

标段编号：2203-440300-04-01-636473037001

深圳市建设工程施工招标投标 文件

标段名称：深圳宝安国际机场T2航站区及配套设施工程-能源配套工程（陆侧供电）施工项目

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：2026年06月14日

附表 1、投标人基本情况一览表

投标人企业名称	中国电建集团江西省电力建设有限公司	法定代表人姓名	向晓斌
注册类专业人员	一级建造师： 211 人 二级建造师： 173 人 其它注册类人员： 208 人	企业类型 (大/中/小/微)	大型
投标人具有资质类别及等级	建筑工程施工总承包一级、市政公用工程施工总承包一级、电力工程施工总承包一级、建筑机电安装工程专业承包一级、环保工程专业承包贰级、承装类一级、承修类一级、承试类一级	企业类型 (民营/其他)	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
项目经理姓名	朱圣宝	项目经理具有资格类别及等级	机电工程、市政公用工程一级建造师 工程专业高级工程师

注：根据《资信标要求一览表》有关要求或说明提供对应证明材料。

(1) 资质证书

建筑业企业资质证书-建筑机电安装工程专业承包壹级



建筑业企业资质证书-环保工程专业承包贰级、施工劳务企业备案


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:** 向晓斌

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)
施工劳务企业备案(2026/05/28)


发证机关:
2026年05月28日
中华人民共和国住房和城乡建设部制


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

江西住建云平台查询网址: <http://zjy.jxjst.gov.cn/>

(2) 企业年检合格材料



国家企业信用信息公示系统(江西)
National Enterprise Credit Information Publicity System

2026年04月15日

用户: 中国电建集团江西商电力建设有限公司 胡梦婷

退出登录



年度报告填写



信用信息修复填报



其他自行公示信息填
报



年度报告模板下载



营业执照作废声明填
报



填报须知



执行标准自我声明



信用承诺信息填报

年度报告管理

序号	报告年份	最后修改日期	状态	公示日期	操作
1	2024年度报告	2025年09月16日	已公示	2025年05月09日	查看或打印
2	2023年度报告	2024年05月30日	已公示	2024年05月17日	查看或打印
3	2022年度报告	2023年04月07日	已公示	2023年04月07日	查看或打印
4	2021年度报告	2022年04月21日	已公示	2022年04月21日	查看或打印
5	2020年度报告	2021年04月28日	已公示	2021年04月26日	查看或打印

以下信息由该企业提供,企业对其报送信息的真实性、合法性负责

企业年报信息

序号	报送年度	公示日期	详情
1	2024年度报告	2025年5月9日	查看
2	2023年度报告	2024年5月17日	查看
3	2022年度报告	2023年4月7日	查看
4	2021年度报告	2022年4月21日	查看
5	2020年度报告	2021年4月26日	查看
6	2019年度报告	2020年4月27日	查看
7	2018年度报告	2019年5月22日	查看
8	2017年度报告	2018年5月21日	查看
9	2016年度报告	2017年6月9日	查看
10	2015年度报告	2016年4月5日	查看
11	2014年度报告	2015年5月7日	查看
12	2013年度报告	2015年4月3日	查看

股东及出资信息

[查看修改记录>>](#)

股东	认缴额 (万元)	实缴额 (万元)	认缴明细				实缴明细			
			认缴出资方式	认缴出资金额 (万元)	认缴出资日期	公示日期	实缴出资方式	实缴出资金额 (万元)	实缴出资日期	公示日期
中国电力建设 股份有限公司	100000.0	93000.0	货币	100000.0	2023年1月 28日	2025年8月 19日	货币	93000.0	2022年11 月29日	2025年8月 19日

共查询到1条记录 共1页

首页 < 上一页 1 下一页 > 末页

(3) 公司变更通知书

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变更登记，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	向晓斌	2026-01-13
主要人员变更(董事会成员、监事、经理变更)	姓名：何伟，职务：审计委员会成员；姓名：董莉，职务：审计委员会成员；姓名：汪胡根，职务：审计委员会成员；姓名：向晓斌，职务：经理；姓名：何伟，职务：董事；姓名：刘宝，职务：董事；姓名：邹胜萍，职务：董事长；姓名：汪胡根，职务：董事；姓名：吴冬华，职务：董事；姓名：向晓斌，职务：董事；姓名：董莉，职务：董事；	姓名：何伟，职务：审计委员会成员；姓名：董莉，职务：审计委员会成员；姓名：汪胡根，职务：审计委员会成员；姓名：向晓斌，职务：经理；姓名：何伟，职务：董事；姓名：刘宝，职务：董事；姓名：向晓斌，职务：董事长；姓名：汪胡根，职务：董事；姓名：吴冬华，职务：董事；姓名：董莉，职务：董事；	2026-01-13

登记机关：江西省市场监督管理局

2026年01月13日



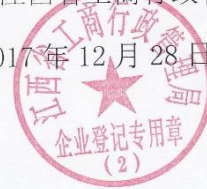
公司变更通知书

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



(4) 质量管理体系认证证书、环境管理体系认证证书、职业健康安全管理体系认证证书





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

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.



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.



中质协质量保证中心
职业健康安全管理体系认证证书

注册号：00623S31127R2L

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

职业健康安全管理体系符合

GB/T 45001-2020/ ISO 45001:2018

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

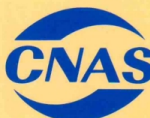


代表签字：

颁证日期：2023年10月17日



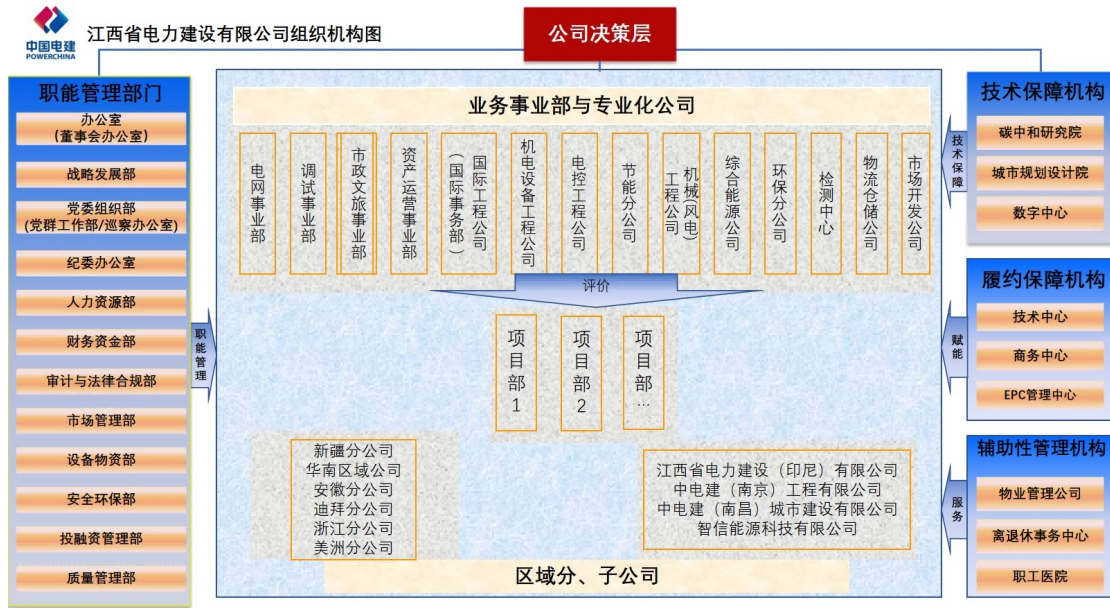
请扫描二维码核实证书有效性及监督审核执行情况
第一次监督审核应在2024年10月16日前执行
第二次监督审核应在2025年10月16日前执行



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.

(5) 组织机构图



CORPORATE CULTURE

企业文化

战略篇

STRATEGY CHAPTER

企业定位：新时代低碳经济领域投资运营一体化的提供商和服务商。

战略定位：问题解决者、价值创造者。

战略目标

紧跟碳达峰碳中和战略目标，加快绿色转型发展，继续以能源电力为基础，拓展生态环保、市政文旅等领域，打造综合能力强、品牌信誉好、社会效益佳、客户综合问题解决能力强、价值创造高的现代化工程公司。

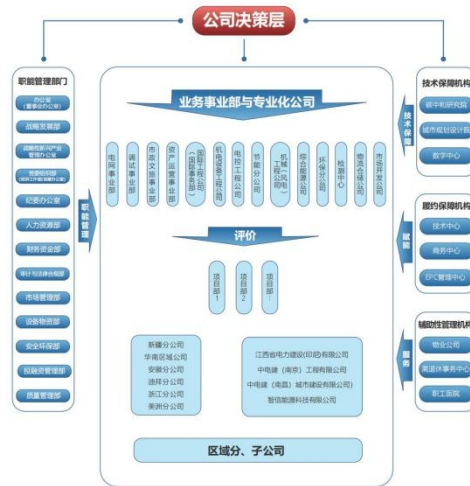
发展方针

践行一个理念、落实一件大事，形成一个格局：践行“创新、协调、绿色、开放、共享”理念，落实“绿色低碳业务转型全面升级和综合解决能力全面提升”一件大事，形成“上下联动共谋振兴、万众一心齐抓发展”一个格局。

发展方向

坚持“一核心、两重点”发展战略即以能源电力为核心，以生态环保、市政文旅业务为重点。

江西省电力建设有限公司组织机构



(6) 开户许可证



基本存款账户信息

账户名称： 中国电建集团江西省电力建设有限公司

账户号码： 36001053000052502359

开户银行： 中国建设银行股份有限公司南昌支行

法定代表人： 向晓斌
(单位负责人)

基本存款账户编号： J4210000827108

开户日期： 2007年08月24日
业务专用章
打印日期： 2026年01月15日

(7) 四库一平台截图

中华人民共和国住房和城乡建设部 www.mohurd.gov.cn
全国建筑市场监管公共服务平台

建设工程企业 从业人员 建设项目 诚信记录
 请输入关键词, 例如企业名称、统一社会信用代码 搜索

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

首页 > 企业数据 > 企业详情 > 手机查看

中国电建集团江西省电力建设有限公司 江西省-南昌市

统一社会信用代码	913600001582629401	企业法定代表人	向晓斌
企业登记注册类型	有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)	企业注册属地	江西省-南昌市
企业经营地址	江西省南昌市青云谱区广州路69号		

企业资质证书 注册人员 工程项目 业绩技术指标 不良行为 良好行为 黑名单记录 失信联合惩戒记录 变更记录

序号	姓名	身份证号	注册类别	注册号(执业印章号)	注册专业
1	李少波	150204199*****19	二级注册造价工程师	B21253600099377	土建
2	葛新琦	362528199*****28	二级注册造价工程师	B21253600099993	土建
3	贾佳玉	410322200*****28	二级注册造价工程师	B21253600010283	土建
4	卢晓磊	410526200*****12	二级注册造价工程师	B21253600011357	土建
5	叶伟	360104197*****1X	二级注册造价工程师	B24203600000670	安装
5	叶伟	360104197*****1X	二级注册造价工程师	B24203600000670	安装
6	徐晓明	420683199*****32	二级注册造价工程师	B24213600001396	安装
7	朱长征	430822199*****29	二级注册造价工程师	B24243600008375	安装
8	程慧芬	362330199*****20	二级注册造价工程师	B24253600008598	安装
9	万阳珂	360102197*****41	一级注册造价工程师	B11023600011186	土建
10	张辉	360312197*****35	一级注册造价工程师	B11063600011182	土建
11	马守斌	420528199*****15	一级注册造价工程师	B11193600010567	土建
12	况梅平	360427198*****11	一级注册造价工程师	B11203600000434	土建
13	郑鸣尚	370828199*****27	一级注册造价工程师	B11223600005585	土建
14	陈小如	360111197*****30	一级注册造价工程师	B11223600005605	土建
15	王振华	362427198*****16	一级注册造价工程师	B11223600005664	土建

共 422 条 < 1 2 3 4 5 6 ... 29 > 前往 1 页

共 422 条 < 1 2 3 4 5 6 ... 29 > 前往 1 页

相关网站导航 各省统一化平台 网站访问量

©2016-2022 版权所有 中华人民共和国住房和城乡建设部 主办单位: 中华人民共和国住房和城乡建设部市场监管司
 网站标识码: bm13000002 备案编号: 京ICP备10036460号 技术支持: 安徽德拓信息科技有限公司 北京建设信源咨询有限公司

通知 6月9日 星期二 30分钟 开始专注

中华人民共和国住房和城乡建设部 www.mohurd.gov.cn
全国建筑市场监管公共服务平台

建设工程企业 从业人员 建设项目 诚信记录
 请输入关键词, 例如企业名称、统一社会信用代码 搜索

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

首页 > 企业数据 > 企业详情 > 手机查看

中国电建集团江西省电力建设有限公司 江西省-南昌市

统一社会信用代码	913600001582629401	企业法定代表人	向晓斌
企业登记注册类型	有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)	企业注册属地	江西省-南昌市
企业经营地址	江西省南昌市青云谱区广州路69号		

企业资质证书 注册人员 工程项目 业绩技术指标 不良行为 良好行为 黑名单记录 失信联合惩戒记录 变更记录

序号	姓名	身份证号	注册类别	注册号(执业印章号)	注册专业
421	朱中雄	320305199*****15	注册监理工程师	36013131	机电安装工程
422	贾朝霞	522725198*****14	注册监理工程师	36013145	房屋建筑工程

共 422 条 < 1 ... 24 25 26 27 28 29 > 前往 29 页

共 422 条 < 1 ... 24 25 26 27 28 29 > 前往 29 页

相关网站导航 各省统一化平台 网站访问量

©2016-2022 版权所有 中华人民共和国住房和城乡建设部 主办单位: 中华人民共和国住房和城乡建设部市场监管司
 网站标识码: bm13000002 备案编号: 京ICP备10036460号 技术支持: 安徽德拓信息科技有限公司 北京建设信源咨询有限公司

通知 6月9日 星期二 30分钟 开始专注

(8) 工程获奖情况

同时满足曾获得国家级奖项 1-3 项及以上、国家级企业荣誉 1 项、企业信用等级 1 项 AAA 级及以上证书

国家级奖项

1. 2022 年度中国电力优质工程——江西兴国大水山风电场项目、莲花山风电场项目



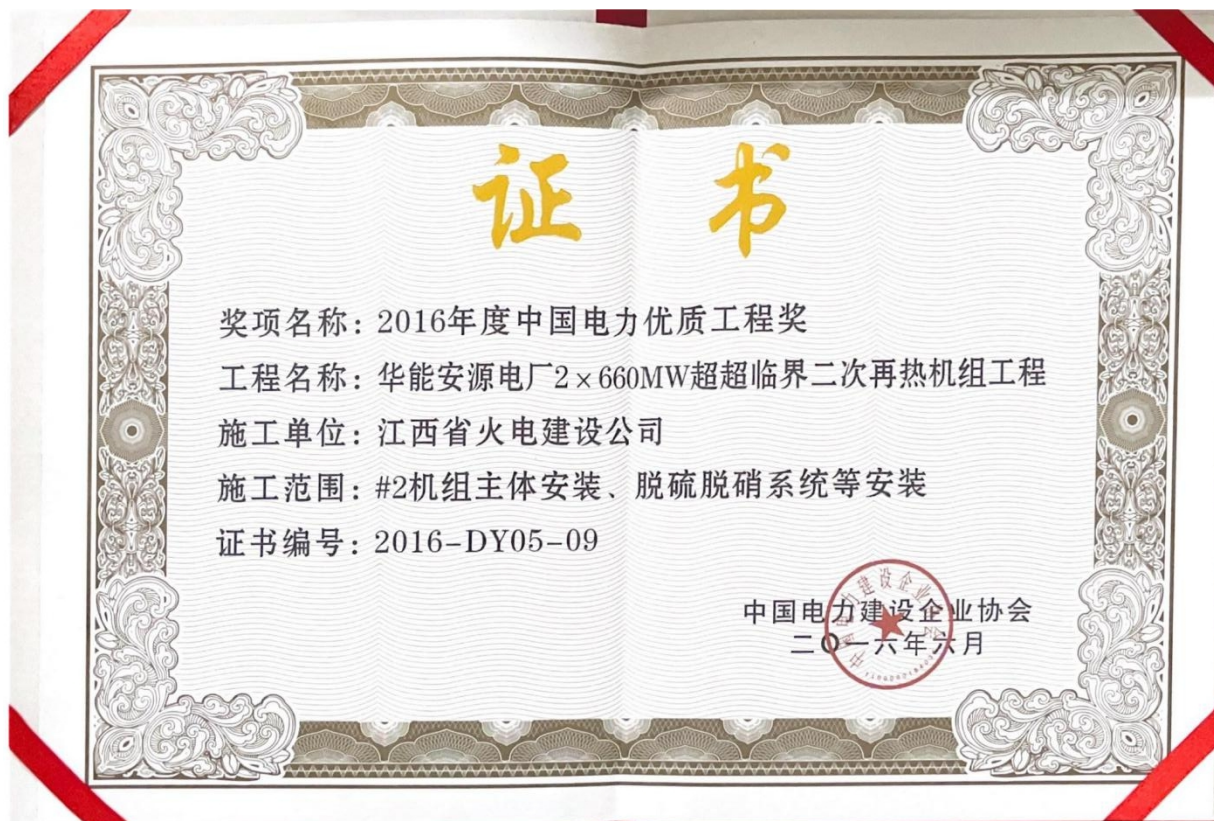
2. 会昌盘古嶂风电场工程“2022年度中国电力中小型优质工程”



3. 内蒙古盛乐国家优质工程奖



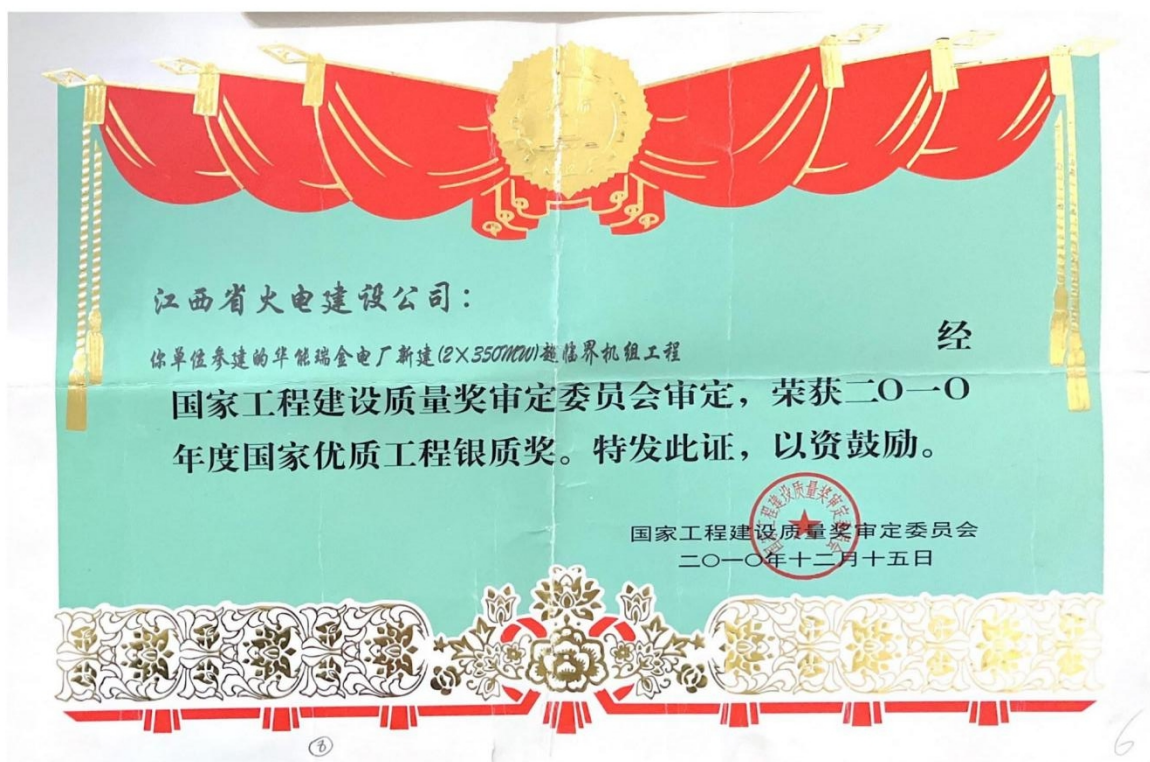
4. 2016 年度中国电力优质工程奖（华能安源）



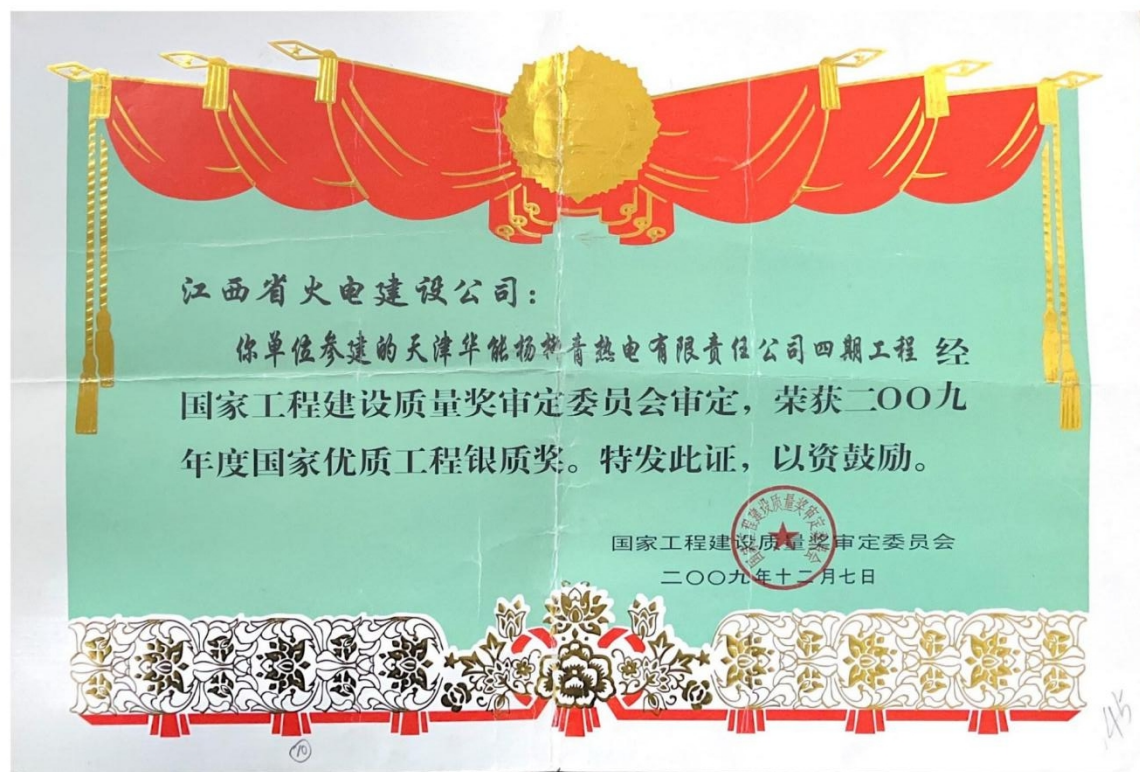
5. 2013-2014 年度国家优质工程金奖



6. 华能瑞金电厂 2010 年国家优质工程银质奖



7. 天津华能杨柳青热电有限责任公司四期工程 2009 年度国家优质工程银奖



国家级企业荣誉

1. 2021 年度中华全国总工会工人先锋号



中华全国总工会文件

总工发〔2021〕7号

中华全国总工会关于表彰2021年 全国五一劳动奖和全国工人先锋号的决定

(2021年4月27日)

2020年是新中国历史上极不平凡的一年。面对突如其来的新冠肺炎疫情和错综复杂的国际国内形势，以习近平同志为核心的党中央高瞻远瞩、审时度势，团结带领全党全国各族人民披荆斩棘、攻坚克难，经过艰苦努力，疫情防控取得重大战略成果，在全球主要经济体中唯一实现经济正增长，脱贫攻坚战取得全面胜利，决胜全面建成小康社会取得决定性成就。在这一年里，全国广大职工紧密团结在以习近平同志为核心的党中央周围，充分发挥工人阶级主力军作用，积

极投身决胜全面建成小康社会、决战脱贫攻坚的伟大实践，广泛参加“当好主人翁、建功新时代”主题劳动和技能竞赛活动，为推进经济建设、政治建设、文化建设、社会建设、生态文明建设和党的建设作出了突出贡献，涌现出一大批先进集体和先进个人。为进一步增强新时代工人阶级的自豪感和使命感，营造劳动光荣、知识崇高、人才宝贵、创造伟大的社会风尚，中华全国总工会决定，授予北京首钢建设投资有限公司等 397 个单位全国五一劳动奖状，授予王海福等 1197 名职工全国五一劳动奖章，授予北京中医药大学援鄂医疗队等 1297 个集体全国工人先锋号。

希望受到表彰的先进集体和先进个人珍惜荣誉、保持本色，谦虚谨慎、戒骄戒躁，继续发挥示范带头作用，用干劲、闯劲、钻劲鼓舞更多的人，激励广大劳动群众争做新时代的奋斗者，努力创造无愧于时代的新业绩。

2021 年是“十四五”规划的开局之年，也是中国共产党成立 100 周年。中华全国总工会号召全国广大职工更加紧密地团结在以习近平同志为核心的党中央周围，坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的十九大和十九届二中、三中、四中、五中全会精神，不断增强“四个意识”、坚定“四个自信”、做到“两个维护”，以受到表彰的先进模范为榜样，大力弘扬劳模精神、劳动精神、工匠精神，立足新发展阶段，贯彻新发展理念，在构建新发展格局、

推动高质量发展中充分发挥主力军作用，以优异成绩庆祝中国共产党百年华诞，为“十四五”开好局、起好步贡献智慧和力量。

附件：2021年全国五一劳动奖和全国工人先锋号名单

永春县达埔彬达制香厂有限公司研发室
永安市宝华林实业发展有限公司无纺布厂二工段
福建路港(集团)有限公司技术信息中心
上海汽车集团股份有限公司乘用车福建分公司庞宁军技能大师工作室
中国铁塔股份有限公司泉州市分公司
泉州市丰泽区烟草专卖局(分公司)城东专卖所(客服部)

江西省

全国五一劳动奖状

南昌县莲塘第一中学
江西景旺精密电路有限公司
江西省新余市水北商会
航空工业江西洪都航空工业集团有限责任公司飞机部装一厂
九江市三峡水环境综合治理有限责任公司
赢家时装(赣州)有限公司
江西省水利厅
江西洪都商用飞机股份有限公司
中国铁路南昌局集团有限公司
南昌大学第一附属医院

全国五一劳动奖章

葛利伟		江西晨光新材料股份有限公司研发主任、监事会主席,高级工程师
易艳丹	(女)	南昌师范附属实验小学校长,正高级教师
徐 岚	(女)	景德镇书画院特聘画师,教授级工艺美术师
黄贵义		南丰县疾病预防控制中心主任,主任医师
石 羽		江西和泽生物科技有限公司生产部车间主任
郑松本		贵溪华泰铜业有限公司技术员
刘善章		江西省安福县城东学校校长,高级教师
刘乐萍		萍乡市鸿源贸易有限公司销售部经理,工程师
章小明		江西赣锋锂业股份有限公司循环科技公司技术副总经理,高级工程师

- | | | |
|-----|------|--|
| 温小珍 | (女) | 江西金力永磁科技股份有限公司坯料工序手动成型操作员 |
| 黄培峰 | | 赣州市德普特科技有限公司研发部经理 |
| 涂苏波 | | 江西华伍制动器股份有限公司摩擦材料研发部职工,工程师 |
| 陈晴午 | | 江西大华新材料股份有限公司安环部部长,工程师 |
| 贺浩华 | | 江西农业大学副校长,教授 |
| 黄小清 | | 江西铁山垅钨业有限公司丰田坑口101采矿台班长 |
| 乐和青 | | 江西省东乡润泉供水有限公司工程施工部部长 |
| 闫会明 | | 航空工业江西洪都航空工业集团有限责任公司650所总师助理,高级工程师 |
| 胡意文 | | 江西铜业技术研究院有限公司冶化所所长,高级工程师 |
| 赵小冬 | | 国家税务总局江西省税务局党委纪检组副组长 |
| 徐德朋 | | 航空工业昌河飞机工业(集团)有限责任公司党委书记、董事长,研究员级高级工程师 |
| 刘妃艳 | (女) | 江西省巍啊文化传播有限公司创意总监,高级工 |
| 何灵芬 | (女) | 九江市柴桑区气象局县级综合业务员,高级工程师 |
| 高磊 | | 红板(江西)有限公司湿菲林车间主任 |
| 郑赖敏 | | 赢家时装(赣州)有限公司技术员 |
| 周小连 | (女) | 樟树市庆仁中药饮片有限公司生产部副部长,执业药师 |
| 张慧敏 | (女) | 江西省生态环境监测中心职工,高级工程师 |
| 蔡安华 | | 航空工业江西洪都航空工业集团有限责任公司钣金加工厂飞机钣金工,技师 |
| 龙运涛 | (苗族) | 江西铜业股份有限公司贵溪冶炼厂备料车间物料工段一班班长,技师 |
| 支月英 | (女) | 江西省宜春市奉新县澡下镇白洋教学点负责人,高级教师 |

全国工人先锋号

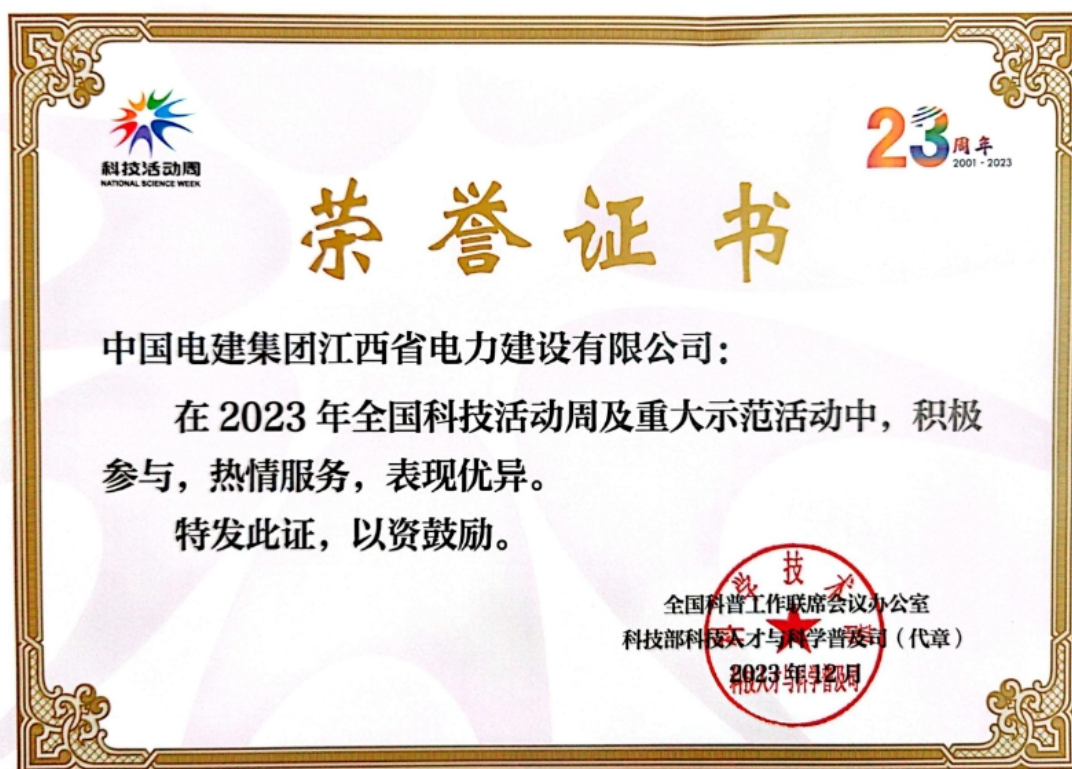
- 江铃汽车股份有限公司刘辉劳模创新工作室
 九江银行股份有限公司沙河支行营业部
 江西万福实业集团股份有限公司学生营养餐生产配送部
 江西昌河汽车有限责任公司焊装车间配门工段配门调整线班
 景德镇市三雄陶瓷有限公司销售部

