



母公司所有者权益变动表（续）

2024年度

金额单位：人民币元

| 项目 | 上年金额 | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|----------------|--------|-----|--------------|------|---------------|--------|-----------------|------|--------|-----------------|-----------------|--------|-----------------|
| | 实收资本 | 其他权益工具 | | | 资本公积 | 减：库存股 | 其他综合收益 | 专项储备 | 盈余公积 | 一般风险准备 | 未分配利润 | 小计 | 少数股东权益 | 所有者权益合计 |
| | | 优先股 | 永续债 | 其他 | | | | | | | | | | |
| 一、上年年末余额 | 930,000,000.00 | | | 4,077,000.00 | | 641,457.57 | | 35,981,859.90 | | | -523,494,778.05 | 747,005,538.42 | | 747,005,538.42 |
| 加：会计政策变更 | | | | | | | | | | | | | | |
| 前期差错更正 | | | | | | | | | | | | | | |
| 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| 二、本年年初余额 | 930,000,000.00 | | | 4,077,000.00 | | 641,457.57 | | 35,981,859.90 | | | -523,494,778.05 | 747,005,538.42 | | 747,005,538.42 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列） | | | | | | -3,378,375.12 | | 14,425,483.41 | | | 120,478,066.84 | 131,725,185.13 | | 131,725,185.13 |
| （一）综合收益总额 | | | | | | -3,378,375.12 | | | | | 144,116,405.25 | 140,808,185.13 | | 140,808,185.13 |
| （二）所有者投入和减少资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. 所有者投入的普通股 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| （三）专项储备提取和使用 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. 提取专项储备 | | | | | | | | 129,496,031.53 | | | | 129,496,031.53 | | 129,496,031.53 |
| 2. 使用专项储备 | | | | | | | | -129,496,031.53 | | | | -129,496,031.53 | | -129,496,031.53 |
| （四）利润分配 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. 提取盈余公积 | | | | | | | | 14,414,182.91 | | | -23,539,182.91 | -9,125,000.00 | | -9,125,000.00 |
| 其中：法定盈余公积 | | | | | | | | 14,414,182.91 | | | -14,414,182.91 | | | |
| 任意盈余公积 | | | | | | | | | | | | | | |
| 一般准备 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. 提取一般风险准备 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. 对所有者分配 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| （五）所有者权益内部结转 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. 资本公积转增资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. 盈余公积转增资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. 盈余公积 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. 设定受益计划变动额结转留存收益 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. 其他综合收益结转留存收益 | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. 其他 | | | | | | | | | | | | | | |
| 四、本年年末余额 | 930,000,000.00 | | | 4,077,000.00 | | -2,736,917.55 | | 50,497,353.31 | | | -853,016,712.21 | 878,730,723.55 | | 878,730,723.55 |

法定代表人：

萍邵印胜

主管会计工作的负责人：

锋周印剑

会计机构负责人：

戴伟



营业执照 (副本)

统一社会信用代码: 913300005793421213 (1/3)

名称: 天健会计师事务所(特殊普通合伙)

类型: 特殊普通合伙企业

法定代表人: 钟建国

经营范围: 许可项目: 注册会计师业务(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,具体经营项目以审批结果为准)。一般项目: 企业管理咨询; 企业管理; 财务咨询; 税务服务; 会议及展览服务; 商务秘书服务; 技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广; 数据处理服务; 软件销售; 软件开发; 网络与信息安全软件开发; 软件外包服务; 信息系统集成服务; 信息技术咨询服务; 信息系统运行维护服务; 安全咨询服务; 公共安全管理服务; 网络安全服务; 业务培训(不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训)(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)。

出资额: 壹亿零伍佰壹拾伍万元整

成立日期: 2011年07月18日

主要经营场所: 浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路128号

登记机关: 浙江省市场监督管理局

2025年02月27日

扫描二维码, 了解更多企业信用信息

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日通过国家信用公示系统报送公示年度报告。

本复印件仅供中国电建集团江西省电力建设有限公司天健审(2025)9650号报告后附之用, 证明天健会计师事务所(特殊普通合伙)合法经营, 他用无效且不得擅自外传。



证书序号: 0019886

说 明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批, 准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的, 应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的, 应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

发证机关:  2024 年 10 月 20 日
中华人民共和国财政部



会计师事务所 执业证书

名称: 天健会计师事务所 (特殊普通合伙)
钟建国
浙江省杭州市西湖区凤隐街道西溪路128号
组织形式: 特殊普通合伙
执业证书编号: 33000001
批准执业文号: 浙财会〔2011〕25号
批准执业日期: 1998年11月21日设立, 2011年6月28日转制



本复印件仅供中国电建集团江西省电力建设有限公司天健审(2025)0650号报告后附之用, 证明天健会计师事务所(特殊普通合伙)具有合法执业资质, 他用无效且不得擅自外传。




 THE CHINESE INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS
 中国注册会计师协会

姓名 陈永毡
 Full name _____
 性别 男
 Sex _____
 出生日期 1972/05/18
 Date of birth _____
 工作单位 河北华安会计师事务所有限公司
 Working unit _____
 身份证号码 130102720518061
 Identity card No. _____

年度检验登记 Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022

年度检验登记 Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022

年度检验登记 Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022

注册编号: 130000012207
No. of Certificate

批准注册协会: 河北省注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2002年 08月 19日
Date of Issuance

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of a Change of Working Unit by a CPA

同意调入
Agree the holder to be transferred from

同意调出
Agree the holder to be transferred to

2015年 4月 10日

本复印件仅供中国电建集团江西省电力建设有限公司关键直(2025)9650号报告后附之用，证明陈永毡是中国注册会计师，他用无效且不得擅自外传。





本复印件仅供中国电建集团江西省电建建设有限公司天健审(2025)9650号报告后附之用,证明许倩琳是中国注册会计师,他用无效且不得擅自外传。



四、企业属性证明承诺书

企业属性证明承诺书

致招标人：深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司

我单位参加 深汕生态环境科技产业园能源生态园及其配套设施项目主体建筑安装工程 项目的招投标活动，我方郑重作以下承诺：我方承诺本公司企业性质为 民营企业 国有 外资 合资 其他。

特此承诺！

承诺人（盖章）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

法定代表人（签名或签章）

日期：2025年09月01日



注：

1. 此表必须由投标单位法定代表人签署，签名或签章均可；
2. 投标单位的法定代表人应按相关规定在工商行政主管部门登记备案；

五、不违法分包转包挂靠承诺书

不违法分包转包挂靠承诺书

承诺书

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司（招标人）：

我单位参加招标编号 2111-440399-04-01-845654010001，深汕生态环境科技产业园能源生态园及其配套设施项目主体建筑安装工程【招标项目名称】的招投标活动，若有幸成为中标人，为保证本工程项目按招标文件和我方投标文件顺利实施，我方郑重作以下承诺：

- 1、我方声明在本项目投标活动中无出借（租）企业资质、围标串标、弄虚作假行为，违者承担相应的法律和经济责任；
- 2、承诺工程实施过程中不发生分包、转包、挂靠等行为，违者承担相应的法律和经济责任；
- 3、承诺按期签订施工合同，按期进场，按期开工建设，严格按照合同相关约定履行合同并保证工期、质量和安全；
- 4、承诺投标文件中确定的项目班子全员到岗，未经批准不得变更；
- 5、承诺严格执行廉政建设和反腐败的法律和法规，不发生违法乱纪行为；
- 6、承诺在项目实施过程中，服从招标人和监理单位的现场管理，积极配合相关管理部门的检查、调查工作。
- 7、严格把控电缆等施工主要材料质量，杜绝不合格电缆等施工主要材料使用于本工程。
- 8、使用符合《非道路移动柴油机械排气烟度限值及测量方法》（GB36886-2018）国家标准要求的非道路移动机械。

承诺人（公章）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

法定代表人（签字）

联系电话：0791-88446349

传 真：0791-85200248

承诺日期：2025年09月01日



六、诚信承诺书

诚信承诺书

为营造我市公平竞争、诚实守信、规范有序的建设工程招标投标交易环境，树立单位诚信守法经营形象，本单位作出以下诚信承诺：

（一）对由本单位上传（提交）的参与深圳市、区建设工程招标投标活动所有资料，均合法、真实、有效，无任何伪造、修改、虚假成份。本单位对所提供全部资料的真实性承担法律责任；

（二）对由本单位所委托授权经办人员的身份、从业资质和资格真实性负责，保证委派人员熟悉建设工程招投标业务，能够独立开展相关工作；

（三）严格按照国家和广东省、深圳市关于建设工程招标投标的法律、法规、规章、规范性文件规定开展招标投标活动；

（四）自觉遵守深圳市建设工程交易服务中心有关交易规范与纪律要求；

（五）自觉接受政府、行业组织、社会公众、新闻舆论的监督；

（六）自愿接受招标投标主管部门和有关行政监督部门的依法检查。如发生违法违规或不良行为，自愿接受招标投标主管部门和有关行政监督部门依法给予的行政处罚（处理），并依法承担赔偿责任和刑事责任；

（七）招标人只认可以投标人名义（含投标人名称变更）提供的相关资信证明材料，投标人关联企业提供的相关资信证明材料不予认可

（八）本单位已经认真阅读了上述承诺，并向本单位员工作了有关宣传、教育。

单位名称（公章）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

法定代表人（签字）：

2025年09月01日



七、其他资料

1. 资信承诺书

资信承诺书

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司（招标人）：

我单位参加招标编号 2111-440399-04-01-845654010001，深汕生态环境科技产业园能源生态园及其配套设施项目主体建筑安装工程【招标项目名称】的招投标活动，若有幸成为中标人，为保证本工程项目按招标文件和我方郑重作以下承诺：

- 1、承诺工程实施过程中专款专用，不将本工程款项挪作他用；
- 2、承诺按招标人要求开具资金共管账户，并严格执行要求；
- 3、承诺严格执行国家、省、市关于农民工工资支付的相关规定，建立用工台账，并承诺不以任何理由拖欠、克扣农民工工资。

承诺人（公章）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

法定代表人（签字）：

联系电话：0791-88446349

传 真：0791-85200248

承诺日期：2025年09月01日



2. 主要施工机械及劳动力配置要求

主要施工机械配置要求

| 序号 | 机械名称 | 专业 | 型号规格 | 数量 | 主要施工阶段 |
|-----|--------|-----------------------------|------------------|---------|--------|
| 1. | 塔式起重机 | 16t 起重能力 | W350-16T • ET1 | 1 | 安装阶段 |
| 2. | 塔式起重机 | 10t 起重能力 | R165-10RA | 4 | 土建阶段 |
| 3. | 履带式起重机 | 250t 起重能力 | CKE2500 | 1 | 安装阶段 |
| 4. | 汽车式起重机 | 25t 起重能力 | ZTC250V | 若干 | 安装+土建 |
| 5. | 汽车式起重机 | 50t 起重能力 | QY50K | 若干 | 安装+土建 |
| 6. | 汽车式起重机 | 70t 起重能力 | QY70K | 若干 | 安装+土建 |
| 7. | 电动挖掘机 | 斗容 0.36m ³ | PC90 | 2 | 土建阶段 |
| 8. | 挖掘机 | 斗容 1.7m ³ | Cat323F | 3 | 土建阶段 |
| 9. | 装载机 | 斗容 1.7m ³ | LW300K | 2 | 土建阶段 |
| 10. | 电动装载机 | 斗容 3.0~4.5m ³ | 856E-MAX | 1 | 土建阶段 |
| 11. | 电动渣土车 | 25m ³ 装载容积 | HOWO-375 | 15 | 土建阶段 |
| 12. | 折叠升降车 | 12 米升降高度 | SJY-12 | 5 | 土建阶段 |
| 13. | 曲臂车 | 作业高度可达
15 米左右, 承载
5t | 5t | 2 | 土建阶段 |
| 14. | 半挂拖车 | 载重 30t | 30t | 1 | 土建阶段 |
| 15. | 平板车 | 载重 80t | 80t | 1 | |
| 16. | 载重汽车 | 载重 8t | EQ1141G1 | 4 | 土建阶段 |
| 17. | 推土机 | 推土铲刀容量
4.3m ³ | TY220 | 1 | 土建阶段 |
| 18. | 电动推土机 | 压实厚度 30cm | D6 XE | 1 | 土建阶段 |
| 19. | 电动压路机 | 压实厚度 30cm | BCR 50/60 | 2 | 土建阶段 |
| 20. | 小汽车 | | 荷载 5 人 | 2 | 安装+土建 |
| 21. | 工具车 | 1.5t | 1.5t | 1 | 安装+土建 |
| 22. | 汽车输送泵 | 输送量 60m ³ /h | HBT60 | 3 | 土建阶段 |
| 23. | 混凝土运输车 | 容积 10m ³ | 10m ³ | 若干 | 土建阶段 |
| 24. | 洒水车 | 8~15 吨 | 8~15 吨 | 1 | 安装+土建 |
| 25. | 地面清扫车 | 厂区地面清扫 | QDT5080TSLJ6 | 1 | 安装+土建 |
| 26. | 洗车机 | 出入车辆清洗 | | 1 | 安装+土建 |
| 27. | 高空作业吊篮 | 额定载重量
630kg | QK - 01 | 10
套 | 土建阶段 |
| 28. | 烟囱提升设备 | 满足烟囱施工提
升需求 | 定制 | 1 套 | 土建阶段 |
| 29. | 卷扬机 | 牵引力 5t | JJM - 5 | 2 | 安装阶段 |

| 序号 | 机械名称 | 专业 | 型号规格 | 数量 | 主要施工阶段 |
|-----|--------|--------------------------------|-----------------|----|--------|
| 30. | 卷扬机 | 牵引力 3t | JJM - 3 | 2 | 安装阶段 |
| 31. | 卷扬机 | 起重量 1t | JK1 | 2 | 安装阶段 |
| 32. | 随车吊 | 最大起重量 8t | SQ8 - 12 | 2 | 土建阶段 |
| 33. | 施工电梯 | 载重量 2000kg / 笼 | SCD200/200 | 1 | 土建阶段 |
| 34. | 蛙式打夯机 | 夯实厚度 20 - 25cm | Hw - 60 | 8 | 土建阶段 |
| 35. | 调直机 | 调直直径 4 - 12mm 钢筋 | GTQ4 - 12 | 4 | 土建阶段 |
| 36. | 钢筋弯曲机 | 弯曲直径 40mm 钢筋 | GW40 | 4 | 土建阶段 |
| 37. | 钢筋套丝机 | 加工直径 16 - 40mm 钢筋螺纹 | HGS - 40 | 2 | 土建阶段 |
| 38. | 木工多用机床 | 可进行锯、刨、钻等操作 | MQ443 | 2 | 土建阶段 |
| 39. | 空压机 | 排气量 0.15m ³ /min 左右 | 100L | 1 | 安装阶段 |
| 40. | 振动碾 | 回填振动碾压 | YZ-16 | 3 | 土建阶段 |
| 41. | 插入式振捣器 | 混凝土振捣 | Hz-70 | 15 | 土建阶段 |
| 42. | 平板振捣器 | 回填振捣, 混凝土振捣 | ZFQ-70、BVP-100H | 10 | 土建阶段 |
| 43. | 台钻 | | GK-22 | 2 | 土建阶段 |
| 44. | 烘干箱 | | | 1 | 安装阶段 |
| 45. | 液压拖车 | 3t | 3t | 1 | 安装阶段 |
| 46. | 反循环钻机 | | 孔径 600 | 1 | 安装阶段 |
| 47. | 自卸汽车 | 载重 15 t | HOWO 336 | 10 | 土建阶段 |
| 48. | 平板运输车 | 载重 20 吨 | CLW5250TPB | 1 | 安装+土建 |
| 49. | 钢筋切断机 | 切断直径 40mm | GQ40 | 3 | 土建阶段 |
| 50. | 木工圆锯机 | 锯切木材 | MJ109 | 4 | 土建阶段 |
| 51. | 木工刨床 | 刨削木材 | MB504 | 2 | 土建阶段 |
| 52. | 电焊机 | 焊接电流 500A | BX1-500 | 10 | 安装阶段 |
| 53. | 电焊机 | 焊接电流 400A | ZX7-400 | 12 | 安装+土建 |
| 54. | 氩弧焊机 | 焊接精密部件 | WS-315 | 3 | 安装阶段 |
| 55. | 等离子切割机 | 切割厚度 30mm | LGK-100 | 1 | 安装阶段 |
| 56. | 气割设备 | | | 若干 | 安装阶段 |
| 57. | 管道切割机 | 切割管道 | DGQ-108 | 3 | 安装阶段 |
| 58. | 管道弯管机 | 弯曲管道 | WYQ-108 | 2 | 安装阶段 |
| 59. | 管道套丝机 | 管道套丝 | TQ-89 | 2 | 安装阶段 |

| 序号 | 机械名称 | 专业 | 型号规格 | 数量 | 主要施工阶段 |
|-----|----------|--------|--------------|----|--------|
| 60. | 通风管道折方机 | 加工风管 | ZF-1.2 | 1 | 土建阶段 |
| 61. | 通风管道咬口机 | 风管加工 | YK-1.2 | 1 | 土建阶段 |
| 62. | 电动试压泵 | 压力测试 | 4D-SY63/31.5 | 1 | 安装阶段 |
| 63. | 潜水泵 | 排水 | QS25-25-3 | 5 | 安装阶段 |
| 64. | 电动剪板机 | 剪切板材 | Q11-3×1300 | 1 | 安装阶段 |
| 65. | 电动卷板机 | 卷制板材 | W11-4×2000 | 2 | 安装阶段 |
| 66. | 高压水枪 | 清洗 | GPB150 | 2 | 安装阶段 |
| 67. | 路面切割机 | 切割路面 | HQ-400 | 2 | 土建阶段 |
| 68. | 打夯机 | 夯实地面 | HW-60 | 8 | 土建阶段 |
| 69. | 平板振动器 | 混凝土振捣 | ZF-1.5 | 16 | 土建阶段 |
| 70. | 电动套丝机 | 管道套丝 | TQ-100 | 1 | 土建阶段 |
| 71. | 热熔焊接机 | 塑料管道焊接 | HDPE-63-315 | 2 | 安装阶段 |
| 72. | 电熔焊接机 | 电熔焊接 | DR-200 | 2 | 安装阶段 |
| 73. | Co2 保护焊机 | | | 2 | 安装阶段 |
| 74. | 管道疏通机 | 疏通管道 | GS-100 | 1 | 安装阶段 |
| 75. | 叉车 | 搬运货物 | CPCD30 | 1 | 安装阶段 |
| 76. | 沥青撒布机 | 洒布沥青 | LB-3 | 1 | 土建阶段 |
| 77. | 石材切割机 | 切割石材 | SC-150 | 1 | 土建阶段 |
| 78. | 路面铣刨机 | 铣刨路面 | XB-250 | 1 | 土建阶段 |
| 79. | 清淤机 | 清淤 | QY-50 | 1 | 土建阶段 |
| 80. | 电缆敷设机 | 敷设电缆 | FS-100 | 4 | 安装阶段 |
| 81. | 超声波探伤仪 | 探伤检测 | CTS-22 | 1 | 安装阶段 |
| 82. | 磁粉探伤机 | 磁粉检测 | CF-1000 | 1 | 安装阶段 |
| 83. | 条码打印机 | 打印条码 | TP-244 | 1 | 安装阶段 |
| 84. | 全站仪 | 测量定位 | NTS-372R | 3 | 土建阶段 |
| 85. | GPS 测量仪 | 测量定位 | RTK-V200 | 1 | 土建阶段 |
| 86. | 水准仪 | 测量定位 | DS3 | 2 | 土建阶段 |
| 87. | 经纬仪 | 测量定位 | Dj6 | 2 | 土建阶段 |
| 88. | 精密水平仪 | 测量定位 | | 2 | 土建阶段 |
| 89. | 千分表 | 测量 | BJ711-0-5 | 2 | 安装阶段 |
| 90. | 皮尺 | 测量定位 | 50m | 6 | 安装阶段 |
| 91. | 卷尺 | 测量定位 | 5m | 10 | 安装阶段 |
| 92. | 塞尺 | 测量 | | 4 | 安装阶段 |
| 93. | 角磨机 | 打磨 | 得伟 DWE402 | 6 | 安装阶段 |
| 94. | 电钻 | 钻孔 | 东城 J1Z-FF | 4 | 安装阶段 |
| 95. | 冲击钻 | 开槽开孔 | 东城 Z1C-FF-26 | 3 | 土建阶段 |
| 96. | 风镐 | 混凝土破除 | G10 | 4 | 土建阶段 |
| 97. | 砂轮机 | 切割打磨 | SaST-250A | 2 | 安装阶段 |

| 序号 | 机械名称 | 专业 | 型号规格 | 数量 | 主要施工阶段 |
|------|--------------|---------|------------------|----|--------|
| 98. | 气体检测仪 | 气体检测 | 复合式 | 1 | 安装阶段 |
| 99. | 气动扳手 | 拧紧 | 131S | 2 | 安装阶段 |
| 100. | 高强螺栓液压扳手 | 拧紧 | NJ-24J | 2 | 安装阶段 |
| 101. | 安全升降机 | 提升装置 | SC200-200T | 1 | 土建阶段 |
| 102. | 电动葫芦 | 提升装置 | 20t | 2 | 安装阶段 |
| 103. | 手拉葫芦 | 提升装置 | 1t/2t/3t/5t/10t | 若干 | 安装阶段 |
| 104. | 防腐涂层检测仪 | 涂层检测 | DN312 | 1 | 安装阶段 |
| 105. | PH计 | PH检测 | SL1-PHSJ-4F | 1 | 安装阶段 |
| 106. | 红外热成像仪 | 红外检测 | T300 | 1 | 安装阶段 |
| 107. | 回弹仪 | 混凝土强度检测 | HT-225Q | 3 | 安装阶段 |
| 108. | 超声波测厚仪 | 厚度检测 | PD-T7 | 1 | 安装阶段 |
| 109. | 坍塌度检测设备 | 坍塌度检测 | | 4 | 土建阶段 |
| 110. | 防坠器 | 防坠落 | | 20 | 安装+土建 |
| 111. | 锅炉吹管消声器 | 消音噪声 | | 1 | 安装阶段 |
| 112. | 蒸汽吹扫装置 | 锅炉吹扫 | | 1 | 安装阶段 |
| 113. | 绝缘电阻测试仪（兆欧表） | 电阻测试 | ZC25-3 | 2 | 安装阶段 |
| 114. | 绕组直流电阻测试仪 | 电阻测试 | | 2 | 安装阶段 |
| 115. | 发电机耐压试验设备 | 耐压测试 | | 1 | 安装阶段 |
| 116. | 高压耐压测试仪 | 耐压试验 | | 1 | 安装阶段 |
| 117. | 电缆终端压接钳 | 电缆压接 | | 4 | 安装阶段 |
| 118. | 接地电阻测试仪 | 接地电阻测试 | | 1 | 安装阶段 |
| 119. | 继电保护测试仪 | 继电保护测试 | | 1 | 安装阶段 |
| 120. | SF6气体检漏仪 | SF6气体检测 | JLY-H | 1 | 安装阶段 |
| 121. | 绝缘油耐压测试仪 | 缘油耐压检测 | | 1 | 安装阶段 |
| 122. | 光纤熔接机 | 光纤熔接 | KL-500 | 2 | 安装阶段 |
| 123. | 金属光谱分析仪 | 金属检测 | DSF-S2 | 2 | 安装阶段 |
| 124. | 噪声检测仪 | 噪声检测 | MR-005 | 1 | 安装阶段 |
| 125. | 液压千斤顶 | 液压顶升 | | 8 | 安装阶段 |
| 126. | 管道内窥镜 | 管道检查 | | 2 | 安装阶段 |
| 127. | 150kW柴油发电机 | 电源 | 150kW(SC7H205D2) | 1 | 安装阶段 |

机械配置典型示例，仅供参考，由投标人按实际情况补充。

劳动力配置要求

| 序号 | 工种名称 | 数量 | 主要施工阶段 | 备注 |
|------|----------|-----|--------|----|
| 普通工程 | | | | |
| 1 | 锅炉专业安装工 | 110 | 安装施工阶段 | |
| 2 | 汽机本体安装工 | 120 | 安装施工阶段 | |
| 3 | 电控安装工 | 120 | 安装施工阶段 | |
| 4 | 辅属设施安装工 | 30 | 安装施工阶段 | |
| 5 | 保温油漆工 | 60 | 安装施工阶段 | |
| 6 | 测量工 | 12 | 土建施工阶段 | |
| 7 | 砼工 | 60 | 土建施工阶段 | |
| 8 | 钢筋工 | 120 | 土建施工阶段 | |
| 9 | 木工 | 160 | 土建施工阶段 | |
| 10 | 安装工 | 16 | 土建施工阶段 | |
| 11 | 泥工 | 80 | 土建施工阶段 | |
| 12 | 装修工 | 60 | 土建施工阶段 | |
| 13 | 水电工 | 40 | 土建施工阶段 | |
| 14 | 钢结构安装人员 | 50 | 土建施工阶段 | |
| 15 | 玻璃幕墙安装人员 | 40 | 土建施工阶段 | |
| 特殊工程 | | | | |
| 16 | 焊工 | 55 | 安装施工阶段 | |
| 17 | 起重工 | 20 | 安装施工阶段 | |
| 18 | 架子工（安装） | 42 | 安装施工阶段 | |
| 19 | 热处理工 | 8 | 安装施工阶段 | |
| 20 | 电工 | 8 | 安装施工阶段 | |
| 21 | 吊车司机 | 12 | 安装施工阶段 | |
| 22 | 调试工程师 | 6 | 调试阶段 | |
| 23 | 架子工 | 70 | 土建施工阶段 | |
| 24 | 电焊工 | 16 | 土建施工阶段 | |

劳动力配置典型示例，仅供参考，由投标人按实际情况补充。

3. 其他资质证书

(1) 建筑机电安装工程专业承包壹级



(2) 环保工程专业承包贰级



建筑业企业资质证书

企业名称: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

详细地址: 江西省南昌市青云谱区广州路69号

统一社会信用代码: 913600001582629401 **法定代表人:** 邹胜萍

注册资本: 100000万元人民币 **经济性质:** 有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)

证书编号: D336114577 **有效期:** 2030年03月27日

资质类别及等级:

环保工程专业承包贰级(2024/04/18)



证书信息通过支付宝搜索“赣服通”或
微信搜索“江西住建云个人服务平台”
小程序扫描二维码查询

发证机关:

2025年03月27日

中华人民共和国住房和城乡建设部制

(3) 电力工程调试等级证书

| | |
|--|---|
| 
CEPCA
电力工程调试企业
能力评价等级证书
(副书) | 企业名称：中国电建集团江西省电力建设有限公司
住 所：江西省南昌市广州路69号
成立日期：1958年8月1日
社会信用代码：913600001582629401
法定代表人：邹胜萍
技术负责人：章文浦 |
| 证书编号：DYTS2022061
经审查核定：电源工程类 二级
业务范围：可承担600MW及以下的电源工程调试业务 | |
|  |  中国电力建设行业协会 印制 |
| 有效期至：2025年12月31日 | |

| | |
|--|---|
| 
CEPCA
电力工程调试企业
能力评价等级证书
(副书) | 企业名称：中国电建集团江西省电力建设有限公司
住 所：江西省南昌市广州路69号
成立日期：1958年8月1日
社会信用代码：913600001582629401
法定代表人：邹胜萍
技术负责人：章文浦 |
| 证书编号：DWTS2022117
经审查核定：电网工程类 二级
业务范围：可承担500kV及以下的电网工程调试业务 | |
|  |  中国电力建设行业协会 印制 |
| 有效期至：2025年12月31日 | |

(4) 起重机械安装改造维修许可证

中华人民共和国
特种设备生产许可证

Production License of Special Equipment
People's Republic of China

编号：TS3436008-2028

单位名称：中国电建集团江西省电力建设有限公司

住 所：江西省南昌市青云谱区广州路 69 号

办公地址：江西省南昌市青云谱区广州路 69 号

经审查, 获准从事以下特种设备生产活动:

| 许可项目 | 许可子项目 | 许可参数 | 备注 |
|-----------------|-----------------|----------|--|
| 起重机械安装
(含修理) | 桥式、门式
起重机(B) | 200t 及以下 | 限：通用桥式起重机、
电动单梁起重机、
电动葫芦桥式起重机、
通用门式起重机、
轨道式集装箱门式起
重机、轮胎式集装箱门
式起重机、造船门式起
重机、电动葫芦门式起
重机。 |



发证机关：江西省市场监督管理局

有效期至：2028 年 01 月 17 日

发证日期：2024 年 01 月 18 日

(5) 承装（修、试）电力设施许可证

| | |
|--|---|
|  | |
| <h1>承装（修、试）电力设施许可证</h1> | |
| 许可证编号:5-2-00008-2006 | |
| 单位名称: 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 住所: 江西省南昌市青云谱区广州路69号 |
| 法定代表人: 邹胜萍 | 许可类别和等级: 承装类一级、承修类一级、承试类一级 |
| 统一社会信用代码: 913600001582629401 | |
| 有效期限自 2024年03月23日 始 |  |
| 至 2030年03月22日 止 | |
| 
2024年03月27日 | |
| 国家能源局印制 | |

(6) 锅炉安装、修理、改造许可证(A级)

中华人民共和国
特种设备生产许可证

Production License of Special Equipment
People's Republic of China

编号: TS3136036-2026

单位名称: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

住 所: 江西省南昌市青云谱区广州路 69 号

办公地址: 江西省南昌市青云谱区广州路 69 号

经审查, 获准从事以下特种设备生产活动:

| 许可项目 | 许可子项目 | 许可参数 | 备注 |
|-----------------|---------------------|--------------------------------------|----|
| 承压类特种设备安装、修理、改造 | 锅炉安装(含修理、改造)
(A) | 额定出口压力
大于 2.5MPa 的
蒸汽和热水锅
炉 | / |

发证机关: 江西省市场监督管理局

发证日期: 2022 年 06 月 28 日

有效期: 自 2022 年 08 月 16 至 2026 年 08 月 15 日



(7) 质量管理体系认证证书



中质协质量保证中心

质量管理体系认证证书

注册号：00623Q31544R2L

兹证明

中国电建集团江西省电力建设有限公司

统一社会信用代码：913600001582629401

注册地址：中国·江西省·南昌市青云谱区广州路69号

审核地址：中国·江西省·南昌市青云谱区广州路69号

质量管理体系符合

GB/T 19001-2016/ ISO 9001:2015 和 GB/T 50430-2017

认证范围

资质许可范围内的电力工程施工总承包、
建筑工程施工总承包、市政工程施工总承包、建筑机电安装工程专业承包。

该组织常设分场所信息：“无”

本证书有效期：2023年10月17日至2026年11月09日

再认证审核时间：2023年10月09日至2023年10月13日

证书有效期内每年监督审核合格后方为有效，证书有效性查询请登陆www.qac.com.cn；

本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站www.cnca.gov.cn上查询

中质协质量保证中心



代表签字：

颁证日期：2023年10月17日



请扫描二维码核实证书有效性及监督审核执行情况
第一次监督审核应在2024年10月16日前执行
第二次监督审核应在2025年10月16日前执行



中国认可
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C006-M

北京市海淀区三虎桥百胜村6号. 100048



中质协质量保证中心
质量管理体系认证证书

注册号：00623Q31544R2L

兹证明

中国电建集团江西省电力建设有限公司

统一社会信用代码：913600001582629401

注册地址：中国·江西省·南昌市青云谱区广州路69号

审核地址：中国·江西省·南昌市青云谱区广州路69号

质量管理体系符合

GB/T 19001-2016/ ISO 9001:2015

认证范围

电力工程设计管理；资质许可范围内的电力工程施工总承包、建筑工程施工总承包、市政工程施工总承包、建筑机电安装工程专业承包、锅炉的安装改造维修、起重机械的安装维修和压力管道的安装、电力设施承装（修、试）。

该组织常设场所信息：“无”

本证书有效期：2023年10月17日至2026年11月09日

再认证审核时间：2023年10月09日至2023年10月13日

证书有效期内每年监督审核合格后方为有效，证书有效性查询请登陆www.qac.com.cn；

本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站www.cnca.gov.cn上查询

中质协质量保证中心



代表签字：

颁证日期：2023年10月17日



请扫描二维码核实证书有效性及监督审核执行情况
第一次监督审核应在2024年10月16日前执行
第二次监督审核应在2025年10月16日前执行



中国认可
国际互认
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C006-M

北京市海淀区三虎桥百胜村6号. 100048.

