

吉林电力股份有限公司

2024年火电、水电新能源生产（基建）工程第二批集中重新招标 招标公告

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述标段进行公开招标。

1. 招标条件

招标人：吉林电力股份有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目业主：吉林电力股份有限公司所属各项目单位，具体详见各标段招标文件。

立项情况：已立项

项目资金来源：企业自筹

项目已具备招标条件，现进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况

项目地点：吉林电力股份有限公司所属各项目单位所在地，具体详见招标文件。

建设规模：具体详见招标公告第 2.2 招标范围表。

项目整体进度：具体详见招标公告第 2.2 招标范围表。

2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费（元）
1.	DNYZC-2024-04-01-065-01	【火】1P 标段 07：吉电股份四平第一热电公司 4 号机 DEH、MEH 一体化改造	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司 4 号机 DEH、MEH 一体化改造项目，负责本改造项目所有设备及材料供货并负责设计、施工、组态调试、培训、售后服务及验收等工作。含升级改造需要的一套 ETS 危急遮断系统、一套汽轮机 DEH 控制系统、两套小汽轮机	项目整体进度：本项目工期 25 日历天，自双方签订合同之日起开始计时，如有调整，以甲方的书面通知为准	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
			MEH 控制系统和两套小汽轮机 METS 控制系统以及电磁阀多功能监测装置的设备及配件供应、安装施工、组态调试、培训、售后服务及改造后的试验并组织第三方验收。同时含施工需要的全部辅助材料,包括场地布置、附属设备供应、配套设备安装施工、二次搬运、施工工器具提供等升级改造涉及的全部工作。		
2.	DNYZC-2024-04-01-065-02	【火】标段 06: 吉电股份白城发电公司全厂起重设备维护与检修项目	白城发电公司全厂起重设备维护与检修服务,周期 3 年(维护与检修人员,女性年龄 19 至 50 岁、男性年龄 19 至 55 岁),维护与检修至少两人,且持有低压电工证书(至少 1 人持有安全员证书)招标方机组开展等级检修期间,投标方至少投入 4 人参与全厂起重设备维护与检修。	2024 年 05 月 10 日至 2027 年 05 月 10 日期间(3 年)	1000
3.	DNYZC-2024-04-01-065-03	【火】标段 08: 吉电股份白城发电公司尖峰冷却装置管束清洗项目	白城发电公司 1、2 号机尖峰管束总计 66 台凝汽器所有管束外表面清洗,其中 48 台凝汽器外形尺寸(长宽高)为 6850mm*6460mm*3770mm; 18 台凝汽器外形尺寸(长宽高)为 8230mm*2940mm*3000mm。	服务期限: 2024 年 05 月 15 日,计划结束时间 2024 年 06 月 23 日; 40 天	1000
4.	DNYZC-2024-04-01-065-04	【火】标段 24: 白山热电 1 号机组脱硫系统管道防腐优化改造项目	采购石灰石供浆系统,石膏排浆系统,废水系统,吸收塔区系统包括更换升级衬胶管为刚玉钼瓷合金材质;中标方需负责现场原衬胶管路及电机、泵、阀的指导拆除;负责新更换升级管路及管件指导、安装,负责泵、阀及电机、接口的更改配套;要求刚玉钼瓷合金材质使用寿命≥5 年。	计划工期 2024 年 05 月 20 日至 2024 年 06 月 05 日,总工期 17 天。2024 年 05 月 15 日前完成设备所有到货。	1000
5.	DNYZC-2024-04-01-065-05	【火】标段 25: 白山热电锅炉蒸汽吹灰气源阀门升级改造项目	1. 升级改造 2 台进口手动 DN65 高温高压截止阀、2 台进口电动 DN65 高温高压截止阀(含电动执行器); 2. 升级改造 1 台进口 3"调节阀(含电动执行器)。	项目整体进度: 接到中标通知后,100 日内完成供货。	1000
6.	DNYZC-2024-04-01-065-06	【火】标段 26: 白山热电 1 号机组 DCS 系统重要控制柜电源升级项目	控制器电源装置、电源分配板、空开电源、保险端子、网线、屏蔽线、电缆、服务器等组件。	合同签订后 30 天内设备交付,具备施工条件后 20 天内完成改造。	1000
7.	DNYZC-2024-04-01-065-07	【火】标段 27: 白山热电 1、2 号炉捞渣机链条防腐升级改造项目	购买国产高强度高耐磨链条 440 米,刮板 220 块,配套相应高耐磨接链环,链条材质为 17NiCrMo6 合金制造,链条直径 34mm,节距 126mm,具体型号、数量、要求、详见技术要求。	签订合同后 30 天内完成供货。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
8.	DNYZC-2024-04-01-065-08	【新】标段08: 吉电股份华中区域公司屏山、江洲风电场2台风机叶片气热除冰改造技术改造项目	对屏山、江洲风电场各1台机组开展叶片气热除冰改造,以满足屏山、江洲风电场2台风机叶片除冰要求,机组可靠运行。	合同签订后90天	1000
9.	DNYZC-2024-04-01-065-09	【新】标段11: 吉电股份西北区域公司所管公司应急能力建设技术服务项目	1. 西北区域公司所辖9家场站的应急能力培训、评估和指导; 2. 察布查尔、和田赛维、徐闻昊能、延安吉电应急预案修编及评审,并出具应急能力评估报告、应急资源调查报告和风险评估报告,取得国家能源局、属地应急管理部的备案回执工作; 3. 甘肃中电投、张掖吉电、陕西定边清洁、定边光能、定边黄河、和田赛维、徐闻昊能、延安吉电环境应急预案编制及评审,并出具环境应急资源调查报告和环境风险评估报告,取得属地生态环保部门的备案回执工作。	服务期限: 90天 【或服务计划开始时间2024年6月,计划结束时间2024年8月】。	1000
10.	DNYZC-2024-04-01-065-10	【新】标段15: 吉电股份西北区域公司临泽光伏电站逆变器改造项目	更换18个子阵36台500KW逆变器(每个子阵装机容量1MW)的逆变器,主要工作如下: 1、更换36台500KW集中式逆变器,并完成组件改接工作(由20块一串改为24块一串) 2、负责完成逆变器与电站各业务系统、国家电投甘肃生产运营中心、国家电投数据中台及西北区域公司监管中心业务联调; 3、改造工作中出现的其他工作消缺及标识牌更换。	项目整体进度: 60天。	1000
11.	DNYZC-2024-04-01-065-11	【新】标段18: 吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司华东区域公司广东仁化光伏电站除草	广东仁化(一、二期)光伏电站除草服务	服务期限: 2024年5月1日至2025年4月30日。	1000
12.	DNYZC-2024-04-01-065-12	【新】标段19: 吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司华中区域公司广西邕宁光	2024年广西邕宁(一、二期)光伏电站除草服务	服务期限: 2024年5月1日至2025年4月30日。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
		光伏电站除草			
13.	DNYZC-2024-04-01-065-13	【新】标段20: 吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司华东区域公司广东仁化组件清洗	2024年广东仁化(一、二期)光伏场站组件清洗服务	服务期限: 2024年5月1日至2025年4月30日。	1000
14.	DNYZC-2024-04-01-065-14	【新】标段21: 吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司华中区域公司广西邕宁组件清洗	2024年广西邕宁(一、二期)光伏场站组件清洗服务	服务期限: 2024年5月1日至2025年4月30日。	1000