江西洁美电子信息材料有限公司打孔车间
国家税务总局黎川县税务局第一税务分局
上饶市宇瞳光学有限公司设备组工会小组
江西众光照明科技有限公司工会小组
中国邮政集团有限公司鹰潭市分公司月湖投递部
江西燕京啤酒有限责任公司综合动力车间空压制冷班
江西健航实业有限公司营运部
华腾地毯有限公司数码喷墨印花班
赣州汇明木业有限公司开料组
国家税务总局宜春市税务局稽查局
中国电建集团江西省电力建设有限公司调试事业部
江西省交通投资集团有限责任公司南昌东管理中心南昌南收费所
国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司发电车间集控一值
航空工业江西洪都航空工业集团有限责任公司检验中心检验技术室
江西铜业股份有限公司城门山铜矿采矿场维修工段电修班
江西慧谷互联商业运营管理有限公司服务组
九江市修水县河长制办公室
航空工业昌河飞机工业(集团)有限责任公司 40 车间维修工段机械二班
赣州市石城县河长办公室
江西环境工程职业学院水处理技术团队
宜春市靖安县河长办公室
航空工业江西洪都航空工业集团有限责任公司试飞站机务一大队
中国铁路南昌局集团有限公司南昌车辆段南昌动车组运用所
中国铁路南昌局集团有限公司鹰潭工务机械段机械维修一车间 W502 班组
江西铜业股份有限公司武山铜矿选矿车间磨浮工段生产三班
江西铜业股份有限公司贵溪冶炼厂熔炼车间转炉二工段一班
中国航空规划设计研究总院有限公司南昌航空城项目部团队
景德镇陶瓷集团有限责任公司景德镇红叶陶瓷股份有限公司烧炼车间

山东省

全国五一劳动奖状

2. 2023 年全国科技活动周表现突出单位



3. 2023年“科创江苏”创新创业大赛装备制造创新组二等奖



4. 纳税人 A 级证书



2023年度纳税信用

A级 纳税人

纳税人名称：中国电建集团江西省电力建设有限公司

纳税人识别号：913600001582629401



税务总局南昌市青云谱区税务局青云谱镇税务分局

2024年04月

5. 企业信用等级证书（AAA级）

	<p>证书说明: Notes:</p> <ol style="list-style-type: none">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.
<h1>企业信用等级证书</h1> <p>CERTIFICATE OF ENTERPRISE CREDIT GRADE</p>	
<p>中国电建集团江西省电力建设有限公司</p> <p>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。</p>	
<p>证书编号：202509111100015 Certificate Number</p> <p>颁发日期：2025年6月30日 Date of Issue</p> <p>有效期至：2027年12月31日 Date of Expiry</p> <p>查询网址：www.cepcia.org.cn Enquiring Website: www.antifraud.gov.cn</p>	<p>中国电建建设企业协会 China Electric Power Construction Association</p> <p>二零二五年六月三十日</p> 

附表 2、投标人主要人员、控股及管理关系情况申报表

投标人主要人员、控股及管理关系情况申报表

致：深圳市机场（集团）有限公司

我方参加深圳宝安国际机场 T2 航站区及配套设施工程-能源配套工程（陆侧供电）施工项目的投标，根据法律法规维护投标公正性的相关规定，特就本单位控股及管理关系情况申报如下，并承担申报不实的责任。

申报人名称		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			
申报人相关人员情况					
序号	职务	姓名	身份证号码	劳动合同关系单位	缴纳社会保险单位
1	法定代表人/单位负责人/主要经营负责人	向晓斌	360104197102240019	中国电建集团江西省电力建设有限公司	中国电建集团江西省电力建设有限公司
2	项目投标授权代表人	李剑玲	360124199303221222	中国电建集团江西省电力建设有限公司	中国电建集团江西省电力建设有限公司
3	项目负责人	朱圣宝	362122197712040238	中国电建集团江西省电力建设有限公司	中国电建集团江西省电力建设有限公司
4	主要技术人员	周海强	310110197701190410	中国电建集团江西省电力建设有限公司	中国电建集团江西省电力建设有限公司
5	投标文件编制人员	李剑玲	360124199303221222	中国电建集团江西省电力建设有限公司	中国电建集团江西省电力建设有限公司
说明：同一职务有多人担任（如主要技术人员），应分行填写。					

申报人关联关系情况		
控股股东/投资人名称及出资比例	中国电力建设股份有限公司，100%	
非控股股东/投资人名称及出资比例	中国电力建设集团有限公司，0%	
管理关系单位名称	管理关系单位名称	中国电力建设集团有限公司
	被管理关系单位名称	中国电建集团江西省电力建设有限公司
说明：同一关联关系类型有多个主题的，应分行填写。		
备注	我单位为中国电力建设集团有限公司旗下由中国电力建设股份有限公司全资控股企业。	

注：1、控股股东/投资人是指出资额（或持有股份）占申报人资本总额（或股本总额）50%以上的股东，以及出资额（或持有股份）的比例不足50%，但依其出资额（或持有股份）所享有的表决权已足以对申报人股东会（或股东大会）/董事会的决议产生重要影响的股东。

2、管理关系单位是指与不具有出资持股关系的其他单位之间存在管理与被管理关系的单位。

3、如为联合体投标，提供联合体各方均须提供主要人员、控股及管理关系情况申报表。

4、如未有相关情况，请在相应栏填写“无”。

5、本表编入资信标书中，同时提供社保部门查询截图、工商部门网站股东控股情况查询截图。



投标人：中国电建集团江西省电力建设有限公司

法定代表人或其委托代理人：

2026年6月14日

申报人相关人员社保部门查询截图





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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	向晓斌	360104197102240019	199510	388	201305	156	202403	27	0	0
2	李剑玲	360124199303221222	201906	84	201906	82	202403	27	0	0
3	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
4	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	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。										



工商部门网站股东控股情况查询截图

首页 企业信息填报 信息公告 重点领域企业 导航 13540...

国家企业信用信息公示系统
National Enterprise Credit Information Publicity System

企业信用信息 | 经营异常名录 | 严重违法失信名单
请输入企业名称、统一社会信用代码或注册号

目录导航 全部展开

- 基础信息
- 营业执照信息
- 营业期限信息
- 股东及出资信息
- 主要人员信息
- 分支机构信息
- "多证合一" 信息公示
- 清算信息
- 变更信息
- 另册管理
- 获得荣誉信息
- 行政许可信息
- 知识产权信息
- 抵押出质信息
- 司法协助信息
- 抽查检查信息
- 违法失信信息

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 特种设商获证企业

注册号: 913600001582629401
法定代表人: 向晓斌
登记机关: 江西省市场监督管理局
成立日期: 1958年08月01日

股东及出资信息 变更信息 行政许可信息 企业年报信息 行政处罚信息 列入经营异常名录... 列入严重违法失信...

营业执照信息

统一社会信用代码:	913600001582629401	企业名称:	中国电建集团江西省电力建设有限公司
注册号:	913600001582629401	法定代表人:	向晓斌
类型:	有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)	成立日期:	1958年08月01日
注册资本:	100000.000000万人民币	核准日期:	2026年05月20日

登记机关: 江西省市场监督管理局 登记状态: 存续(在营、开业、在册)

住所: 江西省南昌市青云谱区广州路69号

经营范围: 许可项目: 建设工程施工, 建设工程设计, 建筑劳务分包, 输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验, 发电业务、输电业务、供(配)电业务, 供电业务, 供暖服务, 特种设备安装改造修理, 特种设备检验检测, 城市生活垃圾经营性服务, 地质灾害危险性评估, 认证服务, 国营贸易管理货物的进出口(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, 具体经营项目和许可期限以相关部门批准文件或许可证件为准) 一般项目: 节能管理服务, 电力行业高效节能技术研发, 合同能源管理, 余热余压余气利用技术研发, 储能技术服务, 碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发, 电池制造, 电池销售, 数据处理服务, 新兴能源技术研发, 太阳能发电技术服务, 风力发电技术服务, 发电技术服务, 充电桩销售, 集中式快速充电站, 电动汽车充电基础设施运营, 制冷、空调设备销售, 水环境污染防治服务, 土壤污染防治与修复服务, 污水处理及其再生利用, 生态环境材料制造, 固体废物治理, 园林绿化工程施工, 旅游开发项目策划咨询, 金属结构制造, 金属表面处理及热处理加工, 技术进出口, 对外承包工程, 软件开发, 信息系统集成服务, 租赁服务(不含许可类租赁服务), 规划设计管理, 技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广(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)

提示: 根据《市场主体登记管理条例》及其实施细则, 按照《市场监管总局办公厅关于调整营业执照事项的通知》要求, 国家企业信用信息公示系统将营业执照公示内容作相应调整, 详见 https://www.sams.gov.cn/zw/zfoqk/fdadgkm/djzj/art/2023/art_9c67139da37a46fc8955d4d130947b2.html

股东及出资信息

序号	股东名称	股东类型	证明/证件类型	证明/证件
1	中国电力建设集团有限公司	全民所有	非公示项	非公示
2	中国电力建设股份有限公司	企业法人	企业法人营业执照(公司)	91110000717

共查询到 2 条记录 共 1 页

公司章程

中国电建集团江西省电力建设有限公司
章程



2026年5月

目录

第一章 总则	1
第二章 经营宗旨、范围和期限	2
第三章 注册资本、公司股东及其出资情况	3
第四章 股东的权利和义务	5
第五章 股东	6
第六章 公司党委	7
第七章 董事会	9
第八章 经理层	22
第九章 职工民主管理与劳动人事制度	25
第十章 财务、会计、审计与法律顾问制度	26
第十一章 合立、分立、解散和清算	27
第十二章 附则	27

关规定执行。

第十五条 股东名称及证件号码、出资方式、出资额和
出资日期:

股东名称及证件号码	出资方式	出资额 (万元)	出资比例	出资日期
中国电力建设 股份有限公司 91110000717825966F	货币,其他	93000	93%	2023-02-03
		7000	7%	2033-01-28

第十六条 股东应当在 2033 年 1 月 28 日前足额缴纳出
资。股东以货币出资的,应当按公司章程中规定的各自认缴
的出资足额缴纳至公司指定账户;以非货币财产出资的,应
当依法办理其财产权的转移手续。

第十七条 公司成立后,应当向股东签发出资证明书,
记载下列事项:

- (一) 公司名称;
- (二) 公司成立日期;
- (三) 公司注册资本;
- (四) 股东的名称、缴纳的出资额、出资方式和出资时
间;
- (五) 出资证明书的编号和核发日期。

出资证明书由公司法定代表人签字并加盖公司印章。

第十八条 公司置备股东名册,记载下列事项:

- (一) 股东的名称、住所及联系方式;
- (二) 股东认缴和实缴的出资额、出资方式和出资日期;
- (三) 出资证明书编号;

附表 3、《承诺书》

承诺书

致：深圳市机场（集团）有限公司

作为 深圳宝安国际机场 T2 航站区及配套设施工程-能源配套工程（陆侧供电）施工项目（项目名称）的投标人，我司郑重承诺：

1. 我司严格遵循有关法律、法规、规章、规范性文件、行业标准规范以及公开、公平、公正、诚实守信的原则，依法依规参与本项目投标。

2. 我司独立完成投标文件的编制和提交；不存在与招标人、招标代理机构或其他投标人串通投标的行为；不存在与围标、抱团投标、陪标的行为；不存在通过受让、租借或者挂靠资质投标的行为；不存在伪造、变造资质、资格证书或者其他许可证件，提供虚假业绩、奖项、项目负责人等材料，或者以其他方式弄虚作假投标的行为；不存在与评标委员会成员私下接触，或向招标人、招标代理机构、交易平台运行服务机构、评标委员会成员、行政监督部门人员等行贿等不正当手段谋取中标的行为；不存在恶意提出异议、投诉或者举报，干扰正常招标投标活动的行为等法律、法规、规章、规范性文件、行业标准规范所禁止的行为。

3. 我司完全理解并接受本项目招标文件对投标人消极应标的相关要求，并承诺我司将积极参与投标，如我司存在招标文件规定消极应标行为，我司接受贵司将我司列入深圳机场失信供应商名单。

4. 如我司有幸中标，我司承诺不存在拒绝与贵司订立合同，在签订合同时向贵司提出附加条件的行为；严格遵照国家法律法规、招标文件及合同约定执行，自主实施，不存在转包、挂靠、违法分包等行为。

我司及项目经办人员如违反上述承诺或发生违法违规或不良行为，我司愿意承担由此产生的一切法律责任，并依法承担相应民事、行政、刑事责任，贵司有权立即取消我司现有的和未来可能拥有的所有资格及相应权利，包括但不限于：不接受我司投标、取消我司中标资格、不予退还投标保证金、不予退还履约保证金、解除合同、列入贵司采购失信供应商名单、拒绝我司参与贵司及其所属公司其他项目等。此外，由此产生的一切后果及因此给贵司造成的经济损失均由我司承担，我司同意赔偿贵司因此而造成的损失。

投标人：中国电建集团江西省电力建设有限公司

日期：2026年6月14日



投标人信誉良好，未被列入“信用中国”严重失信主体名单（提供“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）的信用信息最新查询结果截图





失信将受到信用惩戒!

失信被执行人

限制消费令

姓名/名称	证件号码
何文明	3211811982****4378
范程	1304231975****1934
史亚平	4303051955****0033
彭志均	4303211968****0672
黄晓敏	3303211967****0310

失信被执行人(法人或其他组织)公布

姓名/名称	证件号码
深圳市赛尔服饰有限公司	9144030058****472M
深圳市赛尔服饰有限公司	9144030058****472M
重庆市睿凯机械制造有限公司	9150010167****654U
重庆市睿凯机械制造有限公司	9150010167****654U
重庆市睿凯机械制造有限公司	9150010167****654U

查询条件

被执行人姓名/名称:

身份证号码/组织机构代码:

省份:

验证码:

查询结果

在全国范围内没有找到 913600001582629401 中国电建集团江西晋电力建设有限公司相关的结果。



通知

没有新通知

6月9日, 星期二

- 30分钟 +

▶ 开始专注

附表 4、中小企业声明函（本企业不适用）

中小企业声明函（本企业不适用）

本企业_____参加深圳市机场（集团）有限公司的深圳宝安国际机场 T2 航站区及配套设施工程-能源配套工程（陆侧供电）施工项目招标投标活动，工程的施工单位全部为符合政策要求的中小企业（或者：服务全部由符合政策要求的中小企业承接）。相关企业（含联合体中的中小企业）的具体情况如下：

XX 企业从业人员___人，营业收入为___万元，资产总额为___万元，根据《关于印发中小企业划型标准规定的通知》（工信部联企业〔2011〕300 号）的划分标准，属于建筑业行业的____（中型企业、小型企业、微型企业）。

.....

以上企业不属于大企业的分支机构，不存在控股股东为大企业的情形，也不存在与大企业的负责人为同一人的情形。

本企业对上述声明内容的真实性负责。如有虚假，将依法承担相应责任。

企业名称：

日期：

注： 从业人员、营业收入、资产总额填报上一年度数据，无上一年度数据的新成立企业可不填报。

大型企业承诺函

致：深圳市机场（集团）有限公司

作为 深圳宝安国际机场 T2 航站区及配套设施工程-能源配套工程（陆侧供电） 施工项目（项目名称）的投标人，我司郑重承诺：

我司作为大型企业，若我单位中标，我司需将合同金额的 40%依法分包给符合条件的中小企业。

特此承诺！

投标人：中国电建集团江西省电力建设有限公司

日期：2026年6月14日



附表 5、投标人业绩一览表

企业类似工程业绩							
<p>提供自 2021 年 1 月 1 日至投标截止之日止，投标人自认为最具代表性的已竣工的电力工程类业绩，业绩须同时满足下述要求：</p> <p>(1) 优先提供 10kV 及以上电压等级变配电工程业绩，业绩时间以工程取得竣工验收合格证明时间为准；</p> <p>(2) 证明文件：须提供合同关键页（需清晰的反映合同双方、建设规模、承包范围、合同签订时间、合同金额、合同内容、签字盖章页）和竣工验收证明扫描件等；若上述证明材料无法体现全部要求内容可提供其他有效证明材料扫描件。若提供的业绩为联合体方式承接或 EPC 项目的，合同中需清晰反映本项目投标人在该联合体业绩或 EPC 项目中所承担的电力工程工作内容，联合体方式承接的同时提供联合体分工证明资料（如联合体协议书）原件扫描件，原件备查。</p> <p>(3) 提交业绩超过 5 项的，按业绩证明材料顺序选择前 5 项，提供业绩证明材料不齐全或模糊不清，或超过有效时间的业绩将不予认可。</p>							
序号	项目名称	承包范围	建设规模	合同签订日期	竣工时间	合同金额	备注
1	通辽市 238 万千瓦风电基地项目 (500kV 汇集站(含储能)、集中监控)	通辽科尔沁左翼后旗全域高质量零碳清洁能源装备 100 万千瓦荒漠治理风电工程项目建设规模 1000MW，拟安装 160 台单机容量 6250kW 的风电机组，同时配置 200MW/200MWh 储能装置。通辽市铭龙新能源有限公司通辽市科尔沁区 138 万千瓦生态治理风电基地项目建设规模 1380MW，拟安装 220 台单机容量 6250kW 和 1 台单机容量 5000kW 风	500kV 汇集站 EPC 总承包	2023.11.9	2024.4.30	126871.9504 万元	/

		<p>电机组，同时配置</p> <p>276MW/276MWh 储能装置。最终储能容量及接入方式以接入系统报告为准。升压站为 220kV、35kV 两级电压：规划装设 2 组主变压器，容量分别为 300MVA 和 220MVA，本期全部完成。</p> <p>220kV 规划出线 2 回，至高林屯 500kV 汇集站，其中 1 回架空、1 回电缆(短线路包含在本工程)。35kV 储能集电线路出线 20 回，预留 2 回出线(仅预留位置)</p>					
2	国电投宁夏盐池光伏基地 330 千伏输变电工程	<p>本项目新建 1 座国电投盐池 330kV 升压站，电压等级采用 330/35 千伏，通过 1 回 330kV 外送线路接至 750kV 北地变。外送线路总长度为 17.28km，新建铁塔 45 基，其中单回路耐张塔 11 基，单回路直线塔 34 基送出线路采</p>	330kV 变电站施工总承包	2023.1 1.10	2024. 5.4	16655.2 89997 万 元	/

		<p>用 2XLJ/G1A-630/45 钢芯铝绞线，双分裂，两根子导线水平排列布置，分裂间 500mm，中间用间隔棒固定；全线架设两根 48 芯 OPGW-150 光缆。建设工程主要包括主控通信楼、35kV 配电装置室、消防棚、6 台 SVG、3 台主变基础、GIS 基础等构筑物、设备基础。线路工程包含 45 基塔、线路长度约 17.28 公里。电气工程包含主变压器系统设备安装、330kV GIS 配电装置安装、35kV 站用配电装置安装、无功补偿装置安装、控制及直流设备安装、全站电缆敷设及接线、全站防雷及接地装置安装、电气照明装置安装、通信系统设备安装。</p>					
3	通渭黑燕山一期 10 万千瓦	通渭黑燕山一期 10 万千瓦	100MW 风电项目 EPC 总	2020.08	2021.12.31	68000 万元	/

	瓦风电场项目 EPC 总承包	风电场项目的全部勘测设计,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,系统并网调试,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。	承包				
4	甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目设计采购施工 EPC 总承包	甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目 EPC 总承包(64 套风机,其中 32 套钢塔,32 套混塔(31 套 120 米高混塔,1 套 160 米高混塔),110kV 升压站,80MW/160MWh 储能,送出线路),包含整个项目的勘察设计,手续办理,项目所有采购及建安、调试、检测、试验、竣工验收、移交以及提供质保期内	400MW 风电项目 EPC 总承包	2022.06.14	2022.12.30	176631.4624 万元	/

		的服务等。承包人负责协调、征地、电网并网规定的手续以及法律法规要求的专项验收并取得正式批复文件。					
5	宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化(EPC)工程总承包	宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化(EPC)项目的前期准备、勘察设计、建筑安装工程(包括风力发电机组基础及箱变基础的开挖和混凝设备材料采购供货土浇筑、风力发电机组设备安装、箱式变压器安装、线路敷设、升压站内建筑物及构筑物)、试运行、建设期及验收期手续等工作,并对承包工程的质量、安全、工期、造价全面负责,满足现行的国家标准和规程、规范要求及质量检验评定标准要求。	100MW风电项目EPC总承包	2024.09	2025.10.31	68000.0067万元	/

1. 通辽市 238 万千瓦风电基地项目 (500kV 汇集站 (含储能)、集中监
控)

合同关键页

发包人合同编号: HT-GC-2023-10-0198

承包人合同编号:

通辽市 238 万千瓦风电基地项目
(500kV 汇集站 (含储能)、集中监控)
EPC 总承包合同

项目名称: 通辽市 238 万千瓦风电基地项目 (500kV 汇集站 (含储
能)、集中监控)

发 包 人: 通辽市铭龙新能源有限公司

通辽市新通风能有限公司

承 包 人: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

签订地点:

签订日期: 2023年 11月 09日

目录

合同协议书	4
第一节 通用合同条款	4
1. 一般规定	4
2. 发包人	14
3. 承包人	15
4. 设计	25
5. 设备和材料	26
6. 施工	28
7. 调试与启动	31
8. 汇集站（含储能）移交	32
9. 性能验收试验	34
10. 开工、完工、中止	35
11. 责任限额	39
12. 变更和调整	39
13. 合同价格和付款	41
14. 质量保证	45
15. 提前终止	47
16. 免责赔偿	48
17. 保密	49
18. 文件资料	50
19. 保险	51
20. 不可抗力	54
21. 索赔	55
22. 争议解决	56
23. 其他	56
第二节 专用合同条款	57
1. 合同范围及标准	58
2. 发包人的工作范围	62

3. 项目工期	62
4. 合同价格及工程款支付	64
5. 保函	67
6. 共管账户	68
7. 保险	68
8. 项目经理	68
9. 违约条款	68
10. 竣工结算原则	70
11. 合同的解除	70
第三节 合同附件格式	73
附件一：工程价格表	73
附件二：技术协议	171
附件三：安全施工管理协议	172
附件四：廉政承诺书	181
附件五：工程质量保修证书	183
附件六：履约保证金格式	185
附件七 农民工工资支付保障协议	187
附件八 合规性手续清单	189
附件九 考核标准	190
附件十 工程建设项目合规声明	92
附件十一 遵守社会责任道德标准（ESG）声明	93

合同协议书

发包人：通辽市铭龙新能源有限公司、通辽市新通风能有限公司

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以EPC总承包模式建设通辽市238万千瓦风电基地项目（500kV汇集站（含储能）、集中监控）（以下简称“本项目”或“本工程”），且承包人同意接受该委托。根据《中华人民共和国民法典》、《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。

1. 工程概况

- 1.1. 工程名称：通辽市238万千瓦风电基地项目（500kV汇集站（含储能）、集中监控）
- 1.2. 工程核准或备案文号：待线路全部核准后填写
- 1.3. 工程地点：通辽市科尔沁区
- 1.4. 工程规模：通辽科尔沁左翼后旗全域高质量零碳清洁能源装备100万千瓦荒漠治理风电工程项目建设规模1000MW，拟安装160台单机容量6250kW的风电机组，同时配置200MW/200MWh储能装置。通辽市铭龙新能源有限公司通辽市科尔沁区138万千瓦生态治理风电基地项目建设规模1380MW，拟安装220台单机容量6250kW和1台单机容量5000kW风电机组，同时配置276MW/276MWh储能装置。最终储能容量及接入方式以接入系统报告为准。升压站为220kV、35kV两级电压：规划装设2组主变压器，容量分别为300MVA和220MVA，本期全部完成。220kV规划出线2回，至高林屯500kV汇集站，其中1回架空、1回电缆（短线路包含在本工程）。35kV储能集电线路出线20回，预留2回出线（仅预留位置）

2. 承包范围

见第二节专用合同条款。

3. 合同工期

计划开工日期：2023年10月30日，具体以发包人书面通知为准。

计划完工日期：2024年06月30日前完成消缺、验收、送电。

计划竣工日期：2024年12月30日。



合同总工期为：428日历天。

4. 合同价格

本EPC工程总承包合同采用总价合同模式。签约合同价为【1,268,719,504.00】元（大写：【壹拾贰亿陆仟捌佰柒拾壹万玖仟伍佰零肆】元整），其中不含税价格为【1,130,966,540.71】元，税金为【137,752,963.29】元。

最终合同结算价=签约合同价+审定后的变更金额。本总价合同双方已充分考虑合同履行期间可能出现的影响合同价格的各种因素，除由甲方认可的工程变更或合同范围外增加的工作引起的价格变动外，不再进行价格调整和变更签证等合同外费用的增加。

合同总金额已涵盖本合同约定工程总承包范围内承包人应承担的所有工作内容及义务。包括但不限于项目所需设备费（包括备品备件、专用工具）、材料费、建筑工程费、安装工程费、措施费、所涉及研究开发、勘察、设计费用、技术服务费、科技成果与科技论文申请和发表以及专利的申报、技术转让分摊费、培训费、保险费、调试运行、性能试验费、涉网试验及验收费、运输（含大件运输措施费）、旧设备拆除、运输及旧设备储存防护措施费（发包人厂区指定地点）、利润、与本项目有关的所有税费（含进口设备和材料关税、增值税等所有税费）及合同所有的安全防护、因阻工协调、土地手续、征占地、疫情防控措施产生的全部费用（包括但不限于施工降效费、停窝工损失、各类交通费、住宿费、伙食费、人员工资、防护费、机械进退场费、开工仪式及迎接检查的各项费用等）、任何情况下设备材料与人员增加的费用、不可预见费等所有为完成本项目及质量保修、政策性调整、设备、材料市场价格涨幅或回落因素以及合同包含的所有风险、责任等各项应有费用、并包含承包人在本合同工程范围内漏报或未报等各项费用。即使本合同及分项报价清单没有单独列出其分项价，其费用亦已包含在签约合同价中。若国家税率政策调整，在不超签约合同价的原则下按照不含税金额不变进行调整。即便在合同范围内没有载明，但实际证明是确保项目发电运行所必须的以及为确保项目合法合规的交付所必须的合规性手续，或由于新的政策所要求的合法合规性手续，均属于承包人设计、采购、土建、安装及提供服务的范围，现场协调及验收等费用均已包含在本工程总包合同中。

合同分项价款明细如下：

序号	项目	含税金额 (元)	税率 (%)	不含税金额 (元)	税额 (元)	备注
----	----	-------------	-----------	--------------	-----------	----

一	设备材料费	1,039,762,496.00	13%	920,143,801.77	119,618,694.23	
二	建筑安装费	199,284,872.00	9%	182,830,157.80	16,454,714.20	
三	勘察设计费	7,177,500.00	6%	6,771,226.42	406,273.58	
四	其他费用	22,494,636.00	6%	21,221,354.72	1,273,281.28	
	总计	1,268,719,504.00	/	1,130,966,540.71	137,752,963.29	/

5. 工程质量标准:

工程质量符合【合格】标准,工程一次性验收合格率100%。工程质量符合附件技术协议,以及国家、行业标准的要求,如技术协议与国家标准或行业标准不一致的,以较高标准为准。整体电站设计寿命不低于20年。

6. 合同生效

合同协议书经双方法定代表人或其授权代表签字并加盖单位公章或合同专用章后生效。

7. 合同争议解决

凡与本合同有关而引起的一切争议,双方应首先通过友好协商解决,如经协商后仍不能达成协议时,中国国际经济贸易仲裁委员会仲裁解决,仲裁地在北京。

8. 合同份数

本合同一式壹拾贰份,发包人执陆份,承包人执陆份,具有同等法律效力。

(以下无正文,下接签署页)



签署页

发包人：通辽市铭龙新能源有限公司 通辽市新通风能有限公司 承包人：中国电建集团江西省电力建设有限公司

法定代表人(负责人)或

授权代表(签字)：



法定代表人(负责人)或

授权代表(签字)：



法定代表人(负责人)或

授权代表(签字)：

李西

签订日期：2023.11.09

地址：内蒙古自治区通辽市科尔沁区红光大街万华上都商业综合体B区1116号

内蒙古自治区通辽市科尔沁左翼后旗甘旗卡镇团结路恒益悦城商业小区 S3105号

邮编：028000

联系人：张桐华

电话：15204846567

Email: tonghua.zhang@bjei.com

签订日期：2023.11.09

地址：江西省南昌市青云谱区广州路69号

邮编：330001

联系人：黎方健

电话：13133813001

Email: 414953819@qq.com

开户银行：中国建设银行股份有限公司南昌支行

账号：36001053000052502359

税号：913600001582629401

开户行地址：南昌县莲塘镇府前东路88号

126,871,950.40元)的预付款保函。预付款保函应由经发包人同意履约保函应由经发包人同意,可采用银行格式,也可采用附件六格式,但都需经发包人认可后再开具。

预付款保函有效期为12个月。预付款保函到期前30天,若预付款未抵扣完毕,承包人须按预付款未抵扣金额进行续期,如10个工作日内不能完成续期,发包人有权执行见索即付预付款保函,即刻扣回预付款。

预付款保函在预付款抵扣完毕后予以释放。

6. 共管账户

/

7. 保险

发包人同意承包人依据本合同通用条款【19. 保险】约定投保内容,选择保险单位作为本工程项目的保险单位。承包人应在工程开工时向发包人提交各项保险生效的证据和保险单副本。

8. 项目经理

承包人应在合同签订后,正式任命投标文件承诺的项目经理(姓名:望开弥;联系方式:15270921906)作为本项目的负责人,并附相应资质证明复印件,该人员应具有代表承包人履行合同所需要的全部权力。

项目经理应常驻项目现场,且每月在现场时间不得少于28天。项目经理不得同时担任其它项目的项目经理。项目经理确需离开项目现场时应事先取得发包人同意,并指定一名有经验的人员临时代行其职责。

承包人不得随意更换项目经理,如需更换必须征得发包人同意,否则罚款10万元。承包人应提供现场工程技术管理人员清单,整个工程期间更换工程技术管理人员比例不能超过20%,如需更换,需征得发包人同意。

项目经理如不能胜任现场执行能力,发包方有权要求承包方在规定时间内更换项目经理,发包方必须积极调换称职的项目经理。

9 违约条款

9.1 管理违约方面

9.1.1 承包人必须根据国家法律、法规、行业规范、规定进行施工和须遵守业主对工程管理的规定,在发包人要求改正后仍不改正,每违反一次承包人须向发包人支付10000元的违约金,如该行为同时违反本合同约定的,按合同约定处理。造成发包人损失的,承包人应承担发包人损失。

9.1.2 发包人或监理人发出合理的指令,承包人必须严格执行,否则承包人每次必须向发包人支付10000元的违约金,同时承包人必须负担由此所造成的损失。

9.1.3 承包人代表/项目经理、项目副经理、项目总工/项目技术负责人签署的文件和资料不得代签(承包人代表/项目经理、项目副经理、项目总工/项目技术负责人的签字样本开工前报监理工程师和发包人备案),一经发现,监理工程师有权拒收并处以罚款,每人每次罚款金额为人民币20000元。



竣工验收合格证明

业主证明文件

兹证明中国电建集团江西省电力建设有限公司承揽了我单位通辽市 238 万千瓦风电基地项目 500kV 汇集站（含储能）、集中监控 EPC 总承包 的项目。该项目详细情况如下：

本项目位于通辽市科尔沁区；签约合同价为 126871.9504 万元；本项目包括 500kV 汇集站（含储能、集控中心）的全部合规性手续办理、勘察设计、工程设计（含初设审查费用）、工程施工、所有设备材料采购、安装调试、试验和验收（含政府及专项验收）、永久及临时征地、施工期环保和水保措施、植被恢复、生态治理、工程相关外部协调、接入通辽 238 基地项目的集控中心（实现远程对本项目的监视与控制）、智能化科技项目、储能系统、全面落实本项目接入系统设计方案评审意见、竣工验收后移交等工作。