(8) 环境管理体系认证证书



中质协质量保证中心
环境管理体系认证证书

注册号：00623E31122R2L

兹证明

中国电建集团江西省电力建设有限公司

统一社会信用代码：913600001582629401
注册地址：中国·江西省·南昌市青云谱区广州路69号
审核地址：中国·江西省·南昌市青云谱区广州路69号
环境管理体系符合

GB/T 24001-2016/ ISO 14001:2015

认证范围

电力工程设计管理；资质许可范围内的电力工程施工总承包、建筑工程施工总承包、市政工程施工总承包、建筑机电安装工程专业承包、锅炉的安装改造维修、起重机械的安装维修和压力管道的安装、电力设施承装（修、试）。

该组织常设分场所信息：“无”

本证书有效期：2023年10月17日至2026年11月09日

再认证审核时间：2023年10月09日至2023年10月13日

证书有效期内每年监督审核合格后方为有效，证书有效性查询请登陆www.qac.com.cn；

本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站www.cnca.gov.cn上查询

中质协质量保证中心



代表签字：

颁证日期：2023年10月17日



请扫描二维码核实证书有效性及监督审核执行情况
第一次监督审核应在2024年10月16日前执行
第二次监督审核应在2025年10月16日前执行



中国认可
国际互认
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C006-M

北京市海淀区三虎桥百胜村6号，100048.

(9) 职业健康安全管理体系认证证书





(10) 测量管理体系认证 (AAA) 证书



测量管理体系认证 (AAA) 证书

MEASUREMENT MANAGEMENT SYSTEM(AAA) CERTIFICATE

证书号: ISC-2021-0981

兹证明

中国电建集团江西省电力建设有限公司

统一社会信用代码: 913600001582629401

注册地址: 江西省南昌市青云谱区广州路69号

生产经营地址: 江西省南昌市青云谱区广州路69号

符合 GB/T 19022-2003/ISO10012-2003《测量管理体系-测量过程和测量设备的要求》标准的全部要求,对产品质量、经营管理、环境监测、安全防护、能源管理等方面起到计量保障作用。特发此证(认证范围见证书附件)。

This is to certify your measurement management system conforms to all the requirements of ISO10012:2003 "Measurement management system-Requirements for measurement process and measurement equipment".

发证日期: 2021年03月26日

有效日期: 2026年03月25日

本证书自有效期起始日期后的每年度进行监督审核,监督合格发放《年度监督审核合格通知书》和年度审查报告为准

本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站(www.cnca.gov.cn)上查询

本证书信息可在认证机构官方网站(www.china-isc.org.cn)上查询



证书二维码

签发人:

认证机构: 北京国标联合认证有限公司





(11) 基本账户开户许可证

开户许可证

核准号: J4210000827107 编号: 4210- 01175793

经审核, 中国电建集团江西省电力建设有限公司 符合开户条件, 准予
开立基本存款账户。

法定代表人(单位负责人) 邹胜萍 开户银行 中国建设银行股份有限公司南昌支行

账 号 36001053000052502359

发证机关(盖章)
2018年01月16日



4. 项目管理机构人员配备及业绩

1. 项目管理机构配备情况表

| 职务 | 姓名 | 职称 | 上岗资格证明 | | | | | 已承担在建工程情况 | |
|-----------------|-----|----|----------------------|-----------------|---|--------------------|-----------------------|-----------|------|
| | | | 证书名称 | 级别 | 证号 | 专业 | 原服务单位 | 项目数 | 项目名称 |
| 项目经理 | 苗兴伟 | 高级 | 建造师
职称证
安全 B 证 | 一级
高级
B 证 | 赣 1362013201306034
DJ2018061012001
赣建安 B(2014)0056117 | 机电工程
工程专业
安全 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 安全负责人
(安全总监) | 罗松 | 中级 | 注安
安全 C 证 | 中级
C 证 | 201810033360000014
赣建安 C3(2019)3008698 | 建筑施工安全 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 技术负责人
(总工程师) | 贾江 | 中级 | 职称证 | 中级 | DJ2021061013021 | 机电一体化专业 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 项目副经理
(土建) | 何久招 | 中级 | 建造师
职称证
安全 B 证 | 一级
中级
B 证 | 赣 1362018201900930
DJ2019061013018
赣建安 B(2020)0048087 | 建筑工程
机电
安全 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 项目副经理
(安装) | 刘志斌 | 中级 | 职称证 | 中级 | DJ2018061013026 | 工程专业 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 项目副经理
(商务) | 吴冬华 | 高级 | 职称证
造价工程师 | 高级
一级 | GW18200603210246
建[造]112436000 15345 | 经济专业
土木建筑 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 项目副经理
(物资) | 余祥明 | 中级 | 职称证 | 中级 | 10020909 | 工商管理 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 土建主管工
程师 | 焦明磊 | 中级 | 职称证 | 中级 | DJ2017073013024 | 土木工程 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 土建工程师 | 陈钧旺 | 初级 | 职称证 | 初级 | DJ2019061014080 | 工程专业 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |



| 职务 | 姓名 | 职称 | 上岗资格证明 | | | | | 已承担在建工程情况 | |
|------------|-----|----|------------|-----------|--|--------------|-------------------|-----------|------|
| | | | 证书名称 | 级别 | 证号 | 专业 | 原服务单位 | 项目数 | 项目名称 |
| 土建工程师 | 罗旺 | 初级 | 职称证 | 初级 | DJ2022061014083 | 工程专业 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 锅炉主管工程师 | 陈春明 | 高级 | 职称证 | 高级 | DJ2017073012003 | 水利水电 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 锅炉主管工程师 | 黄志勇 | 中级 | 职称证 | 中级 | DJ2022061013012 | 电力工程及其自动化 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 汽机、水工主管工程师 | 孙亨昌 | 初级 | 职称证 | 初级 | DJ2019061014001 | 工程专业 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 汽机、水工主管工程师 | 李焯 | 初级 | 职称证 | 初级 | DJ2017073014028 | 工程专业 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 焊接工程师 | 杨族旋 | 初级 | 职称证 | 初级 | DJ2020061014098 | 工程专业 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 电气主管工程师 | 吴绍闵 | 中级 | 职称证 | 中级 | DJ2022061013016 | 电气专业 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 电气工程师 | 张春磊 | 中级 | 职称证 | 中级 | GW18200901310359 | 电力工程技术 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 热控主管工程师 | 王文明 | 中级 | 职称证 | 中级 | DJ2020061013007 | 结构专业 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 机械主管工程师 | 罗有超 | 初级 | 职称证
机械员 | 初级
机械员 | DJ2020061014020
0362211200005000034 | 工程专业 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 质量主管工程师 | 韩江 | 中级 | 职称证
质量员 | 中级 | DJ2021061013014
0361910893619002790 | 电气专业
设备安装 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 专职质检员 | 陈智刚 | 初级 | 职称证
质检员 | 初级
质检员 | DJ2018061014040
360122199004020030 | 工程专业 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |



| 职务 | 姓名 | 职称 | 上岗资格证明 | | | | | 已承担在建工程情况 | |
|---------|-----|----|--------------|-----------|---|--------------|-----------------------|-----------|------|
| | | | 证书名称 | 级别 | 证号 | 专业 | 原服务单位 | 项目数 | 项目名称 |
| 专职质检员 | 李余斌 | 初级 | 职称证
质检员 | 初级
质检员 | DJ2020061014002
362522199111050036 | 工程专业 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 资料员 | 刘锦秀 | / | 资料员证 | / | 0362311400005000034 | 工程专业 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 专职安全员 | 贺曦 | / | 安全 C 证 | C 证 | 赣建安 C3(2020)0061581 | 安全 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 专职安全员 | 程铝 | / | 安全 C 证 | C 证 | 赣建安 C3(2015)0067385 | 安全 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 专职安全员 | 童瑞靖 | / | 安全 C 证 | C 证 | 赣建安 C3(2023)0015478 | 安全 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 专职安全员 | 张兴 | / | 安全 C 证 | C 证 | 赣建安 C3(2019)0036805 | 安全 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 专职安全员 | 余强 | / | 安全 C 证 | C 证 | 赣建安 C3(2019)0039164 | 安全 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| BIM 工程师 | 贺俊超 | 初级 | 毕业证 | / | 105551201705420231 | 过程装备与控制工程 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| BIM 工程师 | 石燕斌 | 初级 | 毕业证 | / | 104071201905001890 | 机械工程 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 财务 | 卢必聪 | 中级 | 职称证
造价工程师 | 中级
中级 | 00120241136010000431
建[造]142436000 13895 | 工商管理
安装工程 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 经营科长 | 周明丽 | / | 造价工程师 | 一级 | 建[造]11243600013865 | 土木建筑 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 预算员 | 郭俊杰 | / | 毕业证 | / | 108951202105000298 | 工程造价 | 中国电建集团江西省
电力建设有限公司 | 无 | 无 |



| 职务 | 姓名 | 职称 | 上岗资格证明 | | | | | 已承担在建工程情况 | |
|---------|-----|-----|--------|----|---------------------|------|-------------------|-----------|------|
| | | | 证书名称 | 级别 | 证号 | 专业 | 原服务单位 | 项目数 | 项目名称 |
| 化水工程师 | 邓勇 | 工程师 | 工程师 | 中级 | DJ2013073013005 | 工程专业 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 环保工程师 | 谢光辉 | 工程师 | 工程师 | 中级 | DJ2018061013007 | 工程专业 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 劳资专管员 | 周智国 | 中级 | 劳务员 | 合格 | 0361811393618018276 | 劳务 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |
| 工程系统管理员 | 黄绍文 | 初级 | 职称证 | 初级 | DJ2019061014019 | 工程专业 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 无 | 无 |

注：1. 项目管理机构包括：（1）必填项：项目经理、技术负责人、质量负责人、安全负责人、安全员、劳资专管员；（2）选填项：项目副经理、土建工程师、强电工程师、弱电工程师、暖通工程师、给排水工程师、造价工程师、测量工程师、BIM工程师、质量员、施工员、材料员、预算员、资料员、其他施工管理人员；

2. 本表填报项目管理机构应与提交投标文件时投标子系统填报一致。



1.1 项目经理（建造师）简历表

（每个项目只能一个，必填项）

| 姓名 | 苗兴伟 | 性别 | 男 | 年龄 | 42岁 |
|-------------------------|--|---------------|---------------------------|-------|-------------|
| 职务 | 项目经理 | 职称 | 高级工程师 | 学历 | 本科 |
| 证件类型 | 身份证 | 证件号码 | 410923198305101010 | 手机号码 | 18679123270 |
| 参加工作时间 | 2007年 | 从事项目经理（建造师）年限 | 13年 | | |
| 项目经理（建造师）
资格证书编号 | 赣 1362013201306034 | | | | |
| 在建和已完工程项目情况 | | | | | |
| 建设单位 | 项目名称 | 建设规模 | 开、竣工日期 | 在建或已完 | 工程质量 |
| 内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林浩特热电公司 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂 2×350MW 供热机组工程施工 A 标段 | 2×350MW 火力发电 | 2016.06.28-
2018.11.23 | 已完 | 优良 |
| 上海市机电设计研究院有限公司 | 上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、#2、#3 炉技改扩项目施工总承包 | 3x750t/d 垃圾发电 | 2019.07.03-
2020.12.02 | 已完 | 优良 |
| 三一哈密新能源有限公司 | 三一哈密十三间房风电场一期风电项目 EPC 总承包 | 50MW 风力发电 | 2022.03.12-
2023.04.28 | 已完 | 优良 |



身份证

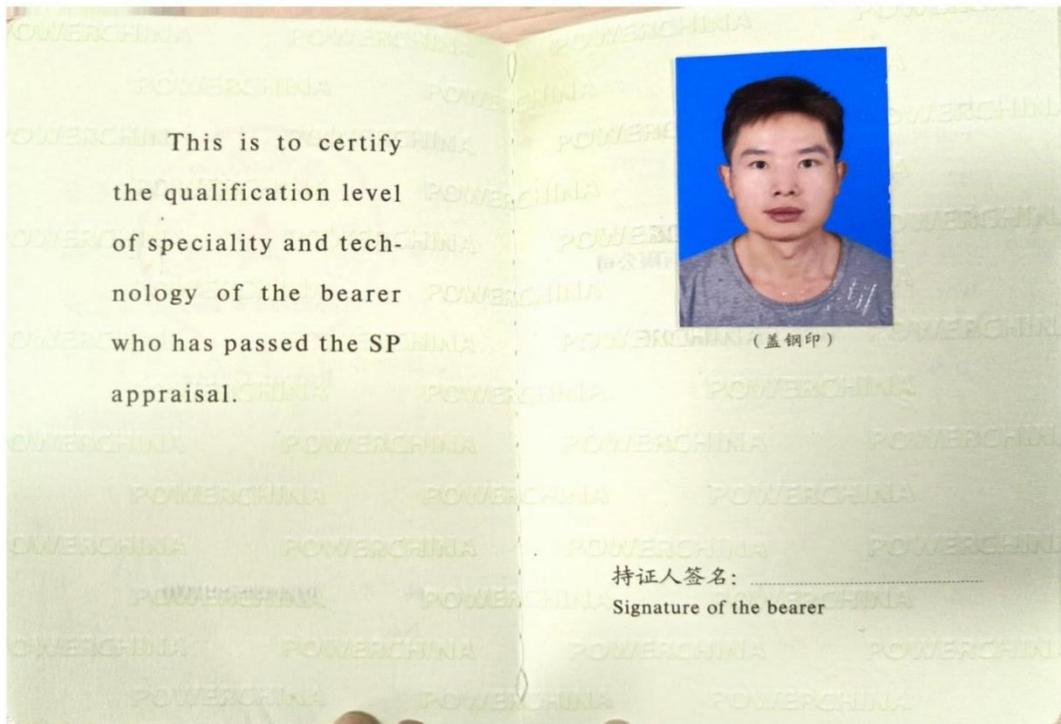
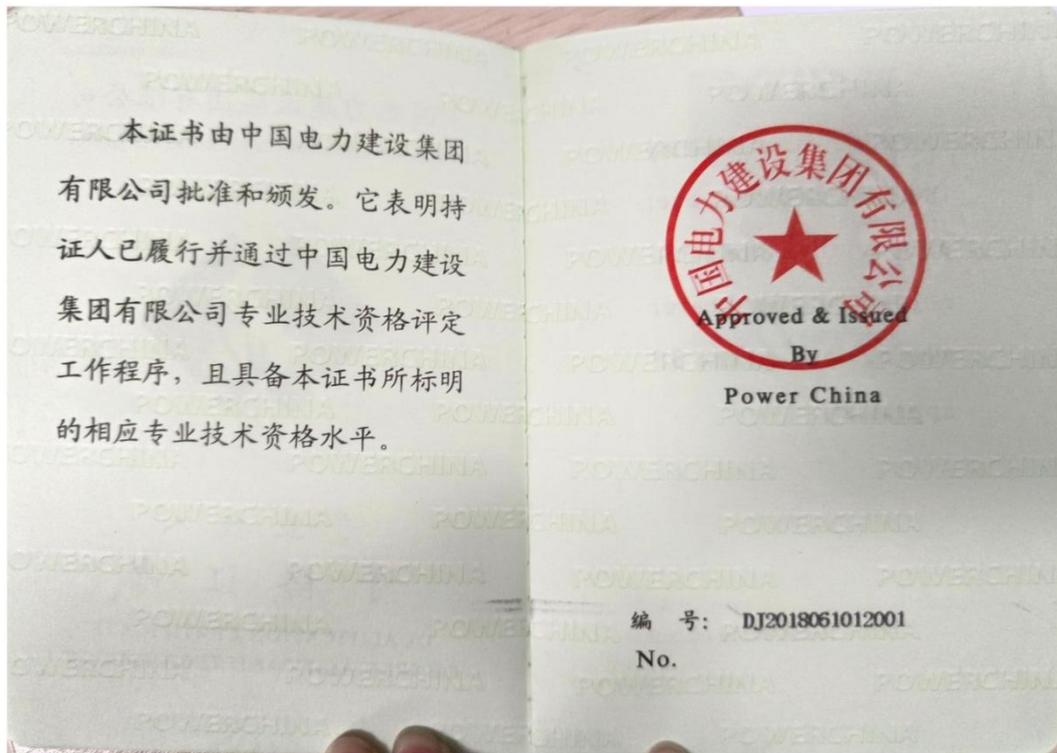


毕业证书





高级工程师证书





| | | | |
|--------------------|-----------------------|-----------------------------|-------------|
| 姓名
Full Name | 苗兴伟 | 专业名称
Speciality | 工程专业 |
| 性别
Sex | 男 | 资格名称
Qualification Level | 高级工程师 |
| 工作单位
Work Place | 中国电建集团
江西省电力建设有限公司 | 授予时间
Conferment Date | 2018年12月31日 |
| 身份证号
ID No. | 410923198305101010 | | |

评审委员会
Conferred by





使用有效期: 2025年07月01日
2025年12月28日

中华人民共和国一级建造师注册证书

姓 名: 苗兴伟

性 别: 男

出生日期: 1983年05月10日

注册编号: 赣1362013201306034



聘用企业: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

注册专业: 建筑工程(有效期: 2025-01-14至2028-01-13)

机电工程(有效期: 2023-01-10至2026-01-09)

市政公用工程(有效期: 2024-12-30至2027-12-29)

水利水电工程(有效期: 2023-05-25至2026-05-24)



请登录中国建造师网
微信公众号扫一扫查询



个人签名:

签名日期:

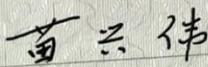
2025.07.01



中华人民共和国
住房和城乡建设部

签发日期: 2026年01月10日

一级建造师资格证书

| | |
|--|---|
| 
持证人签名:
Signature of the Bearer

管理号: 12361734113600636
File No.: | 姓名: <u>苗兴伟</u>
Full Name
性别: <u>男</u>
Sex
出生年月: <u>1983-05-10</u>
Date of Birth
专业类别: <u>机电工程</u>
Professional Type
批准日期: <u>2012年9月</u>
Approval Date
签发单位盖章:
Issued by

签发日期: <u>2013年4月12日</u>
Issued on |
|--|---|

| | | |
|--|---|---|
| <h2>一级建造师</h2> <p>本证明表明持有人已参加一级建造师相应专业类别考试并取得合格成绩。本证明作为注册时增加执业岗位专业类别的依据。</p> 
人力资源和社会保障部
人事考试中心 |  | 姓名: <u>苗兴伟</u>
证件号码: <u>410923198305101010</u>
性别: <u>男</u>
出生年月: <u>1983年05月</u>
专业: <u>建筑工程</u>
批准日期: <u>2024年09月08日</u>
管理号: <u>03420240936000001564</u> |
|--|---|---|



安全生产考核合格证（B证）

建筑施工企业项目负责人
安全生产考核合格证书

编号：赣建安B（2014）0056117

姓 名：苗兴伟

性 别：男

出生年月：1983年5月10日

企业名称：中国电建集团江西省电力建设有限公司

职 务：项目负责人（项目经理）

初次领证日期：2014年8月13日

有效 期：2023年5月22日 至 2026年8月13日



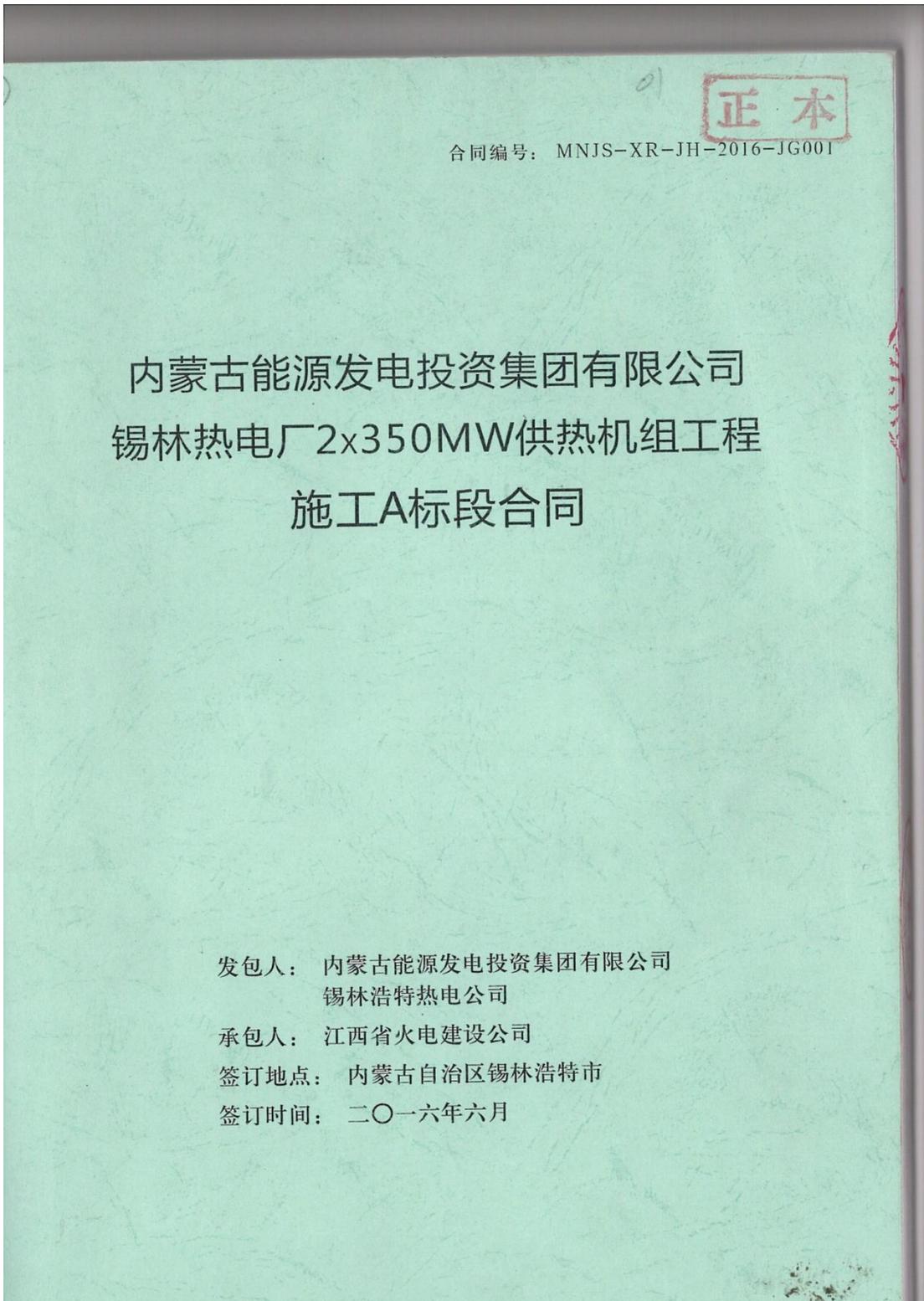
发证机关：江西省住房和城乡建设厅

发证日期：2023年5月22日



业绩证明

(1)内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林发电厂 2×350MW 供热机组工程施工 A 标段
合同协议书





内蒙古能源发电投资集团有限公司
锡林热电厂 2×350MW 供热机组工程
施工 A 标段合同

合同编号： MNJS-XR-JH-2016-JG001

发包人： 内蒙古能源发电投资集团有限公司
锡林浩特热电公司

承包人： 江西省火电建设公司

签订地点： 内蒙古自治区锡林浩特市

签订时间： 二〇一六年六月



第三部分 合同协议书

本协议由内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林浩特热电公司(以下简称“发包人”)与江西省火电建设公司(以下简称“承包人”)于 2016 年 06 月 13 日商定并签署。

鉴于发包人拟建造内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂 2×350MW 供热机组工程, #3 机组建筑安装主体工程(施工 A 标段)(工程简述), 并通过 2016 年 4 月 15 日的中标意向书接受了承包人以人民币 178810000 元为工程施工、竣工和保修所做的投标文件, 双方以人民币(大写)壹亿柒仟捌佰捌拾壹万元的合同价格达成如下协议:

1.1 本协议中所用术语的含义与下文提到的合同条件中相应术语的含义相同。

1.2 下列文件应作为本协议的组成部分:

- (a) 双方协商同意的变更纪要、协议;
- (b) 本合同协议书;
- (c) 中标通知书;
- (d) 合同条件及条款;
- (e) 招标文件;
- (f) 标准、规范和有关技术文件;
- (g) 招标文件补遗;
- (h) 图纸;
- (i) 已标价的工程量清单;
- (j) 承包人 2016 年 2 月 25 日的投标文件;



(k) 其他有关文件。

1.3 上述文件应互为补充和解释，如有不清或互相矛盾之处，以上面所列顺序在前的为准。

1.4 考虑到发包人将按下条的规定付给承包人各项款额，承包人特此立约，向发包人保证按合同规定进行施工、竣工和保修。

1.5 考虑到承包人将进行本工程的施工、竣工和保修，发包人特此立约，保证按合同规定的方式和时间向承包人支付合同价格和合同规定的其他支付的款项。特立此据。本协议书与上述所定日期，由合同双方根据中华人民共和国法律签署订立，并开始执行，双方代表在此签字并加盖公章。

1.6 本合同一式八份，正本两份，副本六份，发包人持正本一份副本五份，承包人持正本一份副本一份。

1.7 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。

签署页下页



内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂 2×350MW 供热机组工程

施工 A 标段合同

本合同签署页

发包人名称：内蒙古能源发电投资集团
有限公司锡林浩特热电公司
发包人(公章)：

法定代表人或委托代理人(签章)：

地址：内蒙古锡林浩特市
锡林大街 161 号

开户银行：中国建设银行股份有限
公司锡林郭勒分行营业室

帐号：15001101845052501682

电话：0479-6985842

传真：0479-6985858

邮政编码：026000

日期：2016 年 06 月 13 日

承包人名称：江西省火电建设公司

承包人(公章)：

法定代表人或委托代理人(签章)：邵辉

地址：南昌市广州路 69 号

开户银行：建行南昌支行

帐号：36001053000052502359

电话：0791-88462739

传真：0791-88462739

邮政编码：330001

日期：2016 年 06 月 13 日



附件 2 . 标段划分及接口原则:

施工范围交接口及施工协调

工程界限:

1. 主厂房地基处理、另行单独招标; 不属 A、B 标段范围。
2. 对于钢结构主厂房、主厂房地面上钢结构制造, 另行单独招标, 不属 A、B 标段范围, 但 A、B 标段的承包人须负责钢结构安装。其他等钢筋砼结构属 A、B 标段范围、汽机房屋面钢结构及钢煤斗、运转层钢结构安装属 A、B 标段。
3. A、B 标段以主厂房伸缩缝为界, 其中伸缩缝相邻处基础归 A 标段。B 标段负责地下设施沟道及各层裱面、屋面的伸缩缝处理及其他未尽事宜。
4. 启备变属 A 标、电缆敷设连接关系划分、电缆桥架按地理位置分区。
5. 在某些情况下, 允许按照土建工作为 A 标、安装工作为 B 标。

分界原则:

本期工程的施工应严格按照各施工合同确定的内容及范围进行。以下为接口方面的一些界定, 具体分界线待发包人提供施工图纸后定。发包人拥有对各施工标段施工分界的最终解释权。

- a. 本工程主厂房标段划分以两台机组的主厂房建筑伸缩缝线为界。公用基础归 A 标, 除氧煤仓间伸缩缝归 A 标, 汽机间伸缩缝归 B 标。
- b. 机组的汽、水母管#3 与#4 机分界以机组划分遵循 a 条; 连接工作由后承包人承担。#3、#4 机组的加药、取样管道安装由各标段负责, 接口在加药、取样间的设备接口上。
- c. 汽机房行车滑线由 A 标段负责施工。
- d. 管道水压(气压)由承包人承担, 并负责处理试验中出现的问题。
- e. 主厂房与输煤系统建筑界限, 以 3#机组主厂房与输煤栈桥的接口处为界, 连接工作由 A 标段承担。
- f. 保温施工范围: 谁安装的设备、管道, 谁负责设备、管道的保温敷设; 后施工方



负责保温、管道接口。

g. 室内的管（沟）道与厂区管（沟）道的分界点为建（构）筑物墙外 1 米。

h. 本标段电缆（埋管）的敷设及电缆标识和编号属本标，各标段以电缆清册上始端为敷设原则（包括电缆头制作、接线及耐压试验）；如某一电缆，始端设备在 A 标段，而终端设备在 B 标段，此电缆就由 A 标段敷设至 B 标段设备接线端子（包括电缆头制作、接线及耐压试验），反之亦然，各标段均执行此规则。各标段设备内部电缆连接由各自承包的标段负责，电缆防火工程由安装工程所属标段各自完成。

i. 主厂房 A 标与 B 标之间公用管道由 A 标敷设到两台机组的主厂房建筑伸缩缝中心线出 1 米处，连接工作由后承包人承担。其中有分隔门的管道由 A 标施工到分隔门后。

j. #3、#4 主变、启备变与升压站标段分界以高压套管接线端子为界，其中主变压器、启备变至升压站主线架构由 3#、4#机组主体承包人负责施工。

k. 电缆桥架连接工作由后施工的承包人承担，主厂房 A 标与 B 标分界划分遵循 a 条，主厂房公用系统归 A 标段，其他标段电缆桥架按设计图纸划分。

l. 盘柜上的电缆由盘柜安装的单位敷设；电缆敷设方负责电缆终端的制作和电缆试验。

m. 集控楼单元机组电气设备按各自标段的工作范围安装，热工的辅助控制网在集控室的服务器、盘柜由 A 标段安装。其它热工控制设备的安装由被控制设备的安装承包人施工。

n. 厂区辅机冷却水管道系统，接口在主厂房 A（A'）排外 1 米处，连接工作由后承包人负责。

o. 接地网安装划分原则：

全厂室外接地网由 A 标段负责（除升压站、烟囱本体、燃油库区、储氢站接地）并负责与其它标段连接，各标段范围内的室内接地及设备接地由各自完成，各标段室内接地分界点按各标段建筑范围划分。



升压站围墙内、烟囱本体、燃油库区围墙内、储氢站室围墙内接地由建筑所属标段各自完成，防雷工程由建筑所属标段各自完成。

d. 对于需从 A、B 标段电气设备供给厂区道路照明的电源电缆，由各标段敷设至厂区道路照明电源箱内接线端子（包括电缆头）。

q. 各承包方应为其他标段承包方在本标段敷设的电缆预留条件。

r. 输煤栈桥水消防与主厂房输煤皮带层水消防接口以栈桥与厂房分界为准，后施工方负责接口。

s. A、B 标段与烟囱的界限除座在烟囱基础上的零米以下烟道柱及基础属烟囱施工外，其余属 A、B 标段。

本标段工作范围凡与其他标段范围有连接或划分界限不清的问题，在具体施工范围划分时，以发包人或施工监理单位在施工图纸上划分为准，各中标单位按此执行。

发包人有权适当调整工程内容及范围，应书面通知承包单位，承包单位应接受。现场各单位要服从监理工程师和发包人的统一安排与协调。



内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂 2×350MW 供热机组工程 A 标段建设工程质量保修书

发包人（全称）：内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林浩特热电厂

承包人（全称）：江西省火电建设公司

发包人、承包人根据《中华人民共和国建筑法》、《建设工程质量管理条例》和电力工程可以引用的相关法律法规、规章规范等，经协商一致，内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂 2×350MW 供热机组工程施工 A 标段签订工程质量保修书。

1、工程质量保修范围和内容

承包人在质量保修期内，按照有关法律、法规、规章规定和双方约定，承担本工程质量保修责任。质量保修范围包括施工所有内容。

2、质量保修期

2.1 双方根据《建设工程质量管理条例》及《内蒙古能源发电投资集团有限公司工程管理制度》有关规定，约定本工程的质量保修期如下：

建筑工程保修期：

(a) 建筑物、构筑物的土建工程为设计文件规定的该工程的合理使用年限，其屋面防水工程为 5 年；

(b) 建筑物电气管线、上下水管线等安装工程为 2 年；

(c) 建筑物的供热、供冷工程为 2 个供热、供冷期；

(d) 室外的上下水、道路等公用工程为 1 年。

安装工程保修期为 1 年。

3、质量保修责任

3.1 属于保修范围、内容的项目，承包人应当在接到保修通知之日起 7 天内派人保修。承包人不在约定期限内派人保修的，发包人可以委托他人修理。

3.2 发生紧急抢修事故的，承包人在接到事故通知后，应当立即到达事故现场抢修。

3.3 对于涉及结构安全的质量问题，应当按照《房屋建筑工程质量保修办法》的



规定，立即向当地建设行政主管部门报告，采取安全防范措施；由原设计单位或者具有相应资质等级的设计单位提出保修方案，承包人实施保修。

3.4 质量保修完成后，由发包人组织验收。

4、保修费用

4.1 保修费用由造成质量缺陷的责任方承担。

5、其他

5.1 双方约定的其他工程质量保修事项：

5.2 本工程质量保修书，由施工合同发包人、承包人双方在竣工验收前共同签署，作为施工合同附件，其有效期限至保修期满。

6、罚款的扣除

所有罚款在当月支付工程款项中直接扣除，发包人按以上规定出具罚款单作为工程结算的最终依据，承包人无条件接受。

发包人：内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林浩特热电厂



发包人：法定代表人或其授权人（签字）：

[Handwritten Signature]

2016年06月13日

承包人：江西省火电建设公司



（公章）

承包方：法定代表人或其授权人（签字）：

[Handwritten Signature]

现场项目负责人（项目经理）（签字）：

[Handwritten Signature]

2016年06月13日



公司变更通知书

中国电建集团江西省电力建设有限公司经我局办理改制登记，其注册号/统一社会信用代码为 913600001582629401，现将变更项目通知如下：

| 变更类别 | 变更前内容 | 变更后内容 | 核准日期 |
|-----------------------|-----------|--|------------|
| 法定代表人变更 | 邹胜萍 | 邹胜萍 | 2017-12-28 |
| 名称变更 | 江西省火电建设公司 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 2017-12-28 |
| 企业类型变更 | 全民所有制 | 有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资） | 2017-12-28 |
| 投资人(股权)变更 | | 中国电力建设集团有限公司 | 2017-12-28 |
| 主要人员变更(董事会成员、监事、经理变更) | | 姓名：邹胜萍, 职务：经理; 姓名：肖小川, 职务：监事; 姓名：邹胜萍, 职务：执行董事; | 2017-12-28 |

登记机关：江西省工商行政管理局

2017年12月28日





蒙能集团锡林热电厂扩建工程项目

2×350MW 机组 三号 机组

移交生产交接书

建设单位：蒙能集团锡林浩特热电公司

生产单位：蒙能集团锡林浩特热电厂

主体设计单位：内蒙古电力勘测设计院有限公司

主体施工单位：江西省火电建设公司（主体）

福建省第一电力建设公司（附属系统）

浙江浙大网新机电工程有限公司（脱硫）

双良节能系统股份有限公司（主机间冷）

主体调试单位：蒙能集团电力工程技术研究院

主体监理单位：北京国电德胜监理工程项目管理有限公司

验收交接日期：2018 年 11 月 23 日



| | | | | |
|--------------|--|--------------|------------------|----|
| 工程名称 | 蒙能集团锡林热电厂扩建工程项目 2×350MW 机组 | | 机组编号 | 三号 |
| 工程地点 | 内蒙古自治区锡林郭勒盟锡林浩特市 | | | |
| 建设依据 | 《内蒙古自治区发展和改革委员会关于蒙能锡林浩特热电厂扩建工程项目核准的批复》 | | | |
| 建设规模 | 扩建 2×350MW 超临界空冷机组 | | | |
| 工程正式
开工日期 | 2016 年 06 月 28 日 | 机组移交
生产日期 | 2018 年 11 月 23 日 | |
| 机组整套
试运日期 | 2018 年 07 月 18 日 11 时至 2018 年 11 月 23 日 17 时 | | | |
| 形成额定
发电能力 | 350MW | | | |

一、工程和机组试运概况

蒙能集团锡林热电厂扩建工程项目 2×350MW 机组由内蒙古自治区国有独资的内蒙古能源发电投资集团有限公司（简称“蒙能集团”）投资建设，是国家能源局批准的内蒙古锡盟煤电基地至山东 1000KV 特高压输电通道配套煤电项目之一。三号机组采用哈尔滨锅炉厂有限责任公司生产的 HG-1208/25.4-HM2 型直流炉；汽轮机采用东方汽轮机有限公司生产的 CJK350/287-24.2/0.4/566/566 型超临界、一次中间再热、单轴、两缸两排汽、间接空冷凝汽式汽轮机，额定功率为 350 MW；发电机采用东方电机有限公司生产的 QFSN-350-2-20 型发电机，额定容量为 412 MVA，额定功率因数为 0.85，额定功率为 350 MW；环保设施采用双塔双循环脱硫及脱硝装置、高效静电除尘和湿式除尘器等环保技术。

三号机组从 2018 年 7 月 18 日锅炉首次点火，至 2018 年 11 月 23 日机组 168 小时满负荷试运结束。2018 年 9 月 15 日汽机首次冲车定速，9 月 18 日首次并网，至 2018 年 11 月 23 日机组 168 小时满负荷试运结束，历时 69 天。期间 2018 年 8 月 27 日至 9 月 9 日、2018 年 10 月 16 日至 10 月 26 日，因送出线路检修，导致现场启动电源两次停电共计 25 天，现场试运行工作中断。

截至目前，三号机组单位工程 45 项、分部工程 241 项，分项工程 1113 项，已全部验收完成，合格率 100%。公用系统完成验收项目：单位工程



51项、分部工程379项，分项工程1136项，合格率100%。

三号机组于2018年11月16日16:58时，按照《火电工程达标投产验收规程》的要求，对三号机组的168小时试运开始条件进行了综合考评，即：锅炉断油、投煤粉；高加投入；除尘器投入；厂用电切换正常；汽水品质合格；热工自动投入率100%；保护装置投入率100%；电气自动投入率100%；电气保护投入率100%；全部监测仪表投入率100%；发电机负荷达到额定功率；吹灰系统正常投入等进行考核，条件全部满足达标考核的要求，随即机组进入168小时试运。

168小时试运行期间，主机设备及其系统、辅机设备及其系统、厂用设备及其系统、公用设备及其系统，以及相应的热工、电气专业的保护、控制、测量、信号等系统全部投入。机组运行方式一直为标准运行方式，运行在额定工况，达到了额定出力。各辅机、各系统、各设备运行正常，主机未发生误跳现象，各轴承振动、轴瓦温度、主机温度等正常，各参数正常。

二、遗留的主要问题及处理意见

三号机组尾工和缺陷在168小时试运结束后，建设单位、监理单位、施工单位继续组织完善，在一个月内完成尾工及缺陷消除工作。

三、启动验收委员会意见

启委会全体成员一致认为，启动调试程序、项目、内容全部符合《火力发电厂基本建设工程启动及竣工验收规程》、《火电工程调试工作规定》的要求，各项经济技术指标均达到了《火电工程调整试运质量检验及评定标准》的“优良级”标准。三号机组安全可靠、运行稳定、经济满发，已经形成生产能力，符合投产要求，同意三号机组移交生产。

启委会希望锡林浩特热电公司高度重视基建的收尾和消缺工作，组织各方做好生产工作，确保安全、连续、稳定、经济运行，以实际行动回报股东，造福社会。



启动验收委员会名单

| 姓名 | 启委会职务 | 工作单位 | 职务/职称 | 签名 |
|-----|---------------|--------------------|--------|-----|
| 郭连祥 | 主任委员 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司 | 副总经理 | 郭连祥 |
| 王有福 | 副主任委员 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司 | 安环部主任 | 王有福 |
| 赵志强 | 副主任委员 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司 | 生产部主任 | 赵志强 |
| 苏三云 | 副主任委员 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司 | 计划部主任 | 苏三云 |
| 郭敏 | 副主任委员 | 蒙能集团锡林热电厂 | 经理 | 郭敏 |
| 李双喜 | 副主任委员
(常务) | 蒙能集团锡林浩特热电公司 | 经理 | 李双喜 |
| 谭汉杰 | 副主任委员 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司 | 基建副主任 | 谭汉杰 |
| 李国俊 | 副主任委员 | 内蒙古电力质监中心站 | 总工 | 李国俊 |
| 白立龙 | 副主任委员 | 国网内蒙古东部电力有限公司 | 高压处副处长 | 白立龙 |
| 王忠 | 委员 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司 | 生产部首席师 | 王忠 |
| 卫继义 | 委员 | 蒙能集团锡林热电厂 | 副经理 | 卫继义 |
| 栗志强 | 委员 | 蒙能集团锡林热电厂 | 副厂长兼总工 | 栗志强 |
| 张鹏飞 | 委员 | 内蒙古电力勘测设计院有限公司 | 总工 | 张鹏飞 |
| 白雄怀 | 委员 | 蒙能集团电力工程技术研究院 | 副院长 | 白雄怀 |
| 李俊庭 | 委员 | 蒙能集团锡林浩特热电公司 | 副经理 | 李俊庭 |
| 李连滨 | 委员 | 蒙能集团锡林浩特热电公司 | 副经理 | 李连滨 |
| 段指文 | 委员 | 蒙能集团锡林浩特热电公司 | 副经理 | 段指文 |
| 李俊义 | 委员 | 蒙能集团锡林浩特热电公司 | 首席师 | 李俊义 |
| 王景义 | 委员 | 北京国电德胜监理工程项目管理有限公司 | 副经理 | 王景义 |
| 李红林 | 委员 | 江西省火电建设公司 | 副经理 | 李红林 |
| 王占清 | 委员 | 内蒙古国电电力建设工程有限责任公司 | 总经理 | 王占清 |
| 刘煜 | 委员 | 内蒙古国电电力建设工程有限责任公司 | 项目经理 | 刘煜 |
| 朱根清 | 委员 | 浙江浙大网新机电工程有限公司 | 项目经理 | 朱根清 |
| 卢启瑞 | 委员 | 山西电力建设第一有限公司 | 项目经理 | 卢启瑞 |
| 倪锦伟 | 委员 | 福建省第一电力建设公司 | 项目经理 | 倪锦伟 |
| 叶建群 | 委员 | 双良节能空调有限公司 | 项目经理 | 叶建群 |
| 王文武 | 委员 | 东方电机有限公司 | 厂家代表 | 王文武 |
| 沈才明 | 委员 | 东方汽轮机有限公司 | 厂家代表 | 沈才明 |
| 伦国宝 | 委员 | 哈尔滨锅炉厂有限责任公司 | 厂家代表 | 伦国宝 |



参加工程建设的单位签章

建设单位:

杨华

生产单位:

李敏

主体设计单位:

曾永锋

主体施工单位:

李浩

倪福伟

倪福伟

王英玉

王英玉

叶建群

叶建群

主体调试单位:

曹金辉

主体监理单位:

杨功

(2) 上海电气环保热电(南通)有限公司 1#、2#、3# 炉技改扩项目施工总承包工
程施工
合同协议书

上海电气环保热电(南通)有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目 合同编号: 19 承包 11001-AB

合同编号: 19 承包 11001-AB

上海电气环保热电(南通)有限公司 1#、2#、3#炉

技改扩项目施工总承包工程
施工合同

发包人(全称): 上海市机电设计研究院有限公司

承包人(全称): 中国电建集团江西省电力建设有限公司

合同签订地点: 上海市静安区

合同签订时间: 2019年6月



上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目 合同编号：19 承包 11001-AB

合同编号：19 承包 11001-AB

上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉

技改扩项目施工总承包工程
施工合同

发包人（全称）：上海市机电设计研究院有限公司

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

合同签订地点：上海市静安区

合同签订时间：2019 年 6 月



合同协议书

发包人：上海市机电设计研究院有限公司

承包人：中国电建集团江西省电力建设有限公司

鉴于发包人拟委托承包人承担上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目施工总承包工程（以下简称“工程”）的施工任务，且承包人同意接受该委托。根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》和其他有关法律、法规和规章的规定，双方经协商一致，签订本协议。

一、工程概况

1. 工程名称：上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目施工总承包工程
2. 工程地点：江苏省石庄镇绥江路 5 号
3. 工程规模：3×750t/d 垃圾焚烧机械炉排炉生产线，日焚烧处理生活垃圾 2250t/d。

二、工程承包范围

本合同协议约定的工程承包范围以图纸及工程量清单为准，包括但不限于红线外 1 米内全部生产设施、辅助生产设施及行政办公设施的施工、安装工程（即全部施工图范围内的工作及牵涉安全、便于运行操作的所有设施），主要内容如下：

- 1、土建工程：本工程红线外 1 米内生产设施、生产辅助设施及行政生活服务设施的土建工程等。具体内容以施工图及发包人要求为准。
- 2、安装工程：3×750t/d 垃圾焚烧机械炉排炉生产线及配套系统和设施所有设备的安装工程，具体内容以施工图及发包人要求为准。
- 3、本合同不包含工程范围如下：
 - 3.1 桩基工程由发包人负责；
 - 3.2 炉墙砌筑由发包人负责；
 - 3.3 全厂建筑钢结构由发包人负责（含外饰面）。
4. 材料供应范围：
 - 4.1 发包人所供材料范围：厂区路灯；锅炉本体照明灯具；1.6MPa 以上阀门；电气仪表、气源管及阀门；除以上材料外，合同范围内所有材料由承包人提供；
 - 4.2 承包人设备范围：消防炮、火灾报警装置全套



5、调试及配合试生产工作

包括单机调试，配合分系统调试和整套启动调试、性能考核试验及试生产、竣工验收等工作。

6、物资保管：承担发包人采购的全部设备、装置性材料等的卸车、验收、二次转运及保管。包括设备、装置性材料运至施工现场后由承包人负责卸车和保管等一切相关工作，包括临时材料库房的建设。

7 修补缺陷：承担缺陷责任期内修补缺陷的工作。

发包方根据现场实际情况经双方协商可以调整承包方的承包范围，结算时按照承包方实际施工范围结算。

三、合同工期

1. 计划开工日期：2019 年 7 月 1 日。
2. 计划竣工日期：2020 年 9 月 30 日。

工期总日历天数：450 天（实际开工时间以监理发出的开工令为准）。工期总日历天数与根据前述计划开竣工日期计算的工期天数不一致的，以工期总日历天数为准。其中，土建、安装工程要求在 390 天内完成，具备调试条件。

四、工程建设目标

1. 工程质量目标

1.1 总体要求

- 1) 工程建设确保机组达标投产，主要技术经济指标达设计值，创同类机组先进水平；
- 2) 工程项目的质量达到或超过现行的国家标准和规程、规范要求；
- 3) 不发生质量事故，单位工程合格率 100%，受监焊口无损检验一次合格率 $\geq 98\%$ 以上；

1.2 专项目标要求

详见招标文件。

2. 安全目标

严格执行国家有关工程建设安全管理的法律、法规、规章制度、标准等和行业、上海电气（集团）总公司及其子公司和项目公司等制度、标准等，确保工程建设安全文明施工，采取积极的安全措施，确保实现以下安全目标：

- (1) 不发生重伤及以上人身死亡事故；
- (2) 不发生群伤事故；
- (3) 不发生一般及以上火灾事故；



上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目 合同编号：19 承包 11001-Ab

- (4) 不发生一般及以上机械设备损坏事故；
- (5) 不发生负同等及以上责任的重大交通事故；
- (6) 不发生重大垮(塌)塌事故；
- (7) 不发生职业卫生伤害事故；
- (8) 不发生集体食物中毒和面积传染病事故；
- (9) 不发生环境污染事故；
- (10) 不发生对甲方企业稳定和形象造成不利影响的事件；
- (11) 确保轻伤率 $\leq 2\%$ ；
- (12) 杜绝“管理性违章、指挥性违章、装置性违章、习惯性违章”；
- (13) 控制异常和未遂；
- (14) 实现事故“零”发生率。
- (15) 争创“无违章工程”和“无违章项目部”。

如果承包人未能达到上述安全目标或违反了其他安全义务，发包人有权按照合同规定从所提取的安全保证金或合同价款中扣除相应的款项。

3. 进度目标

坚持以“工程进度服从安全、质量”为原则，积极采取相应措施，确保工程开、竣工时间和工程阶段性里程碑进度计划按时完成。

4. 投资控制目标

在满足安全质量的前提下，优化工程技术方案，合理控制工程造价，严格规范建设过程中设计变更、现场签证，严格执行合同，做好工程项目结算工作，实现工程造价与结算管理目标。

5. 环境保护与水土保持目标

确保工程环保、水保设施建设“三同时”，落实工程环保、水保方案及批复意见，推行绿色施工，建设资源节约型、环境友好型的绿色和谐工程；确保竣工前完成工程拆迁、迹地恢复；确保工程顺利通过环保和水保验收。

6. 基建管理信息系统应用目标

完整性、及时性、准确性 100%。

7. 档案管理目标

严格按照国家、行业、上海电气（集团）总公司及其子公司和项目公司以及监理单位的有关档案管理规定进行档案管理，将档案管理纳入整个现场管理程序，坚持归



上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目 合同编号：19 承包 11001-AB

档与工程同步进行,确保实现档案归档率100%、资料准确率100%、案卷合格率100%,保证档案资料的齐全、准确、规范、真实、系统、完整;同时保证在合同规定的时间移交竣工档案。

五、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价暂定为:人民币大写壹亿柒仟玖佰玖拾陆万伍仟陆佰伍拾柒元整(¥179,965,657.00元)(含税),具体价格构成详见《价格表》。其中:

- (1)、暂估价为2200万元;
- (2)、暂列金为人民币2000万元,

2. 合同价格形式: 单价合同 总价合同 其他合同价格形式。

六、合同组成部分

下列文件为本合同的组成部分:

- (1) 双方在合同履行过程中达成的协议等文件;
- (2) 合同协议书;
- (3) 专用合同条款及合同附件;
- (4) 通用合同条款;
- (5) 中标通知书;
- (6) 公示标底价;
- (7) 投标函及投标函附录;
- (8) 图纸;
- (9) 技术标准和要求;
- (10) 已标价工程量清单;
- (11) 招标文件、投标文件和答疑文件;
- (12) 构成合同的其他文件。

七、项目经理

承包人项目经理:苗兴伟。

八、承包人承诺

1. 承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工,确保工程质量和安全,不进行违反转包及违规分包,并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

2. 工程建设实现“零缺陷”投运,满足达标投产的考核条件且达到工程质量、



上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目 合同编号：19 承包 11001-AB

工艺及创优目标，不发生因施工影响设备的正常使用和工程寿命、或造成批量返工的质量事件。

3. 工程进度确保按照发包人规定的工期进行，并确保本合同和投标文件中所承诺的人力、机具及项目管理规划大纲的实现。

4. 在工程建设中文明施工，并采取积极的安全措施，满足工程安全目标。

5. 严格按照工程环评、水保报告以及批复文件、当地的环保要求以及工程设计文件组织施工，确保不因施工原因影响项目通过环评、水保验收。

6. 严格按照国家建设项目档案管理规定及发包人的要求进行档案管理。

7. 积极配合施工图设计优化工作，及时认真审查并主动反映有可能对工程投资造成影响的任何事宜，否则需承担因此造成的投资浪费的相应责任。

8. 严格按照发包人基建管理信息化的应用要求，保证信息化资源配置，实行基建信息化管理。

9. 承包人确认已阅读及理解合同附件所列的规定，并承诺严格遵守与其履行本合同义务相关的规定。

10. 招标文件、投标文件均是合同组成部分，除投标文件中偏离表说明外已完全响应发包人招标文件，若发生投标文件与招标文件不一致的，则发包人有权选择以招标文件或投标文件为准。

11. 阀门牌、烟囱、冷却塔标志、色环等已含在合同价中的标识标牌，施工期间要按业主要求执行，不制作临时性的。

12. 本合同全费用综合单价已包含（但不限于）工程直接费、措施费（冬雨季施工增加费、夜间施工增加费、施工机具用具使用费、特殊工程技术培训费、大型施工机械安拆与轨道铺拆费、临时设施费、施工机构迁移费、安全文明施工费）、间接费（规费、企业管理费、施工企业配合调试费）、利润、税金、赶工措施费、桩基处理费（灌注桩桩头处理除外）、已完工程及设备保护费等，结算时综合单价不做调整。

13. 装修工程，发包人有权另行委托。

14. 承包方项目部安全专职人员不少于 3 人，且按专业配置安全管理人员。

九、发包人承诺

发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。

十、词语含义

本协议中所用词语的含义与专用合同条款、通用合同条款中相应词语的含义相同。



上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目

合同编号：19 承包 11001-AB

十一、合同生效

本合同在以下条件全部满足之日起生效：

- (1) 本合同经双方法定代表人（负责人）或其委托代理人签署并加盖双方公章或合同专用章；
- (2) 已按照国家有关规定履行了项目核准手续。

十二、签订日期

合同签订日期以双方中最后一方签署并加盖公章或合同专用章的日期为准。

十三、份数

本合同一式 10 份，双方各执 5 份，具有同等法律效力。

（以下无正文）

签署页

发包人：上海市机电设计研究院
有限公司
(盖章)



法定代表人(负责人)或
委托代理人(签字): 王如弟

签订日期:
地址: 上海市北京西路 1287 号
邮编: 200000
联系人: 李建军
电话: 021-62472277
Email: shdqljj@163.com
开户银行: 工行南京西路支行
账号: 1001207409214439157
税号: 913101061322049614
开户行联行号:

承包人: 中国电建集团江西省电力建设
有限公司
(盖章)



法定代表人(负责人)或
委托代理人(签字): 萍邹印胜

签订日期:
地址: 江西省南昌市广州路 69 号
邮编: 330001
联系人: 张峰
电话: 13807094656
Email: bgs@jepcc.com
开户银行: 建行南昌支行
账号: 36001053000052502359
税号: 913600001582629401
开户行联行号:

竣工验收报告

工程竣工验收证明

工程名称：上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、2#、3#炉技改扩项目

验收日期：2020.12.02

| | | | | | | | | | | | |
|------|--|---|---|--|---|------|------------|------|------------|------|------------|
| 建设单位 | 上海电气环保热电（南通）有限公司 | | | 监理单位 | 江苏苏安电力工程管理有限公司 | | | | | | |
| 施工单位 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | | | 设计单位 | 上海市机电设计研究院有限公司 | | | | | | |
| 建筑面积 | 37901m ² | 工程造价 | 11.19 亿元 | 工程规模 | 3X750t/d | 开工日期 | 2019.07.03 | 投产日期 | 2020.09.30 | 验收日期 | 2020.12.02 |
| 验收意见 | 1、本工程已完成工程设计及合同约定的全部内容；
2、本工程技术档案、施工管理资料齐全、有效、符合相关标准；
3、本工程主要建筑材料，建筑构件和设备进场试验报告齐全、有效；
4、本工程光感质量较好；
参加验收人员、组织形式、验收程序、验收内容等符合既定验收程序，建设、勘察、设计、施工、监理单位一致同意本工程通过验收。 | | | | | | | | | | |
| | 施工单位 | 监理单位 | 建设单位 | 设计单位 | 勘察单位 | | | | | | |
| |  |  |  |  |  | | | | | | |