3. 投标人资格要求

3.1 基本资格条件:

- (1) 投标人应经国家工商行政管理部门登记注册, 具有独立订立合同的法人资格;
- (2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单; 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等;
- (3) 投标人近36个月内(自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形;
- (4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标;
- (5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”;
- (6) 投标人没有处于吉林电力股份有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处

罚期内。

3.2 专项资格条件：

序号	标段名称	资格要求
1.	【火】1P 标段 07：吉电股份四平第一热电公司 4 号机 DEH、MEH 一体化改造	2 专项资格要求 (1) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近 12 个月(含，自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故； (2) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)至少完成 2 份 300WM 及以上火电机组 DCS 系统建设、改造相关业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页)、竣工证明(竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料))； (3) 本项目不接受联合体投标。
2.	【火】标段 06：吉电股份白城发电公司全厂起重设备维护与检修项目	2 专项资格要求 (1) 投标人应具有《中华人民共和国特种设备安装改造维修许可证》(起重机)桥式、门式(B 级)及以上,必须在有效期内。 (2) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近 12 个月(含，自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故； (3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成至少 2 个火电机组起重机械特种设备安装、改造、维护与检修业绩；(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页)、履约证明(结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料))； (4) 本项目不接受联合体投标。
3.	【火】标段 08：吉电股份白城发电公司尖峰冷却装置管束清洗项目	2 专项资格要求 (1) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近 12 个月(含，自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故； (2) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成至少 2 个火电机组换热器管束清洗业绩。(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页)、履约证明(结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料))； (3) 本项目不接受联合体投标。
4.	【火】标段 24：白山热电 1 号机组脱硫系统管道防腐优化改造项目	2 专项资格要求 (1) 投标人须为本项目设备生产制造商或授权代理商； (2) 同一货物/产品(同一品牌同一型号)只能有一家投标人。如为代理商投标，一个制造商对同一品牌同一型号的货物，仅能委托一个代理商参加投标，否则相关投标均作无效处理； (3) 投标人具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以投运时间为准)不少于 2 家刚玉钼瓷合金材料供货业绩，并稳定运行，(需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围(规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页)、投运证明(验收证明或业主出具的投运证明文件或其他有效证明资料))。 (4) 本项目不接受联合体投标。
5.	【火】标段 25：白山热电锅炉蒸汽吹灰气源阀门升级改造项目	2 专项资格要求 (1) 投标人须为本项目设备生产制造商或授权代理商； (2) 同一货物/产品(同一品牌同一型号)只能有一家投标人。如为代理商投标，须具有进口相应品牌阀门的授权书，一个制造商对同一品牌同一型号的货物，仅能委托一个代理商参加投标，否则相关投标均作无效处理； (3) 投标人具有近 5 年(自投标截止日起往前推算，以投运时间为准)至少