500kV 汇集站包括 500kV、220kV、66kV 三级电压；装设 7 台 500MVA 单相主变压器。

500kV 规划出线 1 回，至珠日河 500kV 变电站。无线路高抗，本期全部建设完成。

220kV 规划出线 8 回，分别至大林风电场汇集站 1 回、至莫力庙风电场汇集站 1 回、至高林屯风电场汇集站 1 回、至阿都沁北区风电场汇集站 1 回、至阿都沁南区风电场汇集站 1 回、至储能站 2 回、预留 1 回，所有间隔本期全部建成。新建 220kV 线路 300 公里。

本工程#1 主变压器 66kV 侧装设 5×60Mvar 并联电容器和 1×（±60）Mvar SVG 无功补偿装置。#2 主变压器 66kV 侧装设 4×60Mvar 并联电容器、1×60Mvar 并联电抗器和 1×（±60）Mvar SVG 无功补偿装置。66kV 采用以主变压器为单元的单母线双分支接线。

根据要求，本工程需按新能源容量的 20%配置 1 小时的储能设置。即 476MW/476MWh 储能装置，采用磷酸铁锂电池方案。储能装置设置独立 220kV 升压站，经两回 220kV 线路接入 500kV 汇集站 220kV 母线。（所含工作内容）；项目特征：EPC 总承包。

本项目项目经理：望开弥；技术负责人：巫辅君；安全生产管理负责人：熊爱国。

本项目开工完工时间：2023 年 11 月 30 日—2024 年 04 月 30 日。

本项目其他说明事项：无。

业主单位对承包人评价：优 良 中 差。

业主单位联系人：张桐华；电话：15204846567。

业主单位（公章）：通辽市铭龙新能源有限公司

日期：2024 年 05 月 01 日



2. 国电投宁夏盐池光伏基地 330 千伏输变电工程
合同关键页

发包方合同编号: 37-2023-WC-34(9331)-F0038

承包方合同编号:

国电投宁夏盐池光伏基地 330kV 输变电工程

合 同 书

发包方: 山东电力工程咨询院有限公司

承包方: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

(2023 年 11 月) 签订于 (山东济南)

合同协议书

协议双方：

发包方：山东电力工程咨询院有限公司（以下简称“发包方”）

承包方：中国电建集团江西省电力建设有限公司（以下简称“承包方”）

依照《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律、法规、遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就国电投宁夏盐池光伏基地 330kV 输变电工程施工、部分采购事项协商一致订立本合同。

1、合同承包范围

本合同承包范围详见合同附件一：[合同范围划分]中规定的承包范围。

2、合同文件

2.1 下列文件共同构成本合同文件：

- (1) 合同协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 合同专用条款、已标价工程量清单、工程量清单说明及合同附件；
- (4) 合同通用条款；
- (5) 招标文件（含招标文件补遗书，如果有）；
- (6) 投标文件（含承包方在评标期间递交和确认并经发包方同意的对有关问题的补充资料和澄清文件等，如果有）；
- (7) 标准、规程和规范；
- (8) 图纸和有关技术文件；
- (9) 其他合同文件。

2.2 优先次序

构成本合同的文件互为补充和解释，如有不清或互相矛盾之处，发包方和承包方应根据工程实际情况、依据本合同和有关法律法规认真协商，并努力达成一致，达成一致的，以双方最新协商同意的变更、纪要、协议为准；若达不成一致，以合同约定次序在先者为准。

3、签约合同价

签约合同价为：¥ 166552899.97（人民币大写：壹亿陆仟陆佰伍拾伍万贰仟捌佰玖拾玖元玖角柒分），该价格为增值税价税合计金额，其中：固定金额为：¥ 161082899.97（人民币大写：壹亿陆仟壹佰零捌万贰仟捌佰玖拾玖元玖角柒分），暂列金额为：¥ 5470000.00（人民币大写：伍佰肆拾柒万元整）。

建筑安装费用为：¥ 52381644.62（人民币大写：伍仟贰佰叁拾捌万壹仟陆佰肆拾肆元陆角贰分），不含增值税价格为：¥ 48056554.70（人民币大写：肆仟捌佰零伍万陆仟伍佰伍拾肆元柒角整），增值税税率为9%，税金为：¥ 4325089.92（人民币大写：肆佰叁拾贰万伍仟零捌拾玖元玖角贰分）；

其中建筑安装费固定金额为：¥52321644.62（人民币大写：伍仟贰佰叁拾贰万壹仟陆佰肆拾肆元陆角贰分），不含增值税价格为：¥48001508.83（人民币大写：肆仟捌佰万零壹仟伍佰零捌元捌角叁分），增值税税率 9%，税金为：¥4320135.79（人民币大写：肆佰叁拾贰万零壹佰叁拾伍元柒角玖分）、建筑安装费暂列金额为：¥60000.00（人民币大写：陆万元整），不含增值税价格为：¥55045.87（人民币大写：伍万伍仟零肆拾伍元捌角柒分），增值税税率 9%，税金为：¥4954.13（人民币大写：肆仟玖佰伍拾肆元壹角叁分）；

设备购置费用为：¥101802495.35（人民币大写：壹亿零壹佰捌拾万零贰仟肆佰玖拾伍元叁角整），不含增值税价格为：¥90090703.85（人民币大写：玖仟零玖万零柒佰零叁元捌角伍分），增值税税率为 13%，税金为：¥11711791.50（人民币大写：壹仟壹佰柒拾壹万壹仟柒佰玖拾壹元伍角整）；其中设备购置费固定金额为：¥99392495.35（人民币大写：玖仟玖佰叁拾玖万贰仟肆佰玖拾伍元叁角伍分），不含增值税价格为：¥87957960.49（人民币大写：捌仟柒佰玖拾伍万柒仟玖佰陆拾元肆角玖分），增值税税率 13%，税金为：¥11434534.86（人民币大写：壹仟壹佰肆拾叁万肆仟伍佰叁拾肆元捌角陆分）、设备购置费暂列金额为：¥2410000.00（人民币大写：贰佰肆拾壹万元整），不含增值税价格为：¥2132743.36 元（人民币大写：贰佰壹拾叁万贰仟柒佰肆拾叁元叁角陆分），增值税税率 13%，税金为：¥277256.64（人民币大写：贰拾柒万柒仟贰佰伍拾陆元陆角肆分）；

其他费用为：¥12368760.00（人民币大写：壹仟贰佰叁拾陆万捌仟柒佰陆拾元整），不含增值税价格为：¥11347486.24（人民币大写：壹仟壹佰叁拾肆万柒仟肆佰捌拾陆元贰角肆分），增值税税率为 9%，税金为：¥1021273.76（人民币大写：壹佰零贰万壹仟贰佰柒拾叁元柒角陆分）；其中其他费固定金额为：¥9368760.00（人民币大写：玖佰叁拾陆万捌仟柒佰陆拾元整），不含增值税价格为：¥8595192.66（人民币大写：捌佰伍拾玖万伍仟壹佰玖拾贰元陆角陆分），增值税税率 9%，税金为：¥773567.34（人民币大写：柒拾柒万叁仟伍佰陆拾柒元叁角肆分）、其他费暂列金额为：¥3000000.00（人民币大写：叁佰万元整），不含增值税价格为：¥2752293.58（人民币大写：贰佰柒拾伍万贰仟贰佰玖拾叁元伍角捌分），增值税税率 9%，税金为：¥247706.42（人民币大写：贰拾肆万柒仟柒佰零陆元肆角贰分）；

在本合同有效期内，不含增值税价格为固定不变价，如遇国家法定增值税税率调整，合同总价随税率变化进行相应调整。价格构成详见相关的合同附件。

4、合同工期

计划开工日期：自合同双方签订之日起

计划验收日期：2023 年 12 月 15 日前

计划投运日期：2023 年 12 月 27 日（主变带电，对应 35kV 开关柜受电，项目并网投产）

5、质量目标

本工程质量标准必须全面达到国家或电力行业合格标准。建设工程质量和主要经济技术指标达国内同类工程的先进水平，确保项目达标投产。施工要求的质量标准：合格率 100%。

6、安健环目标

承包方应严格遵守国家、地方政府安全、职业健康、环境、文明施工管理的有关法律、法规，认真执行行业、业主、发包方及其上级单位制订的安健环与文明施工管理的标准、制度和规定，实现“零事故、零伤害、零污染”，并确保实现以下 HSE 目标：

6.1 安全目标：

- (1) 不发生重伤及以上生产安全事故；
- (2) 轻伤事故率控制在 0.1% 以下，不发生恶性未遂事故；
- (3) 不发生经济损失在 10 万元及以上的设备事故（含施工机械事故）；
- (4) 不发生经济损失在 10 万元及以上的火灾事故；
- (5) 不发生负主要责任的一般及以上交通事故；
- (6) 不发生垮（倒）塌事故。

6.2 职业健康目标：

- (1) 不发生违反《劳动法》有关规定的事件；
- (2) 不发生员工 3 人及以上集体中毒事件；
- (3) 不发生职业病例；
- (4) 不发生 2 人及以上传染病；
- (5) 作业场所环境符合国家有关职业卫生标准。

6.3 环保目标：

- (1) 杜绝生态环保及文物保护违法违规行为，不发生突发环境事件；
- (2) 实现施工期间工业“三废”达标排放；
- (3) 厂界噪声符合国家标准；
- (4) 施工现场的围挡率、进出道路硬化率、工地物料篷盖率、场地洒水清扫保洁率、密闭运输率、出入车辆冲洗率均应达到 100%。

6.4 文明施工管理目标：

现场施工管理达到宁夏回族自治区标准化工地有关标准。

7、承包方承诺

承包方承诺完全按照合同约定，进行供货、建筑安装施工、调试直至竣工投产完成本工程，并在质量保修期内负责修复所有故障和缺陷。

8、发包方承诺

发包方承诺按照合同约定的期限和方式向承包方支付合同价款和其它应当支付的其他款项。

9、合同生效

合同订立时间：2023 年 11 月 10 日

合同订立地点：山东省济南市

双方约定：本合同自双方法定代表人或其委托代理人签章并加盖单位公章或合同专用章，且由招

标人发出合同生效通知之后生效。

承包方将工程交付发包方后，在发包方支付完毕全部竣工结算款，除有关质量保修条款和争议解决条款仍然生效外，其它条款即告终止，质量保修期届满后，有关质量保修和争议条款终止。


10、合同份数

合同正本二份，副本 8 份，具有同等法律效力。双方各执合同正本一份，副本 4 份。

11、本合同的未尽事宜，由双方另行签订补充协议，补充协议是合同的组成部分。

(以下无合同正文)

签字盖章页（本页无正文）

发包方：山东电力工程咨询院有限公司 （盖章） 		承包方：中国电建集团江西省电力建设有限公司 （盖章） 	
发包方法定代表人或委托代理人		承包方法定代表人或委托代理人	
联系人：孟令星		联系人：廖少华	
电话：13589038987		电话：13755732570	
传真：		传真：	
邮编：250013		邮编：	
地址：山东省济南市历下区闵子骞路 106 号		地址：江西省南昌市青云谱区广州路 69 号	
开户银行：中国建设银行股份有限公司济南自贸试验区分行		开户银行：中国建设银行股份有限公司南昌支行	
账号：37001618816050148101		账号：36001053000052502359	
纳税人识别号：91370000706203483C		纳税人识别号：913600001582629401	
签字日期：2023. 11. 10		签字日期：	

附件 2 技术规范书

本工程初步设计尚未批复，本技术规范书仅供参考。

一、国电投宁夏盐池光伏基地 330kV 变电工程

1.1 建设规模

建设规模见下表：

序号	项目	本期	规划
1	主变压器 (MVA)	3×360	3×360
2	330kV 出线 (回)	1	1
3	35kV 出线 (回)	54	54
4	35kV SVG (Mvar)	3×2×50	3×2×50

1.2 站址概况

1.2.1 站址区域概况

国电投宁夏盐池光伏基地 330kV 变电站拟建站位于宁夏回族自治区吴忠市盐池县高沙窝镇与王乐井乡交界处。

拟建站站址距宁东镇约 35km，距盐池县西北约 52km，距高沙窝镇西南侧约 20km。拟建站所在风场紧邻银白高速，位于高速西侧，场址南距国道 307 约 2.5km，周围村村通、田间道公路密布，交通十分便利，道路路况较好，可以满足施工及运行期车辆通行要求。沿 307 国道向北进入光伏区，光伏区内本体道路可作为变电站引接进站道路，区域交通较便利。

1.2.2 进站道路

站址大门口朝北开，进站道路向北接入园区内道路，进站道路为混凝土路面，宽度为 6m。

1.2.3 进出线走廊

盐池 330kV 升压站 330kV 线路向西出线，本期以 1 回 330kV 线路接入北地 750kV 变电站 330kV 出线。

1.3 工程地质、水文地质和水文气象条件

1.3.1 工程地质

(1) 拟建地貌成因为冲积阶地，地貌类型为倾斜平地。

(2) 本次勘测揭露上覆地层为第四系全新统风积层 (Q_{eol}^4)、全新统冲积层 (Q_{al}^4)，岩性主要为粉细砂、黄土状粉土。下伏基岩地层主要为新近系中上统 (N)，岩性为泥岩、砂砾岩。

根据现场勘测，现将本次勘测所揭露的地层主要特征描述如下：

一、第四系全新统风积层 (Q_{eol}^4)

五、招标人提供的文件和图纸

编号	文件名称	格式	备注
D-01	电气主接线图	PDF	
D-02	电气总平面布置图	PDF	

二、国电投宁夏盐池光伏基地 330kV 输电工程

1、建设规模

本工程为国电投宁夏盐池光伏基地 330kV 输电工程，新建线路全长 20km，途径吴忠市盐池县、银川市灵武市境内。

2、技术方案

2.1 路径方案

自国电投盐池升压站向西出线，经终端塔继续向西架设至在建灵州-青山 750kV 线路的东侧，右转平行于灵州-青山 750kV 线路向北，在国电投光伏厂区北侧边界右转向东北方向至在建青山-杨柳 330kV 线路的西侧，后平行于青山-杨柳 330kV 线路架设直至 750kV 青山站北侧，左转向南接入青山变东侧 330kV 出线间隔。

2.2 杆塔规划及杆塔材料

2.2.1 杆塔规划

结合本工程地形、气象条件及导线型号，参考最新的《国家电网公司标准化建设成果（输变电工程通用设计、通用设备）应用目录》设计原则进行规划。

2.2.2 原材料

杆塔钢材采用 Q420B、Q355B 和 Q235B 三种，基础钢筋采用 HPB300 和 HRB400 两种，杆塔地脚螺栓采用 35 号优质碳素钢，性能等级 5.6 级。

2.2.3 杆塔防腐、防卸、防松及防舞动

本工程杆塔构件、螺栓、脚钉均采用热浸镀锌防腐。

本工程角钢塔基础顶面以上 10m 高度范围内采用防卸螺栓，防卸螺栓与原螺栓同级别、同规格。

本工程位于 0 级舞动区，全线杆塔，除采用双螺母防卸措施的螺栓及挂点连接构件采用的双帽螺栓外，其余螺栓均采用一标准螺母和一薄螺母。

2.4 基础型式选择

2.4.1 工程地质条件

本工程线路沿线地貌成因类型为冲积阶地，地貌类型为倾斜平地、斜坡地。

竣工验收合格证明

竣工验收报告

项目名称：国电投宁夏盐池光伏基地 330 千伏输变电工程

建设单位：国电投宁夏盐池县能源科技有限公司

2024 年 05 月

竣工验收报告

项目名称	国电投宁夏盐池光伏基地 330 千伏输变电工程		
业主单位	国电投宁夏盐池县能源科技有限公司	项目负责人	肖刚
设计单位	山东电力工程咨询院有限公司	项目负责人	汤伟
勘察单位	山东电力工程咨询院有限公司	项目负责人	张勇
监理单位	江西通能咨询有限公司	总监理工程师	张英豪
总承包单位	山东电力工程咨询院有限公司	项目经理	孟令星
施工单位	中国电建集团江西省电力建设有限公司	项目经理	童谢
实际开工日期	2023 年 10 月 09 日	实际竣工日期	2024 年 05 月 04 日
工程规模	<p>国电投宁夏盐池光伏基地 330 千伏输变电工程位于宁夏盐池县高沙窝镇刘家范坡村附近，本项目新建 1 座国电投盐池 330kV 升压站，电压等级采用 330/35 千伏，通过 1 回 330kV 外送线路接至 750kV 北地变。外送线路总长度为 17.28km，新建铁塔 45 基，其中单回路耐张塔 11 基，单回路直线塔 34 基。送出线路采用 2×LJ/G1A-630/45 钢芯铝绞线，双分裂，两根子导线水平排列布置，分裂间 500mm，中间用间隔棒固定；全线架设两根 48 芯 OPGW-150 光缆。</p> <p>建设工程主要包括主控通信楼、35kV 配电装置室、消防棚、6 台 SVG、3 台主变基础、GIS 基础等构筑物、设备基础。</p> <p>线路工程包含 45 基塔、线路长度约 17.28 公里。</p> <p>电气工程包含主变压器系统设备安装、330kV GIS 配电装置安装、35kV 站用配电装置安装、无功补偿装置安装、控制及直流设备安装、全站电缆敷设及接线、全站防雷及接地装置安装、电气照明装置安装、通信系统设备安装。</p>		

验收依据	<ol style="list-style-type: none"> 1、本工程项目批审文件 2、总承包合同及补充合同 3、设计文件、图纸（包括设计变更、签证等相关文件） 4、《电力建设施工质量验收及评定规程第一部分：土建工程》DL/T5210.1-2021 5、《建筑地基基础工程施工质量验收标准》GB50202-2018 6、《混凝土结构工程施工质量验收规范》GB50204-2015 7、《建筑装饰装修工程质量验收标准》GB50210-2018 8、《建筑电气工程施工质量验收规范》GB50303-2015 9、《通风与空调工程施工质量验收规范》GB50243-2016 10、《屋面工程施工质量验收规范》GB50207-2012 11、《建筑给水排水及采暖工程施工质量验收规范》GB50242-2002 12、《通风与空调工程施工质量验收规范》GB50243-2016 13、《建筑节能工程施工质量验收标准》GB50411-2019 14、《建筑电气工程施工质量验收规范》GB50303-2015 15、《建筑工程施工质量验收统一标准》GB50300-2013 16、《220kV~750kV 变电站设计技术规程》DL/T5218-2012 17、《电气装置安装工程电缆线路施工及验收标准》GB50168-2018 18、《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》GB50169-2016 19、《电气装置安装工程质量检验及评定规程》DL/T5161-2018 20、《电气装置安装工程 盘、柜及二次回路接线施工及验收规范》GB 50171-2012 21、《电气装置安装工程 电力变压器、油浸电抗器、互感器施工及验收规范》GB 50148-2010 22、《电气装置安装工程 电力交流设备施工及验收规范》GB50255-2014 23、《电气装置安装工程 母线装置施工及验收规范》GB50149-2010
工程验收范围	依据总包合同，验收内容包括：升压站建筑工程、电气安装、调试架空输电线路以及设计变更增加工程量等全部施工内容。
竣工验收组织	竣工验收组由建设单位国电投宁夏盐池县能源科技有限公司负责组建，由建设单位、设计单位、勘察单位、监理单位、总包单位、施工单位组成。
工程竣工情况 检查	1、工程量完成情况：已按合同约定和工程设计图纸完成全部施工内容
	2、施工单位工程竣工检查报告：已出具相关文件，符合要求
	3、监理单位工程质量评估报告：已出具相关文件，符合要求
	4、勘察文件质量检查报告：已出具相关文件，符合要求
	5、设计文件质量检查报告：已出具相关文件，符合要求
遗留事项	无
其他情况	无

验收组人员	建设单位	项目负责人(签字):	肖刚
		成员(签字):	郭旭 卢仲 戴亮
	监理单位	项目负责人(签字):	张英嘉
		成员(签字):	王程凤 杨杰 李明
	设计单位	项目负责人(签字):	冯伟
		成员(签字):	张汝右 崔涛 吴培志
	勘察单位	项目负责人(签字):	冯勇
		成员(签字):	宋振 朱慧宁
	总包单位	项目负责人(签字):	孟令星
		成员(签字):	薛加武 魏旭东 孙小二
	施工单位	项目负责人(签字):	董谢
		成员(签字):	宗名伟 傅小冬 杨辉 鞠涛 李程佳

二、工程竣工验收意见：综合验收合格。

三、相关单位签署意见并签字盖章

施工单位意见(盖章):  项目经理: 董谢 2024年05月04日	总包单位意见(盖章):  项目经理: 孟令星 2024年05月04日	监理单位意见(盖章):  总监理工程师: 张英嘉 2024年05月04日
设计单位意见(盖章):  项目负责人: 冯伟 2024年05月04日	勘察单位意见(盖章):  项目负责人: 冯勇 2024年05月04日	建设单位意见(盖章):  项目负责人: 肖刚 2024年05月04日

3. 通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目 EPC 总承包
合同关键页

业主方合同编号:

承包商合同编号:

副本

通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目
EPC 总承包合同



发 包 人：通渭京贝新能源有限公司

承 包 人：中国电建集团江西省电力建设有限公司

签署于：浙江 湖州

第一节 合同协议书

本协议由通渭京贝新能源有限公司（以下简称“业主”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“承包商”或“乙方”）于2020年__月在湖州市商定并签署。

鉴于业主拟投资建设通渭黑燕山一期10万千瓦风电场项目，甲乙双方依据《中华人民共和国合同法》和《中华人民共和国招标投标法》及有关规定，业主接受了承包商以暂定总价¥680000000元（人民币大写：陆亿捌仟万元整）承担本工程设计、采购、施工总承包的工作，经业主和承包商充分协商一致，特签订本合同，以便双方遵照执行。

1. 合同工程总承包范围

合同工程总承包范围包括通渭黑燕山一期10万千瓦风电场项目的全部勘测设计，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，系统并网调试，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，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（包括主要设备和建筑基础）、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；水土保持及环境保护施工设计；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。本工程含110kV升压站及外送线路设备采购、建筑安装工程。

（2）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、外送线路材料及设备、风电机组整机、塔筒、箱变、集电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；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。

（3）本工程全部土建工程，包括但不限于：进场及场内道路、大件运输及通行手续办理（高速公路通行证办理、地方桥梁隧道通行手续办理）、风机检修道路，35kV集电线路土建，风机平台、各类设备基础、升压站建筑工程，外送线路土建、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、升压站建、外送线路、构筑物、

护坡)等所有需要进行配套的土建工作。

(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)。水源、施工电源、通讯、交通工具、办公生活场所及相关用品)、绿化、建筑垃圾外运、培训交流、设备监造、技术和售后服务。

(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、验收(包括“三同时”、专项验收)等,并承担相应费用。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。消防验收、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、并网前的相关试验及验收达标投产、建设期运维费用等工作。

(6) 提供建设过程完整档案资料(详见附件清单)

(7) 配合业主进行必要的民事及政府关系协调工作。

(8) 征、租地协调及地上附着物赔偿(除青苗之外的地上构筑物赔偿)

(9) 风电场建设期及运营期的委托运维服务,相关约定详见双方另行签署的《项目资产委托运维协议》,本暂定总价不含运维服务费用。

工程总价不包含永久征地费用、长期租地费用、临时租地费用、青苗赔偿、水土保持补偿费、森林植被恢复费、林木砍伐等。

2. 合同文件构成

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、《项目委托运维协议》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 合同暂定总价¥680000000 元(人民币大写:陆亿捌仟万元整),详见 EPC 合同条款第 15 条。

项目投产后的资产委托运维协议的租金按《项目资产运维协议》及其附件约定。

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：2020年8月30日前，具体以监理通知为准。

竣工日期：2021年9月30日前建成并网。

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、规范要求及质量检验评定标准要求；工程建设确保机组优质达标投产（受检项目无“不符合”项，主控项目“基本符合”率不大于5%；一般项目“基本符合”率不大于10%）；工程合格率100%，其中：单位工程优良率100%，风电场调试质量检验分项合格率100%；风电场移交后第一年平均可用率 $\geq 95\%$ ；

(3) 建设过程中杜绝质量事故，主要“阶段质量”一次成功。

7 承包商承诺

承包商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、竣工直至优质达标投产完成本工程，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商支付设计、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。

股权质押合同（项目公司100%股东与承包人签订）、电费收益权质押合同（项目

公司与承包人签订)、项目公司经营权共管协议(项目公司100%股东方、承包人和项目公司签订)作为EPC合同附件。限定签订EPC合同后15个工作日内,EPC合同的发包人负责协调项目公司股东方配合承包人办理完成股权质押手续、配合办理电费收益权质押,完成经营共管协议的签订及具体交接工作,(且浙江贝盛控股有限公司及其法人代表向承包人提供共管履约担保),否则承包人有权单方面解除EPC合同,发包人承担违约责任,按承包人建设本项目的实际投入赔偿承包人损失。

发包人已完成工程开工所需的所有准备工作,具备开工条件。

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)

业主（公章）：通渭京贝新能源有限公司

业主法定代表人：

或授权委托人：

地址：甘肃省定西市通渭县东川工业园区滨河东路1号

开户银行：中国工商银行通渭支行

纳税人识别号：91621121MA734LNY67

帐号：2707076309200110375

电话：0572-2552037

传真：0572-2552034

承包商（公章）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

承包商法定代表人：

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：

竣工验收合格证明

工程竣工报告

工程名称：通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目

工程类型	风电	工程地点	甘肃省定西市马营镇
施工单位	中国电建集团江西省电力建设有限公司	建设单位	通渭京贝新能源有限公司
监理单位	大化集团北京中达联咨询有限公司	设计单位	江西恒能电力工程有限公司
开工时间	2020 年 9 月 1 日	竣工时间	2021 年 12 月 31 日
工程内容	<p>通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目工程位于甘肃省通渭县黑燕山村北部，场址北靠义岗二期风电场，西靠陇西县，西北靠安定区。总装机容量约为 100MW；安装 28 台容量为 3.6MW 的风力发电机组，全年发电量 23012.28kW·h，全年发电小时数约为 2283h，新建一座 110kV 升压站。合同工程总承包范围包括通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目的全部勘测设计，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，系统并网调试，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。</p>		
竣工结论	合格		
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
2022 年 1 月 15 日	2022 年 1 月 15 日	2022 年 1 月 15 日	2022 年 1 月 15 日

4. 甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目设计采购施工 EPC 总承包
合同关键页

订单号: 16882022003

甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦
风电项目设计采购施工 (EPC) 总承包合同

(发包人合同编号: 202215283200105)

(承包人合同编号: _____)

发 包 人: 张掖市立陇新能源开发有限公司

总 承 包 人: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

签订时间: 2022 年

签订地点: 上海市

第一节 合同协议书

发包人（全称）：张掖市立陇新能源开发有限公司（简称“发包人”）

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司（简称“承包人”）

依照《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律、行政法规，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地40万千瓦风电项目总承包事项协商一致。发包人和承包人共同达成本协议。

1. 合同文件包括：

- (1) 合同协议书；
- (2) 专用合同条款；
- (3) 本协议附件；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 发包人要求；
- (6) 招标文件及其补充；
- (7) 投标报价书；
- (8) 承包人建议书（投标技术文件）；
- (9) 其他合同文件。

① 承包人提供的得到发包人认可的正式投标函及投标函附录

② 招标文件及其澄清和答疑函

③ 履约保函

④ 承包人法人授权书

2. 上述文件互相补充和解释，当产生矛盾时，上述文件互为补充和解释，若出现矛盾时，以上面所列顺序在前的为准，同一顺序的则以时间在后的为准。

若同一时间的图纸和文字发生矛盾时，以文字为准。

3 签约合同价(人民币)

签约合同价(含税)：合同总额为人民币1766314624元

(大写) 壹拾柒亿陆仟陆佰叁拾壹万肆仟陆佰贰拾肆元

其中：勘察设计费：430万元(税率6%)，设备购置费126180.64万元(税率13%)；建筑安装工程费：44434.7724万元(税率9%)，其他费用：5586.05万元(税率6%)，除合同中约定的调价原则外，合同价格不予调整。

其中，不含税价格分别为：勘察设计费：405.66万元，设备购置费111664.28万元；建筑安装工程费：40765.85万元，其他费用：5269.86万元。

计价原则：风机、塔筒、锚栓、箱变购置费综合单套价格不变；升压站电气设备购置费为固定总价；建安工程费（含电缆）为固定总价，送出线路固定总价不变，其他费用为固定总价不变。

4. 合同承包范围（标的）

本合同范围为 甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目 EPC 总承包（64 套风机，其中 32 套钢塔，32 套混塔（31 套 120 米高混塔，1 套 160 米高混塔），110kv 升压站，80MW/160MWh 储能，送出线路），包含整个项目的勘察设计，手续办理，项目所有采购及建安、调试、检测、试验、竣工验收、移交以及提供质保期内的服务等。承包人负责协调、征地、电网并网规定的手续以及法律法规要求的专项验收并取得正式批复文件。包括但不限于：

4.1 勘察设计，包括微观选址、地勘、测量、初步设计、施工图设计、竣工图设计。

4.2 设备及材料：所有设备及材料采购、催交、运输、管理、施工、试验、试运行、验收；提供现场培训服务、参加设计联络、协调会；与其他相关方及的配合工作，提供相关资料。

4.3 土建及安装：风电场土建及设备安装工程施工（包括但不限于场内道路工程（与场外道路的分界点为<纬度 39° 45' 51.31' ' ,经度 99° 30' 51.05' ' >）与场外道路改造及清障（包括但不限于场外现有道路），风机基础及安装工程，箱变基础及安装调试工程，集电线路建筑、安装、调试，电缆工程，光缆工程，全场接地工程，升压站建安调试工程等）；110KV 送出线路（含对端间隔调试）的勘察设计及工程、调试（含所有征地及协调、手续办理）；施工辅助工程；风电场发电系统调试、试运行、消缺、并网，确保风电场按期投产，参加并通过竣工验收。

4.4 风机基础第三方检测机构试验（含防雷接地检测、风机基础建设期及建设期后一年的沉降观测）。

4.5 本工程所含试验、调试、检测等全部工作的移交以及质保期内的服务，并达到合同约定的达标投产要求。

4.6 设备未投运交付之前，风场所有设备、材料的看护（防盗、防破坏）均由承包人负责。

4.7 风电场及送出线路所涉及到的林、草、土地等建设期手续办理、各级政府协调，涉网、并网手续办理及协调；以及因行业或政府部门要求而必须办理各类批复文件。

4.8 本合同虽未能完全阐述但属于为完成本合同项下工程所应实施的项目及工作，承包人也应完成。

5. 承包人项目经理：朱圣宝。

6. 工程质量符合的标准和要求：合格（以国家法律规定的合格标准、双方签订的合同及附件规定的验收标准为准）。

7. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。

8. 发包人向承包人承诺按照合同约定的期限和方式支付合同价款。

9. 承包人计划开始工作时间：2022年5月25日，实际开始工作时间按照甲方或监理人开始工作通知中载明的开始工作时间为准。工期截止到2022年12月30日。

10. 本协议书一式肆份，发包人执贰份，承包人执贰份，具有同等法律效力。

11. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

(以下无正文，签字页)

发包人：张掖市立陇新能源开发有限公司



承包人：中国电建集团江西省电力建设



住所：甘肃省张掖市高台县城关镇滨河社区创业街11号

住所：

法定代表人：

法定代表人：

委托代理人：



委托代理人：

电 话：

电 话：

传 真：

传 真： /

开户银行：中国工商银行股份有限公司

开户银行：中国建设银行南昌支行

帐 号：2712042009200209859

帐 号：36001053000052502359

税 号：91620724MA72HLOG2F


税 号：

邮政编码：

邮政编码：

2022年6月14日

竣工验收合格证明

 上海电气 SHANGHAI ELECTRIC	上海之恒新能源有限公司	编号	LINS 5415 AP4
		版本/日期	1/2020-10-26
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		页码	第 1 页/共 12 页
		文件类型:	附件

高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目竣工验收鉴定书

2023 年 10 月 19 日由上海之恒新能源有限公司主持，成立了竣工验收委员会，检查了建设、监理、设计、施工、调试单位、运行单位的竣工总结汇报情况，对高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目（建泽风电场）进行了工程实体和资料竣工验收，并作出工程建设总结及总体评价。

一、工程概况

(一) 工程名称及位置

工程名称：高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目

工程位置：场区距离高台县城西北方向 65km。

(二) 工程主要建设内容

本项目规划总装机容量 400MW，实际装机总容量 400MW，总投资约为 21.6 亿元。

项目于 2022 年 03 月 11 日核准（核准文号：张发改能交（2020）20 号）、2022 年 04 月 28 日取得接入批复（接入批复文号：甘电司发展事业（2022）371 号）。