(3) 三一哈密十三间房风电场一期风电项目 EPC 总承包
合同协议书

业主方合同编号:

承包人合同编号:

三一哈密十三间房风电场一期风电项目
EPC 总承包合同

发 包 人: 三一哈密新能源有限公司

承 包 人: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

2022 年 2 月

签署于: 新疆 哈密



第一节 合同协议书

本协议由三一哈密新能源有限公司（以下简称“业主”或“发包人”或“甲方”）与中国电建集团江西省电力建设有限公司（以下简称“承包人”或“乙方”）于2022年2月在新疆哈密商定并签署。

鉴于业主拟投资建设三一哈密十三间房风电场一期风电项目，甲乙双方依据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及有关规定，业主接受了承包人以总价¥272500000元（人民币大写：贰亿柒仟贰佰伍拾万元整）承担本工程设计、采购、施工及项目转让前的电站生产运维总承包的工作，经业主和承包人充分协商一致，特签订本合同，以便双方遵照执行。

1 合同工程总承包范围包括三一哈密十三间房风电场一期风电项目的设计、设备采购供货、施工准备（此部分费用由承包人承担，包括但不限于进场及场内道路修整、大件运输及通行高速公路通行证办理或地方桥梁隧道通行手续办理、水源、施工电源、通讯、交通工具、办公生活场所及相关用品的费用，以及施工过程中安全或技术措施费、冬季施工措施费）、绿化、水土保持工程、环保工程、劳动安全与职业健康卫生、建安施工、沉降及位移监测（含风机基础、升压站构筑物、护坡）、建筑垃圾外运、培训交流、设备监造、技术和售后服务、并网调试、风电机组安全稳定可靠性试运行、预验收、240小时整套试运行、并网前的所有电网要求试验及验收、项目竣工验收、项目转让前生产运维等工作。本工程含110kV升压站设备采购及建筑安装工程。

(1) 本工程具体包含但不限于以下工作内容：风电场的勘察设计工作、全部设备和材料采购供应、土建工程（包括风机及箱变基础、升压站建筑工程、道路工程、平台、水保等）、安装工程（包括场内35kV集电线路、场外外送线路、升压站、风机及其附属设备等安装及调试）、质量检测，水保和环保方案设计、实施及验收，工程保险、系统调试、试运行、工程消缺、沉降及位移观测（含风机基础、升压站构筑物、护坡）、培训、预验收及质保期结束后的最终验收等、其他设备24个月的质保期及遵守由建安工程相关规范规程对质保期的规定、质量保修期限的服务、项目建设全过程及并网相关手续的办理，竣工验收及工程资料移交及建设过程中与工程相关的本合同中未约定事项。

(2) 本工程甲乙双方责任界面划分详见合同附件一[工程责任边界划分]规定。

本工程全部勘测设计，全部设备和材料采购供应，建筑及安装工程，项目管理，试验及检查测试，系统调试，试运行，消缺，培训，验收（含各项专题、阶段验收、竣工等验收），移交生产，性能质量保证，工程质量保修期限的服务等内容，同



时也包括质保期内所有备品备件、专用工具采购供应以及相关的技术资料整理提供服务等。具体包括但不限于：

①本工程全部勘察设计，包括但不限于：地勘（包括主要设备、建筑基础、场内集电线路、场外外送线路）、微观选址、初步及施工图设计（含业主初步设计审查及通过施工图审查并取得合格证），规划设计方案、设备技术规范书、材料清单、工程量清单、施工图预算、施工图设计阶段的地勘、设计、计算书、竣工图编制；安全、职业卫生、消防设施设计专篇编制及相关备案；水土保持及环境保护设计施工及验收；进行施工图技术交底、派出设计代表解决现场施工出现的与设计相关的技术问题等现场服务工作。

②本工程全部土建工程，包括但不限于：场内外道路，风机检修道路，集电线路土建，外送线路土建、风机平台、各类设备基础、升压站建筑工程，防洪涝设施，接地，线缆沟，护坡，水土保持工程施工和环境保护工程（挡墙、排水沟、植被恢复、绿化等），沉降及位移观测（含风机基础、升压站构筑物、护坡）等所有需要进行配套的土建工作。

③本工程全部设备采购及安装工程，包括但不限于：升压站设备、风电机组整机、塔筒、箱变、集电线路、外送线路等所有设备材料采购、安装、系统集成、试验、调试、监造、催交、运输、保险、接车、卸车、仓储保管及备品备件等；

④施工供电工程（架设 10kV 电源，投产后转升压站备用电源），施工期及运行期供水工程（打井或抽水，水量和水质须满足运行期生产生活用水要求）。

⑤负责完成项目质监、水土保持、环境保护、人防和消防的设计、施工、监测及通过政府相关管理部门验收等，并承担相应费用。

⑥相关支持性文件办理。

⑦提供建设过程完整档案资料（详见附件十）

2 合同由下列文件构成：

(1) 合同协议书；

(2) 中标通知书（如果有）；

(3) EPC 合同条款及其附件；

(4) 投标文件（含分包商在评标期间递交和确认并经业主同意的对有关问题的补充资料和澄清文件等，如果有）；

(5) 招标文件（含招标文件补遗书，如果有）；

(6) 标准、规范和有关技术文件；

(7) 其他有关文件。



3 总承包合同金额

EPC 合同总价¥272500000 元（人民币大写：贰亿柒仟贰佰伍拾万元整），详见 EPC 合同条款第 15 条。

4 安全目标

不发生人身死亡事故和重伤“零目标”；

不发生一般及以上设备事故；

不发生一般及以上火灾事故；

不发生一般及以上交通事故；

不发生一般及以上电力安全事故；

不发生一般及以上脚手架垮塌和起重设施倒塌事故；

不发生群体性事件、治安保卫事件（构成刑事拘留及以上的事件、盗窃直接损失超过 1 万元人民币的事件）；

不发生其他有严重社会影响的安全事件，避免和严格控制各类未遂和异常安全事件。

5 工期目标

开工日期：暂定 2022 年 2 月 25 日，竣工日期（全容量并网日期）：2022 年 6 月 30 日。

6 质量目标

（1）工程整体质量创同期、同类型、同地区工程建设先进水平，实现优质达标投产；

（2）工程项目的设计、施工质量达到或超过现行的国家标准和规程规范、规要求及质量检验评定标准要求（详见附件十一）；

（3）建设过程中杜绝质量事故，主要“阶段质量”一次成功。

7 承包人承诺

承包人向业主保证完全按合同的约定，进行工程设计、设备采购、建筑安装施工、调试、竣工直至完成本工程，使本工程按合同约定运营并在质量保修期内负责修复所有故障和缺陷，完成最终验收。

8 业主承诺

业主按合同约定向承包人支付设计、设备材料供货、施工的价款和按合同约定应当支付的其他款项。

9 合同生效

合同自双方法定代表人或其委托代理人签字并加盖单位公章或合同专用章即行生



效。

10 合同终止

本合同范围内规定的双方责任、权利、义务履行完毕后合同即告终。

11 合同份数

合同正本二份，副本十份，具有同等法律效力。双方各执合同正本二份，副本五份。

(以下无正文)



(以下无正文，签字页)

此页为哈密十三间房风电场一期风电项目EPC总承包合同签字页

业主（公章）：三一哈密新能源有限公司

业主法定代表人：

或授权委托人：



地址：新疆哈密市伊州区东河街道红星东路市政小区3号院

开户银行：-

纳税人识别号：91652201MA7759BP2N

帐号：-

电话：-

传真：-

日期：2022年2月25日

承包人（公章）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

承包人法定代表人：

或授权委托人：



地址：江西省南昌市青云谱区广州路69号

开户银行：中国建设银行南昌支行

纳税人识别号：913600001582629401

帐号：36001053000052502359

电话：0791-88462739

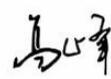
传真：

日期：2022年2月25日

工程竣工报告

工程名称：三一哈密十三间房风电场一期 50MW 风电项目

工程编号： JXDJ-JB-001

| | | | |
|--|---|---|--|
| 工程类型 | 风电 | 工程地点 | 新疆维吾尔自治区哈密市伊州区七角井镇 |
| 承包单位 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 建设单位 | 三一哈密新能源有限公司 |
| 监理单位 | 江西通能咨询有限公司 | 设计单位 | 江西恒能电力工程有限公司 |
| 开工时间 | 2022.03.12 | 竣工时间 | 2023.04.28 |
| 工程内容 | <p>1、风电场区：10 台风机(单机容量 5MW)基础施工、安装、接线全部完成；风电场区风机防雷接地系统完成；1 台箱变基础施工、安装、接线全部完成；风机、箱变等设备，单体调试试验全部完成，风电场区检修道路施工完成。</p> <p>2、35kV 集电线路：35kV 送出工程线路全长 15.378km, 安装两回架空线路。35kV 集电线路基础施工、架空导线安装、高压电缆安装、线路实测试验、接地系统施工已全部完成。</p> | | |
| 竣工结论 | 已全部并网发电 | | |
| 施工单位（章） | 监理单位（章） | 建设单位（章） | 设计单位（章） |
|  |  |  |  |
| 项目负责人 | 项目负责人 | 项目负责人 | 项目负责人 |
| 
2023年04月28日 | 
2023年04月28日 | 
2023年04月28日 | 
2023年04月28日 |

业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工苗兴伟（证件号码：410923198305101010）为本项目拟派项目经理，曾担任内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂 2×350MW 供热机组工程施工 A 标段、上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、#2、#3 炉技改扩项目施工总承包和三一哈密十三间房风电场一期风电项目 EPC 总承包三个项目的项目经理。

特此证明！

中国电建集团江西省电力建设有限公司



2025年8月27日

1.2 安全负责人（安全总监）信息表

（每个项目只能一个，必填项）

| | | | | | |
|----------------|-------------------------------------|--------------|---------------------------|-------|--------------------|
| 姓名 | 罗松 | 证件类型 | 身份证 | 证件号码 | 360121198212137515 |
| 手机号码 | 18679955868 | 证件号（C证编号） | 赣建安
C3(2019)3008698 | | |
| 在建和已完工程项目情况 | | | | | |
| 建设单位 | 项目名称 | 建设规模 | 开、竣工日期 | 在建或已完 | 工程质量 |
| 上海市机电设计研究院有限公司 | 上海电气环保热电（南通）有限公司1#、#2、#3炉技改扩项目施工总承包 | 3x750t/d垃圾发电 | 2019.07.03
-2020.12.02 | 已完 | 优良 |

身份证



毕业证书



注册安全工程师证书

190-0285



本人签名 罗松

职业资格
证书管理号 201810033360000014



姓 名 罗松

性 别 男

证件号码 360121198212137515

级 别 中管级

执业证号 19190230413

发证日期 2019年11月27日



190-0285

注册记录

罗松 360121198212137515

注册类别: 建筑施工安全

聘用单位: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

有效期至: 2024年11月27日

注册记录

Y0100 罗松 360121198212137515

注册类别: 建筑施工安全

聘用单位: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

有效期: 2024年11月28日至2029年11月27日



建筑施工企业综合类专职安全生产管理人员 安全生产考核合格证书

编号：赣建安C3（2019）3008698

姓 名：罗松

性 别：男

出生年月：1982年12月13日

企业名称：中国电建集团江西省电力建设有限公司

职 务：专职安全生产管理人员

初次领证日期：2019年3月27日

有效 期：2025年3月5日 至 2028年3月26日



发证机关：江西省住房和城乡建设厅

发证日期：2025年3月31日



业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工罗松（证件号码：360121198212137515）为本项目拟派安全负责人（安全总监），曾担任上海电气环保热电（南通）有限公司 1#、#2、#3 炉技改扩项目施工总承包项目的安全负责人。

特此证明！

中国电建集团江西省电力建设有限公司

2025年8月27日



1.3 技术负责人（总工程师）简历表

（每个项目只能一个，必填项）

| | | | | | |
|-------------------------|---|-------------|----------------------|-------|------|
| 姓名 | 贾江 | 性别 | 男 | 年龄 | 34岁 |
| 职务 | 技术负责人（总工程师） | 职称 | 工程师 | 学历 | 专科 |
| 证件类型 | 身份证 | 证件号码 | 360313199110124014 | | |
| 手机号码 | 15079112324 | 证件号（职称证书编号） | DJ2021061013021 | | |
| 参加工作时间 | 2013年 | 从事技术负责人年限 | 9年 | | |
| 在建和已完工程项目情况 | | | | | |
| 建设单位 | 项目名称 | 建设规模 | 开、竣工日期 | 在建或已完 | 工程质量 |
| 内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林浩特热电公司 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂2X350MW供热机组工程，#3机组建筑安装主体工程（施工A标段） | 2X350MW | 2016.6.28-2018.10.23 | 已完 | 优良 |



身份证



毕业证书



职称证书

本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。



Approved & Issued
By
Power China

编 号: DJ2021061013021
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



持证人签名: _____
Signature of the bearer



姓名 贾江
Full Name

性别 男
Sex

工作单位 中国电建集团
江西省电力建设有限公司
Work Place

身份证号 360313199110124014
ID No.

专业名称 机电一体化专业
Speciality

资格名称 工程师
Qualification Level

授予时间 2021年12月31日
Conferment Date





业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工贾江（证件号码：360313199110124014）为本项目拟派技术负责人（总工程师），曾担任内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂 2X350MW 供热机组工程，#3 机组建筑安装主体工程（施工 A 标段）项目的技术负责人。

特此证明！

中国电建集团江西省电力建设有限公司



2025年8月27日

1.4 项目副经理（土建）信息表

（每个项目只能一个，必填项）

| 姓名 | 何久招 | 性别 | 男 | 年龄 | 35 岁 |
|-------------------------|--|-----------------|---------------------------|-------|------|
| 职务 | 项目副经理（土建） | 职称 | 工程师 | 学历 | 本科 |
| 证件类型 | 身份证 | 证件号码 | 360732199007145352 | | |
| 手机号码 | 18379192352 | 证件号（职称证书编号） | DJ2019061013018 | | |
| 参加工作时间 | 2014 年 | 工作年限 | 11 年 | | |
| 在建和已完工程项目情况 | | | | | |
| 建设单位 | 项目名称 | 建设规模 | 开、竣工日期 | 在建或已完 | 工程质量 |
| 内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林浩特热电公司 | 内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂 2×350MW 供热机组工程施工 A 标段 | 2×350MW
火力发电 | 2016.06.28-
2018.11.23 | 已完 | 优良 |
| 兴国县华赣环境有限公司 | 兴国县生活垃圾焚烧发电项目设计采购施工（EPC）总承包 | 2X500t/d | 2021.03.18-2022.
6.28 | 已完 | 优良 |

身份证



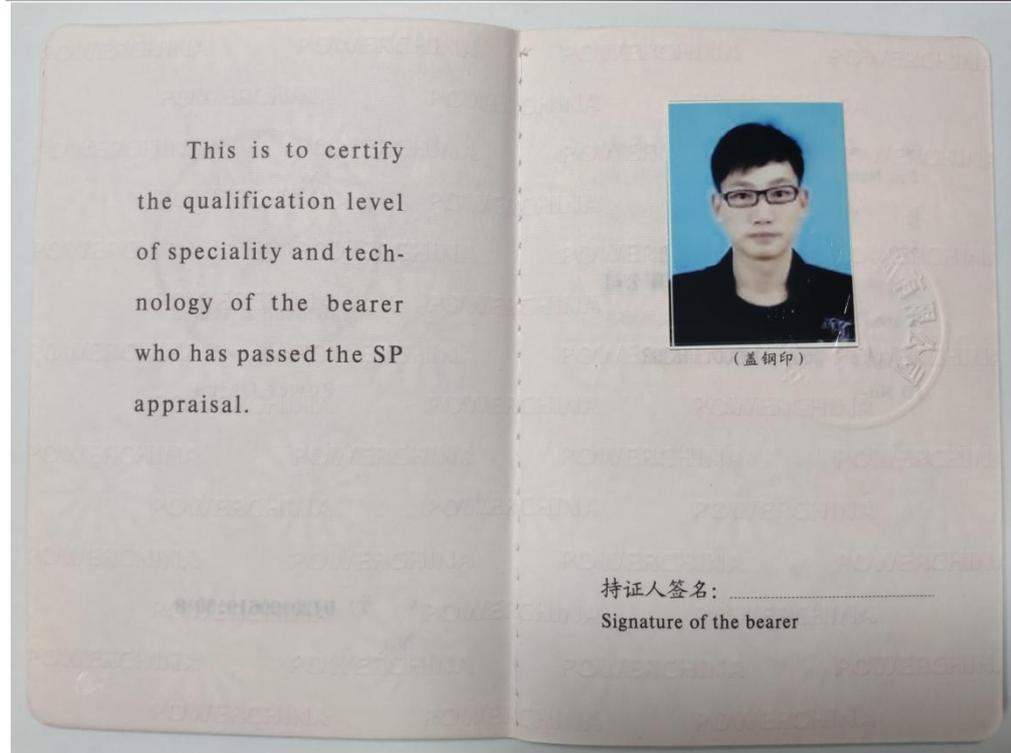
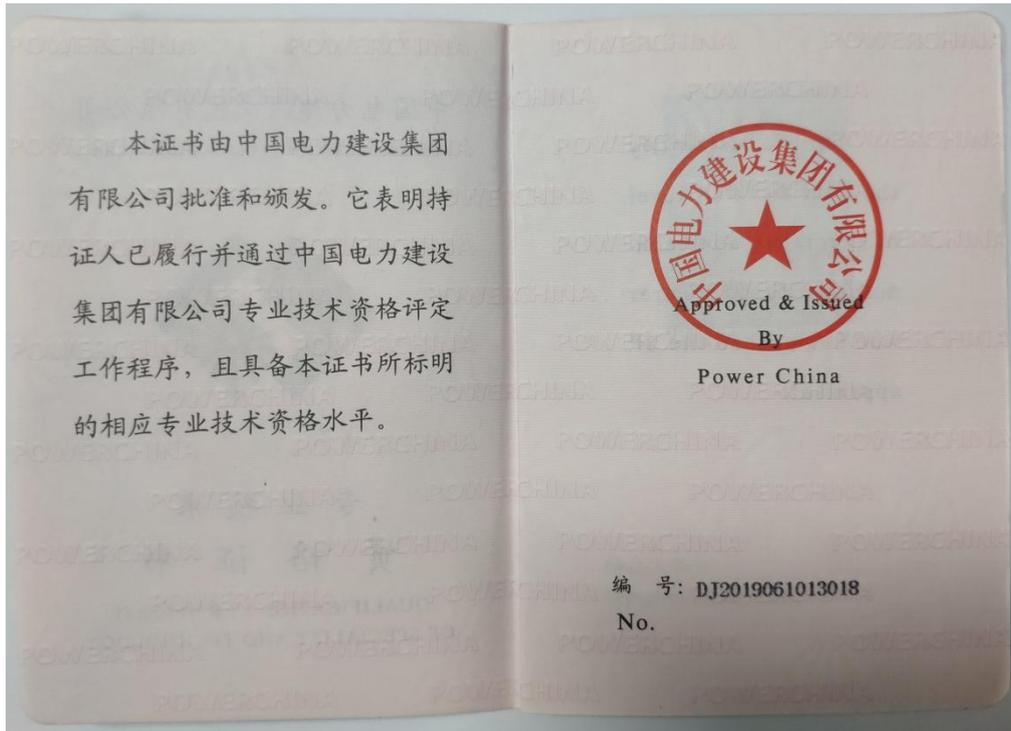
毕业证书



领取本证书即表示同意本证书背面条款



职称证书





| | | | |
|--------------------|-----------------------|-----------------------------|-------------|
| 姓名
Full Name | 何久招 | 专业名称
Speciality | 机电 |
| 性别
Sex | 男 | 资格名称
Qualification Level | 工程师 |
| 工作单位
Work Place | 中国电建集团
江西省电力建设有限公司 | 授予时间
Conferment Date | 2019年12月31日 |
| 身份证号
ID No. | 360732199007145352 | | |

评审委员会
Conferred by



使用有效期: 2025年07月06日
- 2026年01月02日

中华人民共和国一级建造师注册证书

姓名: 何久招

性别: 男

出生日期: 1990年07月14日

注册编号: 赣1362018201900930

聘用企业: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

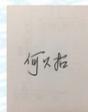
注册专业: 市政公用工程(有效期: 2025-03-10至2028-03-09)

建筑工程(有效期: 2024-12-30至2027-12-29)

水利水电工程(有效期: 2023-04-27至2026-04-26)



请登录中国建造师网
微信公众号扫一扫查询



个人签名: 何久招

签名日期: 2025.7.6

中华人民共和国
住房和城乡建设部

行政审批专用章
签发日期: 2019年05月17日



建筑施工企业项目负责人 安全生产考核合格证书

编号：赣建安B（2020）0048087

姓 名：何久招

性 别：男

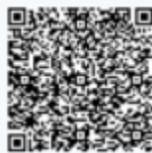
出生年月：1990年7月14日

企业名称：中国电建集团江西省电力建设有限公司

职 务：项目负责人（项目经理）

初次领证日期：2020年6月17日

有效 期：2023年3月24日 至 2026年6月17日



发证机关：江西省住房和城乡建设厅

发证日期：2023年3月24日



业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工何久招（证件号码：360732199007145352）为本项目拟派项目副经理（土建），曾担任内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂 2x350MW 供热机组工程施工 A 标段和兴国县生活垃圾焚烧发电项目设计采购施工（EPC）总承包项目的土建副经理。

特此证明！

中国电建集团江西省电力建设有限公司



2025 年 8 月 27 日

1.5 项目副经理（安装）信息表

（每个项目只能一个，必填项）

| | | | | | | |
|--------------|----------------------------------|---------------|-------------------------------|--------------------|-----------|------|
| 姓名 | 刘志斌 | | 性别 | 男 | 年龄 | 35 岁 |
| 职务 | 项目副经理（安装） | | 职称 | 工程师 | 学历 | 本科 |
| 证件类型 | 身份证 | | 证件号码 | 430422199005013638 | | |
| 手机号码 | 18942029031 | 证件号（职称证书编号） | | DJ2018061013026 | | |
| 参加工作时间 | 2012 年 | 工作年限 | | 13 年 | | |
| 在建和已完工程项目情况 | | | | | | |
| 建设单位 | 项目名称 | 建设规模 | 开、竣工日期 | 在建或已完 | 工程质量 | |
| 华能安源发电有限责任公司 | 华能安源电厂“上大压小”新建工程#2 机组及部分公用系统安装标段 | 2x660MW 火力发电 | 2013. 6. 28-
2015. 8. 24 | 已完 | 国家优质工程金质奖 | |
| 启迪环境科技发展有限公司 | 亳州市生活垃圾焚烧发电厂二期项目 | 1×600t/d 垃圾发电 | 2019. 10. 20-
2021. 11. 27 | 已完 | 优良 | |



身份证



毕业证书





职称证

本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。



Approved & Issued
By
Power China

编 号: DJ2018061013026

No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



(盖钢印)

持证人签名:
Signature of the bearer



| | | | |
|--------------------|-----------------------|-----------------------------|-------------|
| 姓名
Full Name | 刘志斌 | 专业名称
Speciality | 工程专业 |
| 性别
Sex | 男 | 资格名称
Qualification Level | 工程师 |
| 工作单位
Work Place | 中国电建集团
江西省电力建设有限公司 | 授予时间
Conferment Date | 2018年12月31日 |
| 身份证号
ID No. | 430422199005013638 | | |


评审委员会
Conferred by

业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工刘志斌(证件号码:430422199005013638)为
本项目拟派项目副经理（安装），曾担任华能安源电厂“上大压小”
新建工程#2 机组及部分公用系统安装标段技术科科长，在亳州市生
活垃圾焚烧发电厂二期项目的担任副经理。

特此证明！

中国电建集团江西省电力建设有限公司

2025年8月27日





获奖证书

2016-2017 年度国家优质工程金质奖





公司变更通知书

中国电建集团江西省电力建设有限公司经我局办理
改制登记，其注册号/统一社会信用代码
为 913600001582629401，现将变更项目通知如下：

| 变更类别 | 变更前内容 | 变更后内容 | 核准日期 |
|-----------------------|-----------|--|------------|
| 法定代表人变更 | 邹胜萍 | 邹胜萍 | 2017-12-28 |
| 名称变更 | 江西省火电建设公司 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 2017-12-28 |
| 企业类型变更 | 全民所有制 | 有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资） | 2017-12-28 |
| 投资人(股权)变更 | | 中国电力建设集团有限公司 | 2017-12-28 |
| 主要人员变更(董事会成员、监事、经理变更) | | 姓名：邹胜萍, 职务：经理; 姓名：肖小川, 职务：监事; 姓名：邹胜萍, 职务：执行董事; | 2017-12-28 |

登记机关：江西省工商行政管理局

2017年12月28日



1.6 项目副经理（商务）信息表

（每个项目只能一个，必填项）

| 姓名 | 吴冬华 | 性别 | 男 | 年龄 | 52岁 |
|---------------|--|-------------|-----------------------|-------|--------------------|
| 职务 | 项目副经理(商务) | 职称 | 高级经济师 | 学历 | 本科 |
| 证件类型 | 身份证 | 证件号码 | 320106197301220817 | | |
| 手机号码 | 13755678305 | 证件号（职称证书编号） | GW18200603210246 | | |
| 参加工作时间 | 1995年 | 工作年限 | 30年 | | |
| 在建和已完工程项目情况 | | | | | |
| 建设单位 | 项目名称 | 建设规模 | 开、竣工日期 | 在建或已完 | 工程质量 |
| 国电建投内蒙古能源有限公司 | 布连电厂一期2×600MW超超临界燃煤空冷机组新建工程B标段#2机组建筑安装工程 | 2×600MW火力发电 | 2010.7.31-2013.6.27 | 已完 | 国家优质工程金质奖&中电力优质工程奖 |
| 山西京能吕临发电有限公司 | 山西临县低热值煤2×350MW超临界火电机组新建工程B标段#2机组建筑安装工程 | 2×350MW火力发电 | 2015.10.18-2019.12.30 | 已完 | 优良 |
| 兴国县华赣环境有限公司 | 兴国县生活垃圾焚烧发电项目设计采购施工(EPC)总承包 | 2X500t/d | 2021.03.18-2022.6.28 | 已完 | 优良 |

身份证



毕业证书



工程经济类高级工程师证书





This certificate is approved and issued by the State Grid Corporation of China (State Grid). It proves that the person who holds it has performed and passed the State Grid's professional and technical qualification appraisal procedures and had the professional and technical qualification indicated in the certificate.