序号	标段名称	资格要求
		1 份进口截止阀及 1 份调节阀的供货相关业绩，需提供合同复印件（包括合同首页、供货范围（规格和型号、主要技术参数、数量）、签字页）、投运证明（验收证明或业主出具的投运证明文件或其他有效证明资料）。 (4) 本项目不接受联合体投标。
6.	【火】标段 26: 白山热电 1 号机组 DCS 系统重要控制柜电源升级项目	2 专项资格要求 (1) 投标人须为本项目产品制造商或授权代理商； (2) 同一货物/产品（同一品牌同一型号）只能有一家投标人。如为代理商投标，一个制造商对同一品牌同一型号的货物，仅能委托一个代理商参加投标；需提供产品制造商投标授权文件； (3) 投标人需具有 5 年内（自投标截止日起往前推算，以投运时间为准）至少 2 项 DCS 系统改造或供货业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、供货范围（规格和型号、主要技术参数、数量）、签字页）、投运证明（验收证明或业主出具的投运证明文件或其他有效证明资料））； (4) 本项目不接受联合体投标。
7.	【火】标段 27: 白山热电 1、2 号炉捞渣机链条防磨升级改造项目	2 专项资格要求 (1) 投标人应为本项目设备生产制造商或销售代理商，在安装、调试和运行中未发现重大设备质量问题； (2) 同一货物/产品（同一品牌同一型号）只能有一家投标人；如为代理商投标，一个制造商对同一品牌同一型号的货物，仅能委托一个代理商参加投标，否则相关投标均作无效处理； (3) 投标人须具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以投运时间为准）至少 2 项刮板式捞渣机链条销售供货并稳定运行 1 年以上的业绩。（需提供合同复印件（包括合同首页、供货范围（规格和型号、主要技术参数、数量）、签字页）、投运证明（验收证明或业主出具的投运证明文件或其他有效证明资料））； (4) 本项目接受代理商投标； (5) 本项目不接受联合体投标。
8.	【新】标段 08: 吉电股份华中区域公司屏山、江洲风电场 2 台风机叶片气热除冰改造技术改造项目	2 专项资格要求 (1) 投标人具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准）至少 2 个及以上高山风电场气热除冰改造供货业绩，（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页）、竣工证明（竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料）其中至少有 1 套装置需提供良好运行证明材料业绩。）； (2) 本标段不接受联合体投标；
9.	【新】标段 11: 吉电股份西北区域公司所管公司应急能力建设技术服务项目	2 专项资格要求 (1) 投标人必须具备应急管理部门颁发的安全评价资质证书； (2) 投标人必须具有完善的三体系认证(质量管理体系，环境管理体系，职业健康安全管理体系)，通过第三方认证审核，并获得认证证书； (3) 拟投入项目专家成员不少于 3 人，应急预案评审专家成员资格需满足在国家能源局地方监管局下发的《电力安全监管专家库名单》通知内应急方面资格专家。 (4) 投标人须具有近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准）至少 4 份电力企业应急预案备案相关的业绩。（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）、履约证明（结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料）） (5) 本标段不接受联合体投标。
10.	【新】标段 15: 吉电股份西北区域公司临泽光伏电站逆变器改造	2 专项资格要求 (1) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书； (2) 投标人提供的逆变器应具备 CGC、CQC 等具备相应检测资质的第三方机