上海电气 W6.25MW-182，轮毂高度 105m 钢塔筒机组 32 台，上海电气 W6.25MW-182，轮毂高度 120m 混塔筒机组 31 台，上海电气 W6.25MW-182，轮毂高度 160m 混塔筒机组 1 台，配置 64 台 6900kVA 箱变，以场内 12 回 35kV 集电线路长度 92.367km，汇集至项目新建一座 110kV 升压站。以一回 110kV 线路接入罗城滩 330kV 汇集升压站，新建线路长度 12×5.314km。

升压站建筑工程包括生产综合楼、水泵房及辅助用房、消防水池、危废

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准，纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有，未经许可，任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件，违者一经发现，本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建



上海之恒新能源有限公司

编号 LINS 5415 AP4

版本/日期 1/2020-10-26

页码 第 2 页/共 12 页

工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)

文件类型: 附件

库、等主要建(构)筑物,站内给水排水及照明系统工程、围墙及大门工程、室外建筑环境工程、储能装置土建工程。

升压站设备安装调试工程包括安装 4 台容量 120MVA 主变、4 套 SVG 无功补偿装置、1 套 AIS 配电装置、1 套 1#35kV 预制舱、1 套 2#35kV 预制舱、1 套二次预制舱、全站电缆敷设、防雷及接地装置、电气照明系统、通信工程、主控室直流设备安装。项目配备 80MW/160MWh 储能。

(三) 工程建设有关单位

建设单位: 张掖市立院新能源开发有限公司

设计单位: 中机国能电力工程有限公司 (风电场区及升压站)

设计单位: 江西恒能电力工程有限公司 (110kV 送出线路)

勘察单位: 中机国能电力工程有限公司

EPC 总承包单位: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

监理单位: 江苏苏安电力工程管理有限公司

监造单位: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

调试单位: 上海电气输配电工程成套有限公司 (升压站)

调试单位: 上海电气风电集团股份有限公司工程服务公司 (风机)

生产运行单位: 张掖市立院新能源开发有限公司

质量监督等单位: 再生能源发电工程质量监督站

二、工程建设情况


(一) 工程开工日期及完工日期

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准,纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可,任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件,违者一经发现,本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 3 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

本项目规划总装机容量 400MW，实际装机总容量 400MW，实际安装 64 台上海电气 W6250-182 风机、64 台 6900kVA 箱变、新建一座 110kV 升压站及 80MW/160MWH 储能；建设场内四回 35kV 集电线路共 92.367km。建设一回 110kV 线路接入罗城滩 330kV 汇集升压站，长度共 2×5.314km，全部按双回路架设。

- 2022 年 06 月 01 日项目开工建设；
- 2022 年 06 月 16 日首台风机基础浇筑；
- 2022 年 08 月 15 日首台风机吊装；
- 2022 年 09 月 15 日风机基础浇筑全部完成；
- 2023 年 01 月 15 日 64 台风机吊装全部完成；
- 2023 年 03 月 25 日 12 回集电线路施工、安装、试验完成；
- 2023 年 05 月 18 日 64 台风机完成静态调试。
- 2023 年 07 月 01 日升压站倒送电完成。
- 2023 年 07 月 03 日首台风机并网成功。
- 2023 年 07 月 15 日风机全容量并网成功。
- 2023 年 08 月 29 日全部风机完成 240 小时试运行。

施工过程中，受气温影响，为避免低温对基础混凝土强度造成影响，施工单位采用了棉被覆盖的措施为混凝土保温，确保了 64 台风机基础的强度达到设计要求。


(二) 工程完成情况和主要工程量

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准，纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可，任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件，违者一经发



扫描全能王 创建

 上海电气 SHANGHAI ELECTRIC	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4
		版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 4 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

1、风力发电机组工程安装完成：32 台上海电气风电集团股份有限公司生产的 WH6.25N-182 风力发电机组，功率 6250kw，轮载高度 105m，叶轮直径 182m；31 台 W6.25MW-182 机型功率 6250kW，轮载高度 120m，叶轮直径 182m 的混塔，采用锚索形式连接。1 台 W6.25MW-182 机型功率 6250kW，轮载高度 160m，叶轮直径 182m 的混塔。风机基础采用天然地基，本基础为现浇圆形钢筋混凝土扩展基础，本基础包括钢筋混凝土基础、素混凝土垫层、高强灌浆料；64 台机组控制及开关柜电气一二次设备施工安装。

2、升压站建筑工程安装完成：生产综合楼、水泵房及辅助用房、消防水池、危废库、等主要建（构）筑物，站内给水排水及照明系统工程、围墙及大门工程、室外建筑环境工程、储能装置土建工程。

3、升压站设备安装调试工程完成：安装 4 台容量 120MVA 主变、4 套 SVG 无功补偿装置、1 套 AIS 配电装置、1 套 1#35kV 预制舱、1 套 2#35kV 预制舱、1 套二次预制舱、全站电缆敷设、防雷及接地装置、电气照明系统、通信工程、主控室直流设备安装。项目配备 80MW/160MWH 储能。


4、35kV 架空输电线路工程完成：期总装机容量为 400MW，拟安装单机容量为 6.25MW 风力发电机组 64 台，以 12 回 35kV 集电线路接入升压站。集电线路路径总长 92.367km，其中架空线路总长 85.437km，电缆路径总长 6.93km。架空线导线采用 JL/G1A-240/30、JL/G1A-150/25 型钢芯铝绞线及 JNRLH1/G1A-240/30 钢芯耐热铝合金绞线，地线配合使用 OPGW-24 及 OPGW-48 型复合光缆。电缆采用 ZRC-YJLY23-26/35kV-3×150 铝芯交联聚

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准，纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可，任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件，违者一经发现，本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 5 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

乙烯绝缘聚乙烯护套 35kV 电力电缆, ZRC-YJY23-26/35kV-3×240、ZRC-YJY23-26/35kV-3×400 铜芯交联聚乙烯绝缘聚乙烯护套 35kV 电力电缆。

5、110kV 送出线路工程完成:高台县北部滩 40 万千瓦风电项目 110kV 送出线路工程,线路起于 110kV 北部滩升压站,止于 330kV 罗城滩升压站,新建线路长约 2×5.314km,全部按双回路架设。导线采用 2×JL/G1A-300/40 钢芯铝绞线,地线采用两根 24 芯 OGPW-90 光缆。新建铁塔 17 基,其中转角塔 6 基,直线塔 11 基。线路全线位于张掖市高台县境内,地形为 100%丘陵,沿线海拔为 1300~1500m。全线设计风速 27m/s,覆冰厚度 10mm。。

6、场内交通道路工程完成:本项目场内道路共 48 条,总长约 92.2km。施工道路路基宽度 5.5 米,路面宽度 4.5 米,检修道路路基宽度 4.5 米,路面宽度 3.5 米,路面为山皮石路面。

项目实际完成工程量与批准设计工程量一致。

(三)建设征地补偿

项目批复建设永久用地面积 20.4476 公顷;其中:风机基础占地 2.4316 公顷,机组箱变占地 0.512 公顷,110kV 升压站占地 2.64 公顷,集电线路占地 1.2 公顷,检修道路占地 13.004 公顷,进场道路占地 0.66 公顷。

2022 年 03 月 11 日,取得张掖市自然资源局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目用地预审与选址的初审意见(用字第 620700202200004 号)。


不动产证书已办理完成。

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准,纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有,未经许可,任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件,违者一经发现,本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 6 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

(四) 水土保持、环境保护方案执行情况

2022 年 01 月 28 日, 取得张掖市生态环境高台分局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目环境影响报告表的批复 (张环高发 (2022) 18 号)。

2022 年 04 月 24 日, 取得张掖市水务局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目水土保持方案审批准予行政许可决定书 (张水许可 (2022) 48 号)。

2023 年 02 月 13 日, 取得张掖市生态环境高台分局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目 110kV 升压站及送出线路工程环境影响报告表的批复 (张环高发 (2023) 12 号)。

2023 年 06 月 29 日, 取得张掖市住房和城乡建设局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目建设工程消防验收备案凭证 (张建消备凭字 (2023) 第 07 号)。

2022 年 07 月, 完成高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目安全设施设计专家评审。

三、投资及概算执行情况

本工程建设严格按照年度投资计划执行, 与可研的概算基本一致未超概算。

工程竣工决算及其审计已同步启动。


四、工程验收和工程启动试运验收及工程移交情况

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准, 纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有, 未经许可, 任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件, 违者一经发现, 本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 7 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

1、本工程 8 个单位工程：经单位工程完工验收合格，并已签发“单位工程完工验收鉴定书”。

2、本工程试用行 240 小时已完成，经整套启动试运验收合格，并已签发“工程整套启动试运验收鉴定书”。

3、本工程生产准备工作已完成，具备全场投运生产条件，经工程移交生产验收合格，并已签发“工程移交生产验收鉴定书”。

五、工程质量鉴定

本工程质量的核查评估工作，在施工单位三级自检、监理单位预验收及检查质量评估、建设单位对单位工程完工验收、整套启动试运行验收、工程移交生产验收等合格的基础上进行。经审查本工程各个阶段验收发现问题已整改完成，所有分部（子分部）、分项工程合格率为 100%，单位（子单位）工程合格率为 100%。质量保证资料齐全、真实有效，观感质量、安全及主要使用功能符合建设目标，达到合格级。

高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目质量鉴定为：合格

六、存在的主要问题及处理意见

本工程竣工验收遗留问题处理责任单位、完成时间，工程存在问题的处理建议，对工程运行管理的建议见附件一。

七、验收结论


本工程项目总装机规模 400 兆瓦，安装 64 台上海电气 W6250 风机，配置 64 台 6900kVA 箱变，场内 12 回 35kV 集电线路汇集至项目新建一座 110kV 升压站。以一回 110kV 线路接入罗城滩 330kV 汇集升压站，新建线路长约

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准，纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可，任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件，违者一经发现，本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号	LINS 5415 AP4
		版本/日期	1/2020-10-26
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		页码	第 8 页/共 12 页
		文件类型:	附件

2×5.314km,全部按双回路架设;项目配备80MW/160MWH储能。所有工程全部施工完成。该项目在2022年6月开始启动,2022年10月完成风机基础及升压站基础施工,2023年01月15台风机吊装全部完成,2023年5月施工基本完成。

工程档案资料整理按照《上海之恒新能源有限公司工程档案管理制度》完成预组卷,已上传工程档案管理平台。

风机基础施工:需要的所有原材料、构配件对已经见证取样并送检合格,混凝土强度等级由有资质的实验室进行试配,混凝土浇筑前已履行审批手续,并进行旁站,现场留置的混凝土试块已经送检合格。

风力发电机组吊装:吊装前已对高强螺栓分批进行见证取样并送检合格,严格按照上海电气风电集团股份有限公司6.25MW风机发电机组安装手册和现场技术人员指导进行施工;接地电阻测试采用专用电阻测试仪,测试接地电阻值 $<4\Omega$ 。

箱变高低压电缆敷设:原材料进行取样送检,高低压侧的防火封堵已按设计和规范要求完成施工,电缆头的制作符合技术要求。

升压站土建施工:对所需原材料、构配件对已经见证取样并送检合格,混凝土强度等级已经由有资质的实验室进行试配,混凝土浇筑前已履行审批手续,现场留置的混凝土试块已经送检合格。各工序由施工单位施工完成并自检合格后,监理单位对各工序进行验收,分项、分部、单位(子单位),施工资料基本齐全,符合资料归档要求。


升压站电气设备安装:对所进场的所有设备进行了开箱检查的见证工

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准,纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可,任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件,违者一经发现,本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

 上海电气 SHANGHAI ELECTRIC	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 9 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

作,由施工单位和供货单位确认无误后办理交接手续,在安装过程中均由设备厂家进行技术指导,电缆敷设和防火封堵均符合设计及规范要求。安装完成后对所有设备进行接地电阻的测试工作,均符合设计要求,并进行了调试试验,运行正常。

35KV 集电线路:对需要送检的原材料、构配件进行了见证取样,并送检合格,对电杆基槽、电杆的焊接、架空线安装、设备连线及引下线安装等工作进行验收,符合设计要求及施工规范。

110KV 外送线路:对需要送检的原材料、构配件进行见证取样,并送检合格,要求施工单位编制了铁塔安装的《专项施工方案》,经审批后严格按该方案进行施工,及时对铁塔的安装、架空线路设备连接、引下线的安装等工作进行了验收,符合设计及施工规范。

场内交通道路工程:施工记录齐全完整,施工质量符合设计要去,涵洞、路基、路面、转弯半径符合风力发电机设备运输要求。

八、验收委员会委员签字

附“高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目竣工验收委员会委员签字表”。

九、参建单位代表签字

附“高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目参建单位代表签字表”。

十、保留意见(应有本人签字)


《工程竣工验收遗留问题单》







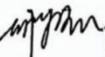

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准,纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有,未经许可,任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件,违者一经发



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4
		版本/日期 1/2020-10-26
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		页码 第 10 页/共 12 页
		文件类型: 附件


竣工验收意见	设计单位意见	项目负责人: 	
	施工单位意见	项目负责人: 	
	监理单位意见	项目负责人: 	
	建设单位意见	同前验收,工程合格,竣工验收符合设计及相关规范要求。 项目负责人: 	

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准,纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可,任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件,违者一经发现,本公司将追究其法律责任。

















扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4
		版本/日期 1/2020-10-26
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		页码 第 11 页/共 12 页
		文件类型: 附件

高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目

工程竣工验收委员会委员签字表

验收职务	单位名称	职务	姓名	签字	备注
组长	上海之恒新能源有限公司	副总经理 兼工程中心主任	程怡		
副组长	上海之恒新能源有限公司	工程总监	陈新磊		
	张掖市立陇新能源开发有限公司	项目经理	胡程飞		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	陈小可		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	桑英豪		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	张明		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	陈业缸		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	瞿均		
组员	上海之恒新能源有限公司	技术中心 (经理)	陈昆明		
组员	上海之恒新能源有限公司	工程中心 (经理)	张新		
组员	张掖市立陇新能源开发有限公司	电气工程师	尹开未		
组员	张掖市立陇新能源开发有限公司	土建工程师	唐永刚		
组员	张掖市立陇新能源开发有限公司	场长	黄鑫		
组员	张掖市立陇新能源开发有限公司	文控工程师	袁蒙		

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准, 纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有, 未经许可, 任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件, 违者一究到底
 上海电气风电集团股份有限公司法律事务部



扫描全能王 创建

5. 宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化(EPC)工程总承包

合同关键页

业主方合同编号:

承包商合同编号:

宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化(EPC)工程总承包合同

发 包 人: 宝丰县宇晨新能源有限公司

承 包 人: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

2024年 月

签署于: 江西省南昌市

第一节 合同协议书

本协议由（以下简称“业主”或“甲方”）与（以下简称“承包商”或“乙方”）于2024年4月在江西南昌商定并签署。

鉴于业主拟投资建设宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化（EPC）工程总承包，甲乙双方依据《中华人民共和国民法典》和《中华人民共和国招标投标法》及有关规定，业主接受了承包商以总价680000067元（人民币大写：陆亿捌仟万零陆拾柒元整）承担本工程设计、采购、施工总承包的工作，经业主和承包商充分协商一致，特签订本合同，以便双方遵照执行。

1、本工程EPC总承包主要工作内容为宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化（EPC）工程设计、采购与施工。

2、本项目为EPC总承包工程，工程总承包范围包括宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化（EPC）项目的前期准备、勘察设计、设备材料采购供货、建筑安装工程（包括风力发电机组基础及箱变基础的开挖和混凝土浇筑、风力发电机组设备安装、箱式变压器安装、线路敷设、升压站内建筑物及构筑物）、试运行、建设期及验收期手续等工作，并对承包工程的质量、安全、工期、造价全面负责，满足现行的国家标准和规程、规范要求及质量检验评定标准要求。包括但不限于以下内容：

1.1 前期准备工作：进场及场内临时道路、施工及生活用地/用水/用电/用网/取暖等包括源点选择取用（满足生产及生活要求）、临时设施及措施；

1.2 勘察设计工作：

1.2.1 本工程的规划设计方案、勘测定界、测绘、工程勘察、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）、场区的微观选址、竣工图的编制；

1.2.2 设备技术规范书、材料清单、工程量清单、施工图预算；

1.2.3 依据批复的接入方案进行对端间隔的勘察设计；

1.2.4 进行设计交底，并派出驻场设计代表解决现场施工与设计相关的问题现场服务工作。

1.3 设备、材料采购供货：

1.3.1 本项目主要设备由风电机组、箱变、集电线路设备材料、高低压电缆、升压站所有一次和二次设备（户内外高压设备、主变、开关柜、无功补偿、接地变、保护装置、测控装置、工作台等）、计量设备、通信设备、涉网设备、风机视频监控、

对端间隔相应的设备组成。所有设备及材料采购、质量检测、监造、催交、运输、保险、接车、卸车、仓储保管（临时用地）及备品备件等及相关的技术资料整理；

1.3.2 场内交付（大件运输及通行手续办理（高速公路通行证办理、地方桥梁隧道通行手续办理））、生产用工具及仪器（不包含办公生活设施）、交通工具等采购、仓储保管等及相关的技术资料整理；

其中：涉网设备必须满足当地电网要求；风机、箱变、升压站一二次设备、以及其他的重要设备的售后服务确定的时间；五防装置安装范围包括塔筒门、箱变高低侧；所有选择的主要设备和材料的详细技术参数必须经业主方认可，所定设备的技术协议必须报业主方备案。

1.4 建筑安装工程：

1.4.1 风电场区建筑工程：风电场进场及场内新建道路、道路改扩建施工，风机检修道路，35kV 场内集电线路施工，风机基础及箱变基础施工、风机安装平台施工、风机接地施工、各类设备基础，风机平台水土保持工程施工和绿化环境保护工程（挡墙、排水沟、植被恢复、绿化等）；

1.4.2 升压站建筑工程：升压站房屋建筑、升压站进站及场内新建道路、道路改扩建施工、升压站和风电场的消防施工及验收，防洪涝设施，接地，线缆沟，护坡，升压站、场内道路及水土保持工程施工和绿化环境保护工程（挡墙、排水沟、植被恢复、绿化等），沉降及位移观测（含风机基础、构筑物、护坡），对端间隔施工等；

1.4.3 场区及升压站安装工程：风电机组整机、塔筒、箱变、集电线路、高低压电缆、升压站设备、计量设备、通信设备、涉网设备、风机视频监控、厂用备用电源、通讯线路、对端间隔设备、其他附属设备等安装、试验、调试、试运行等；

1.4.4 外线建筑安装工程：送出线路的基础施工、送出线路（铁塔、导线、金具、接地线、通讯线路等）所有设备及材料采购、施工安装、试验、调试、试运行、质量检测、监造、催交、运输、保险、接车、卸车、仓储保管（临时用地）及备品备件等；

1.5 风电机组全容量并网安全稳定 240 小时试运行：工程消缺、性能试验、系统调试、交接试验、并网调试、整套系统的性能保证的考核验收，技术和售后服务、完成竣工验收所涉及到的所有工作（保护定值计算、功率调节和电能质量测试、升压站的加密设备、PMU 测试、二次安防检测、所有性能测试等），工程所涉及的交接试验、特殊实验等；

1.6 建设期及验收期手续：

1.6.1 征地手续办理：

根据国家发展和改革委员会、国土资源部、国家环保总局下达的《风电场工程建

设用地和环境保护管理暂行办法》（发改能源〔2005〕1511号文）的规定，风电场工程用地政策如下：

第三条风电场工程建设用地应本着节约和集约利用土地的原则，尽量使用未利用土地，少占或不占耕地，并尽量避免省级以上政府部门依法批准的需要特殊保护的区域。

第四条风电场工程建设用地按实际占用土地面积计算和征地。其中，非封闭管理的风电场中的风电机组用地，按照基础实际占地面积征地；风电场其它永久设施用地按照实际占地面积征地；建设施工期临时用地依法按规定办理。

第五条风电场工程建设用地预审工作由省级国土资源管理部门负责。

第六条建设用地单位在申请核准前要取得用地预审批准文件。

1.6.2 施工范围内的地上及地下附着物、设备及材料运输涉及的障碍物、通讯及电力农网线路的清理工作；施工和设备运输过程中对当地原有道路造成损坏的，其维修、养护及补偿；

1.6.3 临时占地后期的绿化恢复工作，并满足当地国土、林业、水保、环保等部门的验收要求；

1.6.4 承包方自行负责施工期间所有临建设施场所的选址工作，包括材料堆放加工场地、砼搅拌站（若自建）等临时占地，并办理临建所需办理的各项手续；承包方必须配备专职协调人员与相关政府、部门进行工作沟通协调，办理相关手续及费用补偿，处理施工过程中遇到的各种问题；

1.6.5 安全（包含预评、三同时、应急预案评审及备案）、职业卫生、人防/消防设施设计专篇的编制、设计、施工、监测、验收；

1.6.6 水土保持、环境保护、土地复垦的方案设计、施工、监测、验收；

1.6.7 消防设计审查、备案、验收；

1.6.8 电网手续办理（包括但不限于：报装、调度命名及编号、保护定值计算及相关费用、购售电合同、高压供用电合同、并网调度协议、关口计量表的校核、电网各项验收、并网检测、等保测评等相关手续及费用），并网手续资料的移交，并协助取得第一笔电量结算单。

1.6.9 协助业主方办理环评报告、水土保持报告编制及批复；

1.6.10 协助业主方办理建设项目选址意见书、建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建设工程施工许可证；

1.6.11 社会稳定风险分析评估报告编制、批复及备案；

1.6.12 办理各项专项验收工作（包括但不限于：环保专项验收、水土保持专项

验收、工程竣工验收、电力部门验收等验收工作)；

1.6.13 本合同包含手续工作及手续办理费用(由业主办理，费用暂列)；

1.6.14 以上费用均已包含在合同总价内。

1.7 其它：

1.7.1 工程保险、建筑垃圾外运、培训交流、设备监造、技术和售后服务、预验收及质保期结束后的最终验收、并网前的相关试验及验收达标投产、建设期及试运行期间的运维、其他设备的质保期及遵守由对质保期的规定、质量保修期限的服务，竣工验收及工程资料移交；

1.7.2 配合业主方进行必要的民事及政府关系协调工作；

1.7.3 提供建设全过程完整档案资料、尾工尾项处理。

2 合同由下列文件构成：

(1) 合同协议书；

(2) 中标通知书；

(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

(1) 本 EPC 工程承包合同采用固定综合单价的合同模式。固定综合单价为【6.8】元/W，合同总价暂按备案和规划设计容量【100】MW 计，合同总价为¥ 680000067 元(人民币大写：陆亿捌仟万零陆拾柒元整)。合同分项价款明细如下：

序号	项目	含税金额(元)	税率(%)	不含税金额(元)	税额(元)	备注
一	设备材料费	321954330	13%	284915336	37038994	/
二	建筑安装费	282178523	9%	258879379	23299144	/
三	设计及技术服务费	4300000	6%	4056604	243396	/
四	其他费用	71567214	6%	67516240	4050974	
	总计	680000067	/	615367559	64632508	/

最终合同结算价=项目实际并网容量*固定综合单价+审定后的变更金额。本固定综合单价合同双方已充分考虑合同执行期间可能出现的影响合同价格的各种因素，除由

双方协商或是本合同条款约定的工程变更或合同范围外增加的工作引起的价格变动外，不再进行价格调整和变更签证等合同外费用的增加。

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坍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：项目开工支持性文件办理齐全且收到监理通知为准。

项目工期：乙方收到监理通知开工日期起（18）个月。

6 质量目标

（1）工程设计质量标准：合格

（2）工程施工质量标准：合格。

（3）建设工程必须满足国家规范、行业（专业）标准、设计图纸和合同约定等要求，承包商须确保工程质量、施工安全。因工程质量、施工安全所产生的一切问题均由承包商承担责任，与业主无关。工程质量标准必须符合现行国家有关工程施工质量验收规范和标准的要求，工程质量验收标准为国家、地方及行业强制性标准。相关标准和规范相互补充；如果相关规范、规则 and 标准同时适用的情况下，应遵循最为严格的标准和规范。

7 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。

8 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止。

9 合同份数

合同正本贰份，副本肆份，具有同等法律效力。双方各执合同正本二份，副本贰

份。

(以下无正文)

业主(公章)

业主法定代表人:

或授权委托人:

地址:

开户银行:

纳税人识别号:

帐号:

电话:

传真:



承包商(公章)

承包商法定代表人:

或授权委托人:

地址:

开户银行:

纳税人识别号:

帐号:

电话:

传真:



竣工验收合格证明

工程移交生产验收交接书

工程名称：宇晨新能源宝丰县300MW风电场（一期100MW）

移交单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

接收单位：宝丰县宇晨新能源有限公司

110kV 铎丰风电场

移交内容：

本工程于 2025年 5 月 31日并网发电，2025年 10 月 31日本工程验收小组认定已具备交接验收条件。交接方同时办理正式交接，自即日起，按移交范围和内容由交接单位移交给接受单位，由接受单位使用并负责保管和维护。

1、风电场区：16台风机（单机容量6.25MW）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；16台箱变安装、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集电线路工程全长28km，安装4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。

3、升压站：主变、GIS、35kV开关柜、SVG无功补偿、接地变、综保、储能等设备均已投产运行。综合楼及附属设施已全部完成。

4、110kV送出线路：110kV送出线路工程全长19.2km，安装1回架空线路。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、对侧间隔施工已全部完成。

移交单位（章）：



2025年10月31日

项目公司印章：



2025年10月31日

运维单位（章）：



2025年10月31日

竣工报告

工程名称	宇晨新能源宝丰县300MW风电场（一期100MW）		
开工时间	2024年10月31日	竣工时间	2025年10月31日
竣工 工程 内容	<p>1、风电场区 16台风机（单机容量6.25MW）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；16台箱变安装、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集电线路工程全长28km，安装4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> <p>3、升压站 主变、GIS、35kV开关柜、SVG无功补偿、接地变、综保、储能等设备均已投产运行。综合楼及附属设施已全部完成。</p> <p>4、110kV送出线路 110kV送出线路工程全长19.2km，安装1回架空线路。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、对侧间隔施工已全部完成。</p>		
竣工 验收 结论	该工程质量符合设计及施工合同要求，无违反强制性规范要求。技术资料基本齐全，资料真实有效，综合评定为合格。		
总承包单位		监理单位	
中国电建集团河南省电力建设有限公司  2025年10月31日		中国能源建设集团新疆电力设计院有限公司  2025年10月31日	
建设单位		设计单位	
宝丰县宇晨新能源有限公司  2025年10月31日		中国电建集团河北电力勘察设计院有限公司  2025年10月31日	

项目经理类似工程业绩

提供自 2021 年 1 月 1 日至投标截止之日止，拟派项目经理自认为最具代表性的担任项目经理完成的已竣工的电力工程类业绩，业绩须同时满足下述要求：

(1) 优先提供 10kV 及以上电压等级变配电工程业绩，业绩时间以工程取得竣工验收合格证明时间为准；

(2) 证明文件：须提供合同关键页（需清晰的反映合同双方、建设规模、承包范围、合同签订时间、合同金额、合同内容、项目经理职务、签字盖章页）、竣工验收证明扫描件等。若提供的业绩为联合体方式承接或 EPC 项目的，需清晰体现在该联合体业绩或 EPC 项目中担任项目经理。若上述证明材料无法体现项目经理姓名和职务的，可提供其他有效证明材料扫描件，原件备查。

(3) 提交业绩超过 5 项的，按顺序选择前 5 项，提供业绩证明材料不齐全或模糊不清，或超过有效时间的业绩将不予认可。

姓名	朱圣宝	性别	男	年龄	48 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	362122197712040238	手机号码	/		
参加工作时间	2011		从事项目经理（建造师）年限		10		
项目经理（建造师）资格证书编号	赣 1362015201611161						
已完工程项目情况							
序号	项目名称	承包范围	建设规模	合同签订日期	竣工时间	合同金额	备注
1	通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目 EPC 总承包	通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目的全部勘测设计，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	100MW 风电项目 EPC 总承包	2020.08	2021.12.31	68000 万元	/

		及检查测试, 系统并网调试, 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。					
2	甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目设计采购施工 EPC 总承包	甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目 EPC 总承包 (64 套风机, 其中 32 套钢塔, 32 套混塔 (31 套 120 米高混塔, 1 套 160 米高混塔), 110kV 升压站, 80MW/160MWh 储能, 送出线路), 包含整个	400MW 风电项目 EPC 总承包	2022.06.14	2022.12.30	176631.4624 万元	/

		项目的勘察设计，手续办理，项目所有采购及建安、调试、检测、试验、竣工验收、移交以及提供质保期内的服务等。承包人负责协调、征地、电网并网规定的手续以及法律法规要求的专项验收并取得正式批复文件。					
3	宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化(EPC)工程总承包	宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化(EPC)项目的前期准备、勘察设计和建筑安装工程(包括风力发电机组基础及箱变基础的开挖和混凝	100MW风电项目EPC总承包	2024.09	2025.10.31	68000.0067万元	/

		<p>设备材料采购供货 浇筑、风力发电机组设备安装、箱式变压器安装、线路敷设、升压站内建筑物及构筑物)、试运行、建设期及验收期手续等工作，并对承包工程的质量、安全、工期、造价全面负责，满足现行的国家标准和规程、规范要求及质量检验评定标准要求。</p>					
--	--	--	--	--	--	--	--

注：后附相关证明材料。

1. 通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目 EPC 总承包
合同关键页

业主方合同编号:

承包商合同编号:

副本

通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目
EPC 总承包合同



发 包 人：通渭京贝新能源有限公司

承 包 人：中国电建集团江西省电力建设有限公司

签署于：浙江 湖州

第一节 合同协议书

本协议由通渭京贝新能源有限公司（以下简称“业主”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“承包商”或“乙方”）于2020年__月在湖州市商定并签署。

鉴于业主拟投资建设通渭黑燕山一期10万千瓦风电场项目，甲乙双方依据《中华人民共和国合同法》和《中华人民共和国招标投标法》及有关规定，业主接受了承包商以暂定总价¥680000000元（人民币大写：陆亿捌仟万元整）承担本工程设计、采购、施工总承包的工作，经业主和承包商充分协商一致，特签订本合同，以便双方遵照执行。

1. 合同工程总承包范围

合同工程总承包范围包括通渭黑燕山一期10万千瓦风电场项目的全部勘测设计，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，系统并网调试，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，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（包括主要设备和建筑基础）、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；水土保持及环境保护施工设计；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。本工程含110kV升压站及外送线路设备采购、建筑安装工程。

（2）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、外送线路材料及设备、风电机组整机、塔筒、箱变、集电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；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。

（3）本工程全部土建工程，包括但不限于：进场及场内道路、大件运输及通行手续办理（高速公路通行证办理、地方桥梁隧道通行手续办理）、风机检修道路，35kV集电线路土建，风机平台、各类设备基础、升压站建筑工程，外送线路土建、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、升压站建、外送线路、构筑物、

护坡)等所有需要进行配套的土建工作。

(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)。水源、施工电源、通讯、交通工具、办公生活场所及相关用品)、绿化、建筑垃圾外运、培训交流、设备监造、技术和售后服务。

(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、验收(包括“三同时”、专项验收)等,并承担相应费用。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。消防验收、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、并网前的相关试验及验收达标投产、建设期运维费用等工作。

(6) 提供建设过程完整档案资料(详见附件清单)

(7) 配合业主进行必要的民事及政府关系协调工作。

(8) 征、租地协调及地上附着物赔偿(除青苗之外的地上构筑物赔偿)

(9) 风电场建设期及运营期的委托运维服务,相关约定详见双方另行签署的《项目资产委托运维协议》,本暂定总价不含运维服务费用。

工程总价不包含永久征地费用、长期租地费用、临时租地费用、青苗赔偿、水土保持补偿费、森林植被恢复费、林木砍伐等。

2. 合同文件构成

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、《项目委托运维协议》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 合同暂定总价¥680000000 元(人民币大写:陆亿捌仟万元整),详见 EPC 合同条款第 15 条。