GW18270603210246.jpg

持证人签名: 吴冬华
Signature of the bearer

| | |
|--|--|
| 姓名 <u>吴冬华</u>
Full Name | 专业名称 <u>经济专业</u>
Speciality |
| 性别 <u>男</u>
Sex | 资格名称 <u>高级经济师</u>
Qualification Level |
| 出生地点 <u>江西省</u>
Place of Birth | 授予时间 <u>2006年12月31日</u>
Conferment Date |
| 身份证号 <u>320106197301220817</u>
ID No. | |



国网公司高级专业技术资格评审委员会
评审专用章
Conferred by

一级造价工程师

| | |
|---|---|
|  | 姓名: <u>吴冬华</u> |
| | 身份证号码: <u>320106197301220817</u> |
| | 性别: <u>男</u> |
| | 专业: <u>土木建筑</u> |
| | 聘用单位: <u>中国电建集团江西省电力建设有限公司</u> |
| 证书编号: <u>建[造]11243600015345</u> | 颁发机关盖章:  |
| 初始注册日期: <u>2024</u> 年 <u>11</u> 月 <u>13</u> 日 | 发证日期: <u>2024</u> 年 <u>11</u> 月 <u>13</u> 日 |



业绩证明文件

业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工吴冬华(证件号码：320106197301220817)为
本项目拟派项目副经理（商务），曾担任布连电厂一期 2×600MW 超超
临界燃煤空冷机组新建工程 B 标段#2 机组建筑安装工程、山西临县
低热值煤 2×350MW 超临界火电机组新建工程 B 标段#2 机组建筑安装
工程和兴国县生活垃圾焚烧发电项目设计采购施工（EPC）总承包三
个项目的商务经理。

特此证明！

中国电建集团江西省电力建设有限公司



2025年8月27日



1.7 项目副经理（物资）信息表

（每个项目只能一个，必填项）

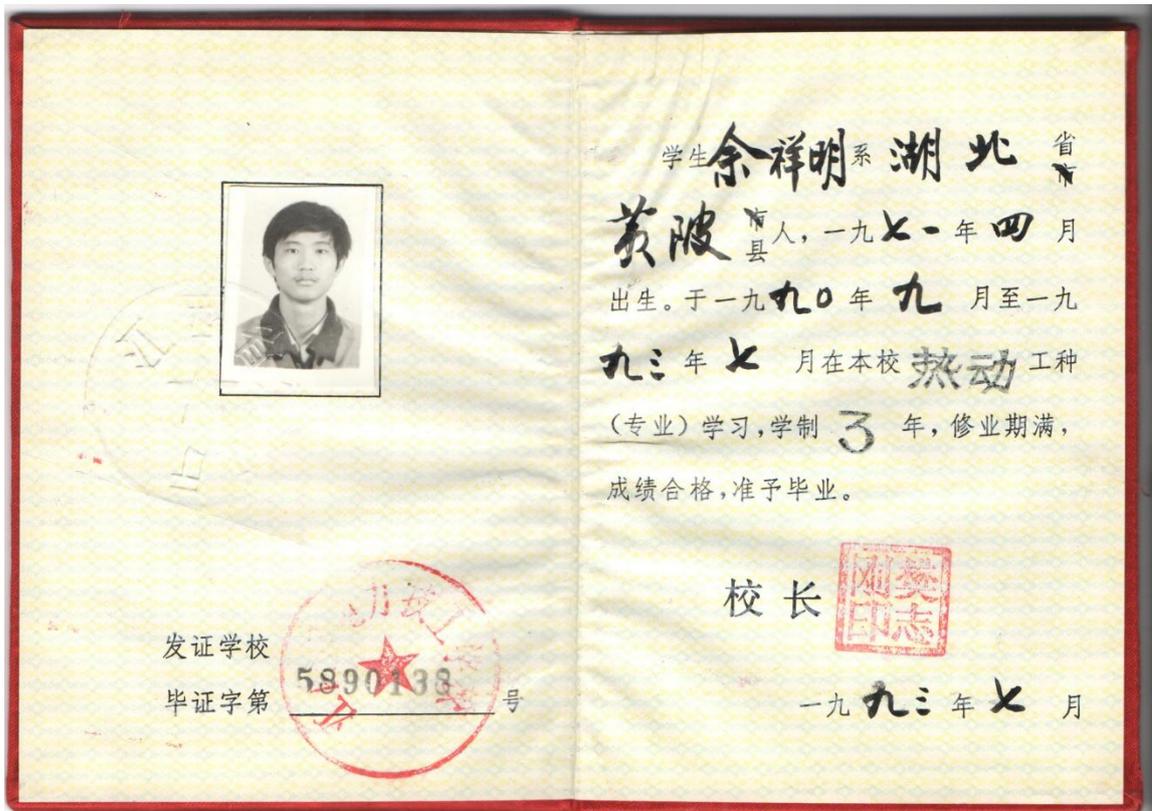
| | | | | | | |
|------------------|---|------------------|---------------------------|--------------------|-------------------|-----|
| 姓名 | 余祥明 | | 性别 | 男 | 年龄 | 54岁 |
| 职务 | 项目副经理（物资） | | 职称 | 工程师 | 学历 | 本科 |
| 证件类型 | 身份证 | | 证件号码 | 360104197104260013 | | |
| 手机号码 | 13870825280 | 证件号（职称证书编号） | 10020909 | | | |
| 参加工作时间 | 1993年 | 工作年限 | 31年 | | | |
| 在建和已完工程项目情况 | | | | | | |
| 建设单位 | 项目名称 | 建设规模 | 开、竣工日期 | 在建或
已完 | 工程质
量 | |
| 华能安源发电
有限责任公司 | 华能安源电厂“上大压
小”新建工程#2机组
及部分公用系统安装
标段 | 2x660MW火
力发电 | 2013.06.28-
2015.08.24 | 已完 | 国家优
质工程
金质奖 | |
| 启迪环境科技
发展有限公司 | 河南尉氏县生活垃圾
焚烧发电PPP项目 | 2×600t/d
垃圾发电 | 2020.02.01-
2023.02.15 | 已完 | 优良 | |



身份证



毕业证书





中华人民共和国教育部学历证书查询网址：<http://www.chsi.com.cn>

职称证





| | | |
|---|------------------------------|---|
|  | 姓名:
Full Name | 余祥明 |
| | 性别:
Sex | 男 |
| | 出生年月:
Date of Birth | 1971.04 |
| | 专业名称:
Speciality | 工商管理 |
| | 资格级别:
Qualification Level | 中级 |
| | 批准日期:
Approval Date | 二〇一〇年十一月 |
| 持证人签名:
Signature of the Bearer | 签发单位盖章:
Issued by |  |
| 管理号: 10013630107010225
File No.: | 签发日期:
Issued on | 2011年5月8日 |



业绩证明文件

业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工余祥明（证件号码：360104197104260013）为
本项目拟派项目副经理（物资），曾担任华能安源电厂“上大压小”
新建工程#2 机组及部分公用系统安装标段和河南尉氏县生活垃圾焚
烧发电 PPP 项目两个项目的物资采购负责人。

特此证明！



中国电建集团江西省电力建设有限公司

2025 年 8 月 27 日



中国电建 中国电建集团江西省电力建设有限公司
POWERCHINA POWERCHINA JIANGXI ELECTRIC POWER CONSTRUCTION CO., LTD.





获奖证书

2016-2017 年度国家优质工程金质奖





公司变更通知书

中国电建集团江西省电力建设有限公司经我局办理
改制登记，其注册号/统一社会信用代码
为 913600001582629401，现将变更项目通知如下：

| 变更类别 | 变更前内容 | 变更后内容 | 核准日期 |
|-----------------------|-----------|--|------------|
| 法定代表人变更 | 邹胜萍 | 邹胜萍 | 2017-12-28 |
| 名称变更 | 江西省火电建设公司 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 2017-12-28 |
| 企业类型变更 | 全民所有制 | 有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资） | 2017-12-28 |
| 投资人(股权)变更 | | 中国电力建设集团有限公司 | 2017-12-28 |
| 主要人员变更(董事会成员、监事、经理变更) | | 姓名：邹胜萍, 职务：经理; 姓名：肖小川, 职务：监事; 姓名：邹胜萍, 职务：执行董事; | 2017-12-28 |

登记机关：江西省工商行政管理局

2017年12月28日



1.8 质量负责人信息表

(每个项目只能一个, 必填项)

| | | | | | |
|------------|-------------|------|-------------|---------------------|--------------------|
| 姓名 | 韩江 | 证件类型 | 身份证 | 证件号码 | 360104198506070014 |
| 手机号码 | 13979188169 | | 证件号(质量员证编号) | 0361910893619002790 | |
| 参加工作
时间 | 2016 | | 从事专业工作年限 | 9 | |

身份证



毕业证书





职称证书

本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。



编 号: DJ2021061013014
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



持证人签名:
Signature of the bearer



姓名 韩江
Full Name
性别 男
Sex
工作单位 中国电建集团
江西省电力建设有限公司
Work Place
身份证号 360104198506070014
ID No.

专业名称 电气专业
Speciality
资格名称 工程师
Qualification Level
授予时间 2021年12月31日
Conferment Date





证书编码：0361910893619002790

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证



姓 名： 韩江

身份证号： 360104198506070014

岗位名称： 设备安装质量员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训，测试成绩合格。

继续教育记录：

2024 年度，继续教育学时为 32 学时。

2023 年度，继续教育学时为 32 学时。



扫码验证

培训机构： 江西省

发证时间： 2024年 09月 18日

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>



1.9 安全员信息表

(每个项目可多个, 必填项)

(1) 贺曦

| | | | | | |
|--------|-------------|------|------------|---------------------|--------------------|
| 姓名 | 贺曦 | 证件类型 | 身份证 | 证件号码 | 360321199608203553 |
| 手机号码 | 18643209936 | | 证件号 (C证编号) | 赣建安 C3(2020)0061581 | |
| 参加工作时间 | 2018 | | 从事专业工作年限 | 6 | |

安全生产考核合格证 (C证)





(2) 程铝

| | | | | | |
|--------|-------------|------|-------------|---------------------|--------------------|
| 姓名 | 程铝 | 证件类型 | 身份证 | 证件号码 | 36028119871104143X |
| 手机号码 | 18907981644 | | 证件号 (C 证编号) | 赣建安 C3(2015)0067385 | |
| 参加工作时间 | 2009 年 | | 从事专业工作年限 | 15 | |

安全生产考核合格证 (C证)



(3) 童瑞靖

| | | | | | |
|--------|-------------|----------|-------------|---------------------|--------------------|
| 姓名 | 童瑞靖 | 证件类型 | 身份证 | 证件号码 | 360104197803230016 |
| 手机号码 | 18079108321 | | 证件号 (C 证编号) | 赣建安 C3(2023)0015478 | |
| 参加工作时间 | 1996 年 | 从事专业工作年限 | | 20 | |

安全生产考核合格证 (C证)



(5) 张兴

| | | | | | |
|--------|-------------|------------|---------------------|------|--------------------|
| 姓名 | 张兴 | 证件类型 | 身份证 | 证件号码 | 360602198012020038 |
| 手机号码 | 13970182789 | 证件号 (C证编号) | 赣建安 C3(2019)0036805 | | |
| 参加工作时间 | 2004 年 | 从事专业工作年限 | 15 | | |

安全生产考核合格证 (C证)





中国电建 中国电建集团江西省电力建设有限公司
POWERCHINA POWERCHINA JIANGXI ELECTRIC POWER CONSTRUCTION CO., LTD.



(6) 余强

| | | | | | |
|--------|-------------|------|-------------|---------------------|--------------------|
| 姓名 | 余强 | 证件类型 | 身份证 | 证件号码 | 360281197710166519 |
| 手机号码 | 13437983918 | | 证件号 (C 证编号) | 赣建安 C3(2019)0039164 | |
| 参加工作时间 | 1998 年 | | 从事专业工作年限 | 20 | |

安全生产考核合格证 (C证)



1.10 劳资专管员信息表

(每个项目可多个, 必填项)

| | | | | | |
|--------|-------------|------|----------|---------------------|--------------------|
| 姓名 | 周智国 | 证件类型 | 身份证 | 证件号码 | 430124199604244717 |
| 手机号码 | 17673121783 | | 证件号 | 0361811393618018276 | |
| 参加工作时间 | 2017 年 | | 从事专业工作年限 | 7 | |

身份证



毕业证书





证书编码：0361811393618018276

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证



姓 名： 周智国

身份证号： 430124199604244717

岗位名称： 劳务员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训，测试成绩合格。

继续教育记录：

2024 年度，继续教育学时为 32 学时。

2023 年度，继续教育学时为 32 学时。



扫码验证

培训机构： 江西省

发证时间： 2024年 09月 26日

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>

1.11 资料员信息表

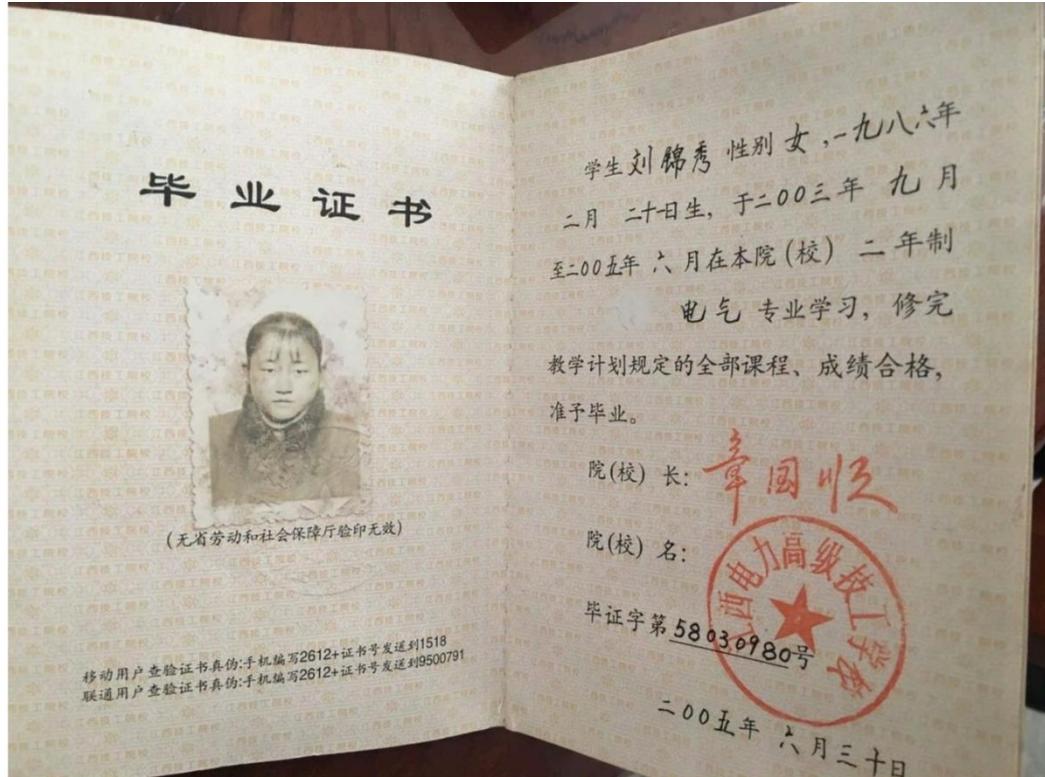
(每个项目只能一个, 必填项)

| | | | | | |
|--------|-------------|------|----------|---------------------|--------------------|
| 姓名 | 刘锦秀 | 证件类型 | 身份证 | 证件号码 | 360421198602212628 |
| 手机号码 | 17770859095 | | 证件号 | 0362311400005000034 | |
| 参加工作时间 | 2007 年 | | 从事专业工作年限 | 18 年 | |

身份证



毕业证书





西安交通大学

毕业证书



学生 刘锦秀 性别 女，一九八六年 二 月 二十一日生，于二〇一八年 九 月
至二〇二一年 一 月在本校网络教育学院 电力系统自动化技术 专业
高中起点专科 学习，修完教学计划规定的全部课程，成绩合格，准予毕业。

校名：西安交通大学 校长：王树国

证书编号：106987202106001164 二〇二一年 一 月 十五日

证书编码: 0362311400005000034

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证



姓 名: 刘锦秀

身份证号: 360421198602212628

岗位名称: 资料员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训, 测试成绩合格。

继续教育记录:

2024 年度, 继续教育学时为 32 学时。

2023 年度, 继续教育学时为 32 学时。



扫码验证

培训机构: 江西省建设职业培训学校

发证时间: 2023年03月09日

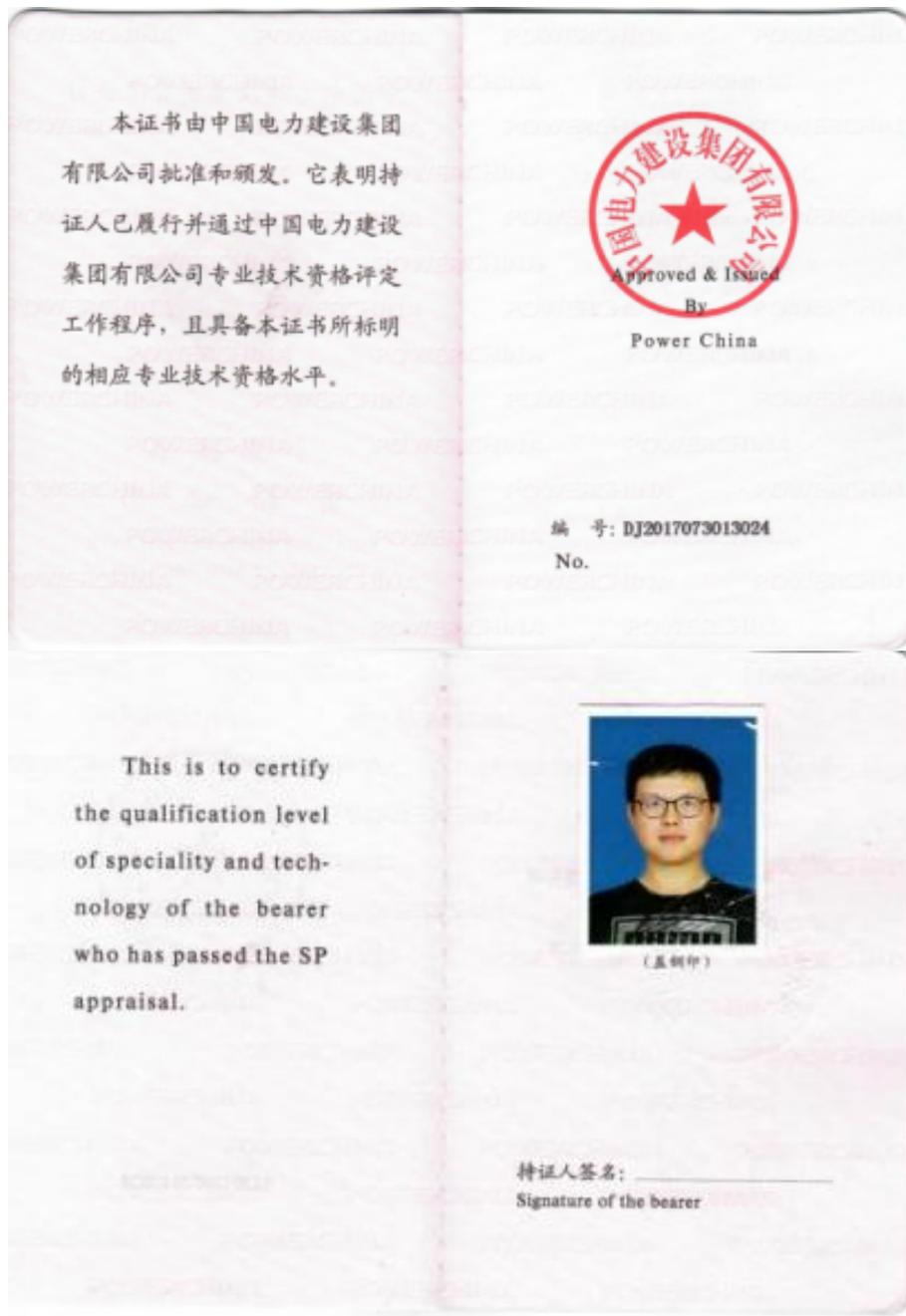
查询地址: <http://rcgz.mohurd.gov.cn>

1.12 其他人员相关资料

土建主管工程师

焦明磊

职称资格证书





| | | | |
|--------------------|--------------------|-----------------------------|-------------|
| 姓名
Full Name | 焦明磊 | 专业名称
Speciality | 土木工程 |
| 性别
Sex | 男 | 资格名称
Qualification Level | 工程师 |
| 工作单位
Work Place | 江西省电力建设有限公司 | 授予时间
Conferment Date | 2017年12月31日 |
| 身份证号
ID No. | 360104198509270433 | | |

评审委员会
Conferred by



业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工焦明磊（证件号码：360104198509270433）为
本项目拟派土建主管工程师，曾担任兴国县生活垃圾焚烧发电项目设
计采购施工（EPC）总承包项目的土建主管工程师。

特此证明！

中国电建集团江西省电力建设有限公司

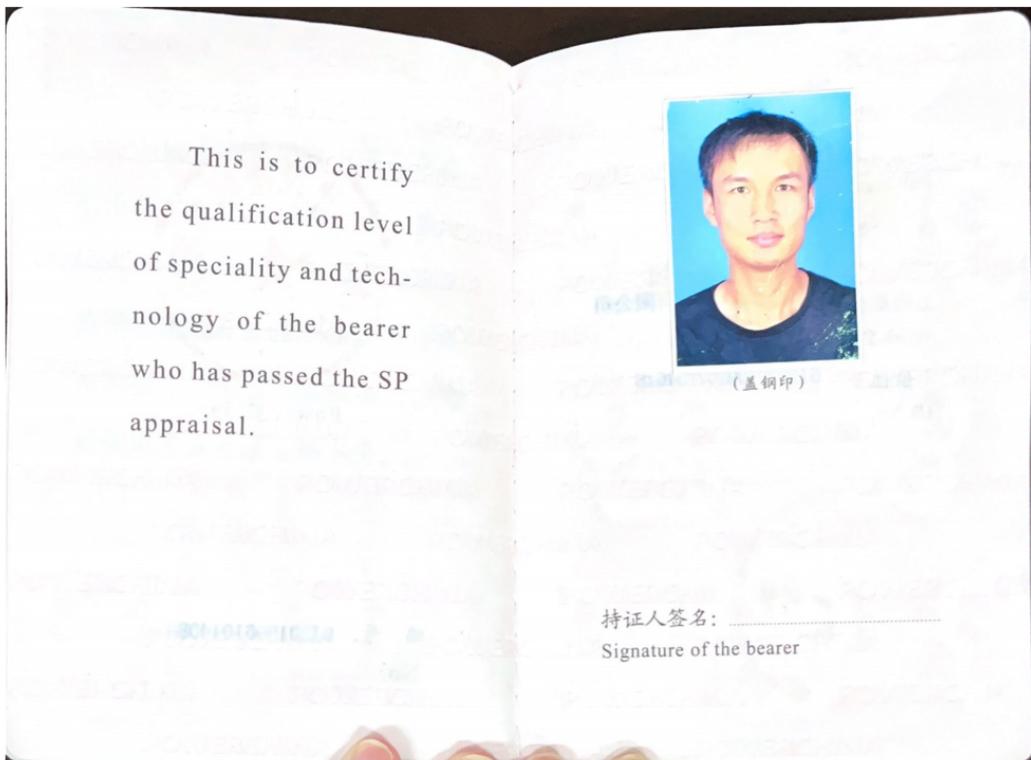
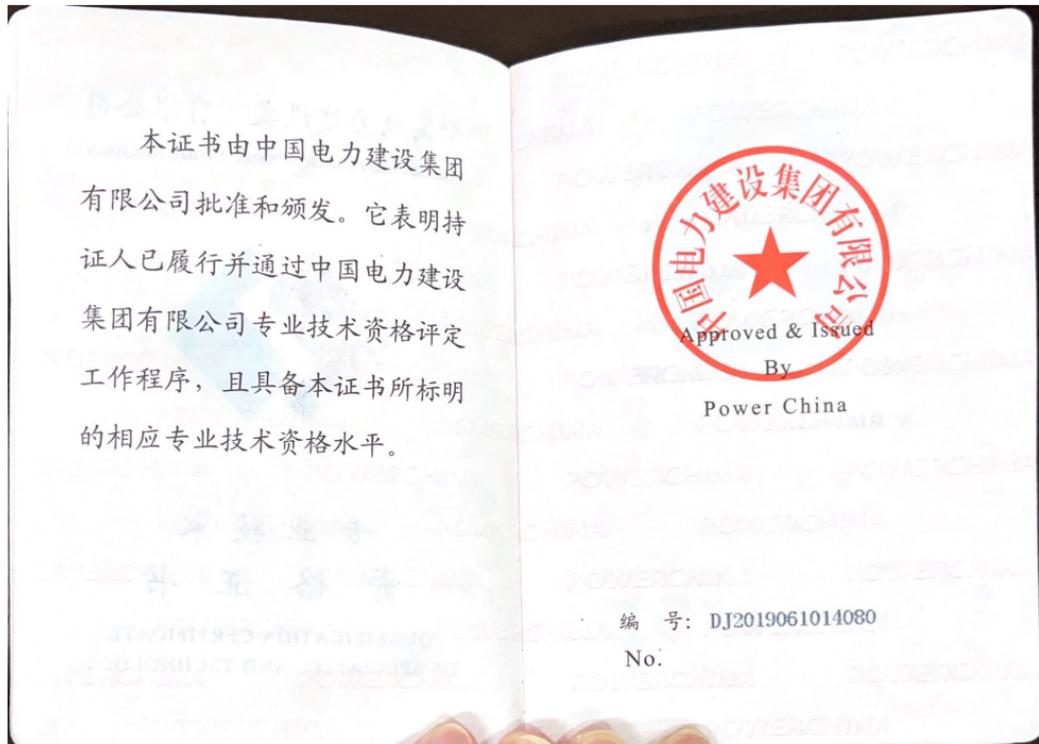
2025年8月27日





土建工程师

陈钧旺





| | | | |
|--------------------|-----------------------|-----------------------------|-------------|
| 姓名
Full Name | 陈钧珏 | 专业名称
Speciality | 工程专业 |
| 性别
Sex | 男 | 资格名称
Qualification Level | 助理工程师 |
| 工作单位
Work Place | 中国电建集团
江西省电力建设有限公司 | 授予时间
Conferment Date | 2019年12月31日 |
| 身份证号
ID No. | 612322199207251618 | | |

Conferred by



本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。



Approved & Issued
By
Power China

编 号: DJ2022061014083
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



(盖钢印)

持证人签名:
Signature of the bearer



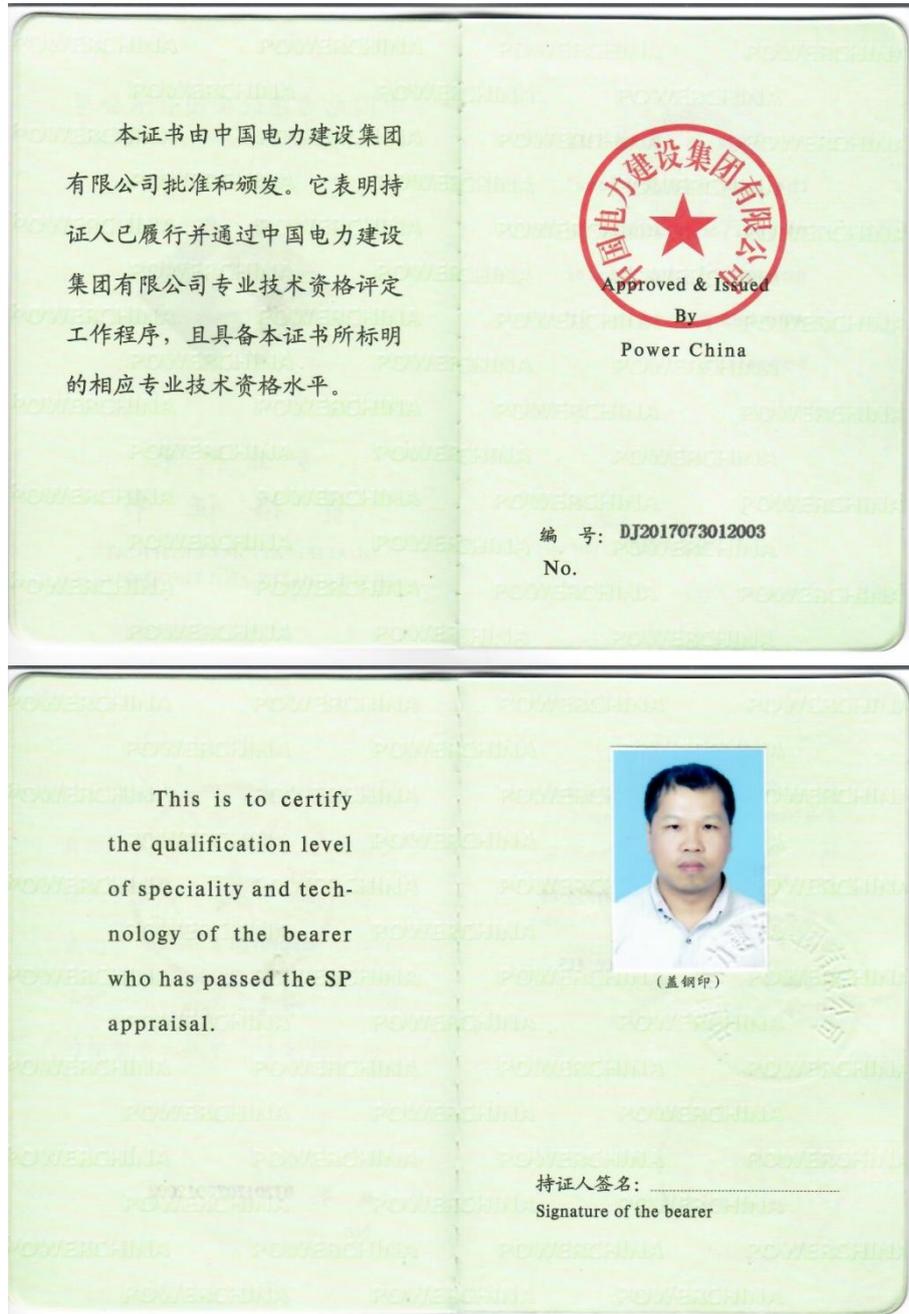
| | | | |
|--------------------|-----------------------|-----------------------------|-------------|
| 姓名
Full Name | 罗旺 | 专业名称
Speciality | 工程专业 |
| 性别
Sex | 男 | 资格名称
Qualification Level | 助理工程师 |
| 工作单位
Work Place | 中国电建集团
江西省电力建设有限公司 | 授予时间
Conferment Date | 2022年12月31日 |
| 身份证号
ID No. | 362226199502202411 | | |

Conferred by



锅炉主管工程师

陈春明





| | | | |
|--------------------|--------------------|-----------------------------|-------------|
| 姓名
Full Name | 陈春明 | 专业名称
Speciality | 水利水电 |
| 性别
Sex | 男 | 资格名称
Qualification Level | 高级工程师 |
| 工作单位
Work Place | 江西省电力建设有限公司 | 授予时间
Conferment Date | 2017年12月31日 |
| 身份证号
ID No. | 362131198104061415 | | |