序号	标段名称	资格要求
	项目	<p>构出具的全面认证证书及相关检测报告；</p> <p>(3) 投标人具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以投运时间为准）应具有不少于 500MW 逆变器供货业绩。（需提供合同复印件（包括合同首页、供货范围（规格和型号、主要技术参数、数量）、签字页）、投运证明（验收证明或业主出具的投运证明文件或其他有效证明资料））。</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
11.	【新】标段 18： 吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司华东区域公司广东仁化光伏电站除草	<p>2 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近 12 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(2) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成至少 5 项除草服务业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）、履约证明（结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料））；</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(4) 投标人可以兼投 18 标段、19 标段，但招标人有权不将 18 标段、19 标段授予同一投标人。</p>
12.	【新】标段 19： 吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司华中区域公司广西邕宁光伏电站除草	<p>2 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近 12 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(2) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成至少 5 项除草服务业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）、履约证明（结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料））；</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(4) 投标人可以兼投 18 标段、19 标段，但招标人有权不将 18 标段、19 标段授予同一投标人。</p>
13.	【新】标段 20： 吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司华东区域公司广东仁化组件清洗	<p>2 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近 12 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(2) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成至少 2 项光伏电站光伏组件清洗业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）、履约证明（结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料））；</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(4) 投标人可以兼投 20 标段、21 标段，但招标人有权不将 20 标段、21 标段授予同一投标人。</p>
14.	【新】标段 21： 吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司华中区域公司广西邕宁组件清洗	<p>2 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近 12 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(2) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成至少 2 项光伏电站光伏组件清洗业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）、履约证明（结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料））；</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(4) 投标人可以兼投 20 标段、21 标段，但招标人有权不将 20 标段、21 标段授予同一投标人。</p>

4. 招标文件的获取

4.1 招标文件发售方式

本项目实行在线售卖招标文件。凡有意参加投标者，请于购买招标文件时间内进入国家电投电子商务平台官方网站（<https://ebid.espic.com.cn>），注册账号并下载【电能 e 招采投标管家】，在投标管家客户端报名参与购买招标文件，不接受现场购买。

4.2 招标文件发售时间

2024 年 04 月 02 日 18 时 00 分至 2024 年 04 月 08 日 00 时 00 分（北京时间）。

热线服务：上午 9:00~11:30，下午 13:30~17:30（法定节日除外）。

4.3 招标信息服务费

购买招标文件需支付招标文件工本费，招标信息服务费详见《招标范围》。招标文件自愿购买，一经售出，费用不退。

4.4 招标文件购买和获取

（1）购买招标文件

登录国家电投电子商务平台（未注册用户请先免费注册，完善企业基本信息和发票信息等待审核通过）→在下载中心下载【电能 e 招采投标管家】客户端→扫码登录/用户名登录→查看招标公告→支付标书费（微信在线支付）→下载查看招标文件。

扫码签章 APP 办理: 国家电投电子商务平台使用手机 APP 办理数字证书，完成扫码登录、电子签章及加解密等工作，投标人需通过苹果 AppStore、安卓应用商店下载‘数智签 APP’。按照要求进行个人用户注册及实名认证、企业注册及企业关系建立、按照要求购买证书、单位签章制作等操作。（已在“中招互连 APP”上办理证书且证书仍在有效期内的投标人仍然可以继续使用“中招互连 APP”）。

在国家电投电子商务平台上操作时遇到包括系统使用和投标管家客户端使用等技术问题，请拨打国家电投电子商务平台服务支持电话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799

转 1。供应商注册审核问题支持电话：4008107799/010-56995650（一个工作日内一般会完成审核）。

(2) 支付方式：线上支付。

(3) 获取招标文件

购买招标文件款项在线支付成功后，登录投标管家工具，进入招标项目在“招标→招标文件”处即可查看和导出招标文件，或进入“投标→投标响应”会自动下载招标文件。

5. 招标文件澄清

有关本项目招标文件的澄清问题，请登录投标管家并进入招标项目，在“澄清疑问→我的问题”页面进行提问和查看（**澄清提出截止时间已平台设置时间为准**）。

6. 投标文件的递交

6.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）（北京时间）：**2024 年 04 月 23 日 07 时 00 分**（北京时间），投标人应在截止时间前通过（国家电投电子商务平台）递交电子投标文件。

招标代理机构将组织各投标人参加在线开标，届时请投标人代表持投标时所使用的“中招互连”手机 APP，在电能 e 招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果（注：参加开标时请使用投标时所使用的同一代表的“中招互连”手机 APP 及账号参与开标解密工作）。

6.2 国家电投电子商务平台不接收逾期传输的投标文件。

6.3 未按照本公告要求购买招标文件的潜在投标人的投标将被拒绝。

7. 发布公告的媒介

本公告同时在中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com）、中国电力设备信息网（www.cpeinet.com.cn）和国家电投电子商务平台

(<https://ebid.espic.com.cn>) 上公开发布。

8. 联系方式

招标人委托招标代理机构组织本招标工作，如有问题，请与招标代理机构联系。

招标人：吉林电力股份有限公司

地 址：吉林省长春市人民大街 9699 号

邮 编：130022

联 系 人：张士全

电 话：0431-81916809

电子邮件：zhangshiquan@spic.com.cn

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目负责人：冯巍增

地 址：北京市海淀区海淀南路 32 号

邮 编：100080

联 系 人：冯巍增

电 话：010-56995331

电子邮件（主要联系方式）：fengweizeng@spic.com.cn

电子招投标系统技术支持

电 话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1

（签名）

（招标代理机构盖章）

二〇二四年四月二日