项目投产后的资产委托运维协议的租金按《项目资产运维协议》及其附件约定。

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：2020年8月30日前，具体以监理通知为准。

竣工日期：2021年9月30日前建成并网。

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、规范要求及质量检验评定标准要求；工程建设确保机组优质达标投产（受检项目无“不符合”项，主控项目“基本符合”率不大于5%；一般项目“基本符合”率不大于10%）；工程合格率100%，其中：单位工程优良率100%，风电场调试质量检验分项合格率100%；风电场移交后第一年平均可用率 $\geq 95\%$ ；

(3) 建设过程中杜绝质量事故，主要“阶段质量”一次成功。

7 承包商承诺

承包商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、竣工直至优质达标投产完成本工程，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商支付设计、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。

股权质押合同（项目公司100%股东与承包人签订）、电费收益权质押合同（项目

公司与承包人签订)、项目公司经营权共管协议(项目公司100%股东方、承包人和项目公司签订)作为EPC合同附件。限定签订EPC合同后15个工作日内,EPC合同的发包人负责协调项目公司股东方配合承包人办理完成股权质押手续、配合办理电费收益权质押,完成经营共管协议的签订及具体交接工作,(且浙江贝盛控股有限公司及其法人代表向承包人提供共管履约担保),否则承包人有权单方面解除EPC合同,发包人承担违约责任,按承包人建设本项目的实际投入赔偿承包人损失。

发包人已完成工程开工所需的所有准备工作,具备开工条件。

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)

业主（公章）：通渭京贝新能源有限公司

业主法定代表人：

或授权委托人：

地址：甘肃省定西市通渭县东川工业园区滨河东路1号

开户银行：中国工商银行通渭支行

纳税人识别号：91621121MA734LNY67

帐号：2707076309200110375

电话：0572-2552037

传真：0572-2552034

承包商（公章）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

承包商法定代表人：

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：

竣工验收合格证明

工程竣工报告

工程名称：通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目

工程类型	风电	工程地点	甘肃省定西市马营镇
施工单位	中国电建集团江西省电力建设有限公司	建设单位	通渭京贝新能源有限公司
监理单位	大化集团北京中达联咨询有限公司	设计单位	江西恒能电力工程有限公司
开工时间	2020 年 9 月 1 日	竣工时间	2021 年 12 月 31 日
工程内容	<p>通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目工程位于甘肃省通渭县黑燕山村北部，场址北靠义岗二期风电场，西靠陇西县，西北靠安定区。总装机容量约为 100MW；安装 28 台容量为 3.6MW 的风力发电机组，全年发电量 23012.28kW·h，全年发电小时数约为 2283h，新建一座 110kV 升压站。合同工程总承包范围包括通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目的全部勘测设计，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，系统并网调试，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。</p>		
竣工结论	合格		
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
2022 年 1 月 15 日	2022 年 1 月 15 日	2022 年 1 月 15 日	2022 年 1 月 15 日

第一节 合同协议书

发包人（全称）：张掖市立陇新能源开发有限公司（简称“发包人”）

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司（简称“承包人”）

依照《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律、行政法规，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目总承包事项协商一致。发包人和承包人共同达成本协议。

1. 合同文件包括：

- (1) 合同协议书；
- (2) 专用合同条款；
- (3) 本协议附件；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 发包人要求；
- (6) 招标文件及其补充；
- (7) 投标报价书；
- (8) 承包人建议书（投标技术文件）；
- (9) 其他合同文件。

① 承包人提供的得到发包人认可的正式投标函及投标函附录

② 招标文件及其澄清和答疑函

③ 履约保函

④ 承包人法人授权书

2. 上述文件互相补充和解释，当产生矛盾时，上述文件互为补充和解释，若出现矛盾时，以上面所列顺序在前的为准，同一顺序的则以时间在后的为准。

若同一时间的图纸和文字发生矛盾时，以文字为准。

3 签约合同价(人民币)

签约合同价(含税)：合同总额为人民币1766314624元

(大写) 壹拾柒亿陆仟陆佰叁拾壹万肆仟陆佰贰拾肆元

其中：勘察设计费：430万元(税率 6%)，设备购置费 126180.64万元(税率 13%)；建筑安装工程费：44434.7724万元(税率 9%)，其他费用：5586.05万元(税率 6%)，除合同中约定的调价原则外，合同价格不予调整。

其中，不含税价格分别为：勘察设计费：405.66 万元，设备购置费 111664.28 万元；建筑安装工程费：40765.85 万元，其他费用：5269.86 万元。

计价原则：风机、塔筒、锚栓、箱变购置费综合单套价格不变；升压站电气设备购置费为固定总价；建安工程费（含电缆）为固定总价，送出线路固定总价不变，其他费用为固定总价不变。

4. 合同承包范围（标的）

本合同范围为 甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目 EPC 总承包（64 套风机，其中 32 套钢塔，32 套混塔（31 套 120 米高混塔，1 套 160 米高混塔），110kv 升压站，80MW/160MWh 储能，送出线路），包含整个项目的勘察设计，手续办理，项目所有采购及建安、调试、检测、试验、竣工验收、移交以及提供质保期内的服务等。承包人负责协调、征地、电网并网规定的手续以及法律法规要求的专项验收并取得正式批复文件。包括但不限于：

4.1 勘察设计，包括微观选址、地勘、测量、初步设计、施工图设计、竣工图设计。

4.2 设备及材料：所有设备及材料采购、催交、运输、管理、施工、试验、试运行、验收；提供现场培训服务、参加设计联络、协调会；与其他相关方及的配合工作，提供相关资料。

4.3 土建及安装：风电场土建及设备安装工程施工（包括但不限于场内道路工程（与场外道路的分界点为<纬度 39° 45' 51.31' ' ,经度 99° 30' 51.05' ' >）与场外道路改造及清障（包括但不限于场外现有道路），风机基础及安装工程，箱变基础及安装调试工程，集电线路建筑、安装、调试，电缆工程，光缆工程，全场接地工程，升压站建安调试工程等）；110KV 送出线路（含对端间隔调试）的勘察设计及工程、调试（含所有征地及协调、手续办理）；施工辅助工程；风电场发电系统调试、试运行、消缺、并网，确保风电场按期投产，参加并通过竣工验收。

4.4 风机基础第三方检测机构试验（含防雷接地检测、风机基础建设期及建设期后一年的沉降观测）。

4.5 本工程所含试验、调试、检测等全部工作的移交以及质保期内的服务，并达到合同约定的达标投产要求。

4.6 设备未投运交付之前，风场所有设备、材料的看护（防盗、防破坏）均由承包人负责。

4.7 风电场及送出线路所涉及到的林、草、土地等建设期手续办理、各级政府协调，涉网、并网手续办理及协调；以及因行业或政府部门要求而必须办理各类批复文件。

4.8 本合同虽未能完全阐述但属于为完成本合同项下工程所应实施的项目及工作，承包人也应完成。

5. 承包人项目经理：朱圣宝。

6. 工程质量符合的标准和要求：合格（以国家法律规定的合格标准、双方签订的合同及附件规定的验收标准为准）。

7. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。

8. 发包人向承包人承诺按照合同约定的期限和方式支付合同价款。

9. 承包人计划开始工作时间：2022年5月25日，实际开始工作时间按照甲方或监理人开始工作通知中载明的开始工作时间为准。工期截止到2022年12月30日。

10. 本协议书一式肆份，发包人执贰份，承包人执贰份，具有同等法律效力。

11. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

(以下无正文，签字页)

发包人：张掖市立陇新能源开发有限公司



承包人：中国电建集团江西省电力建设



住所：甘肃省张掖市高台县城关镇滨河社区创业街11号

住所：

法定代表人：

法定代表人：

委托代理人：



委托代理人：

电 话：

电 话：

传 真：

传 真： /

开户银行：中国工商银行股份有限公司

开户银行：中国建设银行南昌支行

帐 号：2712042009200209859

帐 号：36001053000052502359

税 号：91620724MA72HLOG2F


税 号：

邮政编码：

邮政编码：

2022年6月14日

竣工验收合格证明

 上海电气 SHANGHAI ELECTRIC	上海之恒新能源有限公司	编号	LINS 5415 AP4
		版本/日期	1/2020-10-26
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		页码	第 1 页/共 12 页
		文件类型:	附件

高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目竣工验收鉴定书

2023 年 10 月 19 日由上海之恒新能源有限公司主持，成立了竣工验收委员会，检查了建设、监理、设计、施工、调试单位、运行单位的竣工总结汇报情况，对高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目（建泽风电场）进行了工程实体和资料竣工验收，并作出工程建设总结及总体评价。

一、工程概况

(一) 工程名称及位置

工程名称：高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目

工程位置：场区距离高台县城西北方向 65km。

(二) 工程主要建设内容

本项目规划总装机容量 400MW，实际装机总容量 400MW，总投资约为 21.6 亿元。

项目于 2022 年 03 月 11 日核准（核准文号：张发改能交（2020）20 号）、2022 年 04 月 28 日取得接入批复（接入批复文号：甘电司发展事业（2022）371 号）。

上海电气 W6.25MW-182，轮毂高度 105m 钢塔筒机组 32 台，上海电气 W6.25MW-182，轮毂高度 120m 混塔筒机组 31 台，上海电气 W6.25MW-182，轮毂高度 160m 混塔筒机组 1 台，配置 64 台 6900kVA 箱变，以场内 12 回 35kV 集电线路长度 92.367km，汇集至项目新建一座 110kV 升压站。以一回 110kV 线路接入罗城滩 330kV 汇集升压站，新建线路长度 12×5.314km。

升压站建筑工程包括生产综合楼、水泵房及辅助用房、消防水池、危废

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准，纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有，未经许可，任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件，违者一经发现，本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建



上海之恒新能源有限公司

编号 LINS 5415 AP4

版本/日期 1/2020-10-26

页码 第 2 页/共 12 页

工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)

文件类型: 附件

库、等主要建(构)筑物,站内给水排水及照明系统工程、围墙及大门工程、室外建筑环境工程、储能装置土建工程。

升压站设备安装调试工程包括安装 4 台容量 120MVA 主变、4 套 SVG 无功补偿装置、1 套 AIS 配电装置、1 套 1#35kV 预制舱、1 套 2#35kV 预制舱、1 套二次预制舱、全站电缆敷设、防雷及接地装置、电气照明系统、通信工程、主控室直流设备安装。项目配备 80MW/160MWh 储能。

(三) 工程建设有关单位

建设单位: 张掖市立院新能源开发有限公司

设计单位: 中机国能电力工程有限公司 (风电场区及升压站)

设计单位: 江西恒能电力工程有限公司 (110kV 送出线路)

勘察单位: 中机国能电力工程有限公司

EPC 总承包单位: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

监理单位: 江苏苏安电力工程管理有限公司

监造单位: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

调试单位: 上海电气输配电工程成套有限公司 (升压站)

调试单位: 上海电气风电集团股份有限公司工程服务公司 (风机)

生产运行单位: 张掖市立院新能源开发有限公司

质量监督等单位: 再生能源发电工程质量监督站

二、工程建设情况


(一) 工程开工日期及完工日期

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准,纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可,任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件,违者一经发现,本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

 上海电气 SHANGHAI ELECTRIC	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 3 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

本项目规划总装机容量 400MW，实际装机总容量 400MW，实际安装 64 台上海电气 W6250-182 风机、64 台 6900kVA 箱变、新建一座 110kV 升压站及 80MW/160MWH 储能；建设场内四回 35kV 集电线路共 92.367km。建设一回 110kV 线路接入罗城滩 330kV 汇集升压站，长度共 2×5.314km，全部按双回路架设。

- 2022 年 06 月 01 日项目开工建设；
- 2022 年 06 月 16 日首台风机基础浇筑；
- 2022 年 08 月 15 日首台风机吊装；
- 2022 年 09 月 15 日风机基础浇筑全部完成；
- 2023 年 01 月 15 日 64 台风机吊装全部完成；
- 2023 年 03 月 25 日 12 回集电线路施工、安装、试验完成；
- 2023 年 05 月 18 日 64 台风机完成静态调试。
- 2023 年 07 月 01 日升压站倒送电完成。
- 2023 年 07 月 03 日首台风机并网成功。
- 2023 年 07 月 15 日风机全容量并网成功。
- 2023 年 08 月 29 日全部风机完成 240 小时试运行。

施工过程中，受气温影响，为避免低温对基础混凝土强度造成影响，施工单位采用了棉被覆盖的措施为混凝土保温，确保了 64 台风机基础的强度达到设计要求。


(二) 工程完成情况和主要工程量

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准，纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可，任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件，违者一经发



扫描全能王 创建

 上海电气 SHANGHAI ELECTRIC	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4
		版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 4 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

1、风力发电机组工程安装完成：32 台上海电气风电集团股份有限公司生产的 WH6.25N-182 风力发电机组，功率 6250kw，轮载高度 105m，叶轮直径 182m；31 台 W6.25MW-182 机型功率 6250kW，轮载高度 120m，叶轮直径 182m 的混塔，采用锚索形式连接。1 台 W6.25MW-182 机型功率 6250kW，轮载高度 160m，叶轮直径 182m 的混塔。风机基础采用天然地基，本基础为现浇圆形钢筋混凝土扩展基础，本基础包括钢筋混凝土基础、素混凝土垫层、高强灌浆料；64 台机组控制及开关柜电气一二次设备施工安装。

2、升压站建筑工程安装完成：生产综合楼、水泵房及辅助用房、消防水池、危废库、等主要建（构）筑物，站内给水排水及照明系统工程、围墙及大门工程、室外建筑环境工程、储能装置土建工程。

3、升压站设备安装调试工程完成：安装 4 台容量 120MVA 主变、4 套 SVG 无功补偿装置、1 套 AIS 配电装置、1 套 1#35kV 预制舱、1 套 2#35kV 预制舱、1 套二次预制舱、全站电缆敷设、防雷及接地装置、电气照明系统、通信工程、主控室直流设备安装。项目配备 80MW/160MWH 储能。


4、35kV 架空输电线路工程完成：期总装机容量为 400MW，拟安装单机容量为 6.25MW 风力发电机组 64 台，以 12 回 35kV 集电线路接入升压站。集电线路路径总长 92.367km，其中架空线路总长 85.437km，电缆路径总长 6.93km。架空线导线采用 JL/G1A-240/30、JL/G1A-150/25 型钢芯铝绞线及 JNRLH1/G1A-240/30 钢芯耐热铝合金绞线，地线配合使用 OPGW-24 及 OPGW-48 型复合光缆。电缆采用 ZRC-YJLY23-26/35kV-3×150 铝芯交联聚

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准，纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可，任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件，违者一经发现，本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 5 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

乙烯绝缘聚乙烯护套 35kV 电力电缆, ZRC-YJY23-26/35kV-3×240、ZRC-YJY23-26/35kV-3×400 铜芯交联聚乙烯绝缘聚乙烯护套 35kV 电力电缆。

5、110kV 送出线路工程完成:高台县北部滩 40 万千瓦风电项目 110kV 送出线路工程,线路起于 110kV 北部滩升压站,止于 330kV 罗城滩升压站,新建线路长约 2×5.314km,全部按双回路架设。导线采用 2×JL/G1A-300/40 钢芯铝绞线,地线采用两根 24 芯 OGPW-90 光缆。新建铁塔 17 基,其中转角塔 6 基,直线塔 11 基。线路全线位于张掖市高台县境内,地形为 100%丘陵,沿线海拔为 1300~1500m。全线设计风速 27m/s,覆冰厚度 10mm。。

6、场内交通道路工程完成:本项目场内道路共 48 条,总长约 92.2km。施工道路路基宽度 5.5 米,路面宽度 4.5 米,检修道路路基宽度 4.5 米,路面宽度 3.5 米,路面为山皮石路面。

项目实际完成工程量与批准设计工程量一致。

(三)建设征地补偿

项目批复建设永久用地面积 20.4476 公顷;其中:风机基础占地 2.4316 公顷,机组箱变占地 0.512 公顷,110kV 升压站占地 2.64 公顷,集电线路占地 1.2 公顷,检修道路占地 13.004 公顷,进场道路占地 0.66 公顷。

2022 年 03 月 11 日,取得张掖市自然资源局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目用地预审与选址的初审意见(用字第 620700202200004 号)。


不动产证书已办理完成。

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准,纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有,未经许可,任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件,违者一经发现,本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 6 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

(四) 水土保持、环境保护方案执行情况

2022 年 01 月 28 日, 取得张掖市生态环境高台分局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目环境影响报告表的批复 (张环高发 (2022) 18 号)。

2022 年 04 月 24 日, 取得张掖市水务局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目水土保持方案审批准予行政许可决定书 (张水许可 (2022) 48 号)。

2023 年 02 月 13 日, 取得张掖市生态环境高台分局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目 110kV 升压站及送出线路工程环境影响报告表的批复 (张环高发 (2023) 12 号)。

2023 年 06 月 29 日, 取得张掖市住房和城乡建设局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目建设工程消防验收备案凭证 (张建消备凭字 (2023) 第 07 号)。

2022 年 07 月, 完成高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目安全设施设计专家评审。

三、投资及概算执行情况

本工程建设严格按照年度投资计划执行, 与可研的概算基本一致未超概算。

工程竣工决算及其审计已同步启动。


四、工程验收和工程启动试运验收及工程移交情况

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准, 纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有, 未经许可, 任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件, 违者一经发现, 本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4
		版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 7 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

1、本工程 8 个单位工程：经单位工程完工验收合格，并已签发“单位工程完工验收鉴定书”。

2、本工程试用行 240 小时已完成，经整套启动试运验收合格，并已签发“工程整套启动试运验收鉴定书”。

3、本工程生产准备工作已完成，具备全场投运生产条件，经工程移交生产验收合格，并已签发“工程移交生产验收鉴定书”。

五、工程质量鉴定

本工程质量的核查评估工作，在施工单位三级自检、监理单位预验收及检查质量评估、建设单位对单位工程完工验收、整套启动试运行验收、工程移交生产验收等合格的基础上进行。经审查本工程各个阶段验收发现问题已整改完成，所有分部（子分部）、分项工程合格率为 100%，单位（子单位）工程合格率为 100%。质量保证资料齐全、真实有效，观感质量、安全及主要使用功能符合建设目标，达到合格级。

高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目质量鉴定为：合格

六、存在的主要问题及处理意见

本工程竣工验收遗留问题处理责任单位、完成时间，工程存在问题的处理建议，对工程运行管理的建议见附件一。

七、验收结论


本工程项目总装机规模 400 兆瓦，安装 64 台上海电气 W6250 风机，配置 64 台 6900kVA 箱变，场内 12 回 35kV 集电线路汇集至项目新建一座 110kV 升压站。以一回 110kV 线路接入罗城滩 330kV 汇集升压站，新建线路长约

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准，纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可，任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件，违者一经发现，本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 8 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

2×5.314km, 全部按双回路架设; 项目配备 80MW/160MWH 储能。所有工程全部施工完成。该项目在 2022 年 6 月开始启动, 2022 年 10 月完成风机基础及升压站基础施工, 2023 年 01 月 15 台风机吊装全部完成, 2023 年 5 月施工基本完成。

工程档案资料整理按照《上海之恒新能源有限公司工程档案管理制度》完成预组卷, 已上传工程档案管理平台。

风机基础施工: 需要的所有原材料、构配件对已经见证取样并送检合格, 混凝土强度等级由有资质的实验室进行试配, 混凝土浇筑前已履行审批手续, 并进行旁站, 现场留置的混凝土试块已经送检合格。

风力发电机组吊装: 吊装前已对高强螺栓分批进行见证取样并送检合格, 严格按照上海电气风电集团股份有限公司 6.25MW 风机发电机组安装手册和现场技术人员指导进行施工; 接地电阻测试采用专用电阻测试仪, 测试接地电阻值 $<4\Omega$ 。

箱变高低压电缆敷设: 原材料进行取样送检, 高低压侧的防火封堵已按设计和规范要求完成施工, 电缆头的制作符合技术要求。

升压站土建施工: 对所需原材料、构配件对已经见证取样并送检合格, 混凝土强度等级已经由有资质的实验室进行试配, 混凝土浇筑前已履行审批手续, 现场留置的混凝土试块已经送检合格。各工序由施工单位施工完成并自检合格后, 监理单位对各工序进行验收, 分项、分部、单位(子单位), 施工资料基本齐全, 符合资料归档要求。


升压站电气设备安装: 对所进场的所有设备进行了开箱检查的见证工

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准, 纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可, 任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件, 违者一经发现, 本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 9 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

作,由施工单位和供货单位确认无误后办理交接手续,在安装过程中均由设备厂家进行技术指导,电缆敷设和防火封堵均符合设计及规范要求。安装完成后进行对所有设备进行接地电阻的测试工作,均符合设计要求,并进行了调试试验,运行正常。

35KV 集电线路:对需要送检的原材料、构配件进行了见证取样,并送检合格,对电杆基槽、电杆的焊接、架空线安装、设备连线及引下线安装等工作进行验收,符合设计要求及施工规范。

110KV 外送线路:对需要送检的原材料、构配件进行见证取样,并送检合格,要求施工单位编制了铁塔安装的《专项施工方案》,经审批后严格按该方案进行施工,及时对铁塔的安装、架空线路设备连接、引下线的安装等工作进行了验收,符合设计及施工规范。

场内交通道路工程:施工记录齐全完整,施工质量符合设计要去,涵洞、路基、路面、转弯半径符合风力发电机设备运输要求。

八、验收委员会委员签字

附“高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目竣工验收委员会委员签字表”。

九、参建单位代表签字

附“高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目参建单位代表签字表”。

十、保留意见(应有本人签字)


《工程竣工验收遗留问题单》







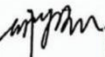

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准,纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有,未经许可,任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件,违者一经发



扫描全能王 创建

 上海电气 SHANGHAI ELECTRIC	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4
		版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 10 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件


竣工验收意见	设计单位意见 项目负责人:  
	施工单位意见 项目负责人:  
	监理单位意见 项目负责人:  
	建设单位意见 同前验收,工程合格,竣工验收符合设计及相关规范要求。 项目负责人:   2023年10月3日 (公章)

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准,纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可,任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件,违者一经发现,本公司将追究其法律责任。

















扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4
		版本/日期 1/2020-10-26
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		页码 第 11 页/共 12 页
		文件类型: 附件

高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目

工程竣工验收委员会委员签字表

验收职务	单位名称	职务	姓名	签字	备注
组长	上海之恒新能源有限公司	副总经理 兼工程中心主任	程怡		
副组长	上海之恒新能源有限公司	工程总监	陈新磊		
	张掖市立陇新能源开发有限公司	项目经理	胡程飞		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	陈小可		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	桑英豪		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	张明		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	陈业缸		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	瞿均		
组员	上海之恒新能源有限公司	技术中心 (经理)	陈昆明		
组员	上海之恒新能源有限公司	工程中心 (经理)	张新		
组员	张掖市立陇新能源开发有限公司	电气工程师	尹开未		
组员	张掖市立陇新能源开发有限公司	土建工程师	唐永刚		
组员	张掖市立陇新能源开发有限公司	场长	黄鑫		
组员	张掖市立陇新能源开发有限公司	文控工程师	袁蒙		

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准, 纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有, 未经许可, 任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件, 违者一究到底
 上海电气风电集团股份有限公司法律事务部



扫描全能王 创建

3. 宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化(EPC)工程总承包

合同关键页

业主方合同编号:

承包商合同编号:

宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化(EPC)工程总承包合同

发 包 人: 宝丰县宇晨新能源有限公司

承 包 人: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

2024年 月

签署于: 江西省南昌市

第一节 合同协议书

本协议由（以下简称“业主”或“甲方”）与（以下简称“承包商”或“乙方”）于2024年4月在江西南昌商定并签署。

鉴于业主拟投资建设宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化（EPC）工程总承包，甲乙双方依据《中华人民共和国民法典》和《中华人民共和国招标投标法》及有关规定，业主接受了承包商以总价680000067元（人民币大写：陆亿捌仟万零陆拾柒元整）承担本工程设计、采购、施工总承包的工作，经业主和承包商充分协商一致，特签订本合同，以便双方遵照执行。

1、本工程EPC总承包主要工作内容为宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化（EPC）工程设计、采购与施工。

2、本项目为EPC总承包工程，工程总承包范围包括宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化（EPC）项目的前期准备、勘察设计、设备材料采购供货、建筑安装工程（包括风力发电机组基础及箱变基础的开挖和混凝土浇筑、风力发电机组设备安装、箱式变压器安装、线路敷设、升压站内建筑物及构筑物）、试运行、建设期及验收期手续等工作，并对承包工程的质量、安全、工期、造价全面负责，满足现行的国家标准和规程、规范要求及质量检验评定标准要求。包括但不限于以下内容：

1.1 前期准备工作：进场及场内临时道路、施工及生活用地/用水/用电/用网/取暖等包括源点选择取用（满足生产及生活要求）、临时设施及措施；

1.2 勘察设计工作：

1.2.1 本工程的规划设计方案、勘测定界、测绘、工程勘察、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）、场区的微观选址、竣工图的编制；

1.2.2 设备技术规范书、材料清单、工程量清单、施工图预算；

1.2.3 依据批复的接入方案进行对端间隔的勘察设计；

1.2.4 进行设计交底，并派出驻场设计代表解决现场施工与设计相关的问题现场服务工作。

1.3 设备、材料采购供货：

1.3.1 本项目主要设备由风电机组、箱变、集电线路设备材料、高低压电缆、升压站所有一次和二次设备（户内外高压设备、主变、开关柜、无功补偿、接地变、保护装置、测控装置、工作台等）、计量设备、通信设备、涉网设备、风机视频监控、

对端间隔相应的设备组成。所有设备及材料采购、质量检测、监造、催交、运输、保险、接车、卸车、仓储保管（临时用地）及备品备件等及相关的技术资料整理；

1.3.2 场内交付（大件运输及通行手续办理（高速公路通行证办理、地方桥梁隧道通行手续办理））、生产用工具及仪器（不包含办公生活设施）、交通工具等采购、仓储保管等及相关的技术资料整理；

其中：涉网设备必须满足当地电网要求；风机、箱变、升压站一二次设备、以及其他的重要设备的售后服务确定的时间；五防装置安装范围包括塔筒门、箱变高低侧；所有选择的主要设备和材料的详细技术参数必须经业主方认可，所定设备的技术协议必须报业主方备案。

1.4 建筑安装工程：

1.4.1 风电场区建筑工程：风电场进场及场内新建道路、道路改扩建施工，风机检修道路，35kV 场内集电线路施工，风机基础及箱变基础施工、风机安装平台施工、风机接地施工、各类设备基础，风机平台水土保持工程施工和绿化环境保护工程（挡墙、排水沟、植被恢复、绿化等）；

1.4.2 升压站建筑工程：升压站房屋建筑、升压站进站及场内新建道路、道路改扩建施工、升压站和风电场的消防施工及验收，防洪涝设施，接地，线缆沟，护坡，升压站、场内道路及水土保持工程施工和绿化环境保护工程（挡墙、排水沟、植被恢复、绿化等），沉降及位移观测（含风机基础、构筑物、护坡），对端间隔施工等；

1.4.3 场区及升压站安装工程：风电机组整机、塔筒、箱变、集电线路、高低压电缆、升压站设备、计量设备、通信设备、涉网设备、风机视频监控、厂用备用电源、通讯线路、对端间隔设备、其他附属设备等安装、试验、调试、试运行等；

1.4.4 外线建筑安装工程：送出线路的基础施工、送出线路（铁塔、导线、金具、接地线、通讯线路等）所有设备及材料采购、施工安装、试验、调试、试运行、质量检测、监造、催交、运输、保险、接车、卸车、仓储保管（临时用地）及备品备件等；

1.5 风电机组全容量并网安全稳定 240 小时试运行：工程消缺、性能试验、系统调试、交接试验、并网调试、整套系统的性能保证的考核验收，技术和售后服务、完成竣工验收所涉及到的所有工作（保护定值计算、功率调节和电能质量测试、升压站的加密设备、PMU 测试、二次安防检测、所有性能测试等），工程所涉及的交接试验、特殊实验等；

1.6 建设期及验收期手续：

1.6.1 征地手续办理：

根据国家发展和改革委员会、国土资源部、国家环保总局下达的《风电场工程建

设用地和环境保护管理暂行办法》（发改能源〔2005〕1511号文）的规定，风电场工程用地政策如下：

第三条风电场工程建设用地应本着节约和集约利用土地的原则，尽量使用未利用土地，少占或不占耕地，并尽量避免省级以上政府部门依法批准的需要特殊保护的区域。

第四条风电场工程建设用地按实际占用土地面积计算和征地。其中，非封闭管理的风电场中的风电机组用地，按照基础实际占地面积征地；风电场其它永久设施用地按照实际占地面积征地；建设施工期临时用地依法按规定办理。

第五条风电场工程建设用地预审工作由省级国土资源管理部门负责。

第六条建设用地单位在申请核准前要取得用地预审批准文件。

1.6.2 施工范围内的地上及地下附着物、设备及材料运输涉及的障碍物、通讯及电力农网线路的清理工作；施工和设备运输过程中对当地原有道路造成损坏的，其维修、养护及补偿；

1.6.3 临时占地后期的绿化恢复工作，并满足当地国土、林业、水保、环保等部门的验收要求；

1.6.4 承包方自行负责施工期间所有临建设施场所的选址工作，包括材料堆放加工场地、砼搅拌站（若自建）等临时占地，并办理临建所需办理的各项手续；承包方必须配备专职协调人员与相关政府、部门进行工作沟通协调，办理相关手续及费用补偿，处理施工过程中遇到的各种问题；

1.6.5 安全（包含预评、三同时、应急预案评审及备案）、职业卫生、人防/消防设施设计专篇的编制、设计、施工、监测、验收；

1.6.6 水土保持、环境保护、土地复垦的方案设计、施工、监测、验收；

1.6.7 消防设计审查、备案、验收；

1.6.8 电网手续办理（包括但不限于：报装、调度命名及编号、保护定值计算及相关费用、购售电合同、高压供用电合同、并网调度协议、关口计量表的校核、电网各项验收、并网检测、等保测评等相关手续及费用），并网手续资料的移交，并协助取得第一笔电量结算单。

1.6.9 协助业主方办理环评报告、水土保持报告编制及批复；

1.6.10 协助业主方办理建设项目选址意见书、建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建设工程施工许可证；

1.6.11 社会稳定风险分析评估报告编制、批复及备案；

1.6.12 办理各项专项验收工作（包括但不限于：环保专项验收、水土保持专项

验收、工程竣工验收、电力部门验收等验收工作)；

1.6.13 本合同包含手续工作及手续办理费用(由业主办理，费用暂列)；

1.6.14 以上费用均已包含在合同总价内。

1.7 其它：

1.7.1 工程保险、建筑垃圾外运、培训交流、设备监造、技术和售后服务、预验收及质保期结束后的最终验收、并网前的相关试验及验收达标投产、建设期及试运行期间的运维、其他设备的质保期及遵守由对质保期的规定、质量保修期限的服务，竣工验收及工程资料移交；

1.7.2 配合业主方进行必要的民事及政府关系协调工作；

1.7.3 提供建设全过程完整档案资料、尾工尾项处理。

2 合同由下列文件构成：

(1) 合同协议书；

(2) 中标通知书；

(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

(1) 本 EPC 工程承包合同采用固定综合单价的合同模式。固定综合单价为【6.8】元/W，合同总价暂按备案和规划设计容量【100】MW 计，合同总价为¥ 680000067 元(人民币大写：陆亿捌仟万零陆拾柒元整)。合同分项价款明细如下：

序号	项目	含税金额(元)	税率(%)	不含税金额(元)	税额(元)	备注
一	设备材料费	321954330	13%	284915336	37038994	/
二	建筑安装费	282178523	9%	258879379	23299144	/
三	设计及技术服务费	4300000	6%	4056604	243396	/
四	其他费用	71567214	6%	67516240	4050974	
	总计	680000067	/	615367559	64632508	/

最终合同结算价=项目实际并网容量*固定综合单价+审定后的变更金额。本固定综合单价合同双方已充分考虑合同执行期间可能出现的影响合同价格的各种因素，除由

双方协商或是本合同条款约定的工程变更或合同范围外增加的工作引起的价格变动外，不再进行价格调整和变更签证等合同外费用的增加。

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坍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：项目开工支持性文件办理齐全且收到监理通知为准。