评审委员会
Conferred by

业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工陈春明（证件号码：362131198104061415）为
本项目拟派锅炉主管工程师，曾担任内蒙古能源发电投资集团有限公
司锡林热电厂 2x350MW 供热机组工程施工 A 标段项目的锅炉主管工程
师。

特此证明！

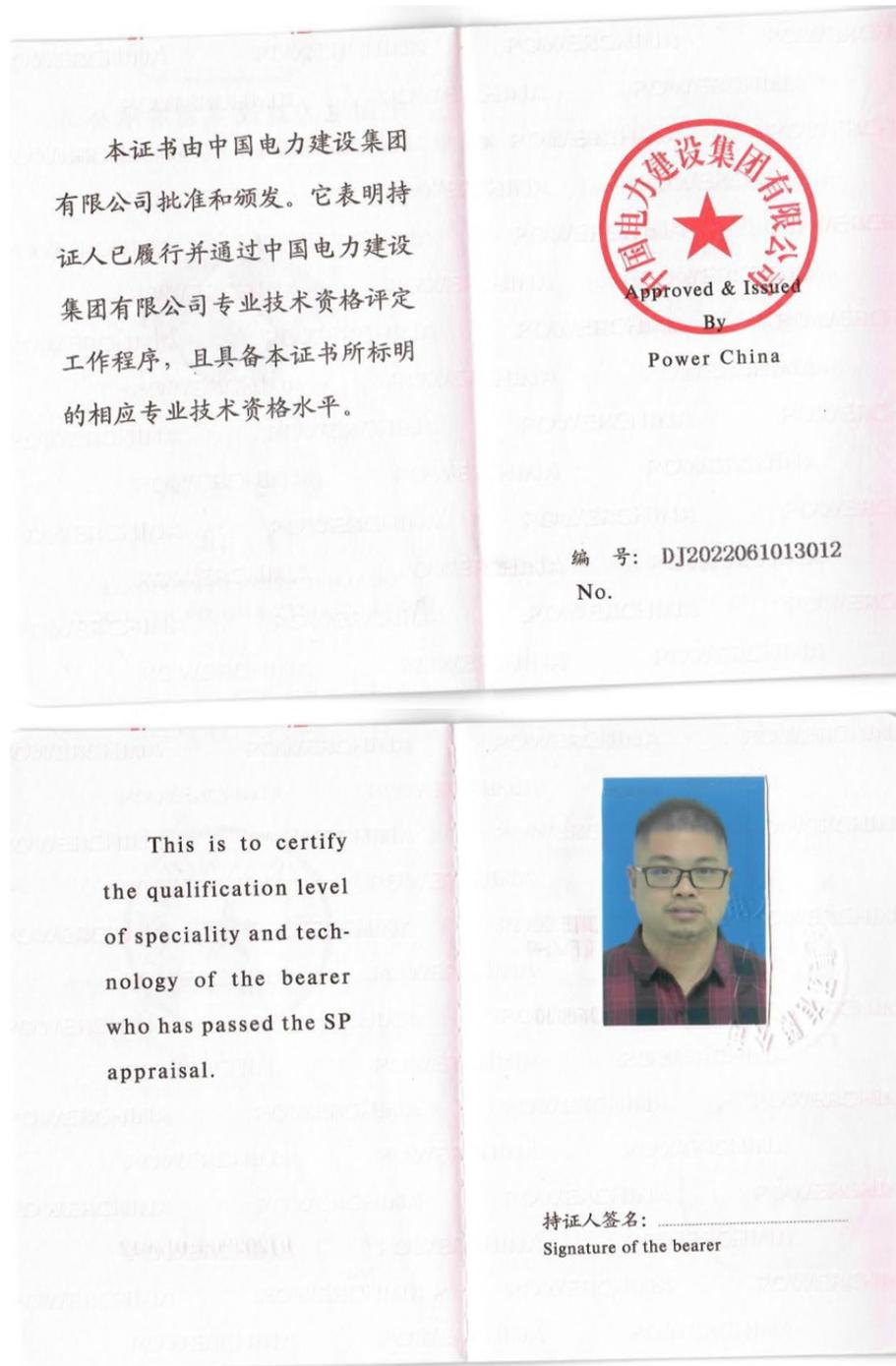
中国电建集团江西省电力建设有限公司

2025年8月27日





黄志勇





| | | | |
|--------------------|-----------------------|-----------------------------|-------------|
| 姓名
Full Name | 黄志勇 | 专业名称
Speciality | 电气工程及其自动化专业 |
| 性别
Sex | 男 | 资格名称
Qualification Level | 工程师 |
| 工作单位
Work Place | 中国电建集团
江西省电力建设有限公司 | 授予时间
Conferment Date | 2022年12月31日 |
| 身份证号
ID No. | 430522198608260030 | | |


评审委员会
Conferred by

业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工黄志勇（证件号码：430522198608260030）为
本项目拟派锅炉主管工程师，曾担任兴国县生活垃圾焚烧发电项目设
计采购施工（EPC）总承包项目的锅炉主管工程师。

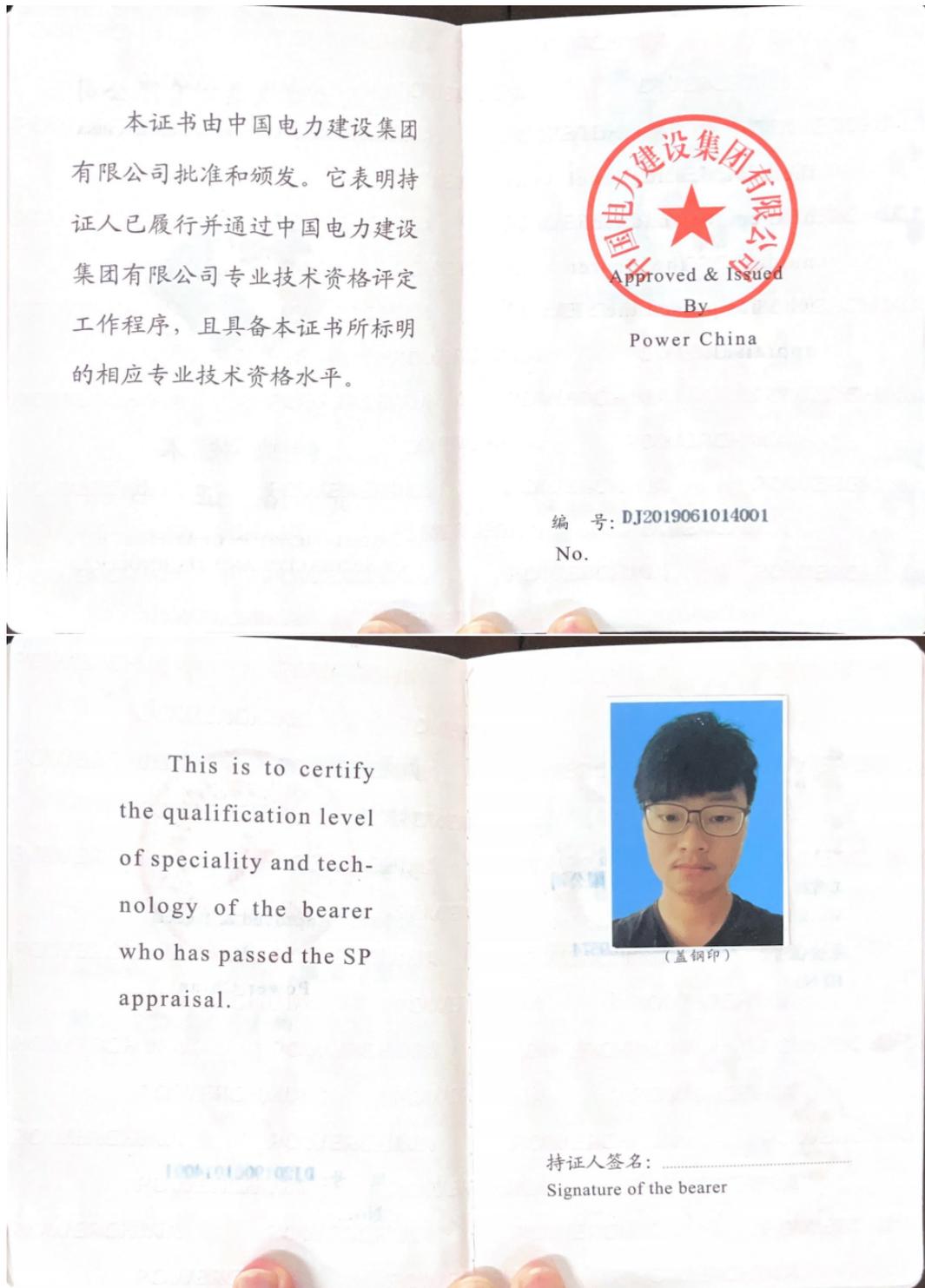
特此证明！

中国电建集团江西省电力建设有限公司

2025年8月27日



孙亨昌





| | | | |
|--------------------|-----------------------|-----------------------------|-------------|
| 姓名
Full Name | 孙亨昌 | 专业名称
Speciality | 工程专业 |
| 性别
Sex | 男 | 资格名称
Qualification Level | 助理工程师 |
| 工作单位
Work Place | 中国电建集团
江西省电力建设有限公司 | 授予时间
Conferment Date | 2019年12月31日 |
| 身份证号
ID No. | 410782199508159574 | | |


评审委员会
Conferred by

业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工孙亨昌（证件号码：410782199508159574）为
本项目拟派汽机、水工主管工程师，曾担任内蒙古能源发电投资集团
有限公司锡林热电厂 2x350MW 供热机组工程施工 A 标段项目的汽机、
水工主管工程师。

特此证明！

中国电建集团江西省电力建设有限公司



2025年8月27日



李焯

本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。



编 号: **DJ2017073014028**
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



(盖钢印)

持证人签名:
Signature of the bearer



姓名 **李焯**
Full Name
性别 **男**
Sex
工作单位 **江西省电力建设有限公司**
Work Place
身份证号 **431027199212222038**
ID No.

专业名称 **工程专业**
Speciality
资格名称 **助理工程师**
Qualification Level
授予时间 **2017年12月31日**
Conferment Date



业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工李焯（证件号码：431027199212222038）为本项目拟派汽机、水工主管工程师，曾担任内蒙古能源发电投资集团有限公司锡林热电厂 2x350MW 供热机组工程施工 A 标段项目的汽机、水工主管工程师。

特此证明！

中国电建集团江西省电力建设有限公司

2025年8月27日



焊接工程师

杨族旋

本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。



编 号: DJ2020061014098
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



持证人签名:
Signature of the bearer



姓名 杨族旋
Full Name
性别 男
Sex
工作单位 中国电建集团
江西省电力建设有限公司
Work Place
身份证号 140226199711165511
ID No.

专业名称 工程专业
Speciality
资格名称 助理工程师
Qualification Level
授予时间 2020年12月31日
Conferment Date



业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工杨族旋（证件号码：140226199711165511）为
本项目拟派焊接工程师，曾担任兴国县生活垃圾焚烧发电项目设计采
购施工（EPC）总承包项目的焊接工程师。

特此证明！

中国电建集团江西省电力建设有限公司



2025年8月27日

电气主管工程师

吴绍闵

本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。



编 号: DJ2022061013016
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



(盖钢印)

持证人签名: _____
Signature of the bearer



| | | | |
|--------------------|-----------------------|-----------------------------|-------------|
| 姓名
Full Name | 吴绍闵 | 专业名称
Speciality | 电气专业 |
| 性别
Sex | 男 | 资格名称
Qualification Level | 工程师 |
| 工作单位
Work Place | 中国电建集团
江西省电力建设有限公司 | 授予时间
Conferment Date | 2022年12月31日 |
| 身份证号
ID No. | 360121198609106418 | | |

评审委员会
Conferred by



业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工吴绍闵（证件号码：360121198609106418）为
本项目拟派电气主管工程师，曾担任兴国县生活垃圾焚烧发电项目设
计采购施工（EPC）总承包项目的电气主管工程师。

特此证明！

中国电建集团江西省电力建设有限公司



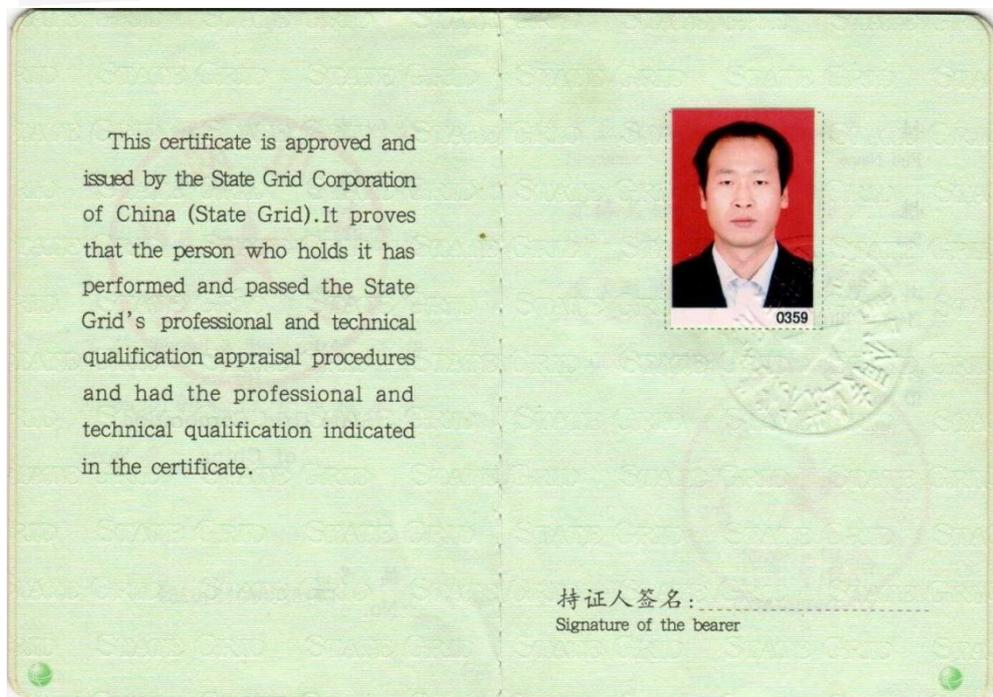
2025年8月27日



电气工程师

张春磊

职称证





| | | | |
|------------------------|--------------------|-----------------------------|-------------|
| 姓名
Full Name | 张春磊 | 专业名称
Speciality | 电力工程技术 |
| 性别
Sex | 男 | 资格名称
Qualification Level | 工程师 |
| 出生地点
Place of Birth | 中国 | 授予时间
Conferment Date | 2009年12月31日 |
| 身份证号
ID No. | 411081198102274590 | | |

国家电网公司中级专业技术资格评审委员会
评审专用章
Conferred by



热控主管工程师

王文明

本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。



扫描全能王 创建

编 号: DJ2020061013007
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



(蓝钢印)

扫描全能王 创建

持证人签名: _____
Signature of the bearer



姓名 王文明
Full Name
性别 男
Sex
工作单位 中国电建集团
Work Place 江西省电力建设有限公司
身份证号 412702198806170638
ID No.

专业名称 结构专业
Speciality
资格名称 工程师
Qualification Level
授予时间 2020年12月31日
Conferment Date

扫描全读王 制证



业绩证明文件

深圳市深汕特别合作区深能环保有限公司：

兹证明：本公司员工王文明（证件号码：412702198806170638）为
本项目拟派热控主管工程师，曾担任兴国县生活垃圾焚烧发电项目设
计采购施工（EPC）总承包项目的热控主管工程师。

特此证明！

中国电建集团江西省电力建设有限公司

2025年8月27日





机械工程师

罗有超

本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



Power China

编 号: DJ2020061014020
No.



持证人签名:
Signature of the bearer



姓名 罗有超
Full Name
性别 男
Sex
工作单位 中国电建集团
江西省电力建设有限公司
Work Place
身份证号 62152619950903325X
ID No.

工程专业
专业名称
Speciality
资格名称 助理工程师
Qualification
授予时间 2020年12月31日
Conferment Date





证书编码: 0362211200005000034

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证



姓名: 罗有超

身份证号: 61252619950903325X

岗位名称: 机械员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训, 测试成绩合格。

继续教育记录:

2024 年度, 继续教育学时为 32 学时。

2023 年度, 继续教育学时为 32 学时。



扫码验证

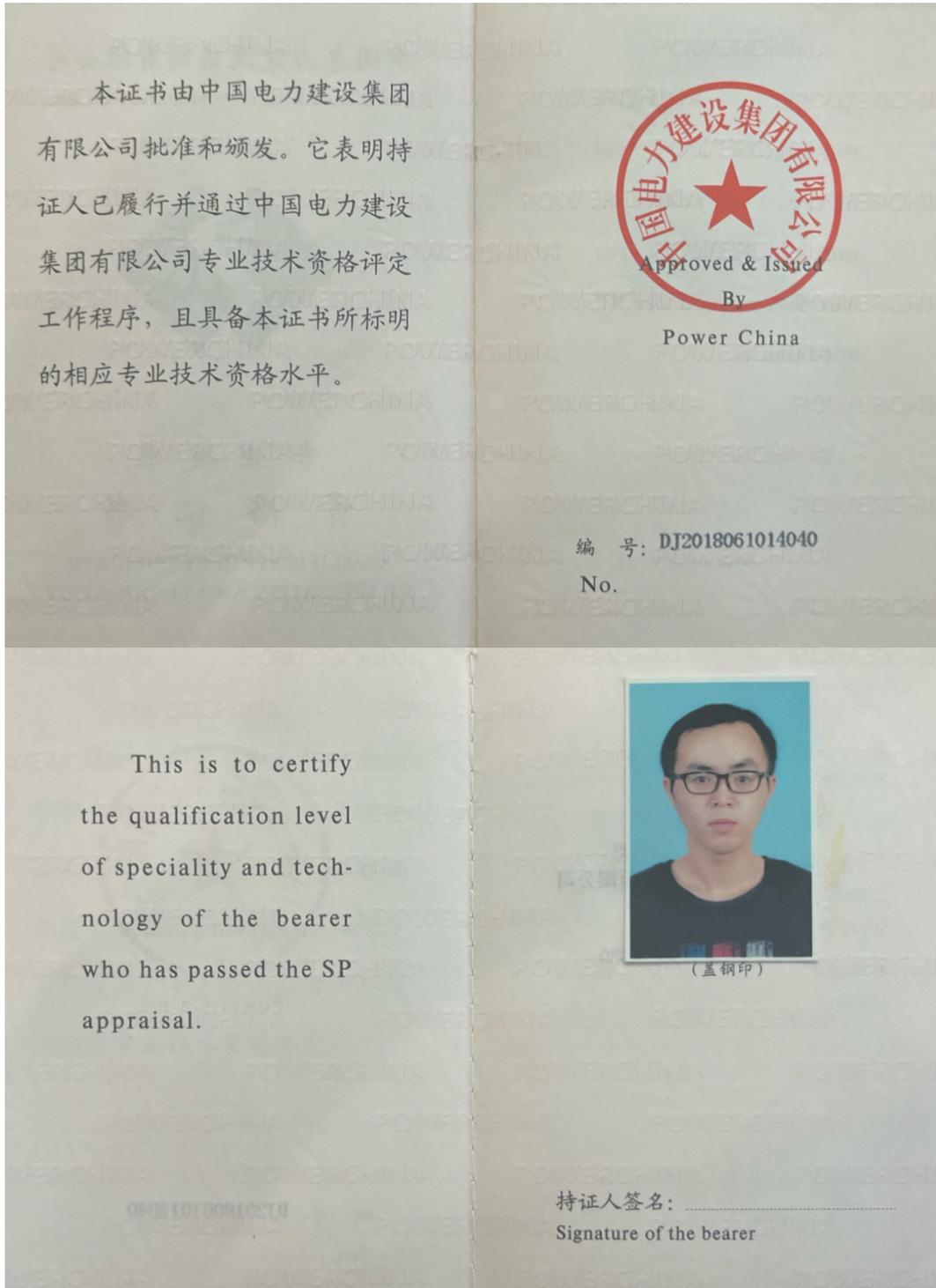
培训机构: 江西省建设职业培训学校

发证时间: 2022年 01月 20 日

查询地址: <http://rcgz.mohurd.gov.cn>

专职质检员

陈智刚





| | | | |
|--------------------|-----------------------|-----------------------------|-------------|
| 姓名
Full Name | 陈智刚 | 专业名称
Speciality | 工程专业 |
| 性别
Sex | 男 | 资格名称
Qualification Level | 助理工程师 |
| 工作单位
Work Place | 中国电建集团
江西省电力建设有限公司 | 授予时间
Conferment Date | 2018年12月31日 |
| 身份证号
ID No. | 360122199004020030 | | |

评审委员会
Conferred by





质量检查员 资格证书

经培训、考核、审定，
该同志符合质量检查员的任
职条件。

| | |
|-------|--------------------|
| 姓名: | 陈智刚 |
| 专业: | 机务 |
| 身份证号: | 360122199004020030 |
| 工作单位: | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 |
| 发证日期: | 2018年4月3日 |



证书: (2018) 第 102 号



李余斌

本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。



Power China

编 号: DJ2020061014002
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



持证人签名:
Signature of the bearer



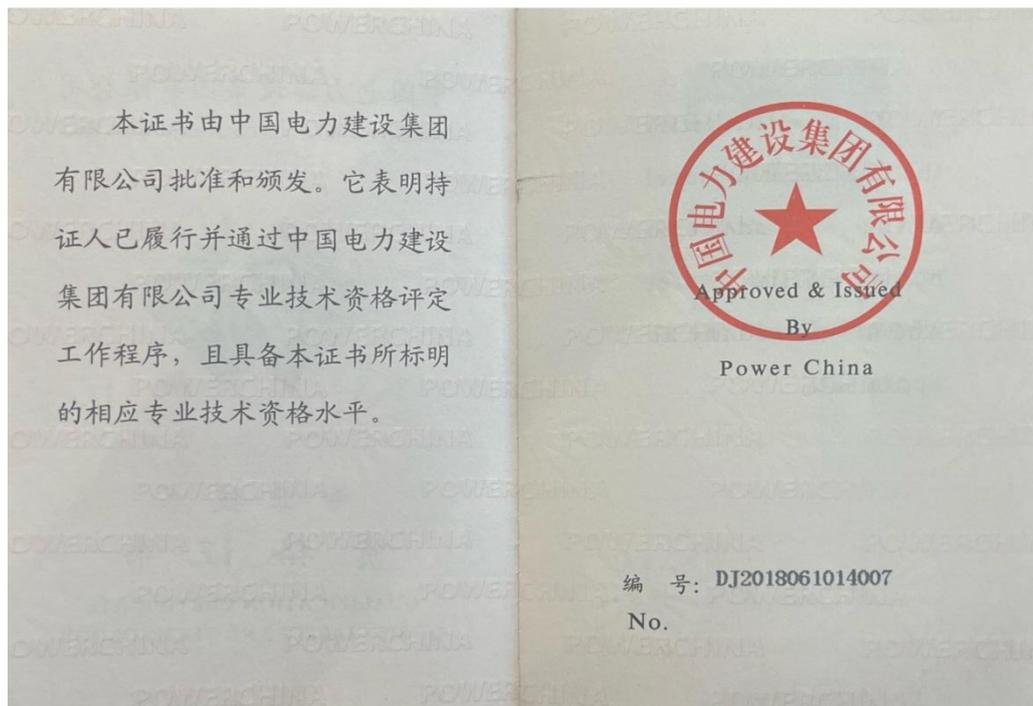
姓名 李余斌
Full Name
性别 男
Sex
工作单位 中国电建集团
江西省电力建设有限公司
Work Place
身份证号 362522199111050036
ID No.

专业名称 工程专业
Speciality
资格名称 助理工程师
Qualification Level
授予时间 2020年12月31日
Conferment Date



BIM 工程师

贺俊超





This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



(盖钢印)

持证人签名: _____

Signature of the bearer

姓 名 贺俊超
Full Name
性 别 男
Sex
工作单位 中国电建集团
江西省电力建设有限公司
Work Place
身份证号 130224199507294717
ID No.

专业名称 工程专业
Speciality
资格名称 助理工程师
Qualification Level
授予时间 2018年12月31日
Conferment Date





石燕斌



本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。



编号: DJ2021061014049
No.



This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



持证人签名:
Signature of the bearer

姓 名 石燕斌
Full Name
性 别 男
Sex
工作单位 中国电建集团
江西省电力建设有限公司
Work Place
身份证号 360428199510046414
ID No.

专业名称 工程专业
Speciality
资格名称 助理工程师
Qualification Level
授予时间 2021年12月31日
Conferment Date