项目工期：乙方收到监理通知开工日期起（18）个月。

6 质量目标

（1）工程设计质量标准：合格

（2）工程施工质量标准：合格。

（3）建设工程必须满足国家规范、行业（专业）标准、设计图纸和合同约定等要求，承包商须确保工程质量、施工安全。因工程质量、施工安全所产生的一切问题均由承包商承担责任，与业主无关。工程质量标准必须符合现行国家有关工程施工质量验收规范和标准的要求，工程质量验收标准为国家、地方及行业强制性标准。相关标准和规范相互补充；如果相关规范、规则 and 标准同时适用的情况下，应遵循最为严格的标准和规范。

7 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。

8 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止。

9 合同份数

合同正本贰份，副本肆份，具有同等法律效力。双方各执合同正本二份，副本贰

份。

(以下无正文)

业主(公章)

业主法定代表人:

或授权委托人:

地址:

开户银行:

纳税人识别号:

帐号:

电话:

传真:



承包商(公章)

承包商法定代表人:

或授权委托人:

地址:

开户银行:

纳税人识别号:

帐号:

电话:

传真:



竣工验收合格证明

工程移交生产验收交接书

工程名称：宇晨新能源宝丰县300MW风电场（一期100MW）

移交单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司
接收单位：宝丰县宇晨新能源有限公司
110kV 铎丰风电场

移交内容：

本工程于 2025年 5 月 31日并网发电，2025年 10 月 31日本工程验收小组认定已具备交接验收条件。交接方同时办理正式交接，自即日起，按移交范围和内容由交接单位移交给接受单位，由接受单位使用并负责保管和维护。

1、风电场区：16台风机（单机容量6.25MW）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；16台箱变安装、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集电线路工程全长28km，安装4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。

3、升压站：主变、GIS、35kV开关柜、SVG无功补偿、接地变、综保、储能等设备均已投产运行。综合楼及附属设施已全部完成。

4、110kV送出线路：110kV送出线路工程全长19.2km，安装1回架空线路。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、对侧间隔施工已全部完成。

移交单位（章）：



2025年10月31日

项目公司派章：



2025年10月31日

运维单位（章）：



2025年10月31日

竣工报告

工程名称	宇晨新能源宝丰县300MW风电场（一期100MW）		
开工时间	2024年10月31日	竣工时间	2025年10月31日
竣工工程内容	<p>1、风电场区 16台风机（单机容量6.25MW）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；16台箱变安装、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集电线路工程全长28km，安装4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> <p>3、升压站 主变、GIS、35kV开关柜、SVG无功补偿、接地变、综保、储能等设备均已投产运行。综合楼及附属设施已全部完成。</p> <p>4、110kV送出线路 110kV送出线路工程全长19.2km，安装1回架空线路。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、对侧间隔施工已全部完成。</p>		
竣工验收结论	该工程质量符合设计及施工合同要求，无违反强制性规范要求。技术资料基本齐全，资料真实有效，综合评定为合格。		
总承包单位		监理单位	
中国电建集团河南省电力建设有限公司  2025年10月31日		中国能源建设集团新疆电力设计院有限公司  2025年10月31日	
建设单位		设计单位	
宝丰县宇晨新能源有限公司  2025年10月31日		中国电建集团河北电力勘察设计院有限公司  2025年10月31日	

附表 6、项目管理机构配备及人员情况

项目管理机构及人员配备情况表

职务	姓名	职称	学历	上岗资格证明					已承担在建工程情况	
				证书名称	证号	级别	专业	原服务单位	项目名称	地点
项目经理兼 BIM 负责人	朱圣宝	高级	本科	一级建造师安全 B 证 高级工程师	赣1362015201611161 赣建安B(2021)0122567 DJ2020061012008	一级 B 级 高级	机电工程专业	无	无	/
技术负责人	周海强	高级	本科	一级建造师安全 B 证 高级工程师	赣1362019202000723 赣建安 B(2021)0100033 DJ2018061012002	一级 B 级 高级	机电工程专业	无	无	/
质量负责人	焦明磊	中级	本科	一级建造师工程师	赣 1362018201902073D J2017073013024	一级 中级	机电工程专业	无	无	/
安全负责人	罗松	/	本科	注册安全工程师安全 C 证	201810033360000014 赣建安 C3 (2019) 3008698	中级 C 级	安全	无	无	/
安全员	韩江	/	本科	安全 C 证	赣建安 C3(2020)0061573	/	安全	无	无	/
劳资专员	付敏欣	/	本科	劳务员证	362202200002084644	/	劳资	无	无	/
土建专业负责人	冯忠	中级	本科	工程师	DJ2022061013027	中级	土建	无	无	/
电气专业负责人	刘超	中级	专科	工程师	DJ2019061013012	中级	电气	无	无	/
暖通专业	程龙军	中级	专科	一级建造师	赣 1362017201817363D	一级 中级	市政/机	无	无	/

负责人				工程师	J2019061013035		电气工程 输电 配电 工程			
给排水专业负责人	苗兴伟	高级	本科	一级建造师 高级工程师	赣 1362013201306034D J2018061012001	一级 高级	市政 /机 电工 程工 程专 业	无	无	/
商务及造价负责人	危利峰	高级	专科	一级建造师 工程师	建 [造]14203600000252 GD18200101310299	一级 中级	安装 工程 热能 动力 工程 专业	无	无	/
施工员	胡辉	/	专科	施工员 证	036191019361903043 3	/	土建	无	无	/
质量员	吴超	/	本科	质量员 证	036161069361602296 2	/	质量	无	无	/
材料员	王健	/	本科	材料员 证	036181119361800200 5	/	材料	无	无	/
资料员	王猛	/	本科	资料员 证	DJ2017073013021	/	资料	无	无	/
造价工程师	万阳芳	/	专科	高级经 济师	DJ2018061022001 建【造】 11023600011186	高级 一级	经济 专业 造价	无	无	/

注：（1）提供项目管理机构配备情况表；

（2）项目管理机构人员应包括但不限于项目经理、技术负责人、安全总监（安全生产考核合格证C证）、质量总监、土建专业负责人、电气专业负责人、暖通专业负责人、给排水专业负责人、商务及造价负责人、造价工程师、施工员、质检（量）员、材料员、资料员、安全员、劳资专管员以及BIM团队等，具体详见技术要求。

（3）证明文件：①提供项目经理及项目团队成员简历表、职称证书、注册执业资格证书（或上岗证）、学历证书、所在单位为其缴纳近6个月的社保证明（从招标公告发布当月的上一个月起倒算）。②项目经理任职数量应符合《深圳市规范项目经理和项目总监任职行为的若干规定》（深建规〔2022〕1号）的有关规定，提供承诺函，格式自拟。③除提供前述主要管理人员配备情况以外，需另外提供本项目递交投标文件的投标员的近6个月社保证明或其他证明资料等。

项目经理兼 BIM 负责人（建造师）简历表

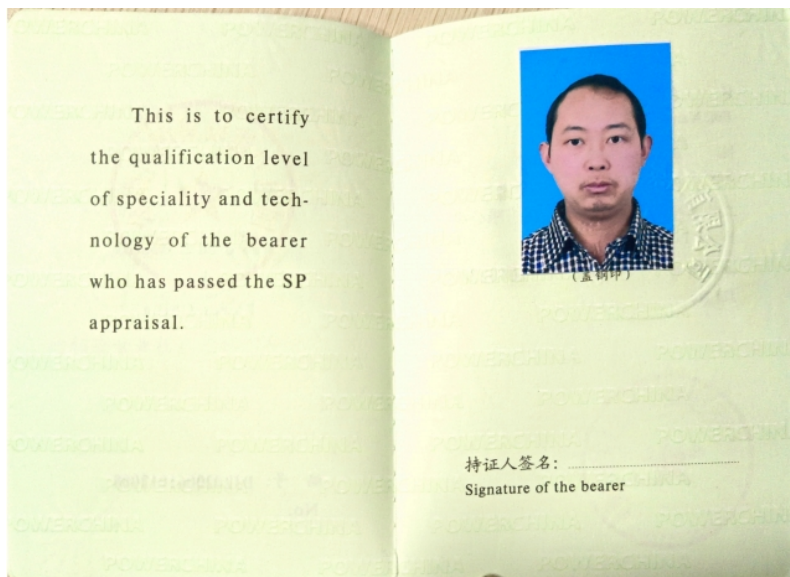
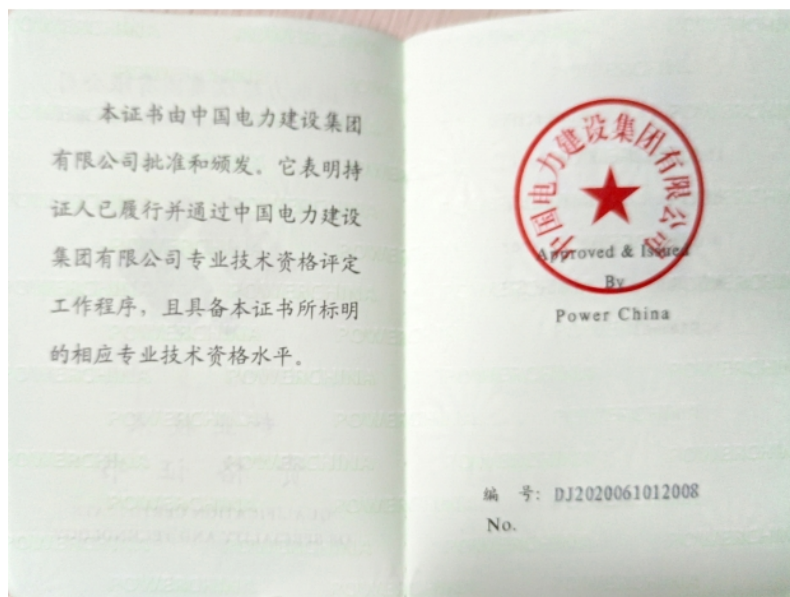
姓名	朱圣宝	性 别	男	年 龄	48
职务	项目经理兼 BIM 负责人	职 称	高级工程师	学 历	本科
证件类型	身份证	证件号码	362122197712 040238	手机号码	/
毕业时间	2011. 1. 10		毕业学校及专业		江西师范大学 计算机科学与技术
参加工作时间	2011		从事项目经理（建造师）年限		10
项目经理（建造师）资格证书编号		赣 1362015201611161			
在建和已完工程项目情况					
建设单位	项目名称	建设规模	开、竣工日期	在建或已完	工程质量
通渭京贝新能源有限公司	通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目	100MW	2020.09~2021.12	已完成	良好
张掖市立陇新能源开发有限公司	甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目	400MW	2022.06-2023.10	已完成	合格
宝丰县宇晨新能源有限公司	宇晨新能源宝丰县 300MW 风电场一期 100MW 项目勘察设计和施工一体化（EPC）	100MW	2024.10-2025.10	已完成	合格

注：后附相关证明材料、近 6 个月社保等证明材料原件扫描件。

身份证



职称证



学历证

成人高等教育

毕业证书



学生 **朱圣宝** 性别 男，一九七七年 十二月 四 日生，于二〇〇四
年 三月至二〇一一年 一月在本校 **计算机科学与技术**
专业 **函授** 学习，修完 **本** 科教学计划规定的全部课程，
成绩合格，准予毕业。

校 名：**江西师范大学** 校（院）长：**傅修延**

批准文号：(83)教成字002号
证书编号：104145201105500100 二〇一一年 一 月 十 日

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

一级建造师注册证书



使用有效期: 2026年04月29日
- 2026年10月26日

中华人民共和国一级建造师注册证书

姓 名: 朱圣宝

性 别: 男

出生日期: 1977年12月04日

注册编号: 赣1362015201611161

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: 机电工程(有效期: 2024-09-03至2027-09-02)
市政公用工程(有效期: 2024-04-10至2027-04-09)





请登录中国建造师网
微信公众号扫一扫查询



个人签名: 朱圣宝
签名日期: 2016.4.29



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: 2016年01月05日

一级建造师执业证书



安全 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（2021）0122567	
姓 名：朱圣宝	
性 别：男	
出 生 年 月：1977年12月4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：2021年9月28日	
有 效 期：2024年7月10日	至 2027年9月28日
	发证机关：江西省住房和城乡建设厅
	发证日期：2024年7月10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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敏欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



业绩证明

(1) 通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目
合同

业主方合同编号：

承包商合同编号：

副本

通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目
EPC 总承包合同



发 包 人：通渭京贝新能源有限公司

承 包 人：中国电建集团江西省电力建设有限公司

签署于：浙江 湖州

第一节 合同协议书

本协议由通渭京贝新能源有限公司（以下简称“业主”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“承包商”或“乙方”）于2020年__月在湖州市商定并签署。

鉴于业主拟投资建设通渭黑燕山一期10万千瓦风电场项目，甲乙双方依据《中华人民共和国合同法》和《中华人民共和国招标投标法》及有关规定，业主接受了承包商以暂定总价¥680000000元（人民币大写：陆亿捌仟万元整）承担本工程设计、采购、施工总承包的工作，经业主和承包商充分协商一致，特签订本合同，以便双方遵照执行。

1. 合同工程总承包范围

合同工程总承包范围包括通渭黑燕山一期10万千瓦风电场项目的全部勘测设计，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，系统并网调试，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，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（包括主要设备和建筑基础）、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；水土保持及环境保护施工设计；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。本工程含110kV升压站及外送线路设备采购、建筑安装工程。

(2) 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、外送线路材料及设备、风电机组整机、塔筒、箱变、集电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；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。

(3) 本工程全部土建工程，包括但不限于：进场及场内道路、大件运输及通行手续办理（高速公路通行证办理、地方桥梁隧道通行手续办理）、风机检修道路，35kV集电线路土建，风机平台、各类设备基础、升压站建筑工程，外送线路土建、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、升压站建、外送线路、构筑物、

护坡)等所有需要进行配套的土建工作。

(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)。水源、施工电源、通讯、交通工具、办公生活场所及相关用品)、绿化、建筑垃圾外运、培训交流、设备监造、技术和售后服务。

(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、验收(包括“三同时”、专项验收)等,并承担相应费用。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。消防验收、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、并网前的相关试验及验收达标投产、建设期运维费用等工作。

(6) 提供建设过程完整档案资料(详见附件清单)

(7) 配合业主进行必要的民事及政府关系协调工作。

(8) 征、租地协调及地上附着物赔偿(除青苗之外的地上构筑物赔偿)

(9) 风电场建设期及运营期的委托运维服务,相关约定详见双方另行签署的《项目资产委托运维协议》,本暂定总价不含运维服务费用。

工程总价不包含永久征地费用、长期租地费用、临时租地费用、青苗赔偿、水土保持补偿费、森林植被恢复费、林木砍伐等。

2. 合同文件构成

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、《项目委托运维协议》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 合同暂定总价¥680000000 元(人民币大写:陆亿捌仟万元整),详见 EPC 合同条款第 15 条。

项目投产后的资产委托运维协议的租金按《项目资产运维协议》及其附件约定。

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：2020年8月30日前，具体以监理通知为准。

竣工日期：2021年9月30日前建成并网。

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、规范要求及质量检验评定标准要求；工程建设确保机组优质达标投产（受检项目无“不符合”项，主控项目“基本符合”率不大于5%；一般项目“基本符合”率不大于10%）；工程合格率100%，其中：单位工程优良率100%，风电场调试质量检验分项合格率100%；风电场移交后第一年平均可用率 $\geq 95\%$ ；

(3) 建设过程中杜绝质量事故，主要“阶段质量”一次成功。

7 承包商承诺

承包商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、竣工直至优质达标投产完成本工程，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商支付设计、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。

股权质押合同（项目公司100%股东与承包人签订）、电费收益权质押合同（项目

公司与承包人签订)、项目公司经营权共管协议(项目公司100%股东方、承包人和项目公司签订)作为EPC合同附件。限定签订EPC合同后15个工作日内,EPC合同的发包人负责协调项目公司股东方配合承包人办理完成股权质押手续、配合办理电费收益权质押,完成经营共管协议的签订及具体交接工作,(且浙江贝盛控股有限公司及其法人代表向承包人提供共管履约担保),否则承包人有权单方面解除EPC合同,发包人承担违约责任,按承包人建设本项目的实际投入赔偿承包人损失。

发包人已完成工程开工所需的所有准备工作,具备开工条件。

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)

业主（公章）：通渭京贝新能源有限公司

业主法定代表人：

或授权委托人：

地址：甘肃省定西市通渭县东川工业园区滨河东路1号

开户银行：中国工商银行通渭支行

纳税人识别号：91621121MA734LNY67

帐号：2707076309200110375

电话：0572-2552037

传真：0572-2552034

承包商（公章）：中国电建集团江西省电力建设有限公司

承包商法定代表人：

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





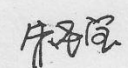
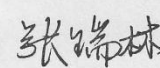
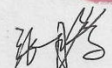

电话：0791-88462739

传真：

竣工报告

工程竣工报告

工程名称：通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目

工程类型	风电	工程地点	甘肃省定西市马营镇
施工单位	中国电建集团江西省电力建设有限公司	建设单位	通渭京贝新能源有限公司
监理单位	大化集团北京中达联咨询有限公司	设计单位	江西恒能电力工程有限公司
开工时间	2020 年 9 月 1 日	竣工时间	2021 年 12 月 31 日
工程内容	<p>通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目工程位于甘肃省通渭县黑燕山村北部，场址北靠义岗二期风电场，西靠陇西县，西北靠安定区。总装机容量约为 100MW；安装 28 台容量为 3.6MW 的风力发电机组，全年发电量 23012.28kW·h，全年发电小时数约为 2283h，新建一座 110kV 升压站。合同工程总承包范围包括通渭黑燕山一期 10 万千瓦风电场项目的全部勘测设计，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，系统并网调试，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。</p>		
竣工结论	合格		
			
项目负责人  2022 年 1 月 15 日	项目负责人  2022 年 1 月 15 日	项目负责人  2022 年 1 月 15 日	项目负责人  2022 年 1 月 15 日

(2) 甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目
工程合同

订单号: 16882022003

甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦
风电项目设计采购施工 (EPC) 总承包合同

(发包人合同编号: 202215283200105)

(承包人合同编号: _____)

发 包 人: 张掖市立陇新能源开发有限公司

总 承 包 人: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

签订时间: 2022 年

签订地点: 上海市

第一节 合同协议书

发包人（全称）：张掖市立陇新能源开发有限公司（简称“发包人”）

承包人（全称）：中国电建集团江西省电力建设有限公司（简称“承包人”）

依照《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律、行政法规，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地40万千瓦风电项目总承包事项协商一致。发包人和承包人共同达成本协议。

1. 合同文件包括：

- (1) 合同协议书；
- (2) 专用合同条款；
- (3) 本协议附件；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 发包人要求；
- (6) 招标文件及其补充；
- (7) 投标报价书；
- (8) 承包人建议书（投标技术文件）；
- (9) 其他合同文件。

① 承包人提供的得到发包人认可的正式投标函及投标函附录

② 招标文件及其澄清和答疑函

③ 履约保函

④ 承包人法人授权书

2. 上述文件互相补充和解释，当产生矛盾时，上述文件互为补充和解释，若出现矛盾时，以上面所列顺序在前的为准，同一顺序的则以时间在后的为准。

若同一时间的图纸和文字发生矛盾时，以文字为准。

3 签约合同价(人民币)

签约合同价(含税)：合同总额为人民币1766314624元

(大写) 壹拾柒亿陆仟陆佰叁拾壹万肆仟陆佰贰拾肆元

其中：勘察设计费：430万元(税率6%)，设备购置费126180.64万元(税率13%)；建筑安装工程费：44434.7724万元(税率9%)，其他费用：5586.05万元(税率6%)，除合同中约定的调价原则外，合同价格不予调整。

其中，不含税价格分别为：勘察设计费：405.66万元，设备购置费111664.28万元；建筑安装工程费：40765.85万元，其他费用：5269.86万元。

计价原则：风机、塔筒、锚栓、箱变购置费综合单套价格不变；升压站电气设备购置费为固定总价；建安工程费（含电缆）为固定总价，送出线路固定总价不变，其他费用为固定总价不变。

4. 合同承包范围（标的）

本合同范围为 甘肃张掖高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目 EPC 总承包（64 套风机，其中 32 套钢塔，32 套混塔（31 套 120 米高混塔，1 套 160 米高混塔），110kv 升压站，80MW/160MWh 储能，送出线路），包含整个项目的勘察设计，手续办理，项目所有采购及建安、调试、检测、试验、竣工验收、移交以及提供质保期内的服务等。承包人负责协调、征地、电网并网规定的手续以及法律法规要求的专项验收并取得正式批复文件。包括但不限于：

4.1 勘察设计，包括微观选址、地勘、测量、初步设计、施工图设计、竣工图设计。

4.2 设备及材料：所有设备及材料采购、催交、运输、管理、施工、试验、试运行、验收；提供现场培训服务、参加设计联络、协调会；与其他相关方及的配合工作，提供相关资料。

4.3 土建及安装：风电场土建及设备安装工程施工（包括但不限于场内道路工程（与场外道路的分界点为<纬度 39° 45' 51.31' ' ,经度 99° 30' 51.05' ' >）与场外道路改造及清障（包括但不限于场外现有道路），风机基础及安装工程，箱变基础及安装调试工程，集电线路建筑、安装、调试，电缆工程，光缆工程，全场接地工程，升压站建安调试工程等）；110KV 送出线路（含对端间隔调试）的勘察设计及工程、调试（含所有征地及协调、手续办理）；施工辅助工程；风电场发电系统调试、试运行、消缺、并网，确保风电场按期投产，参加并通过竣工验收。

4.4 风机基础第三方检测机构试验（含防雷接地检测、风机基础建设期及建设期后一年的沉降观测）。

4.5 本工程所含试验、调试、检测等全部工作的移交以及质保期内的服务，并达到合同约定的达标投产要求。

4.6 设备未投运交付之前，风场所有设备、材料的看护（防盗、防破坏）均由承包人负责。

4.7 风电场及送出线路所涉及到的林、草、土地等建设期手续办理、各级政府协调，涉网、并网手续办理及协调；以及因行业或政府部门要求而必须办理各类批复文件。

4.8 本合同虽未能完全阐述但属于为完成本合同项下工程所应实施的项目及工作，承包人也应完成。

5. 承包人项目经理：朱圣宝。

6. 工程质量符合的标准和要求：合格（以国家法律规定的合格标准、双方签订的合同及附件规定的验收标准为准）。

7. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。

8. 发包人向承包人承诺按照合同约定的期限和方式支付合同价款。

9. 承包人计划开始工作时间：2022年5月25日，实际开始工作时间按照甲方或监理人开始工作通知中载明的开始工作时间为准。工期截止到2022年12月30日。

10. 本协议一式肆份，发包人执贰份，承包人执贰份，具有同等法律效力。

11. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

(以下无正文，签字页)

发包人：张掖市立陇新能源开发有限公司



承包人：中国电建集团江西省电力建设



住所：甘肃省张掖市高台县城镇滨河社区创业街11号

住所：

法定代表人：

法定代表人：

委托代理人：



委托代理人：

李建国

电 话：

电 话：

传 真：

传 真： /

开户银行：中国工商银行股份有限公司

开户银行：中国建设银行南昌支行

帐 号：2712042009200209859

帐 号：36001053000052502359

税 号：91620724MA72HLOG2F


税 号：

邮政编码：

邮政编码：

2022年6月14日

竣工证明

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 1 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目竣工验收鉴定书

2023 年 10 月 19 日由上海之恒新能源有限公司主持, 成立了竣工验收委员会, 检查了建设、监理、设计、施工、调试单位、运行单位的竣工总结汇报情况, 对高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目 (建泽风电场) 进行了工程实体和资料竣工验收, 并作出工程建设总结及总体评价。

一、工程概况

(一) 工程名称及位置

工程名称: 高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目

工程位置: 场区距离高台县城西北方向 65km。

(二) 工程主要建设内容

本项目规划总装机容量 400MW, 实际装机总容量 400MW, 总投资约为 21.6 亿元。

项目于 2022 年 03 月 11 日核准 (核准文号: 张发改能交 (2020) 20 号)、2022 年 04 月 28 日取得接入批复 (接入批复文号: 甘电司发展事业 (2022) 371 号)。

上海电气 W6.25MW-182, 轮毂高度 105m 钢塔筒机组 32 台, 上海电气 W6.25MW-182, 轮毂高度 120m 混塔筒机组 31 台, 上海电气 W6.25MW-182, 轮毂高度 160m 混塔筒机组 1 台, 配置 64 台 6900kVA 箱变, 以场内 12 回 35kV 集电线路长度 92.367km, 汇集至项目新建一座 110kV 升压站。以一回 110kV 线路接入罗城滩 330kV 汇集升压站, 新建线路长度 12×5.314km。

升压站建筑工程包括生产综合楼、水泵房及辅助用房、消防水池、危废

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准, 纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可, 任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件, 违者一经发现, 本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建



上海之恒新能源有限公司

编号 LINS 5415 AP4

版本/日期 1/2020-10-26

页码 第 2 页/共 12 页

工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)

文件类型: 附件

库、等主要建(构)筑物,站内给水排水及照明系统工程、围墙及大门工程、室外建筑环境工程、储能装置土建工程。

升压站设备安装调试工程包括安装 4 台容量 120MVA 主变、4 套 SVG 无功补偿装置、1 套 AIS 配电装置、1 套 1#35kV 预制舱、1 套 2#35kV 预制舱、1 套二次预制舱、全站电缆敷设、防雷及接地装置、电气照明系统、通信工程、主控室直流设备安装。项目配备 80MW/160MWh 储能。

(三) 工程建设有关单位

建设单位: 张掖市立院新能源开发有限公司

设计单位: 中机国能电力工程有限公司 (风电场区及升压站)

设计单位: 江西恒能电力工程有限公司 (110kV 送出线路)

勘察单位: 中机国能电力工程有限公司

EPC 总承包单位: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

监理单位: 江苏苏安电力工程管理有限公司

监造单位: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

调试单位: 上海电气输配电工程成套有限公司 (升压站)

调试单位: 上海电气风电集团股份有限公司工程服务公司 (风机)

生产运行单位: 张掖市立院新能源开发有限公司

质量监督等单位: 再生能源发电工程质量监督站

二、工程建设情况


(一) 工程开工日期及完工日期

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准,纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可,任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件,违者一经发现,本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 3 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

本项目规划总装机容量 400MW，实际装机总容量 400MW，实际安装 64 台上海电气 W6250-182 风机、64 台 6900kVA 箱变、新建一座 110kV 升压站及 80MW/160MWH 储能；建设场内四回 35kV 集电线路共 92.367km。建设一回 110kV 线路接入罗城滩 330kV 汇集升压站，长度共 2×5.314km，全部按双回路架设。

- 2022 年 06 月 01 日项目开工建设；
- 2022 年 06 月 16 日首台风机基础浇筑；
- 2022 年 08 月 15 日首台风机吊装；
- 2022 年 09 月 15 日风机基础浇筑全部完成；
- 2023 年 01 月 15 日 64 台风机吊装全部完成；
- 2023 年 03 月 25 日 12 回集电线路施工、安装、试验完成；
- 2023 年 05 月 18 日 64 台风机完成静态调试。
- 2023 年 07 月 01 日升压站倒送电完成。
- 2023 年 07 月 03 日首台风机并网成功。
- 2023 年 07 月 15 日风机全容量并网成功。
- 2023 年 08 月 29 日全部风机完成 240 小时试运行。

施工过程中，受气温影响，为避免低温对基础混凝土强度造成影响，施工单位采用了棉被覆盖的措施为混凝土保温，确保了 64 台风机基础的强度达到设计要求。


(二) 工程完成情况和主要工程量

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准，纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可，任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件，违者一经发



扫描全能王 创建

 上海电气 SHANGHAI ELECTRIC	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4
		版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 4 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

1、风力发电机组工程安装完成: 32 台上海电气风电集团股份有限公司生产的 WH6.25N-182 风力发电机组, 功率 6250kw, 轮载高度 105m, 叶轮直径 182m; 31 台 W6.25MW-182 机型功率 6250kW, 轮载高度 120m, 叶轮直径 182m 的混塔, 采用锚索形式连接。1 台 W6.25MW-182 机型功率 6250kW, 轮载高度 160m, 叶轮直径 182m 的混塔。风机基础采用天然地基, 本基础为现浇圆形钢筋混凝土扩展基础, 本基础包括钢筋混凝土基础、素混凝土垫层、高强灌浆料; 64 台机组控制及开关柜电气一二次设备施工安装。

2、升压站建筑工程安装完成: 生产综合楼、水泵房及辅助用房、消防水池、危废库、等主要建(构)筑物, 站内给水排水及照明系统工程、围墙及大门工程、室外建筑环境工程、储能装置土建工程。

3、升压站设备安装调试工程完成: 安装 4 台容量 120MVA 主变、4 套 SVG 无功补偿装置、1 套 AIS 配电装置、1 套 1#35kV 预制舱、1 套 2#35kV 预制舱、1 套二次预制舱、全站电缆敷设、防雷及接地装置、电气照明系统、通信工程、主控室直流设备安装。项目配备 80MW/160MWH 储能。


4、35kV 架空输电线路工程完成: 期总装机容量为 400MW, 拟安装单机容量为 6.25MW 风力发电机组 64 台, 以 12 回 35kV 集电线路接入升压站。集电线路路径总长 92.367km, 其中架空线路总长 85.437km, 电缆路径总长 6.93km。架空线导线采用 JL/G1A-240/30、JL/G1A-150/25 型钢芯铝绞线及 JNRLH1/G1A-240/30 钢芯耐热铝合金绞线, 地线配合使用 OPGW-24 及 OPGW-48 型复合光缆。电缆采用 ZRC-YJLY23-26/35kV-3×150 铝芯交联聚

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准, 纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可, 任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件, 违者一经发现, 本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 5 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

乙烯绝缘聚乙烯护套 35kV 电力电缆, ZRC-YJY23-26/35kV-3×240、ZRC-YJY23-26/35kV-3×400 铜芯交联聚乙烯绝缘聚乙烯护套 35kV 电力电缆。

5、110kV 送出线路工程完成:高台县北部滩 40 万千瓦风电项目 110kV 送出线路工程,线路起于 110kV 北部滩升压站,止于 330kV 罗城滩升压站,新建线路长约 2×5.314km,全部按双回路架设。导线采用 2×JL/G1A-300/40 钢芯铝绞线,地线采用两根 24 芯 OGPW-90 光缆。新建铁塔 17 基,其中转角塔 6 基,直线塔 11 基。线路全线位于张掖市高台县境内,地形为 100%丘陵,沿线海拔为 1300~1500m。全线设计风速 27m/s,覆冰厚度 10mm。。

6、场内交通道路工程完成:本项目场内道路共 48 条,总长约 92.2km。施工道路路基宽度 5.5 米,路面宽度 4.5 米,检修道路路基宽度 4.5 米,路面宽度 3.5 米,路面为山皮石路面。

项目实际完成工程量与批准设计工程量一致。

(三)建设征地补偿

项目批复建设永久用地面积 20.4476 公顷;其中:风机基础占地 2.4316 公顷,机组箱变占地 0.512 公顷,110kV 升压站占地 2.64 公顷,集电线路占地 1.2 公顷,检修道路占地 13.004 公顷,进场道路占地 0.66 公顷。

2022 年 03 月 11 日,取得张掖市自然资源局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目用地预审与选址的初审意见(用字第 620700202200004 号)。


不动产证书已办理完成。

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准,纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有,未经许可,任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件,违者一经发现,本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 6 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

(四) 水土保持、环境保护方案执行情况

2022 年 01 月 28 日,取得张掖市生态环境高台分局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目环境影响报告表的批复 (张环高发 (2022) 18 号)。

2022 年 04 月 24 日,取得张掖市水务局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目水土保持方案审批准予行政许可决定书 (张水许可 (2022) 48 号)。

2023 年 02 月 13 日,取得张掖市生态环境高台分局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目 110kV 升压站及送出线路工程环境影响报告表的批复 (张环高发 (2023) 12 号)。

2023 年 06 月 29 日,取得张掖市住房和城乡建设局关于张掖市立陇新能源开发有限公司高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目建设工程消防验收备案凭证 (张建消备凭字 (2023) 第 07 号)。