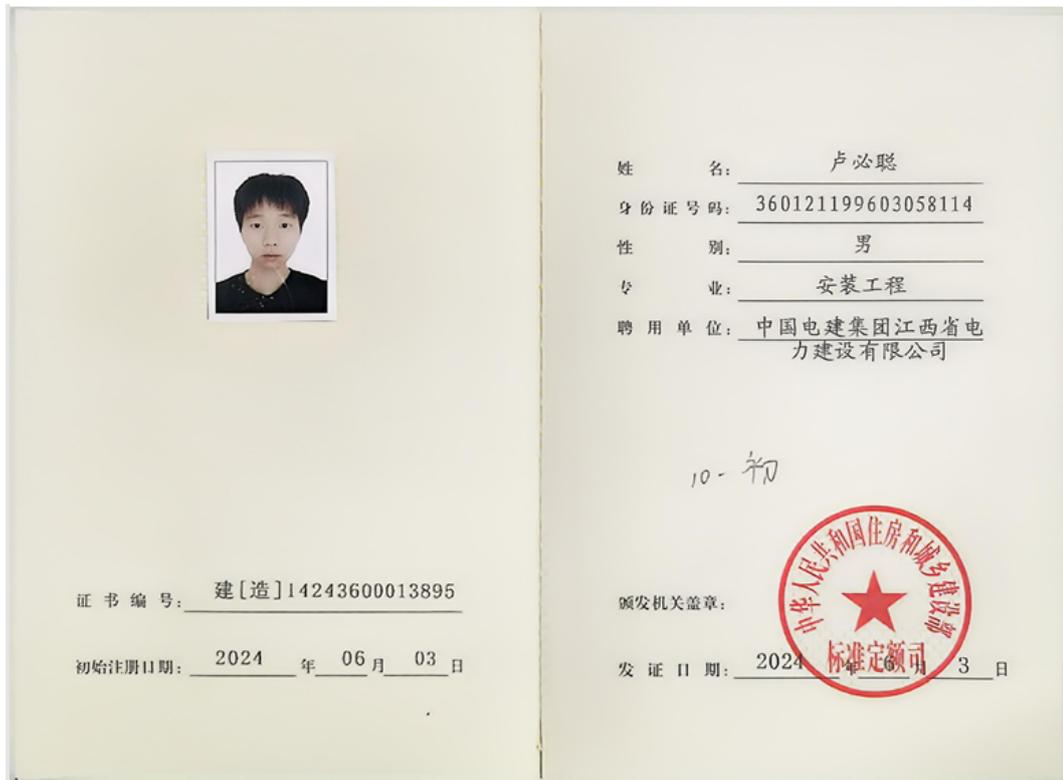
财务

卢必聪

中级经济师证



注册造价工程师证





预算科长

周明丽



预算员

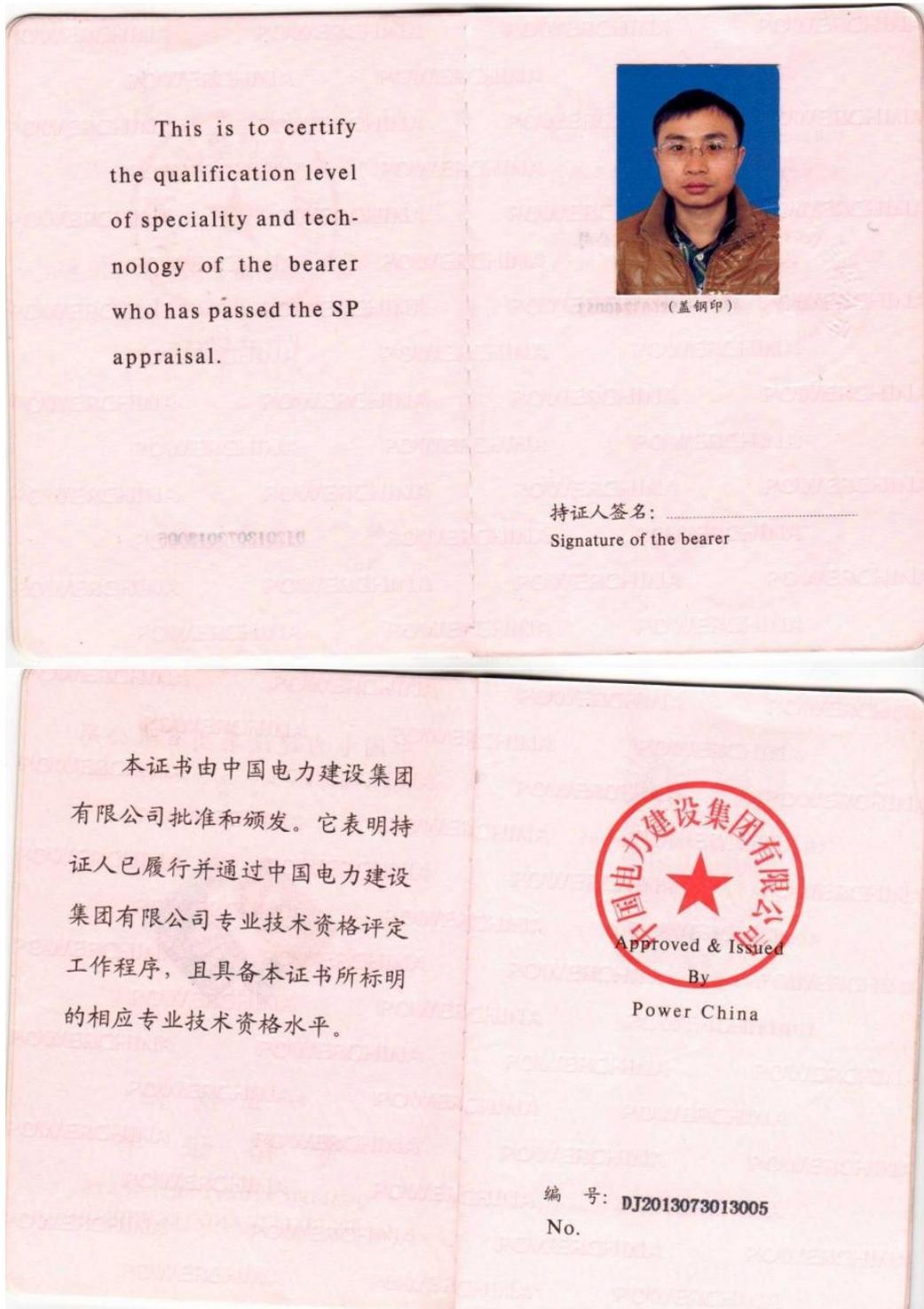
郭俊杰





化水工程师

邓勇





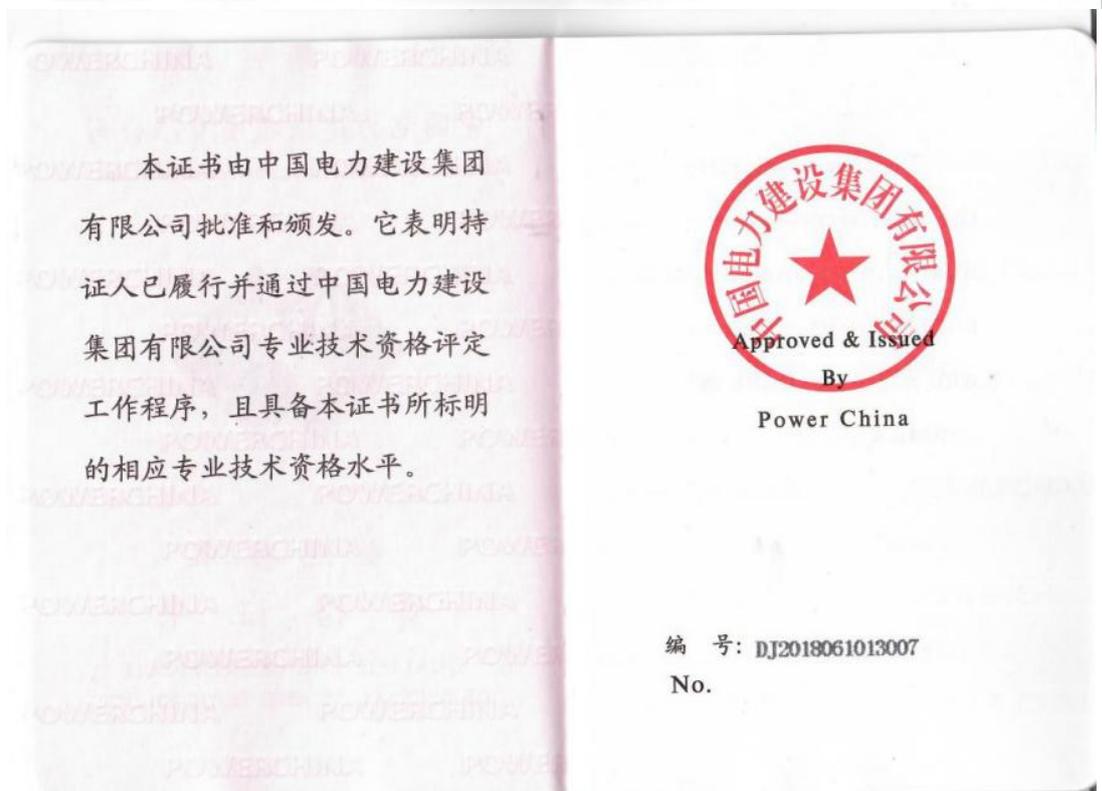
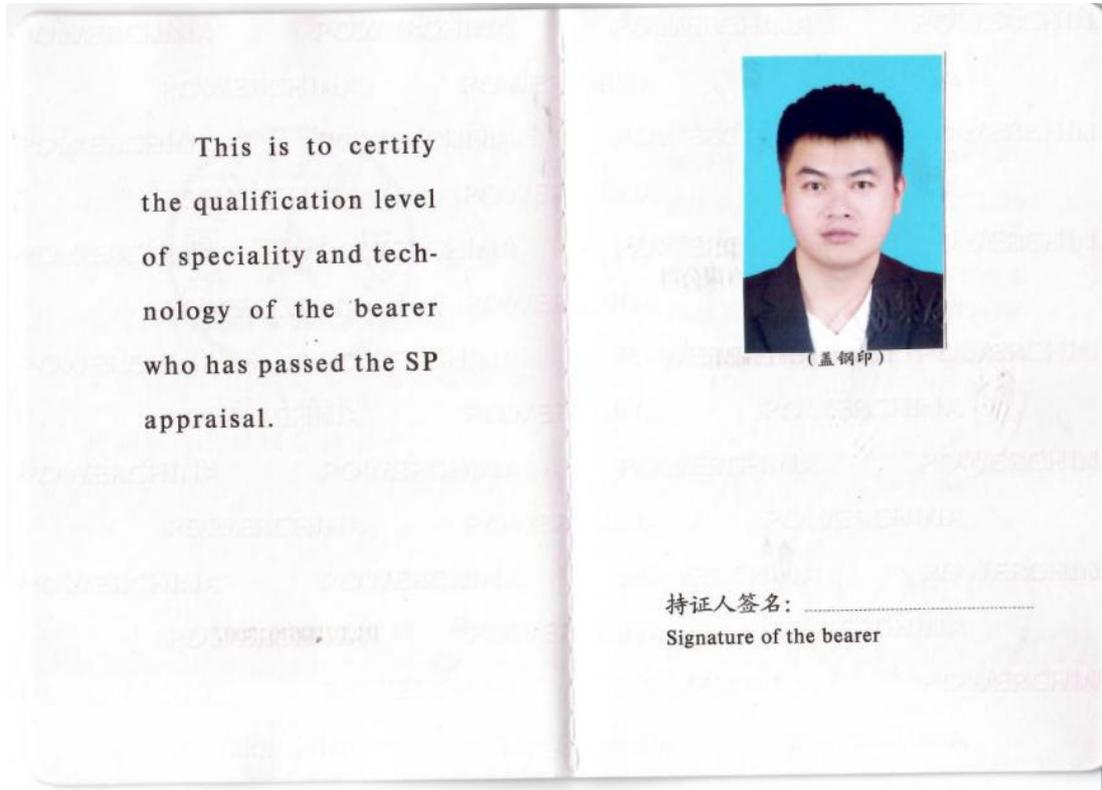
| | | | |
|--------------------|--------------------|-----------------------------|-------------|
| 姓名
Full Name | 邓勇 | 专业名称
Speciality | 工程专业 |
| 性别
Sex | 男 | 资格名称
Qualification Level | 工程师 |
| 工作单位
Work Place | 江西省火电建设公司 | 授予时间
Conferment Date | 2013年12月31日 |
| 身份证号
ID No. | 420528198603240053 | | |

评审委员会
Conferred by



环保工程师

谢光辉





| | | | |
|--------------------|-----------------------|-----------------------------|-------------|
| 姓名
Full Name | 谢光辉 | 专业名称
Speciality | 工程专业 |
| 性别
Sex | 男 | 资格名称
Qualification Level | 工程师 |
| 工作单位
Work Place | 中国电建集团
江西省电力建设有限公司 | 授予时间
Conferment Date | 2018年12月31日 |
| 身份证号
ID No. | 432503198911256512 | 评审委员会
Conferred by | |

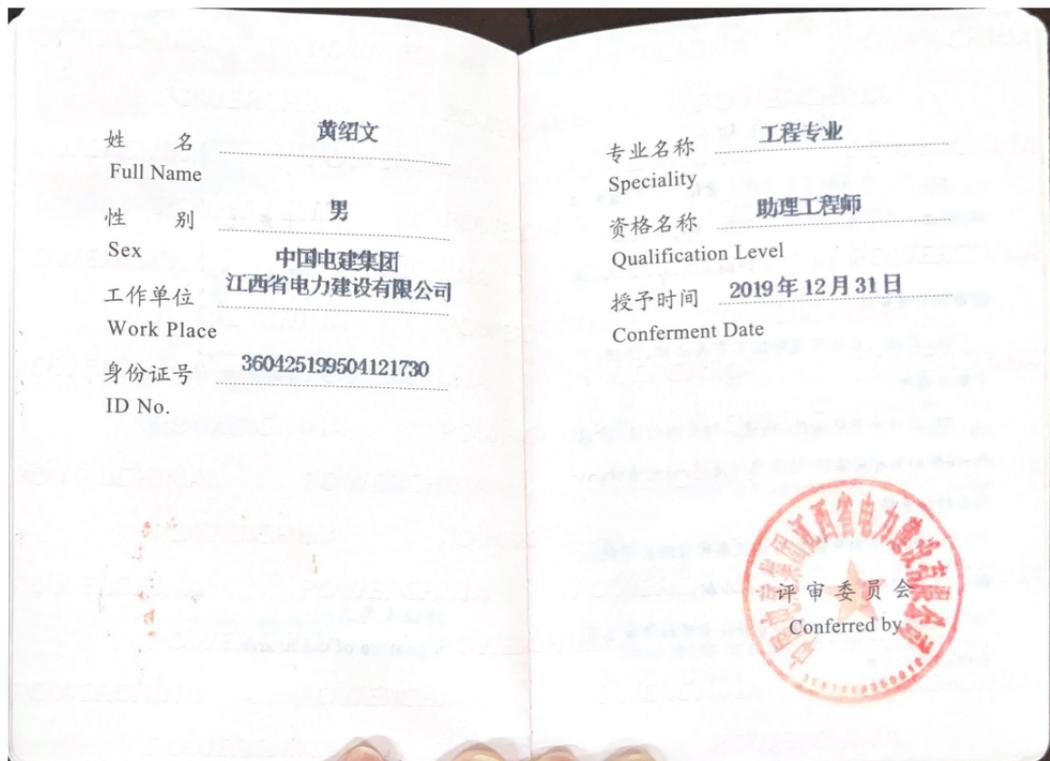
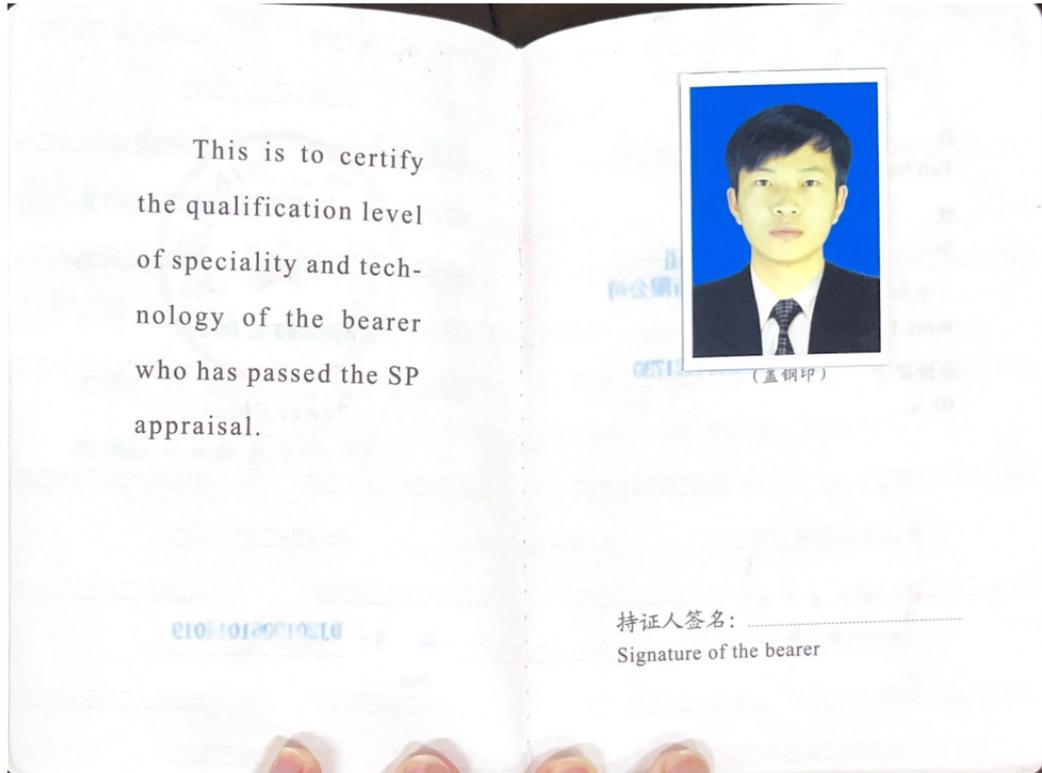
工程系统管理员

黄绍文

本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。

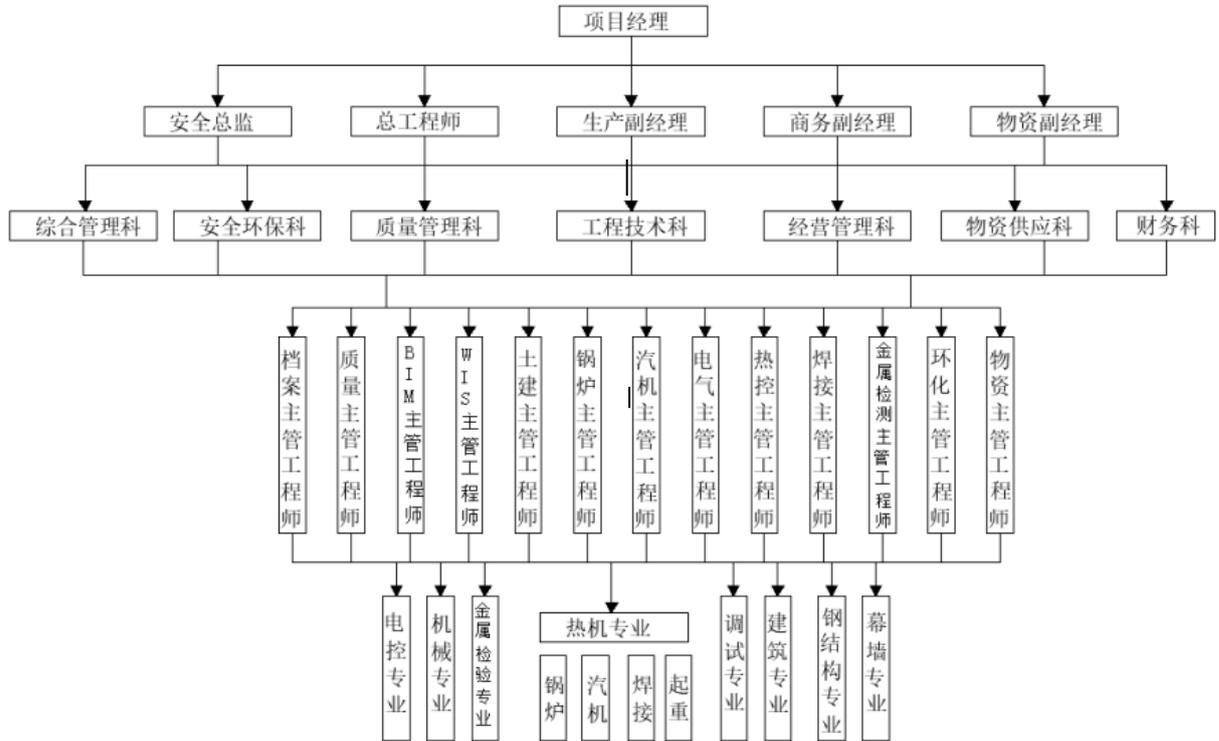
Approved & Issued
By
Power China

编号: DJ2019061014019
No.



2.项目管理机构情况辅助证明材料

项目管理部组织系统框图





职责分工

项目管理岗位职责

1 项目经理

(1) 项目经理是公司法人代表委托代理人，主持本项目的全过程管理工作。对本项目的质量、安全、工期、成本控制负全部责任。

(2) 代表公司履行本项目合同，处理合同变更、洽商纠纷和索赔事宜。

(3) 负责项目策划，确定管理总目标和阶段目标，进行目标分解、总体目标控制。

(4) 负责确定项目部组织机构的构成和配备人员，组织制定规章制度，明确有关人员的职责和职能权限，组织项目部开展工作。

(5) 负责本项目的财务管理、资金使用、工程款收取、内部经济分配和成本控制。

(6) 负责重大技术组织措施确定和施工资源的配备。

(7) 推行 ISO9000 系列标准，按照《质量手册》的分解要素，负责质量要素的落实，进行重大质量策划，批准质量保证手册，质量保证体系的正常、稳定运行。

(8) 建立健全本项目安全保证体系，保证安全体系的正常运行，在确保安全的前提下组织施工。

(9) 建立完善信息管理系统。

(10) 协调与业主、监理单位、和相关单位的施工配合及经济、技术关系，协调与当地政府有关部门

2.2.2.2 项目总工程师

(1) 在项目经理的领导下，全面负责项目部的全面技术管理工作。

(2) 负责组织施工图纸会审，主持编制和审批施工组织设计，批准重大施工方案和措施，参加重大质量和安全事故分析，在技术上制定和落实纠正、预防措施，组织编写施工总结。

(3) 负责本项目质量体系的设计，组织编制和修订质量体系文件，保证质量体系的正常运行。

(4) 负责质量管理工作，进行项目质量策划，确定项目质量目标，组织编制工程质量计划、质量保证措施，并组织落实。

(5) 主持质量分析会，主持严重不合格品审理，负责控制预防和纠正措施的实施。

(6) 在技术上对安全施工、文明施工负责，批准重大的安全技术措施。

(7) 领导检验、试验及检验、测量和试验设备的控制管理等工作。

(8) 主持新产品、新技术、新工艺开发方案论证、技术鉴定及推广应用。

(9) 组织职工培训计划的制定和实施。

2.2.2.3 生产副经理

(1) 在项目经理领导下，负责组织工程施工。

(2) 管理、调配劳动力、机械、物质材料等施工资源，协调内部各施工单位之间的关系，及时解决施工生产中出现的的问题。

(3) 负责与业主、监理和相关单位之间的联系与配合。

(4) 根据公司年度生产计划，组织编制项目部的季（月）度施工计划，包括劳动力、材料、配制品、构件、和机械设备的使用计划。与公司有关部门签订供需包保和租赁合同，并严格执行。

(5) 负责施工现场安全施工和文明施工管理，按照安全施工、文明施工和环境、卫生、健康要求组织施工并搞好现场的达标工作。

(6) 组织对内部各施工单位的工期进度、工程质量、安全施工、文明施工等进行监督、考核、验收。



2.2.2.4 安全总监

(1) 研究项目安全生产工作方法,推进项目部安全管理创新工作(工作方案、管理创新措施等)

(2) 监督项目相关部门开展各项安全管理活动(活动方案、计划及记录)

(3) 组织建立健全项目安全生产监督体系,督促配备满足安全生产要求的安全管理人员(体系框架图、人员台账、资格证书)。

(4) 负责建立健全项目安全生产规章制度体系(制度清单及文本)

(5) 负责督促、落实项目安全生产投入,监督各项资源有效配置(费用预算及使用统计台账);

(6) 组织开展安全生产监督检查、考核和重大专项行动,对检查中发现的重大问题,监督落实,掌握处理结果(检查及整改记录)。

(7) 具体负责项目风险分级管控和隐患排查治理、生产安全应急管理工作,指导制定生产安全事故应急救援预案(排查治理方案及记录、应急预案)。

(8) 具体负责项目安全生产标准化、教育培训等基础管理工作(标准化实施方案、自查评方案及相关记录,教育培训计划及记录)。

(9) 负责生产安全事故调查与处理工作,主持召开事故分析会议,并按“四不放过”的原则组织制订防范措施,追查事故责任,提出处理意见,向项目经理报告调查处理情况(事故调查报告)。

(10) 指导项目安全生产监督管理部门正确履行安全生产监管职责(文件批阅、会议记录)。

(11) 组织召开项目安全生产会议,总结布置年度工作(会议材料)。

(12) 监督检查项目安全生产其他体系的建设、实施(安委会、月度会等会议纪要或党政联席会议提交的议题)。

(13) 项目部在制定项目部安全总监履职清单的时候,应根据公司提供的项目部安全总监职责范本进行细化。

2.2.2.5 商务副经理

(1) 合同管理

合同全流程管控:主导合同评审、签订、修订及执行跟踪,协调分包单位等合作方关系,处理合同争议。

(2) 成本控制与财务管理

预算编制与执行:制定项目预算方案,监控人力、材料、设备等成本支出,优化资源使用效率。

(3) 资金回收管理

跟踪合同执行进度,确保货款按时回收,维护项目现金流稳定。

(4) 团队协作与综合管理

组织项目部成员及班组工作,明确岗位职责;定期开展绩效考核,实施奖惩措施,跨部门协调:与公司内部技术、生产等部门沟通协作,解决资源调配问题,推动项目顺利实施。

(5) 风险控制与质量安全

风险预判与应对:识别技术、市场及财务风险,制定规避或缓解措施,降低项目不确定性。

(6) 数据分析与决策支持

动态监控与报告:定期审阅工程量确认单、进度报表等数据,分析项目效益,为管理层提供决策依据,改进优化:通过复盘项目执行问题,制定效率提升方案,推动管理流程标准化



(7) 其他职责

参与公司战略合作谈判，优化合作模式与交易结构，完成项目经理交办的临时任务。

2.2.2.6 物资副经理

(1) 在项目部经理的统一领导下，负责所在工程物资供应及相关管理工作。

(2) 组织物资科员工按公司“三标一体化”要求及物资管理有关制度开展工作，及时满足工程各阶段物资需求。

(3) 掌握工程动态和物资需求信息，及时向公司及项目部提供物资供求信息、存在问题及解决措施。

(4) 参与组织施工图纸的会审和物资备料计划的安排及编报工作。

(5) 协调与业主及各相关施工方的关系，全心全意为工程服务，追求最大企业效益。

(6) 搞好仓库管理工作，严格控制物资的收、发、存等环节管理。

(7) 组织员工加强学习，增强安全、质量意识，积极开展“增收节支”和物资代用、回收工作。

(8) 负责项目零星物资的采购和站内人员队伍建设工作。

(9) 完成领导安排的其他工作。

2.2.2.7 工程技术科

(1) 在项目副经理的领导下，负责施工现场的生产调度工作。

(2) 组织施工组织设计的编制工作。

(3) 根据生产作业计划，合理安排进入施工现场的人力、物力、机械。

(4) 根据网络计划，合理安排施工顺序，科学调度进入施工现场的人力、物力、机械，保证均衡施工。

(5) 负责施工现场的力能供应的调度，协调各专业之间的关系，负责作业工序衔接，尽量避免交叉作业。

(6) 审批各种安装、调试施工作业指导书。

(7) 负责信息管理工作。

2.2.2.8 质量管理科

(1) 组织项目部质量监查活动，负责 ISO9001 质量体系的组织实施工作。

(2) 制定现场质量计划，组织质量检查和验收活动，对施工质量进行控制。

(3) 组织对不符合项的管理及纠正和预防措施实施效果的验证。

(4) 组织对施工工艺的控制，实施质量奖罚。

(5) 定期编制质量趋势报告。

(6) 负责对质量事故的调查处理，并提出报告。

(7) 负责审查工程竣工资料。

(8) 负责本项目“创优工程”资料移交工作

2.2.2.9 安全管理科

(1) 全面负责本项目施工过程中的安全文明监督、监察工作。

(2) 负责编制、审核年度安全技术措施计划、安全工作计划。

(3) 负责组织安全教育、培训计划的编制、实施及安全网络的活动，提出工地（队）专职安全员人选的意见。

(4) 组织季节性、专业性及经常性的安全大检查，深入施工现场了解、检查、安全施工、文明施工情况，解决工地安全文明施工存在的问题。

(5) 负责对内部各施工单位安全施工、文明施工检查、考核并实施奖罚。

(6) 参加施工组织设计和重要施工项目、特殊危险作业的安全技术措施的审查工作，定期组织召开安全工作会议。



(7) 参加重大以上事故的调查分析，督促防范措施的贯彻执行情况，做好事故统计上报工作。

(8) 推广应用先进的安全管理技术，提高本项目部安全管理水平，实现安全标准化管理。

2.2.2.10 经营管理科

(1) 认真贯彻有关计划、经营、人事劳资、财务管理方面方针政策、法律法规、执行公司及本项目部规章制度。

(2) 负责本项目部计划管理工作。

(3) 负责本项目部统计管理工作。

(4) 负责安排本项目部合同的审查工作。

(5) 组织制订本项目部经营管理方面的规章制度。

(6) 负责本项目部人事管理工作。

(7) 负责本项目部工资管理工作。

(8) 负责本项目部劳动定额工作。

(9) 负责本项目部人力资源的配置工作。

(10) 负责组织编制财务成本计划。

(11) 负责组织召开资金分析会和财务成本计划执行情况分析会，根据分析结果提出切实可行的措施方案。

(12) 参与劳动工资、物资供应计划的审查和有关经济合同的签定，并考核经济效果。

(13) 负责本项目部工程款的使用、债权债务的清理的上交税金及银行信贷偿还等工作。

2.2.2.11 物资管理科

(1) 负责组织设备、材料的采购、催交、运输、贮存、标识、发放和回收等工作。

(2) 负责组织物资分供方评审和复审工作。

(3) 负责编制采购计划单，并与经批准的合格分供方签订合同。

(4) 组织对所购产品的检查、验收。

(5) 负责安装设备、工机具及所购产品的随箱技术文件、记录的收集、检查、整理、建档、保管、移交。

人员社保证明

(1) 项目经理苗兴伟社保证明



用江西人社app或赣服通查进度、验真伪

江西省社会保险单位参保缴费记录单

| | | | | | | | | | | |
|--|-------------------|--------------------|--------------------|------------|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| 单位名称 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 统一社会信用代码 | 913600001582629401 | 单位编号 | 900000002156 | | | | | |
| 当前参保情况 | | | | | | | | | | |
| 参保险种 | 参保状态 | 截止上月末欠费月数 | 首次参保时间 | 缴费人数 | | | | | | |
| 企业职工基本养老保险 | 参保缴费 | 0 | 19951001 | 1635 | | | | | | |
| 工伤保险 | 参保缴费 | 0 | 20130502 | 1635 | | | | | | |
| 补充工伤保险（部分省份使用） | 参保缴费 | 0 | 20240301 | 1635 | | | | | | |
| 当前正常参保人员信息 | | | | | | | | | | |
| 序号 | 姓名 | 社会保障号码 | 养老保险 | | 工伤保险 | | 补充工伤保险 | | 失业保险 | |
| | | | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 |
| 1 | 苗兴伟 | 410923198305101010 | 200707 | 217 | 201305 | 146 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 备注：1. 本记录单由参保地经办机构负责解释，如有疑问，请到参保地经办机构核实。
2. 本记录单涉及单位及参保职工个人信息，由单位经办人保管，因保管不当等原因造成信息泄露等后果，由单位和单位经办人承担。
3. 本记录单已签署经国家电子政务外网江西省电子认证注册的机构认证的电子印章，社保经办机构不再另行签章。
4. 本记录单出具后3个月内可通过“赣服通”或“江西人社”app扫码验真。
5. 本记录单妥善保管，来源：政务服务网Web端。 | | | | | | | | | | |



(2) 总工程师贾江社保证明



用江西人社app或赣服通查进度、验真伪

江西省社会保险单位参保缴费记录单

| | | | | | | | | | | |
|--|-------------------|--------------------|------------|------------|--------------------|------------|------------|--------------|------------|------------|
| 单位名称 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | | | 统一社会信用代码 | 913600001582629401 | | 单位编号 | 900000002156 | | |
| 当前参保情况 | | | | | | | | | | |
| 参保险种 | | | 参保状态 | | 截止上月末欠费月数 | | 首次参保时间 | | 缴费人数 | |
| 企业职工基本养老保险 | | | 参保缴费 | | 0 | | 19951001 | | 1635 | |
| 工伤保险 | | | 参保缴费 | | 0 | | 20130502 | | 1635 | |
| 补充工伤保险（部分省份使用） | | | 参保缴费 | | 0 | | 20240301 | | 1635 | |
| 当前正常参保人员信息 | | | | | | | | | | |
| 序号 | 姓名 | 社会保障号码 | 养老保险 | | 工伤保险 | | 补充工伤保险 | | 失业保险 | |
| | | | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 |
| 1 | 贾江 | 360313199110124014 | 201307 | 145 | 201309 | 142 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 备注：1. 本记录单由参保地经办机构负责解释，如有疑问，请到参保地经办机构核实。
2. 本记录单涉及单位及参保职工个人信息，由单位经办人保管，因保管不当等原因造成信息泄露等后果，由单位和单位经办人承担。
3. 本记录单已签署经国家电子政务外网江西省电子认证注册的机构认证的电子印章，社保经办机构不再另行签章。
4. 本记录单出具后3个月内可通过“赣服通”或“江西人社”app扫码验真。
5. 本记录单妥善保管，来源：政务服务网Web端。 | | | | | | | | | | |



(3) 安全总监罗松社保证明



用江西人社app或赣服通查进度、验真伪

江西省社会保险单位参保缴费记录单

| | | | | | | | | | | |
|---|-------------------|--------------------|--------------------|------------|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| 单位名称 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 统一社会信用代码 | 913600001582629401 | 单位编号 | 900000002156 | | | | | |
| 当前参保情况 | | | | | | | | | | |
| 参保险种 | 参保状态 | 截止上月末欠费月数 | 首次参保时间 | 缴费人数 | | | | | | |
| 企业职工基本养老保险 | 参保缴费 | 0 | 19951001 | 1635 | | | | | | |
| 工伤保险 | 参保缴费 | 0 | 20130502 | 1635 | | | | | | |
| 补充工伤保险(部分省份使用) | 参保缴费 | 0 | 20240301 | 1635 | | | | | | |
| 当前正常参保人员信息 | | | | | | | | | | |
| 序号 | 姓名 | 社会保障号码 | 养老保险 | | 工伤保险 | | 补充工伤保险 | | 失业保险 | |
| | | | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 |
| 1 | 罗松 | 360121198212137515 | 200804 | 209 | 201604 | 111 | 202403 | 18 | 0 | 0 |
| 备注: 1. 本记录单由参保地经办机构负责解释, 如有疑问, 请到参保地经办机构核实。
2. 本记录单涉及单位及参保职工个人信息, 由单位经办人保管, 因保管不当等原因造成信息泄露等后果, 由单位和单位经办人承担。
3. 本记录单已签署经国家电子政务外网江西省电子认证注册的机构认证的电子印章, 社保经办机构不再另行签章。
4. 本记录单出具后3个月内可通过“赣服通”或“江西人社”app扫码验真。
5. 本记录单妥善保管, 来源: 政务服务网Web端。 | | | | | | | | | | |



(4) 项目副经理（土建）何久招社保证明



用江西人社app或赣服通查进度、验真伪

江西省社会保险单位参保缴费记录单

| | | | | | | | | | | |
|--|-------------------|--------------------|------------|--------------------|------------|------------|--------------|------------|------------|------------|
| 单位名称 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | | 统一社会信用代码 | 913600001582629401 | | 单位编号 | 900000002156 | | | |
| 当前参保情况 | | | | | | | | | | |
| 参保险种 | | | 参保状态 | | 截止上月末欠费月数 | | 首次参保时间 | | 缴费人数 | |
| 企业职工基本养老保险 | | | 参保缴费 | | 0 | | 19951001 | | 1635 | |
| 工伤保险 | | | 参保缴费 | | 0 | | 20130502 | | 1635 | |
| 补充工伤保险（部分省份使用） | | | 参保缴费 | | 0 | | 20240301 | | 1635 | |
| 当前正常参保人员信息 | | | | | | | | | | |
| 序号 | 姓名 | 社会保障号码 | 养老保险 | | 工伤保险 | | 补充工伤保险 | | 失业保险 | |
| | | | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 |
| 1 | 何久招 | 360732199007145352 | 201408 | 132 | 201408 | 130 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 备注：1. 本记录单由参保地经办机构负责解释，如有疑问，请到参保地经办机构核实。
2. 本记录单涉及单位及参保职工个人信息，由单位经办人保管，因保管不当等原因造成信息泄露等后果，由单位和单位经办人承担。
3. 本记录单已签署经国家电子政务外网江西省电子认证注册的机构认证的电子印章，社保经办机构不再另行签章。
4. 本记录单出具后3个月内可通过“赣服通”或“江西人社”app扫码验真。
5. 本记录单妥善保管，来源：政务服务网Web端。 | | | | | | | | | | |



(5) 项目副经理（安装）刘志斌社保证明



用江西人社app或赣服通查进度、验真伪

江西省社会保险单位参保缴费记录单

| 单位名称 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | | 统一社会信用代码 | 913600001582629401 | | 单位编号 | 900000002156 | | | |
|--|-------------------|--------------------|------------|--------------------|------------|------------|--------------|------------|------------|------------|
| 当前参保情况 | | | | | | | | | | |
| 参保险种 | | 参保状态 | | 截止上月末欠费月数 | | 首次参保时间 | | 缴费人数 | | |
| 企业职工基本养老保险 | | 参保缴费 | | 0 | | 19951001 | | 1635 | | |
| 工伤保险 | | 参保缴费 | | 0 | | 20130502 | | 1635 | | |
| 补充工伤保险（部分省份使用） | | 参保缴费 | | 0 | | 20240301 | | 1635 | | |
| 当前正常参保人员信息 | | | | | | | | | | |
| 序号 | 姓名 | 社会保障号码 | 养老保险 | | 工伤保险 | | 补充工伤保险 | | 失业保险 | |
| | | | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 |
| 1 | 刘志斌 | 430422199005013638 | 201207 | 157 | 201305 | 146 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 备注：1. 本记录单由参保地经办机构负责解释，如有疑问，请到参保地经办机构核实。
2. 本记录单涉及单位及参保职工个人信息，由单位经办人保管，因保管不当等原因造成信息泄露等后果，由单位和单位经办人承担。
3. 本记录单已签署经国家电子政务外网江西省电子认证注册的机构认证的电子印章，社保经办机构不再另行签章。
4. 本记录单出具后3个月内可通过“赣服通”或“江西人社”app扫码验真。
5. 本记录单妥善保管，来源：政务服务网Web端。 | | | | | | | | | | |





(6) 其他人员社保证明



用江西人社app或赣服通查进度、验真伪

江西省社会保险单位参保缴费记录单

| | | | | | | | | | | |
|----------------|-------------------|--------------------|------------|--------------------|------------|------------|--------------|------------|------------|------------|
| 单位名称 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | | 统一社会信用代码 | 913600001582629401 | | 单位编号 | 900000002156 | | | |
| 当前参保情况 | | | | | | | | | | |
| 参保险种 | | | 参保状态 | 截止上月未欠费月数 | 首次参保时间 | 缴费人数 | | | | |
| 企业职工基本养老保险 | | | 参保缴费 | 0 | 19951001 | 1635 | | | | |
| 工伤保险 | | | 参保缴费 | 0 | 20130502 | 1635 | | | | |
| 补充工伤保险(部分省份使用) | | | 参保缴费 | 0 | 20240301 | 1635 | | | | |
| 当前正常参保人员信息 | | | | | | | | | | |
| 序号 | 姓名 | 社会保障号码 | 养老保险 | | 工伤保险 | | 补充工伤保险 | | 失业保险 | |
| | | | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 |
| 1 | 吴冬华 | 320106197301220817 | 202405 | 339 | 202405 | 124 | 202405 | 15 | 0 | 0 |
| 2 | 余祥明 | 360104197104260013 | 199510 | 385 | 201305 | 146 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 3 | 焦明磊 | 360104198509270433 | 200811 | 201 | 201406 | 132 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 4 | 罗旺 | 362226199502202411 | 202410 | 10 | 202410 | 10 | 202410 | 10 | 0 | 0 |
| 5 | 陈春明 | 362131198104061415 | 200507 | 241 | 201305 | 146 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 6 | 黄志勇 | 430522198608260030 | 201108 | 168 | 201604 | 110 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 7 | 孙亨昌 | 410782199508159574 | 202307 | 25 | 202307 | 25 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 8 | 李焯 | 431027199212222038 | 201607 | 109 | 201607 | 107 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 9 | 杨族旋 | 140226199711165511 | 202002 | 66 | 202002 | 64 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 10 | 吴绍茵 | 360121198609106418 | 202410 | 10 | 202410 | 10 | 202410 | 10 | 0 | 0 |
| 11 | 张春磊 | 411081198102274590 | 200407 | 253 | 201305 | 146 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 12 | 王文明 | 412702198806170638 | 202002 | 104 | 202002 | 102 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 13 | 罗有超 | 61252619950903325X | 202310 | 22 | 202310 | 22 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 14 | 韩江 | 360104198506070014 | 200607 | 229 | 201305 | 146 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 15 | 陈智刚 | 360122199004020030 | 201906 | 74 | 201906 | 72 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 16 | 李余斌 | 362522199111050036 | 202410 | 10 | 202410 | 10 | 202410 | 10 | 0 | 0 |
| 17 | 贺曦 | 360321199608203553 | 201807 | 85 | 201808 | 82 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 18 | 程铝 | 36028119871104143X | 201804 | 88 | 201804 | 86 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 19 | 童瑞靖 | 360104197803230016 | 200509 | 239 | 201305 | 146 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 20 | 张兴 | 360602198012020038 | 200501 | 247 | 201305 | 146 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 21 | 余强 | 360281197710166519 | 199808 | 324 | 201305 | 146 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 22 | 贺俊超 | 130224199507294717 | 201906 | 74 | 201906 | 72 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 23 | 石燕斌 | 360428199510046414 | 202002 | 66 | 202002 | 64 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 24 | 卢必聪 | 360121199603058114 | 201807 | 85 | 201808 | 82 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 25 | 邓勇 | 420528198603240053 | 200901 | 204 | 201305 | 146 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 26 | 谢光辉 | 432503198911256512 | 201108 | 168 | 201406 | 132 | 202403 | 17 | 0 | 0 |



江西省社会保险单位参保缴费记录单

| | | | | | | | | | | |
|----|-----|--------------------|--------|-----|--------|-----|--------|----|---|---|
| 27 | 黄绍文 | 360425199504121730 | 202212 | 80 | 202212 | 77 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 28 | 倪明爱 | 430528199005019515 | 201303 | 156 | 201305 | 146 | 202403 | 17 | 0 | 0 |
| 29 | 邱世恒 | 360104197611250012 | 199907 | 313 | 201305 | 146 | 202403 | 17 | 0 | 0 |

备注：1. 本记录单由参保地经办机构负责解释，如有疑问，请到参保地经办机构核实。
2. 本记录单涉及单位及参保职工个人信息，由单位经办人保管，因保管不当等原因造成信息泄露等后果，由单位和单位经办人承担。
3. 本记录单已签署经国家电子政务外网江西省电子认证注册的机构认证的电子印章，社保经办机构不再另行签章。
4. 本记录单出具后3个月内可通过“赣服通”或“江西人社”app扫码验证。
5. 本记录单妥善保管，来源：政务服务网web端。





用江西人社app或赣服通查进度、验真伪

江西省社会保险单位参保缴费记录单

| 单位名称 | 江西省人力资源有限公司（中国电建集团江西省电力建设有限公司） | | 统一社会信用代码 | 91360000741968123Y | | 单位编号 | 809000710737 | | | |
|--|--------------------------------|--------------------|------------|--------------------|------------|------------|--------------|------------|------------|------------|
| 当前参保情况 | | | | | | | | | | |
| 参保险种 | | | 参保状态 | | 截止上月末欠费月数 | | 首次参保时间 | | 缴费人数 | |
| 企业职工基本养老保险 | | | 参保缴费 | | 0 | | 20080423 | | 1418 | |
| 失业保险 | | | 参保缴费 | | 0 | | 20180101 | | 1418 | |
| 工伤保险 | | | 参保缴费 | | 0 | | 20100324 | | 1418 | |
| 补充工伤保险（部分省份使用） | | | 参保缴费 | | 0 | | 20240301 | | 1418 | |
| 当前正常参保人员信息 | | | | | | | | | | |
| 序号 | 姓名 | 社会保障号码 | 养老保险 | | 工伤保险 | | 补充工伤保险 | | 失业保险 | |
| | | | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 |
| 1 | 陈钧旺 | 612322199207251618 | 202208 | 37 | 202208 | 37 | 202403 | 18 | 202208 | 37 |
| 2 | 刘锦秀 | 360421198602212628 | 200804 | 208 | 201004 | 175 | 202403 | 18 | 201802 | 91 |
| 3 | 周明丽 | 360311199303011048 | 202210 | 35 | 202210 | 35 | 202403 | 18 | 202210 | 35 |
| 4 | 郭俊杰 | 360731199802180070 | 202107 | 50 | 202107 | 50 | 202403 | 18 | 202107 | 50 |
| 5 | 周智国 | 430124199604244717 | 202208 | 37 | 202208 | 37 | 202403 | 18 | 202208 | 37 |
| 6 | 谈南滨 | 210624199701293226 | 202108 | 49 | 202108 | 49 | 202403 | 18 | 202108 | 49 |
| 备注：1. 本记录单由参保地经办机构负责解释，如有疑问，请到参保地经办机构核实。
2. 本记录单涉及单位及参保职工个人信息，由单位经办人保管，因保管不当等原因造成信息泄露等后果，由单位和单位经办人承担。
3. 本记录单已签署经国家电子政务外网江西省电子认证注册的机构认证的电子印章，社保经办机构不再另行签章。
4. 本记录单出具后3个月内可通过“赣服通”或“江西人社”app扫码验真。
5. 本记录单妥善保管，来源：政务服务网Web端。 | | | | | | | | | | |





5. 项目拟分包情况

项目分包情况表

| 分包的工程项目 | 分包人名称 | 分包项目造价（万元） | 备注 |
|---------|--------|------------|----|
| 钢结构工程 | 符合业主要求 | / | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |



6. 企业信用等级证书



企业信用等级证书

CERTIFICATE OF ENTERPRISE CREDIT GRADE

中国电建集团江西省电力建设有限公司

中国电力建设企业协会对中国电建集团江西省电力建设有限公司的信用状况进行了评价，结AAA。特发此证。

证书编号：202509111100015
Certificate Number

颁发日期：2025年6月30日
Date of Issue

有效期至：2027年12月31日
Date of Expiry

查询网址：www.cepa.org.cn
Enquiring Website: www.antifraud.gov.cn

证书说明:
Notes:

- 1、企业信用等级自评定之日起有效。
The enterprise credit rating is valid from the date of self-assessment.
- 2、企业信用等级实施动态管理，有效期内，如信用状况发生变化的，需重新评定信用等级并更换证书。
The credit rating of an enterprise shall be managed dynamically. If the credit status changes within the validity period, it is necessary to re-evaluate the credit rating and replace the certificate.
- 3、有效期内企业改变名称的，必须持证到发证单位办理变更手续。
If the enterprise changes name in the period of validity, it shall take the certificate to the issue unit to go through the formalities for the change.
- 4、本证书只证明企业在有效期内的信用状况，不作他用。
The certificate is only used to prove the credit status in the period of validity
- 5、本证书不得涂改、转借。
Modifications or use by any other person is not allowed.



中国电力建设企业协会
China Electric Power Construction Association
二零二五年六月三十日

7. 法人身份证明

法定代表人资格证明书

单位名称：中国电建集团江西省电力建设有限公司

地 址：江西省南昌市青云谱区广州路69号

姓名：邹胜萍性别：男 年龄：58 职务：党委书记兼董事长（执行董事）

系中国电建集团江西省电力建设有限公司的法定代表人。

特此证明。

投标人名称（公章）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

日 期：2025年09月01日

备注：须在本页后附法定代表人身份证复印件，加盖公章。

法定代表人身份证正、反面复印件：





8. 投标员劳动合同及社保证明
劳动合同

编号: A 993

劳动合同书

(A 版)

甲方名称: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

乙方姓名: 李列玲

时间: 2020 年 10 月 31 日



劳动合同书

甲方（单位）名称：中国电建集团江西省电力建设有限公司

法定代表人：刘胜祥

单位地址：江西省南昌市青云谱区广州路 69 号

邮政编码：330000

社会信用代码：913600001582629401

联系电话：

乙方（劳动者）姓名：杨小凡

性别：女

身份证号码：360124199303221222

联系电话：1518476417

家庭详细住址：江西省南昌市青云谱区广州路 69 号

邮政编码：330200

根据《中华人民共和国劳动合同法》（以下简称《劳动合同法》）及有关法律、法规和政策规定，甲方因生产经营需要与乙方遵循合法、公平、平等自愿、协商一致、诚实信用的原则，一致同意签订（续订）如下条款，用书面劳动合同形式确定劳动关系，明确双方的权利和义务，双方共同遵照执行。

一、 劳动合同期限及到岗期限

1、新签劳动合同期限由以下 2 选 1:

a、本合同期限为固定期限，2020年10月31日起至2030年10月30日止，为十年，其中试用期1个月，自20年1月1日起至20年1月1日止，合同期满，本合同终止。如甲方生产经营正常，双方都能认真履行劳动合同，经甲乙双方协商同意，可以办理劳动合同续订手续。



b、本合同期限为完成任务为期限，自_____年_____月_____日起至该任务结束时终止，其中试用期_____个月，自_____年_____月_____日起至_____年_____月_____日止。

2、乙方应在_____年_____月_____日前到岗。

3、续签劳动合同期限由以下 2 选 1:

a、本合同期限为固定期限，自_____年_____月_____日起至_____年_____月_____日起止，为期_____年，合同期满，本合同终止。如甲方生产经营正常，双方都能认真履行劳动合同，经甲乙双方协商一致，可以办理劳动合同续订手续。

b、本合同期限为无固定期限，自_____年_____月_____日起至法定终止条件出现时终止。

二、工作内容与工作地点

乙方同意按甲方生产经营活动需要，安排在超厚队岗位工作。

工作地点：由甲方根据生产经营需要安排，乙方服从甲方安排。甲方因生产经营活动变化需要，经双方协商一致，可以调整乙方的工作岗位或工作地点。

三、工作时间和休息休假

1、乙方在甲方工作期间，根据其所在岗位要求，按照国家规定执行相应的定时工作制□、不定时工作制□、综合计算工时工作制□。

2、除《劳动法》规定不受限制的情形外，甲方因生产经营需要，经与工会和乙方协商，可安排乙方加班加点，并按甲方规定标准给予补休或者支付加班工资。在遇自然灾害、生产（经营）事故、以及其他重大社会影响事件中，乙方应自觉积极履行工作职责。为确保甲方要求的任务目标实现，乙方应自觉履行职责，使各项工作正常进行。



3、乙方在职期间，按照甲方规定的休假制度依法享受国家规定的节假日。

四、劳动报酬

1、甲方按本单位工资标准，按计时工资□、定额工资□、岗位工资、绩效工资的标准，用货币形式按月支付给乙方本人。甲方有权视自身经济效益情况和薪酬方案情况调整乙方工资。

2、乙方工资按以下标准 2 选 1 方式发放：

a、乙方入职后试用期岗位工资按税（前、后）_____元/月，绩效工资（前、后）_____元/月，试用期后经考核合格，岗位工资按税（前、后）_____元/月，绩效工资（前、后）_____元/月。

b、甲方同岗位人员内部薪酬标准发放。

3、甲方支付给乙方的工资不低于江西省南昌市青云谱区最低工资标准，且不低于甲方与工会签订的集体合同或工资集体协议的规定。

4、乙方的奖金、津贴、补贴的发放按甲方的有关规定执行，加班工资按《中华人民共和国劳动法》以及甲方有关制度规定支付。

五、社会保险和福利待遇

1、在合同期内，甲乙双方每月按国家和当地政府规定缴纳社会保险费和住房公积金，乙方依法应当缴纳的社会保险费和住房公积金，由甲方在乙方的工资中代扣代缴，甲乙双方各自承担的社会保险和公积金费用标准按国家和当地政府相关法规和甲方相关制度执行。

2、在合同期内，乙方患病或非因工负伤，按其实际工作年限和在本单位工作时间长短确定医疗期，具体标准按国家和甲方有关规定执行，在规定的医疗期内，乙方的病假工资、疾病救济费、医疗待遇等按甲方有关制度执行。

六、劳动保护、劳动条件和职业危害防护



1、甲方必须按乙方所任工作需要，提供符合国家安全卫生规程和标准的工作场地、生产工具、材料、安全保护设施、防护用品、卫生条件，对乙方进行劳动安全卫生教育，对从事职业危害作业的乙方，定期进行健康检查。

2、乙方必须严格遵守安全操作规程，对甲方管理人员违章指挥、强令冒险作业的，有权拒绝执行，并可以立即解除劳动合同。

七、劳动纪律

乙方必须遵守国家法律、法规及地方法规、规章、政策，遵守甲方依法制定的规章制度，认真履行岗位职责。如有违反甲方有权按相关规章制度给予乙方相应处罚。

八、劳动合同的变更、解除和终止

(一) 劳动合同的变更

- 1、经甲乙双方协商一致，劳动合同可以变更或解除；
- 2、乙方不能满足甲方岗位要求，甲方可以要求变更合同或协商解除。

(二) 甲方有下列情形之一的，乙方可以解除劳动合同：

- 1、未按照劳动合同约定提供劳动保护或者劳动条件的；
- 2、未及时足额支付劳动报酬的；
- 3、未依法为劳动者缴纳应当承担的社会保险费；
- 4、甲方制定的规章制度违反法律、法规的规定，损害劳动者权益的；
- 5、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或者变更劳动合同的；

6、法律、行政法规规定劳动者可以解除劳动合同的其他情形。

(三) 乙方有下列情形之一的，甲方可以解除劳动合同：

- 1、在试用期间被证明不符合录用条件的；



- 2、严重违反甲方的规章制度的；
- 3、严重失职，营私舞弊，给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，对完成本单位的工作任务造成严重影响，或者经甲方提出，拒不改正的；
- 5、乙方以欺诈等手段致使甲方签订或变更的劳动合同无效的；
- 6、被依法追究刑事责任的。

(四) 乙方有下列情形之一的，甲方应提前 30 日以书面形式通知乙方本人或者额外支付劳动者一个月工资后，可以解除劳动合同：

- 1、乙方患病或者非因工负伤，在规定的医疗期满后不能从事原工作，也不能从事由用人单位另行安排的工作的；
- 2、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；
- 3、劳动合同订立时所依据的客观情况发生重大变化，致使劳动合同无法履行，经甲乙双方协商，未能就变更劳动合同内容达成协议的。

(五) 甲方因下列情形之一，需要裁减人员二十人以上或者裁减不足二十人但占企业职工总数百分之十以上的，提前 30 天向工会或者全体职工说明情况，听取工会或者职工意见后，向劳动行政部门报告，可以裁减人员，解除劳动合同：

- 1、依照企业破产法规定进行重整的；
- 2、生产经营发生严重困难的；
- 3、企业转产、重大技术革新或者经营方式调整，经变更劳动合同后，仍需裁减人员的；
- 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，致使劳动合同无法履行的。



(六) 除劳动合同的变更、解除和终止第(二)条规定的情形外,其他情形甲方解除劳动合同,应当提前30天(在试用期内的应当提前3天)以书面形式通知乙方。乙方提出解除劳动合同,应当提前30天(试用期提前3天),以书面形式通知甲方。甲方单方解除劳动合同,应当事先将理由通知工会,听取工会意见。

(七) 有下列情形之一的,本劳动合同终止:

- 1、劳动合同期满的;
- 2、乙方开始依法享受基本养老保险待遇的;
- 3、乙方死亡,或者被人民法院宣告死亡或者宣告失踪的;
- 4、甲方被依法宣告破产的;
- 5、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;
- 6、法律、行政法规规定的其他情形。

九、解除或终止劳动合同的经济补偿

1、除按照本劳动合同的解除和终止条款第(一)条由甲方提出以及第(二)条、第(四)条、第(五)条解除劳动合同的;按照本劳动合同的解除和终止条款第(七)条第1、4、5、6款终止劳动合同的,甲方根据乙方在本单位工作的年限,按《中华人民共和国劳动合同法》相关规定支付经济补偿金外,其他情况甲方不支付经济补偿金。

2、固定期限劳动合同期满,甲方维持或提高劳动条件续订,乙方不同意续订而终止劳动合同的,不支付经济补偿金。

十、双方协商约定的其他事项

因甲方生产经营(工作)需要,经双方协商同意,约定以下事宜:



1、凡由甲方出资培训乙方，双方另行签订《培训/教育协议》，因乙方原因而提前解除劳动合同，乙方应赔偿甲方的培训等费用，具体赔偿标准执行《培训/教育协议》的约定。

2、乙方在签订劳动合同之前，甲方有权了解乙方与劳动合同直接相关的基本情况，包括但不限于劳动者的学历、履历、资格或任职证书（明）以及以前劳动关系是否解除或终止等。劳动者应当如实说明，并应书面承诺其真实性。若因故意漏报、隐瞒前述基本情况，骗取甲方签订劳动合同的，经甲方查出或被原单位追诉的，视为乙方的欺诈行为并导致甲方的严重误解，甲方有权依法申请认定本合同自始无效，由此给甲方造成的损失，应由乙方全额承担。

3、乙方未按照本合同第一条规定的到岗日到岗的，本合同自到岗日满后自动失效，但甲方认可的除外。由此给甲方造成的损失，应由乙方全额承担。

4、本合同的附件与本合同具有同等效力。但如果本合同的条款与附件内容有任何冲突或不一致之处，则以附件中的内容为准。

5、本合同履行过程中，若甲方变更名称、法定代表人或者主要负责人、投资人等事项，不影响本合同履行；若甲方发生合并或分立等情况，本合同继续有效，由承继单位继续履行。

6、乙方在合同期内，属其岗位职务行为或主要利用甲方的物质技术条件所产生的所有专利、版权和其他知识产权归甲方所有，乙方无权进行商业性开发。

7、双方签订本合同后，乙方不得在合同期内再受聘其他任何单位从事与甲方相同或类似或有竞争冲突的业务，否则视为乙方违约。

8、乙方对在合同期间得到的有关甲方及其关联公司的情报、信息等商业秘密进行保密，不得将其泄露给任何第三者（亦包括无工作上需要的甲方雇员）。



乙方违反保密义务则被视为严重违反本合同，并认为有足够的理由被辞退。此种保密义务在本合同终止或期满后的任何时间对乙方仍有约束力。

9、补充条款

1)

2)

十一、劳动争议处理和违反劳动合同的法律责任

1、本合同未尽事宜，法律法规有规定的，按法律法规规定执行；法律法规没有规定的，由双方协商解决；双方协商一致，可以变更本合同。协商不一致或者发生劳动争议，甲乙双方可以向劳动争议仲裁委员会申请仲裁。对仲裁裁决不服的，可以向甲方所在地的人民法院提起诉讼。

2、本合同一式三份，自双方签字盖章之日起生效；双方各执一份。甲方应按规定建立职工名册备查，并向劳动部门办理备案手续。

甲方（单位）盖章：



法人代表（或委托人）签字：

吴伟

年 月 日

乙方（劳动者）签字：*杨明*

2020年10月31日



社保证明



用江西人社app或赣服通查进度、验真伪

江西省社会保险单位参保缴费记录单

| | | | | | | | | | | |
|--|-------------------|--------------------|--------------------|------------|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| 单位名称 | 中国电建集团江西省电力建设有限公司 | 统一社会信用代码 | 913600001582629401 | 单位编号 | 900000002156 | | | | | |
| 当前参保情况 | | | | | | | | | | |
| 参保险种 | 参保状态 | 截止上月末欠费月数 | 首次参保时间 | 缴费人数 | | | | | | |
| 企业职工基本养老保险 | 参保缴费 | 0 | 19951001 | 1634 | | | | | | |
| 工伤保险 | 参保缴费 | 0 | 20130502 | 1634 | | | | | | |
| 补充工伤保险（部分省份使用） | 参保缴费 | 0 | 20240301 | 1634 | | | | | | |
| 当前正常参保人员信息 | | | | | | | | | | |
| 序号 | 姓名 | 社会保障号码 | 养老保险 | | 工伤保险 | | 补充工伤保险 | | 失业保险 | |
| | | | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 | 在本单位开始参保时间 | 在本单位累计缴费月数 |
| 1 | 李剑玲 | 360124199303221222 | 201906 | 75 | 201906 | 73 | 202403 | 18 | 0 | 0 |
| 备注：1. 本记录单由参保地经办机构负责解释，如有疑问，请到参保地经办机构核实。
2. 本记录单涉及单位及参保职工个人信息，由单位经办人保管，因保管不当等原因造成信息泄露等后果，由单位和单位经办人承担。
3. 本记录单已签署经国家电子政务外网江西省电子认证注册的机构认证的电子印章，社保经办机构不再另行签章。
4. 本记录单出具后3个月内可通过“赣服通”或“江西人社”app扫码验真。
5. 本记录单妥善保管，来源：政务服务网Web端。 | | | | | | | | | | |