2022 年 07 月,完成高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目安全设施设计专家评审。

三、投资及概算执行情况

本工程建设严格按照年度投资计划执行,与可研的概算基本一致未超概算。

工程竣工决算及其审计已同步启动。


四、工程验收和工程启动试运验收及工程移交情况

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准,纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有,未经许可,任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件,违者一经发现,本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 7 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

1、本工程 8 个单位工程：经单位工程完工验收合格，并已签发“单位工程完工验收鉴定书”。

2、本工程试用行 240 小时已完成，经整套启动试运验收合格，并已签发“工程整套启动试运验收鉴定书”。

3、本工程生产准备工作已完成，具备全场投运生产条件，经工程移交生产验收合格，并已签发“工程移交生产验收鉴定书”。

五、工程质量鉴定

本工程质量的核查评估工作，在施工单位三级自检、监理单位预验收及检查质量评估、建设单位对单位工程完工验收、整套启动试运行验收、工程移交生产验收等合格的基础上进行。经审查本工程各个阶段验收发现问题已整改完成，所有分部（子分部）、分项工程合格率为 100%，单位（子单位）工程合格率为 100%。质量保证资料齐全、真实有效，观感质量、安全及主要使用功能符合建设目标，达到合格级。

高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目质量鉴定为：合格

六、存在的主要问题及处理意见

本工程竣工验收遗留问题处理责任单位、完成时间，工程存在问题的处理建议，对工程运行管理的建议见附件一。

七、验收结论


本工程项目总装机规模 400 兆瓦，安装 64 台上海电气 W6250 风机，配置 64 台 6900kVA 箱变，场内 12 回 35kV 集电线路汇集至项目新建一座 110kV 升压站。以一回 110kV 线路接入罗城滩 330kV 汇集升压站，新建线路长约

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准，纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可，任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件，违者一经发现，本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 8 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

2×5.314km, 全部按双回路架设; 项目配备 80MW/160MWH 储能。所有工程全部施工完成。该项目在 2022 年 6 月开始启动, 2022 年 10 月完成风机基础及升压站基础施工, 2023 年 01 月 15 台风机吊装全部完成, 2023 年 5 月施工基本完成。

工程档案资料整理按照《上海之恒新能源有限公司工程档案管理制度》完成预组卷, 已上传工程档案管理平台。

风机基础施工: 需要的所有原材料、构配件对已经见证取样并送检合格, 混凝土强度等级由有资质的实验室进行试配, 混凝土浇筑前已履行审批手续, 并进行旁站, 现场留置的混凝土试块已经送检合格。

风力发电机组吊装: 吊装前已对高强螺栓分批进行见证取样并送检合格, 严格按照上海电气风电集团股份有限公司 6.25MW 风机发电机组安装手册和现场技术人员指导进行施工; 接地电阻测试采用专用电阻测试仪, 测试接地电阻值 $<4\Omega$ 。

箱变高低压电缆敷设: 原材料进行取样送检, 高低压侧的防火封堵已按设计和规范要求完成施工, 电缆头的制作符合技术要求。

升压站土建施工: 对所需原材料、构配件对已经见证取样并送检合格, 混凝土强度等级已经由有资质的实验室进行试配, 混凝土浇筑前已履行审批手续, 现场留置的混凝土试块已经送检合格。各工序由施工单位施工完成并自检合格后, 监理单位对各工序进行验收, 分项、分部、单位(子单位), 施工资料基本齐全, 符合资料归档要求。


升压站电气设备安装: 对所进场的所有设备进行了开箱检查的见证工

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准, 纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可, 任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件, 违者一经发现, 本公司将追究其法律责任。



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4 版本/日期 1/2020-10-26 页码 第 9 页/共 12 页
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		文件类型: 附件

作,由施工单位和供货单位确认无误后办理交接手续,在安装过程中均由设备厂家进行技术指导,电缆敷设和防火封堵均符合设计及规范要求。安装完成后对所有设备进行接地电阻的测试工作,均符合设计要求,并进行了调试试验,运行正常。

35KV 集电线路:对需要送检的原材料、构配件进行了见证取样,并送检合格,对电杆基槽、电杆的焊接、架空线安装、设备连线及引下线安装等工作进行验收,符合设计要求及施工规范。

110KV 外送线路:对需要送检的原材料、构配件进行见证取样,并送检合格,要求施工单位编制了铁塔安装的《专项施工方案》,经审批后严格按该方案进行施工,及时对铁塔的安装、架空线路设备连接、引下线的安装等工作进行了验收,符合设计及施工规范。

场内交通道路工程:施工记录齐全完整,施工质量符合设计要去,涵洞、路基、路面、转弯半径符合风力发电机设备运输要求。

八、验收委员会委员签字

附“高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目竣工验收委员会委员签字表”。

九、参建单位代表签字

附“高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目参建单位代表签字表”。

十、保留意见(应有本人签字)


《工程竣工验收遗留问题单》







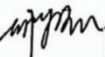

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准,纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有,未经许可,任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件,违者一经发



扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4
		版本/日期 1/2020-10-26
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		页码 第 10 页/共 12 页
		文件类型: 附件


竣工验收意见	设计单位意见	项目负责人: 	
	施工单位意见	项目负责人: 	
	监理单位意见	项目负责人: 	
	建设单位意见	同前验收,工程合格,竣工验收符合设计及相关规范要求。 项目负责人: 	

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准,纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有。未经许可,任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件,违者一经发现,本公司将追究其法律责任。

















扫描全能王 创建

	上海之恒新能源有限公司	编号 LINS 5415 AP4
		版本/日期 1/2020-10-26
工程竣工验收鉴定书内容与格式 (SEWPZH)		页码 第 11 页/共 12 页
		文件类型: 附件

高台北部滩百万千瓦风电基地 40 万千瓦风电项目

工程竣工验收委员会委员签字表

验收职务	单位名称	职务	姓名	签字	备注
组长	上海之恒新能源有限公司	副总经理 兼工程中心主任	程怡		
副组长	上海之恒新能源有限公司	工程总监	陈新磊		
	张掖市立陇新能源开发有限公司	项目经理	胡程飞		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	陈小可		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	桑英豪		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	张明		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	陈业缸		
组员	上海之恒新能源有限公司	运营中心 (经理)	瞿均		
组员	上海之恒新能源有限公司	技术中心 (经理)	陈昆明		
组员	上海之恒新能源有限公司	工程中心 (经理)	张新		
组员	张掖市立陇新能源开发有限公司	电气工程师	尹开未		
组员	张掖市立陇新能源开发有限公司	土建工程师	唐永刚		
组员	张掖市立陇新能源开发有限公司	场长	黄鑫		
组员	张掖市立陇新能源开发有限公司	文控工程师	袁蒙		

制度文件最新版本以集团内网制度文件平台为准, 纸质版本仅供参考

©上海电气风电集团股份有限公司版权所有, 未经许可, 任何人不得以任何形式复制、发行本制度中的任何信息及其附件, 违者一究到底
 上海电气风电集团股份有限公司法律事务部



扫描全能王 创建

宇晨新能源宝丰县 300MW 风电场一期 100MW 项目勘察设计和施工一体化(EPC)
工程总承包

(1) 工程合同

业主方合同编号:

承包商合同编号:

宇晨新能源宝丰县 300MW 风电场一期 100MW 项目勘
察设计和施工一体化 (EPC) 工程总承包合同

发 包 人: 宝丰县宇晨新能源有限公司

承 包 人: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

2024 年 月

签署于: 江西省南昌市

第一节 合同协议书

本协议由（以下简称“业主”或“甲方”）与（以下简称“承包商”或“乙方”）于2024年 4 月在 江西南昌 商定并签署。

鉴于业主拟投资建设 宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化（EPC）工程总承包，甲乙双方依据《中华人民共和国民法典》和《中华人民共和国招标投标法》及有关规定，业主接受了承包商以总价 680000067 元（人民币大写：陆亿捌仟万零陆拾柒元整）承担本工程设计、采购、施工总承包的工作，经业主和承包商充分协商一致，特签订本合同，以便双方遵照执行。

1、本工程EPC总承包主要工作内容为宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化（EPC）工程设计、采购与施工。

2、本项目为EPC总承包工程，工程总承包范围包括宇晨新能源宝丰县300MW风电场一期100MW项目勘察设计和施工一体化（EPC）项目的前期准备、勘察设计、设备材料采购供货、建筑安装工程（包括风力发电机组基础及箱变基础的开挖和混凝土浇筑、风力发电机组设备安装、箱式变压器安装、线路敷设、升压站内建筑物及构筑物）、试运行、建设期及验收期手续等工作，并对承包工程的质量、安全、工期、造价全面负责，满足现行的国家标准和规程、规范要求及质量检验评定标准要求。包括但不限于以下内容：

1.1 前期准备工作：进场及场内临时道路、施工及生活用地/用水/用电/用网/取暖等包括源点选择取用（满足生产及生活要求）、临时设施及措施；

1.2 勘察设计工作：

1.2.1 本工程的规划设计方案、勘测定界、测绘、工程勘察、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）、场区的微观选址、竣工图的编制；

1.2.2 设备技术规范书、材料清单、工程量清单、施工图预算；

1.2.3 依据批复的接入方案进行对端间隔的勘察设计；

1.2.4 进行设计交底，并派出驻场设计代表解决现场施工与设计相关的问题现场服务工作。

1.3 设备、材料采购供货：

1.3.1 本项目主要设备由风电机组、箱变、集电线路设备材料、高低压电缆、升压站所有一次和二次设备（户内外高压设备、主变、开关柜、无功补偿、接地变、保护装置、测控装置、工作台等）、计量设备、通信设备、涉网设备、风机视频监控、

对端间隔相应的设备组成。所有设备及材料采购、质量检测、监造、催交、运输、保险、接车、卸车、仓储保管（临时用地）及备品备件等及相关的技术资料整理；

1.3.2 场内交付（大件运输及通行手续办理（高速公路通行证办理、地方桥梁隧道通行手续办理））、生产用工具及仪器（不包含办公生活设施）、交通工具等采购、仓储保管等及相关的技术资料整理；

其中：涉网设备必须满足当地电网要求；风机、箱变、升压站一二次设备、以及其他的重要设备的售后服务确定的时间；五防装置安装范围包括塔筒门、箱变高低侧；所有选择的主要设备和材料的详细技术参数必须经业主方认可，所定设备的技术协议必须报业主方备案。

1.4 建筑安装工程：

1.4.1 风电场区建筑工程：风电场进场及场内新建道路、道路改扩建施工，风机检修道路，35kV 场内集电线路施工，风机基础及箱变基础施工、风机安装平台施工、风机接地施工、各类设备基础，风机平台水土保持工程施工和绿化环境保护工程（挡墙、排水沟、植被恢复、绿化等）；

1.4.2 升压站建筑工程：升压站房屋建筑、升压站进站及场内新建道路，道路改扩建施工、升压站和风电场的消防施工及验收，防洪涝设施，接地，线缆沟，护坡，升压站、场内道路及水土保持工程施工和绿化环境保护工程（挡墙、排水沟、植被恢复、绿化等），沉降及位移观测（含风机基础、构筑物、护坡），对端间隔施工等；

1.4.3 场区及升压站安装工程：风电机组整机、塔筒、箱变、集电线路、高低压电缆、升压站设备、计量设备、通信设备、涉网设备、风机视频监控、厂用备用电源、通讯线路、对端间隔设备、其他附属设备等安装、试验、调试、试运行等；

1.4.4 外线建筑安装工程：送出线路的基础施工、送出线路（铁塔、导线、金具、接地线、通讯线路等）所有设备及材料采购、施工安装、试验、调试、试运行、质量检测、监造、催交、运输、保险、接车、卸车、仓储保管（临时用地）及备品备件等；

1.5 风电机组全容量并网安全稳定 240 小时试运行：工程消缺、性能试验、系统调试、交接试验、并网调试、整套系统的性能保证的考核验收，技术和售后服务、完成竣工验收所涉及到的所有工作（保护定值计算、功率调节和电能质量测试、升压站的加密设备、PMU 测试、二次安防检测、所有性能测试等），工程所涉及的交接试验、特殊实验等；

1.6 建设期及验收期手续：

1.6.1 征地手续办理：

根据国家发展和改革委员会、国土资源部、国家环保总局下达的《风电场工程建

设用地和环境保护管理暂行办法》（发改能源〔2005〕1511号文）的规定，风电场工程用地政策如下：

第三条风电场工程建设用地应本着节约和集约利用土地的原则，尽量使用未利用土地，少占或不占耕地，并尽量避免省级以上政府部门依法批准的需要特殊保护的区域。

第四条风电场工程建设用地按实际占用土地面积计算和征地。其中，非封闭管理的风电场中的风电机组用地，按照基础实际占地面积征地；风电场其它永久设施用地按照实际占地面积征地；建设施工期临时用地依法按规定办理。

第五条风电场工程建设用地预审工作由省级国土资源管理部门负责。

第六条建设用地单位在申请核准前要取得用地预审批准文件。

1.6.2 施工范围内的地上及地下附着物、设备及材料运输涉及的障碍物、通讯及电力农网线路的清理工作；施工和设备运输过程中对当地原有道路造成损坏的，其维修、养护及补偿；

1.6.3 临时占地后期的绿化恢复工作，并满足当地国土、林业、水保、环保等部门的验收要求；

1.6.4 承包方自行负责施工期间所有临建设施场所的选址工作，包括材料堆放加工场地、砼搅拌站（若自建）等临时占地，并办理临建所需办理的各项手续；承包方必须配备专职协调人员与相关政府、部门进行工作沟通协调，办理相关手续及费用补偿，处理施工过程中遇到的各种问题；

1.6.5 安全（包含预评、三同时、应急预案评审及备案）、职业卫生、人防/消防设施设计专篇的编制、设计、施工、监测、验收；

1.6.6 水土保持、环境保护、土地复垦的方案设计、施工、监测、验收；

1.6.7 消防设计审查、备案、验收；

1.6.8 电网手续办理（包括但不限于：报装、调度命名及编号、保护定值计算及相关费用、购售电合同、高压供用电合同、并网调度协议、关口计量表的校核、电网各项验收、并网检测、等保测评等相关手续及费用），并网手续资料的移交，并协助取得第一笔电量结算单。

1.6.9 协助业主方办理环评报告、水土保持报告编制及批复；

1.6.10 协助业主方办理建设项目选址意见书、建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建设工程施工许可证；

1.6.11 社会稳定风险分析评估报告编制、批复及备案；

1.6.12 办理各项专项验收工作（包括但不限于：环保专项验收、水土保持专项

验收、工程竣工验收、电力部门验收等验收工作)；

1.6.13 本合同包含手续工作及手续办理费用(由业主办理，费用暂列)；

1.6.14 以上费用均已包含在合同总价内。

1.7 其它：

1.7.1 工程保险、建筑垃圾外运、培训交流、设备监造、技术和售后服务、预验收及质保期结束后的最终验收、并网前的相关试验及验收达标投产、建设期及试运行期间的运维、其他设备的质保期及遵守由对质保期的规定、质量保修期限的服务，竣工验收及工程资料移交；

1.7.2 配合业主方进行必要的民事及政府关系协调工作；

1.7.3 提供建设全过程完整档案资料、尾工尾项处理。

2 合同由下列文件构成：

(1) 合同协议书；

(2) 中标通知书；

(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

(1) 本 EPC 工程承包合同采用固定综合单价的合同模式。固定综合单价为【6.8】元/W，合同总价暂按备案和规划设计容量【100】MW 计，合同总价为¥ 680000067 元(人民币大写：陆亿捌仟万零陆拾柒元整)。合同分项价款明细如下：

序号	项目	含税金额(元)	税率(%)	不含税金额(元)	税额(元)	备注
一	设备材料费	321954330	13%	284915336	37038994	/
二	建筑安装费	282178523	9%	258879379	23299144	/
三	设计及技术服务费	4300000	6%	4056604	243396	/
四	其他费用	71567214	6%	67516240	4050974	
	总计	680000067	/	615367559	64632508	/

最终合同结算价=项目实际并网容量*固定综合单价+审定后的变更金额。本固定综合单价合同双方已充分考虑合同执行期间可能出现的影响合同价格的各种因素，除由

双方协商或是本合同条款约定的工程变更或合同范围外增加的工作引起的价格变动外，不再进行价格调整和变更签证等合同外费用的增加。

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坍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：项目开工支持性文件办理齐全且收到监理通知为准。

项目工期：乙方收到监理通知开工日期起（18）个月。

6 质量目标

（1）工程设计质量标准：合格

（2）工程施工质量标准：合格。

（3）建设工程必须满足国家规范、行业（专业）标准、设计图纸和合同约定等要求，承包商须确保工程质量、施工安全。因工程质量、施工安全所产生的一切问题均由承包商承担责任，与业主无关。工程质量标准必须符合现行国家有关工程施工质量验收规范和标准的要求，工程质量验收标准为国家、地方及行业强制性标准。相关标准和规范相互补充；如果相关规范、规则 and 标准同时适用的情况下，应遵循最为严格的标准和规范。

7 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。

8 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止。

9 合同份数

合同正本贰份，副本肆份，具有同等法律效力。双方各执合同正本二份，副本贰

份。

(以下无正文)

业主(公章)

业主法定代表人:

或授权委托人:

地址:

开户银行:

纳税人识别号:

帐号:

电话:

传真:



承包商(公章)

承包商法定代表人:

或授权委托人:

地址:

开户银行:

纳税人识别号:

帐号:

电话:

传真:



竣工报告

工程移交生产验收交接书

工程名称：宇晨新能源宝丰县300MW风电场（一期100MW）

移交单位：中国电建集团江西省电力建设有限公司

接收单位：宝丰县宇晨新能源有限公司

110kV 铎丰风电场

移交内容：

本工程于 2025年 5 月 31日并网发电，2025年 10 月 31日本工程验收小组认定已具备交接验收条件。交接方同时办理正式交接，自即日起，按移交范围和内容由交接单位移交给接受单位，由接受单位使用并负责保管和维护。

1、风电场区：16台风机（单机容量6.25MW）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；16台箱变安装、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集电线路工程全长28km，安装4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。

3、升压站：主变、GIS、35kV开关柜、SVG无功补偿、接地变、综保、储能等设备均已投产运行。综合楼及附属设施已全部完成。

4、110kV送出线路：110kV送出线路工程全长19.2km，安装1回架空线路。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、对侧间隔施工已全部完成。

移交单位（章）：



2025年10月31日

项目公章（章）：



2025年10月31日

运维单位（章）：



2025年10月31日

竣工报告

工程名称	宇晨新能源宝丰县300MW风电场（一期100MW）		
开工时间	2024年10月31日	竣工时间	2025年10月31日
竣工 内 容	<p>1、风电场区 16台风机（单机容量6.25MW）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；16台箱变安装、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集电线路工程全长28km，安装4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> <p>3、升压站 主变、GIS、35kV开关柜、SVG无功补偿、接地变、综保、储能等设备均已投产运行。综合楼及附属设施已全部完成。</p> <p>4、110kV送出线路 110kV送出线路工程全长19.2km，安装1回架空线路。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、对侧间隔施工已全部完成。</p>		
竣工 验收 结论	该工程质量符合设计及施工合同要求，无违反强制性规范要求。技术资料基本齐全，资料真实有效，综合评定为合格。		
总承包单位		监理单位	
中国电建集团河南省电力建设有限公司 		中国能源建设集团新疆电力设计院有限公司 	
建设单位		设计单位	
宝丰县宇晨新能源有限公司 		中国电建集团河北电力勘察设计院有限公司 	

承诺函

致：深圳市机场（集团）有限公司

作为 深圳宝安国际机场 T2 航站区及配套设施工程-能源配套工程（陆侧供电）施工项目（项目名称）的投标人，我司郑重承诺：

我司拟派的项目经理兼 BIM 负责人 朱圣宝，身份证号 362122197712040238，目前未在任何在建项目任职。其任职数量完全符合《深圳市规范项目经理和项目总监任职行为的若干规定》（深建规〔2022〕1号）的有关规定。

特此承诺！

投标人：中国电建集团江西省电力建设有限公司

日期：2026年6月14日



技术负责人简历表

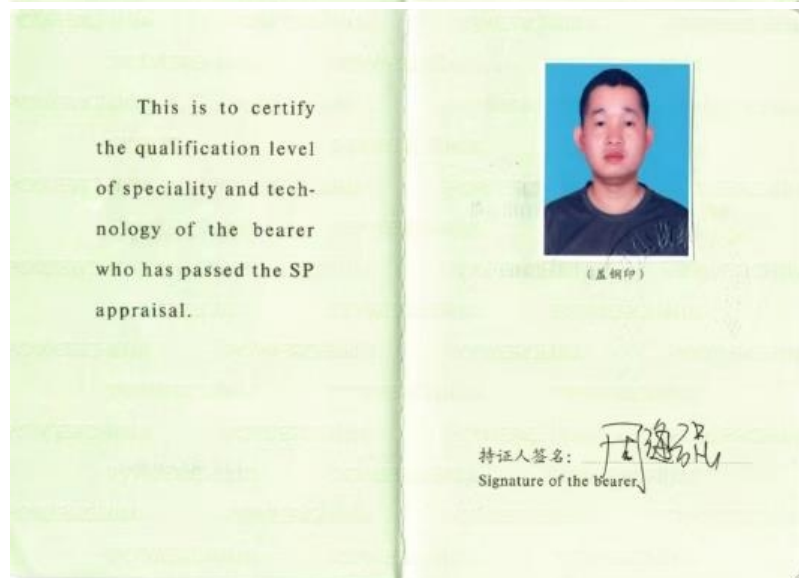
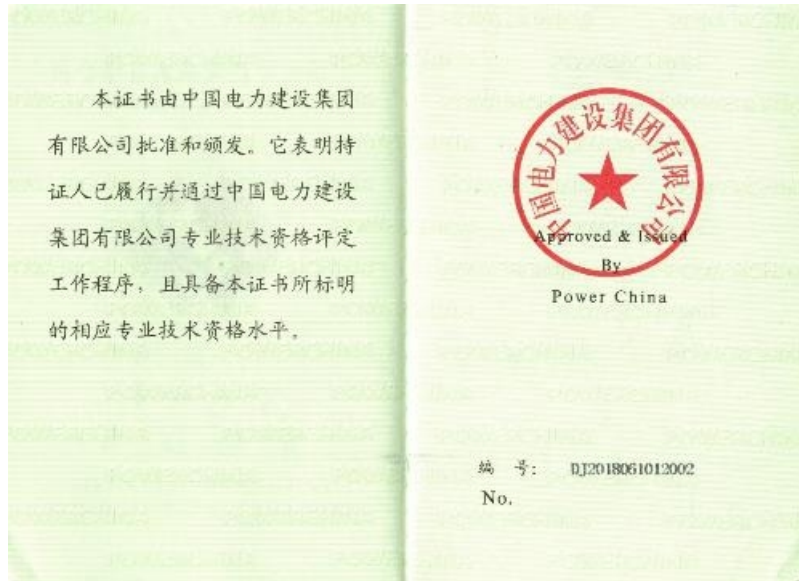
姓名	周海强	性别	男	年龄	49
职务	技术负责人	职称	高级	学历	本科
证件类型	身份证	证件号码	310110197701190410	手机号码	/
毕业时间	2010. 1. 10	毕业学校及专业		南昌大学 电气工程及其自动化	
参加工作时间	1999	从事技术负责人年限		18	
注册执业资格	一级建造师	证书编号	赣 1362019202000723		
在建和已完工程项目情况					
建设单位	项目名称	建设规模	开、竣工日期	在建或已完	工程质量
通渭京贝新能源有限公司	通渭黑燕山一期10万千瓦风电场项目	100MW	2020.09~2021.12	已完成	良好

注：后附相关证明材料、近6个月社保等证明材料原件扫描件。

身份证




职称证



学历证

成人高等教育

毕业证书



学生 **周海强** 性别 男，一九七七年一月十九日生，于二〇〇七年二月至二〇一〇年一月在本校 **电气工程及其自动化** 专业 **函授** 学习，修完 **专科起点本** 科教学计划规定的全部课程，成绩合格，准予毕业。

校 名：**南昌大学**

校（院）长：

批准文号：国家教委教成字(83)002号
证书编号：104035201005002686

二〇一〇年一月十日

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

一级建造师注册证

 使用有效期: 2026年04月29日
- 2026年10月26日

中华人民共和国一级建造师注册证书

姓 名: 周海强

性 别: 男

出生日期: 1977年01月19日

注册编号: 赣1362019202000723

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: 机电工程(有效期: 2026-03-20至2029-03-19)





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: 2026.04.29

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: 2026年04月20日

安全 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（2021）0100033

姓 名：周海强

性 别：男

出 生 年 月：1977年1月19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：2021年5月20日

有 效 期：2024年4月3日 至 2027年5月20日



发证机关：江西省住房和城乡建设厅

发证日期：2024年4月3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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敬欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



质量负责人简历表

姓名	焦明磊	性别	男	年龄	41
职务	质量负责人	职称	质量负责人	学历	本科
注册执业资格	一级建造师	证书编号	赣 1362018201902073		
毕业学校及专业	华东交通大学 工程管理	毕业时间	2012. 1. 8		
现任职务	质量负责人	从事相关工作年限	19		

身份证




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: DJ2017073013024
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)

持证人签名: _____
Signature of the bearer

姓名 焦明磊
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 360104198509270433
ID No.

专业名称 土木工程
Speciality

资格名称 工程师
Qualification Level

授予时间 2017年12月31日
Conferment Date

评审委员会
Conferred by

毕业证

成人高等教育

毕业证书

学生 焦明磊 性别 男，一九八五年 九 月 二十七日生，于二〇〇九
年 三 月至二〇一二年 一 月在本校 工程管理
专业 函授 学习 修业 专科起点本科 科教学计划规定的全部课程，
成绩合格，准予毕业

校 名：  校（院）长： **雷晓燕**

批准文号：(86)教高三字004号
证书编号：104045201205000295 二〇一二年 一 月 八 日

一级建造师证

 使用有效期: 2026年03月04日
- 2026年08月31日

中华人民共和国一级建造师注册证书

姓名: 焦明磊

性别: 男

出生日期: 1985年09月27日

注册编号: 赣1362018201902073

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: 2025-09-05至2028-09-04)





请登录中国建造师网
微信公众号扫一扫查询



个人签名: 焦明磊

签名日期: 2026.03.04



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08月29日

质量员证

证书编码：0361610693616005853

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：焦明磊

身份证号：360104198509270433

岗位名称：土建质量员

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：

2025 年度，继续教育学时为 32 学时。

2024 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：2020年 11月 29日

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>

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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敏欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



安全负责人简历表

姓名	罗松	性别	男	年龄	44
职务	安全负责人	职称	/	学历	本科
注册执业资格	注册安全工程师	证书编号	201810033360000014		
毕业学校及专业	中国政法大学 法学	毕业时间		2009.7.10	
现任职务	安全总监	从事相关工作年限		22	

身份证



安全 C 证

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27日



注册安全工程师证

190-0285



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

本人签名 罗松

职业资格证书管理号 201810033360000014



190-0285

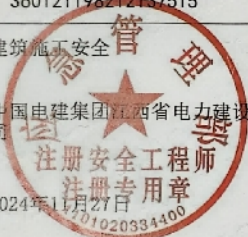
注册记录

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



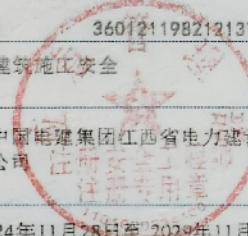
注册记录

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

有效期至: 2024年11月28日至2029年11月27日



毕业证



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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敏欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



安全员简历表

姓名	韩江	性别	男	年龄	41
职务	安全员	职称	/	学历	本科
注册执业资格	安全 C 证	证书编号	赣建安 C3(2020)0061573		
毕业学校及专业	上海电力学院 电气工程及其自动化	毕业时间	2016.1.15		
现任职务	安全员	从事相关工作年限	19		

身份证



安全 C 证

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（2020）0061573

姓 名：韩江

性 别：男

出生年月：1985年6月7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：2020年9月1日

有效 期：2023年8月10日 至 2026年9月1日



发证机关：江西省住房和城乡建设厅

发证日期：2023年8月10日



学历证



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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敏欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



劳资专管员简历表

姓名	付敏欣	性别	女	年龄	26
职务	劳资专管员	职称	/	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	劳务员 0362511300005000041		
毕业学校及专业	萍乡学院 学前教育	毕业时间		2023.6.30	
现任职务	劳资专管员	从事相关工作年限		3	

身份证



劳务员证

证书编码: 0362511300005000041

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: 付敏欣

身份证号: 362202200002084644

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。



扫码验证

培训机构: 江西省建设职业培训学校


发证时间: 2025年01月06日

查询地址: <http://rcgz.mohurd.gov.cn>

学历证

普通高等学校

毕业证书



学生 付敏欣 性别 女, 二〇〇〇年二月八日生, 于二〇一九年九月至二〇二三年六月在本校 学前教育(师范)专业 四年制 本科学习, 修完教学计划规定的全部课程, 成绩合格, 准予毕业。

校 名: 萍乡学院

校(院)长: 刘林芽

证书编号: 108951202305002091

二〇二三年六月三十日

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

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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敬欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



土建专业负责人简历表

姓名	冯忠	性别	男	年龄	33
职务	土建专业负责人	职称	工程师	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	DJ2022061013027		
毕业学校及专业	三峡大学科技学院 土木工程	毕业时间	2017.6.3		
现任职务	土建专业负责人	从事相关工作年限	11		

身份证



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。



编号: DJ2022061013027
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 冯忠
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 421127199308114318
ID No.

专业名称 土木工程专业
Speciality
资格名称 工程师
Qualification Level
授予时间 2022年12月31日
Conferment Date



学历证



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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敏欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



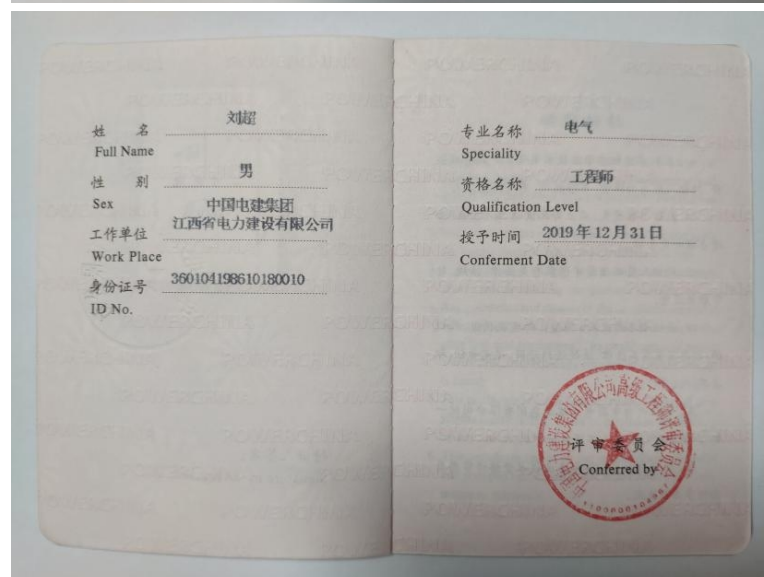
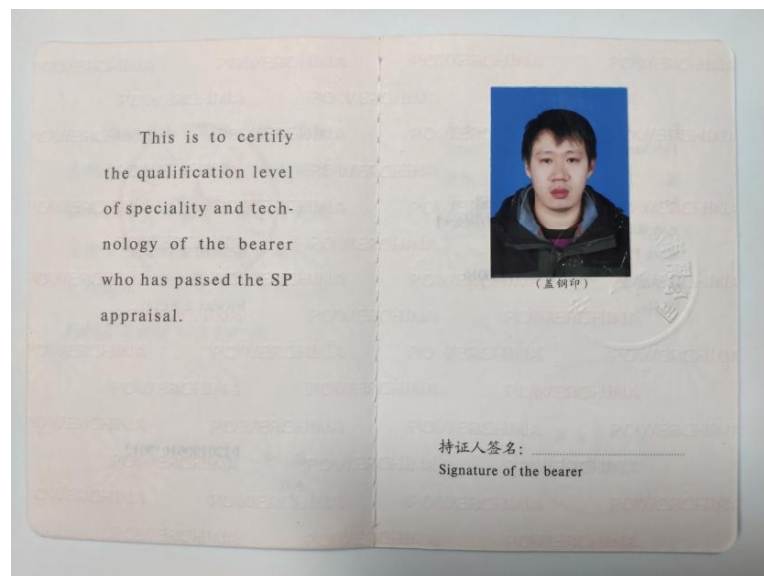
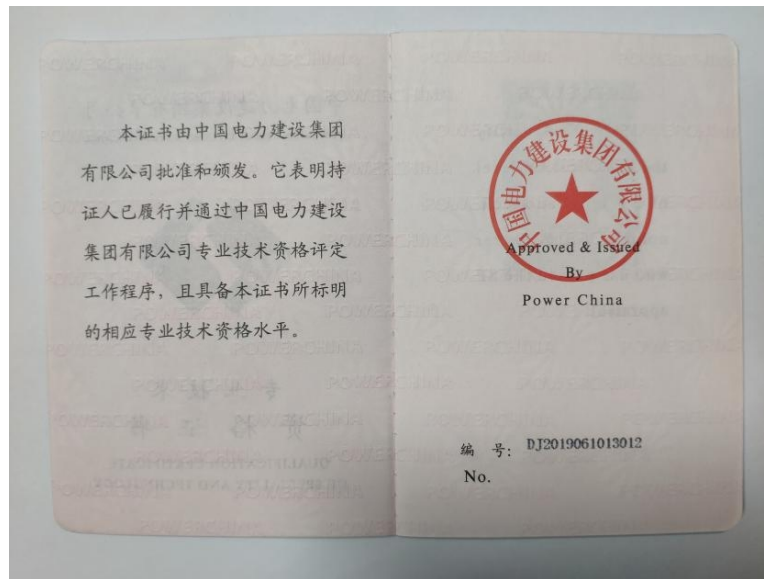
电气专业负责人简历表

姓名	刘超	性别	男	年龄	40
职务	电气专业负责人	职称	工程师	学历	专科
注册执业资格	/	证书编号	DJ2019061013012		
毕业学校及专业	江西电力职业技术学院 发电厂及电力系统	毕业时间	2008.7.10		
现任职务	电气专业负责人	从事相关工作年限	18		

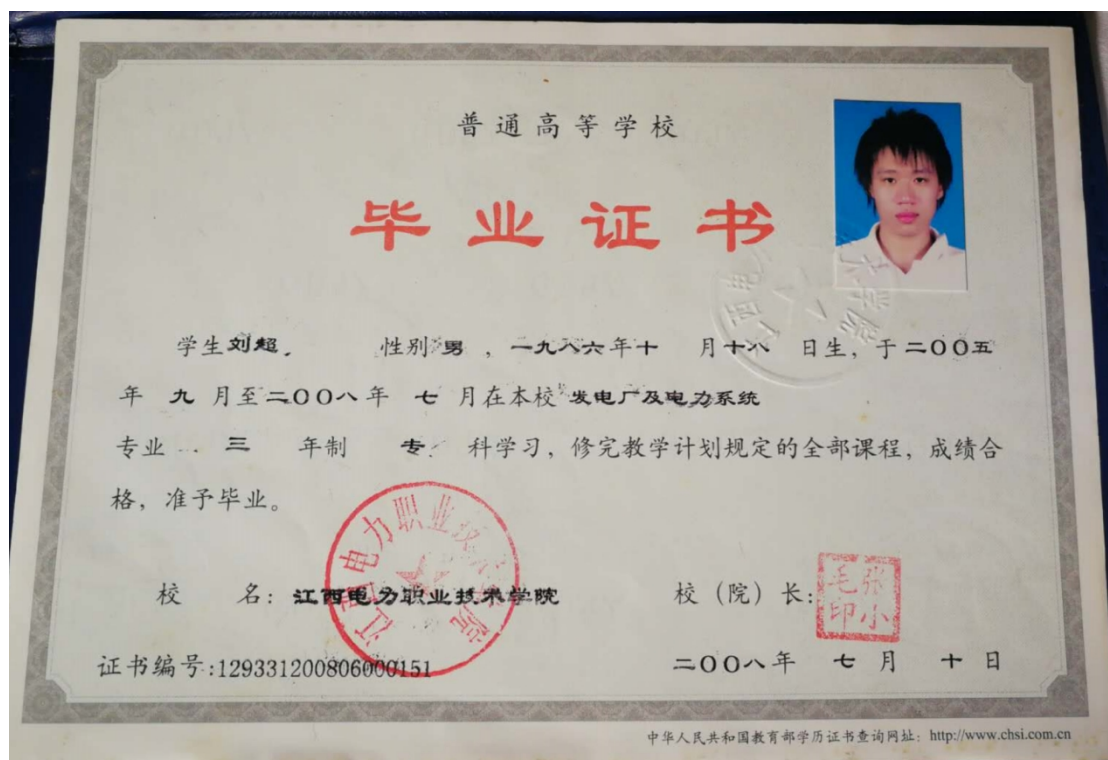
身份证



职称证



学历证



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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敏欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



打印时间2026年06月15日

电子专用章

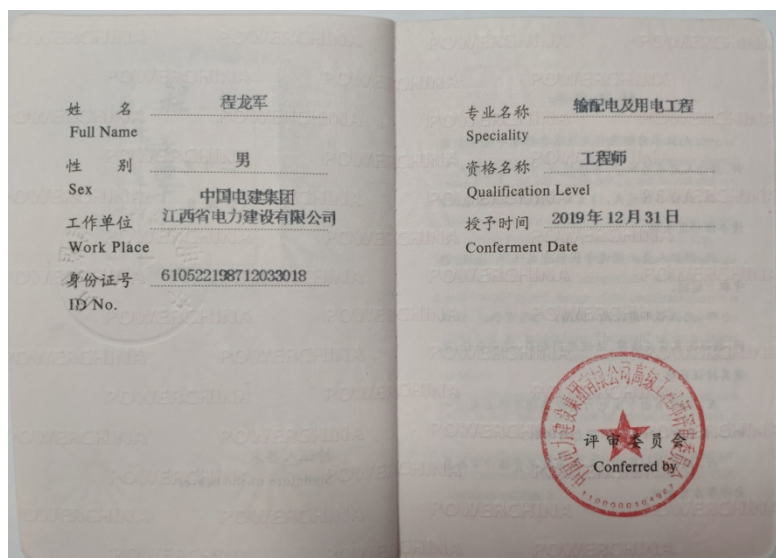
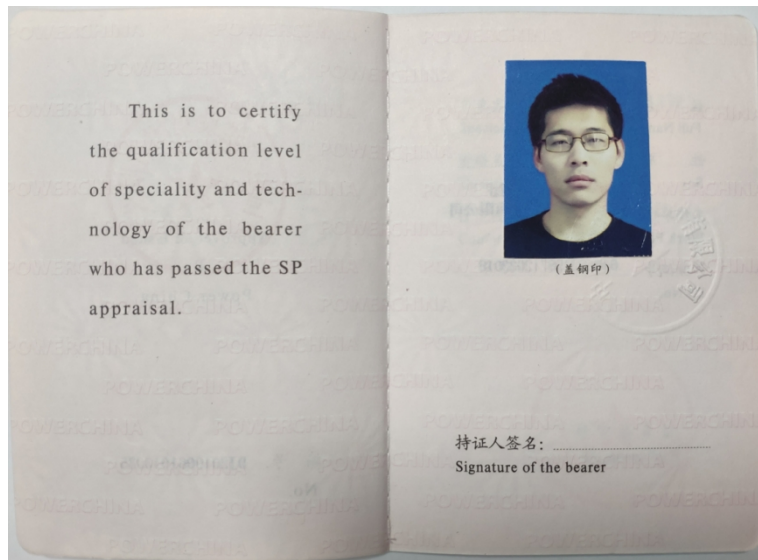
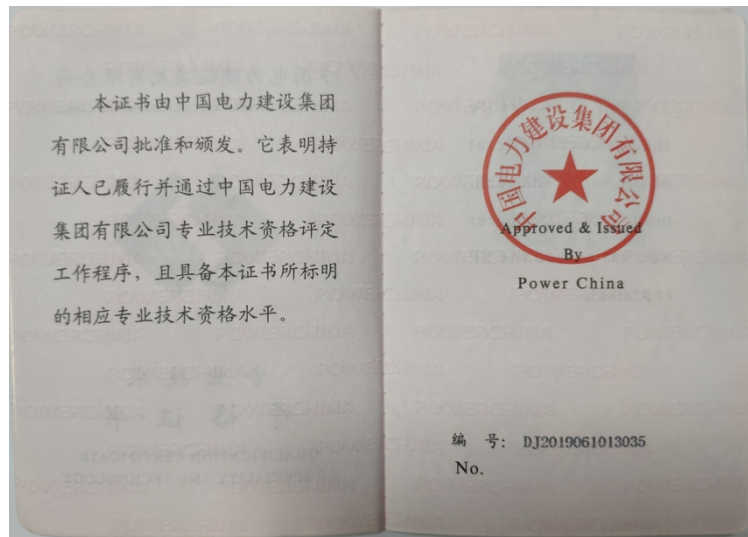
暖通专业负责人简历表

姓名	程龙军	性别	男	年龄	39
职务	暖通专业负责人	职称	工程师	学历	专科
注册执业资格	一级建造师	证书编号	赣 1362017201817363		
毕业学校及专业	郑州电力高等专科学校 电气自动化技术	毕业时间	2010.7.1		
现任职务	暖通专业负责人	从事相关工作年限	17		


身份证



职称证



一级建造师证

 使用有效期: 2026年04月29日
- 2026年10月26日

中华人民共和国一级建造师注册证书

姓 名: 程龙军

性 别: 男


出生日期: 1987年12月03日

注册编号: 赣1362017201817363

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: 机电工程(有效期: 2024-04-07至2027-04-06)
市政公用工程(有效期: 2024-09-03至2027-09-02)





程龙军

个人签名: 

签名日期: 2026.04.29

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: 2018年09月27日

请登录中国建造师网
微信公众号扫一扫查询

学历证



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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敏欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



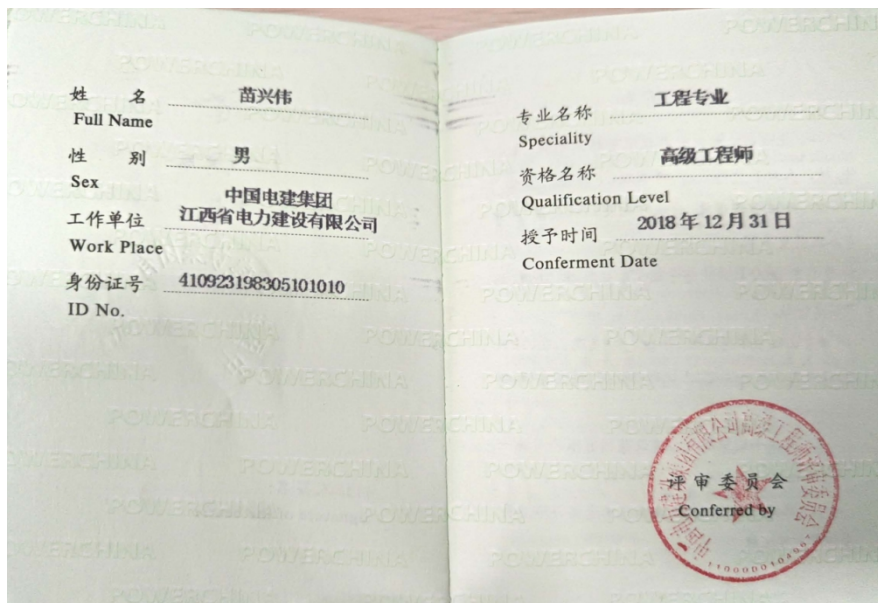
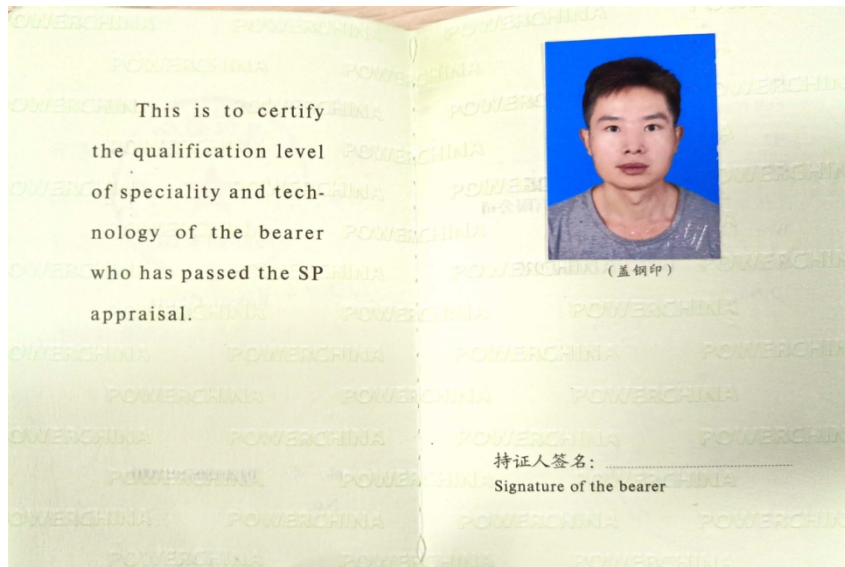
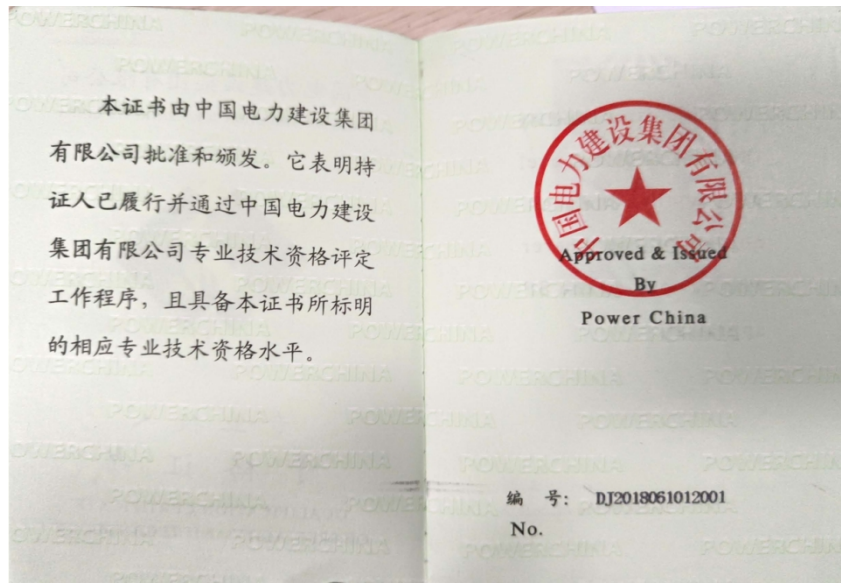
给排水专业负责人简历表

姓名	苗兴伟	性别	男	年龄	39
职务	给排水专业负责人	职称	高级工程师	学历	专科
注册执业资格	一级建造师	证书编号	赣 1362013201306034		
毕业学校及专业	兰州理工大学 材料成型及控制工程	毕业时间	2007.6.30		
现任职务	给排水专业负责人	从事相关工作年限	18		

身份证




职称证



一级建造师证

使用有效期: 2026年03月29日
- 2026年09月25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

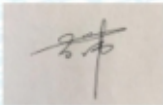
聘用企业: 中国电建集团江西省电力建设有限公司

注册专业: 建筑工程(有效期: 2025-01-14至2028-01-13)
水利水电工程(有效期: 2026-03-27至2029-03-26)
机电工程(有效期: 2025-12-25至2028-12-24)
市政公用工程(有效期: 2024-12-30至2027-12-29)





请登录中国建造师网
微信公众号扫一扫查询

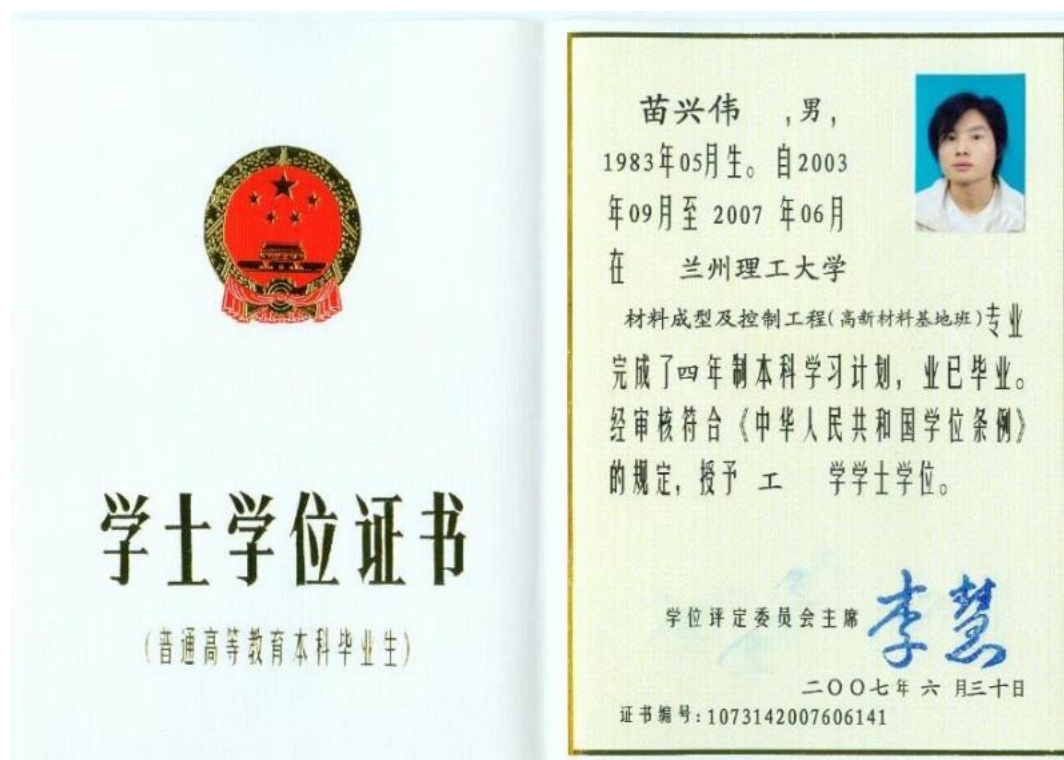


个人签名: 
签名日期: 2026.03.29



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: 2026年01月10日

学历证



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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敏欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



打印时间2026年06月15日

电子专用章

商务及造价负责人简历表

姓名	危利锋	性别	男	年龄	51
职务	商务及造价负责人	职称	工程师	学历	专科
注册执业资格	一级造价师	证书编号	建[造]14203600000252		
毕业学校及专业	武汉水利电力大学 电厂热工过程自动化	毕业时间	1994.8.2		
现任职务	商务及造价负责人	从事相关工作年限	32		

身份证

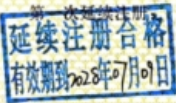



职称证



一级造价师证

	姓名： <u>危利锋</u>
	身份证号码： <u>420106197509064810</u>
	性别： <u>男</u>
	专业： <u>安装工程</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]1420360000252</u>	颁发机关盖章： 
初始注册日期： <u>2020</u> 年 <u>07</u> 月 <u>10</u> 日	发证日期： <u>2020</u> 年 <u>07</u> 月 <u>10</u> 日

<p>2028.7.09</p> <p>延续注册登记栏</p>		<p>变更注册登记栏</p>	
第一次延续注册： 	第二次延续注册：	现聘用单位：	现聘用单位：
有效期至：  2028年07月09日	有效期至： 注册受理机关 公 章 年 月 日	注册受理机关 公 章 年 月 日	注册受理机关 公 章 年 月 日
第三次延续注册：	第四次延续注册：	现聘用单位：	现聘用单位：
有效期至： 注册受理机关 公 章 年 月 日	有效期至： 注册受理机关 公 章 年 月 日	注册受理机关 公 章 年 月 日	注册受理机关 公 章 年 月 日

学历证



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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敏欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



施工员简历表

姓名	胡辉	性别	男	年龄	42
职务	施工员	职称	/	学历	专科
注册执业资格	/	证书编号	施工员 0361910193619030433		
毕业学校及专业	电子科技大学 电气自动化技术	毕业时间	2018.1.20		
现任职务	施工员	从事相关工作年限	20		

身份证



施工员证

证书编码：0361910193619030433

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：胡辉

身份证号：36010219841230071X

岗位名称：土建施工员

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：

2025 年度，继续教育学时为 32 学时。

2024 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：2021年 08月 20日

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>

学历证

普通高等学校

毕业证书



学生 **胡辉** 性别 **男**，一九八四年十二月三十日生，于二〇一五年九月至二〇一八年一月在本校 **网络教育 电气自动化技术** 专业2.5年制 **专科** 学习，取得培养方案规定的全部学分，准予毕业。



校 长: **李言荣**

证书编号: 106147201806811884

二〇一八年 一 月 二十日

查询网址: <http://www.chsi.com.cn>

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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敏欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



打印时间2026年06月15日

电子专用章

质量员简历表

姓名	吴超	性别	男	年龄	37
职务	质量员	职称	/	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	质量员 0361610693616022962		
毕业学校及专业	南昌大学 工程造价管理	毕业时间		2014.6.30	
现任职务	质量员	从事相关工作年限		15	

身份证



质量员证

证书编码：0361610693616022962

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： 吴超

身份证号： 360102198907112817

岗位名称： 土建质量员

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：

2025 年度，继续教育学时为 32 学时。

2024 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 07月 22日

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>

学历证



No.01- 1302792197

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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敏欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



打印时间2026年06月15日

电子专用章

材料员简历表

姓名	王健	性别	男	年龄	33
职务	材料员	职称	/	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	材料员 0361811193618002005		
毕业学校及专业	南昌大学科学技术学院 电气工程及其自动化	毕业时间	2017.7.10		
现任职务	材料员	从事相关工作年限	11		

身份证



材料员证

证书编码：0361811193618002005

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：王健

身份证号：362226199312240310

岗位名称：材料员

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：

2025 年度，继续教育学时为 32 学时。

2024 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：2020年 11月 04日

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>

学历证

普通高等学校

毕业证书



学生 王健 性别 男，一九九三年十二月二十四日生，于二〇一三年九月至二〇一七年七月在本学院 电气工程及其自动化 专业四年制 本科学习，修完教学计划规定的全部课程，成绩合格，准予毕业。

校 名：南昌大学科学技术学院 院 长： 

书编号：134291201705000350 二〇一七年七月十日

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

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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敏欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



打印时间2026年06月15日

电子专用章

资料员简历表

姓名	王猛	性别	男	年龄	36
职务	资料员	职称	/	学历	本科
注册执业资格	/	证书编号	资料员 0361811493618017180		
毕业学校及专业	三峡大学科技学院 土木工程	毕业时间	2011.6.30		
现任职务	资料员	从事相关工作年限	14		

身份证



资料员证

证书编码: 0361811493618017180

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: 王猛

身份证号: 210727199006012415

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:

2025 年度, 继续教育学时为 32 学时。

2024 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: 2021年 06月 19日

查询地址: <http://rcgz.mohurd.gov.cn>

学历证

普通高等学校

毕业证书




学生 王猛 性别男，一九九〇年六月一日生，于二〇〇七年九月
至二〇一一年六月在本学院 土木工程 专业 四年制
本科学习，修完教学计划规定的全部课程，成绩合格，准予毕业。

校 名：三峡大学科技学院 院 长：佳昊印正

证书编号：132361201105001183 二〇一一年六月三十日

查询网址 <http://www.chsi.com.cn>

 扫描全能王 创建

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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敏欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



打印时间2026年06月15日

电子专用章

造价工程师简历表

姓名	万阳芳	性别	女	年龄	54
职务	造价工程师	职称	高级经济师	学历	专科
注册执业资格	一级造价师	证书编号	建[造]11023600011186		
毕业学校及专业	葛洲坝水电工程学院 工程概预算	毕业时间	1996.7.1		
现任职务	造价工程师	从事相关工作年限	30		

身份证



使用有效期: 2026年06月09日
- 2026年09月07日



中华人民共和国 一级造价工程师注册证书

The People's Republic of China
Class1 Cost Engineer Certificate of Registration

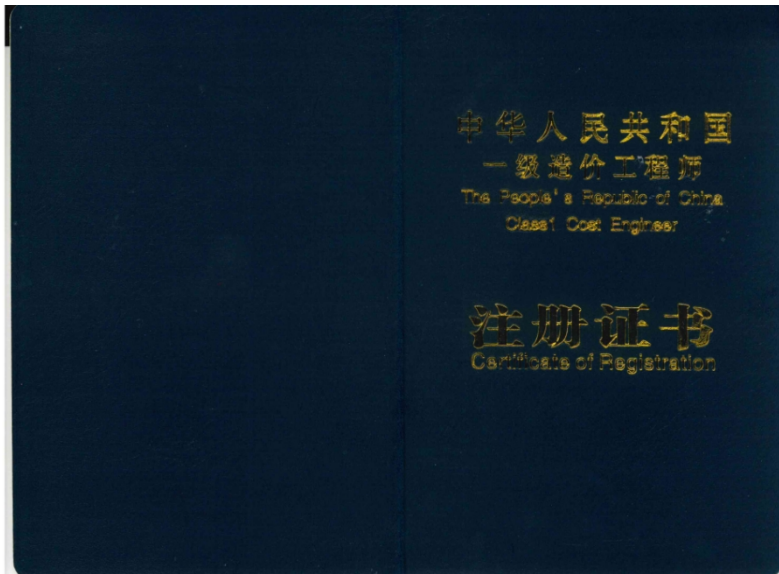
姓 名: 万阳芳
性 别: 女
出 生 日 期: 1972年06月19日
专 业: 土木工程
证 书 编 号: 建[造]11023600011186
有 效 期: 2024年01月01日-2027年12月31日
聘 用 单 位: 中国电建集团江西省电力建设有限公司



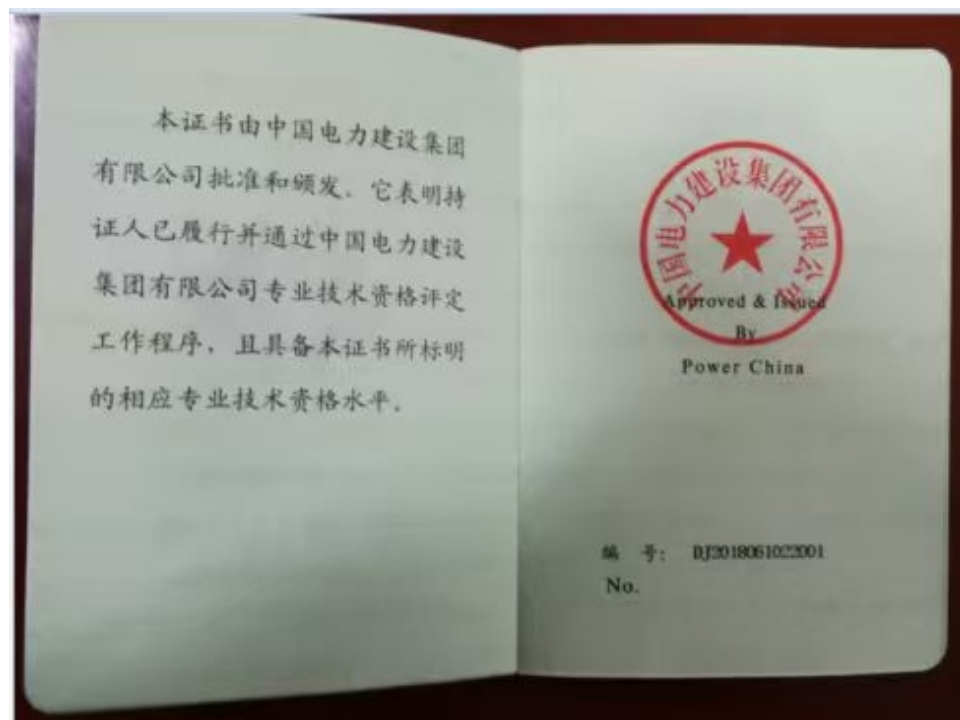
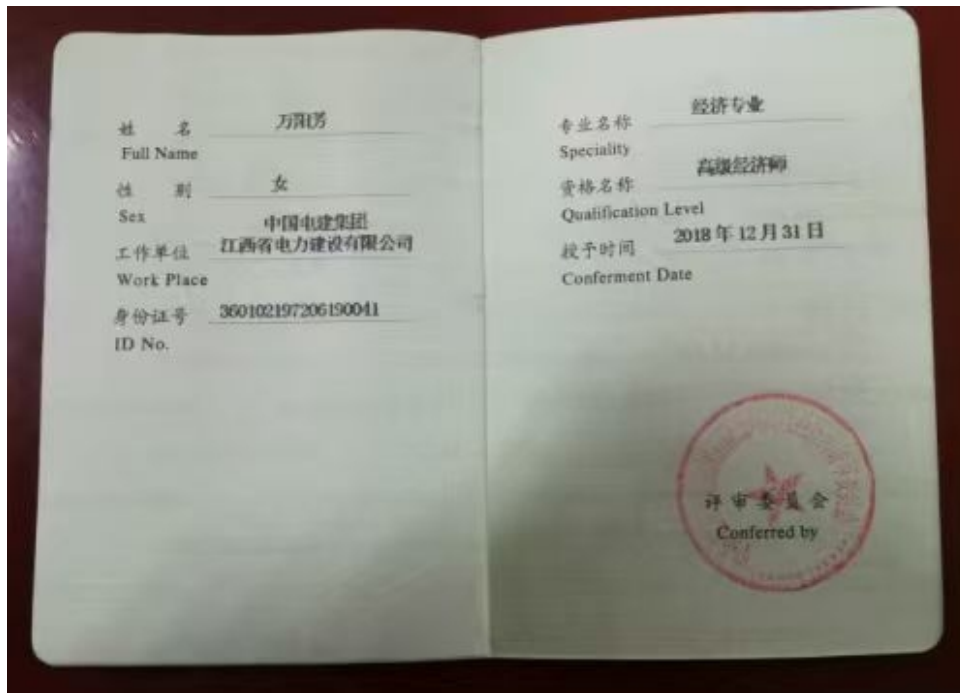
个人签名: 万阳芳
签名日期: 2026年6月9日



发证日期: 2023年12月01日



高级经济师证



学历证

普通高等学校
毕业证书



学生万阳芳 性别女，一九七二年六月十九日生，于一九九三年九月至一九九六年七月在本校工程概预算专业三年制专科学习，修完教学计划规定的全部课程，成绩合格，准予毕业。

校(院)长: 

葛洲坝水电工程学院
一九九六年七月一日
学校编号: 22952054

中华人民共和国国家教育委员会印制
No. 00326674

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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
2	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
3	焦明磊	360104198509270433	200811	211	201406	142	202403	27	0	0
4	罗松	360121198212137515	200804	218	201604	120	202403	27	0	0
5	韩江	360104198506070014	200607	239	201305	156	202403	27	0	0
6	付敏欣	362202200002084644	202406	24	202406	24	202406	24	0	0
7	冯忠	421127199308114318	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
8	刘超	360104198610180010	200812	210	201305	156	202403	27	0	0
9	程龙军	610522198712033018	201009	189	201604	120	202403	27	0	0
10	苗兴伟	410923198305101010	200707	227	201305	156	202403	27	0	0
11	危利锋	420106197509064810	199510	383	201305	156	202403	27	0	0
12	胡辉	36010219841230071X	200809	213	201305	156	202403	27	0	0
13	吴超	360102198907112817	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
14	王健	362226199312240310	201707	107	201710	102	202403	27	0	0
15	王猛	210727199006012415	201108	178	201604	120	202403	27	0	0
16	万阳芳	360102197206190041	202207	359	202207	156	202403	27	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。										



打印时间2026年06月15日

电子专用章

本项目递交投标文件的投标员的近6个月社保证明



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	1592						
工伤保险	参保缴费	0	20130502	1592						
补充工伤保险（部分省份使用）	参保缴费	0	20240301	1592						
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	向晓斌	360104197102240019	199510	388	201305	156	202403	27	0	0
2	李剑玲	360124199303221222	201906	84	201906	82	202403	27	0	0
3	朱圣宝	362122197712040238	199707	347	201305	156	202403	27	0	0
4	周海强	310110197701190410	199707	347	201305	156	202403	27	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。										

