

国家电投集团东北电力有限公司

二〇二四年第 20 批集中招标

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：国家电投集团东北电力有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

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：招标人所属业主单位项目所在地，具体地点详见招标文件投标人须知前附表。

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-2024-08-01-573-01 | 标段 01：（新型电缆空中非固定式防磨可调节提升的研究与应用）东北新能源公司亿合公二期、黄羊洼一期部分风机电缆安全防护设施改 | 1. 黄羊洼一期 20 台上气 2.0MW 机组电缆网兜改造造成电缆夹板方式固定，并加电缆防磨防坠装置，对绝缘层破损电缆进行修复，对下坠电缆进行提升； 2. 亿合公二期 15 台东气 1.5MW 机组加装电缆防磨防坠装置，对绝缘层破损电缆进行修复，对下坠电缆进行提升（具体详见正文）。 项目施工及全部材料全部由承包人负责。 | 计划开工日期： 2024 年 09 月 10 日 计划竣工日期： 2024 年 11 月 10 日 具体时间以招标方通知为准。要求中标单位必须无条件满足招标方对进场时间和工期的要求。实际开工日期以招 | 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) |
|----|-------------------------|-------------------------------|--|---|--------------------|
| | | 造 | | 标方通知为准，时间顺延。 | |
| 2. | DNYZC-2024-08-01-573-02 | 标段 02: 东北新能源公司所属各场站风机吊装服务框架采购 | <p>东北新能源公司所属 11 个风电场共计 493 台机组中出现风力发电机组大部件故障时，需用吊车进行设备吊装，接到招标方通知后，吊车到达指定的作业地点开展吊装相关工作，并提供全部与吊装作业所必需的设备、辅助设备、设施、装备、指导、培训及技术服务等，招标内容包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、吊装所需吊具及工装：包括吊装所需的所有吊带、夹板、工装、吊杠、吊具等。 2、吊车按照规定时间到达指定作业地点。 3、应按照业主方需求提供吊装作业所必需的设备、辅助设备、设施、装备等必须条件（特殊天气以及业主方特殊说明的情况除外）。 4、与吊装必须的相关场地维修、临时性征地以及与地方协调。 5、报价内需包含：吊车、以及此工作有关的所有辅助吊车（不额外结算费用）、进出场的运输、组装、风电场检修设备的吊装，吊车设备的拆除、与此项工作有关的设备费、吊具及工装费、保险费、人工费、车辆检测费、吊装场地平整、进场道路平整及维修、吊车货物进场拖车费、暂时停放物料场地、场地临占协调费、管理费、利润及税费等一切费用。 6、本次招标限定为汽车吊。 7、特殊事项说明： <ol style="list-style-type: none"> 7.1 单项施工时间计价期限为施工单位的全部机械设备到场，且人员完成培训开始施工之日起至施工完毕。 7.2 由于乙方原因造成的窝工时间，或乙方怠工时间，连续超过 3 小时的，当日施工时间不予计算。 7.3 单项施工费用结算方式：为中标单位或备选中标单位的投标报价乘本次施工时间台班数，原则上每台吊装时间不超过 5 个台班（由于甲方原因除外）。 7.4 中标单位每次作业前提供最近一次的专业检验有效证明文件。 | <p>计划开工日期： 2024 年 10 月 01 日 计划竣工日期： 2026 年 09 月 30 日 实际工期以合同签订时间为准，框架为期两年，合同一年一签。</p> | 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) |
|----|-------------------------|--|--|---|--------------------|
| | | | 7.5 除不可抗拒因素外（包括但不限于天气等因素），中标单位在接到业主电话通知后 72 小时内满足现场吊装作业的施工车辆，工具，人员必须到位，满足吊装作业需要，如超过 72 小时，则考核此次吊装作业合同总金额的 10%；如超过 120 小时，由投标方负责招标方电量损失，并考核此次吊装作业合同总金额的 100%；如在施工过程中因投标方原因造成误工及任何不安全事件，所有损失由投标方负责，且招标方不予支配本次吊装费用。 | | |
| 3. | DNYZC-2024-08-01-573-03 | 标段 03: 阜新发电公司 03 号机组低压转子动静叶片更换采购 | <p>机组停机、解体后，低压转子及低压缸返厂运输、更换所需部件的全部工作，包括但不限于：</p> <p>a. 低压转子及低压缸往、返运输；</p> <p>b. 更换低压转子正、反向第一级全部叶片；（含装配件）</p> <p>c. 更换低压缸横置静叶；（含装配件）</p> <p>d. 提供低压转子高速动平衡报告；</p> <p>e. 提供所更换部件的详细清单，包括所有更换部件，要求注明产地、规格、材质、供货数量、生产厂家、是否进口等；</p> <p>f. 提供低压转子总图</p> | 2025 年 3 月 1 日前将更换备件制作完成，更换时间工期根据机组检修时间调整。 | 1000 |
| 4. | DNYZC-2024-08-01-573-04 | 标段 04: 华岩东大屯光伏和日新光伏电力监控系统网络安全监测能力整改 | <p>负责朝阳华岩东大屯光伏和北票日新光伏电站电力监控系统网络安全监测能力整改工作：</p> <p>1. 通过对调度数据网安全策略规则的加固优化，能够降低触发安全事件的概率，降低被考核的风险。</p> <p>2. 生产控制大区设备配置优化，阻止病毒、木马、蠕虫的入侵与攻击，提高数据安全性与完整性，做到报警输出与及时响应。</p> <p>3. 按照“自身感知、分布采集、统一管控”的原则，对场站侧设备的数据进行采集、处理，同时把处理的结果通过通信手段送到调度机构部署的安全管理平台。</p> <p>4. 相应场站满足《国网辽宁电力调度控制中心关于开展电力监控系统网络安全监测能力验证评估的通知》（辽电调控中心（2022）16 号）文件要求。</p> | 合同签订后，30 天内完成供货接入整改。 | 1000 |
| 5. | DNYZC-2024-08-01-573-05 | 标段 05: 阜新阜蒙一期 351.5MW、二期 348.5MW 风电项目全过程造价咨询 | 阜蒙一期 351.5MW、阜蒙二期 348.5MW 为两个独立风电项目，需完成两个项目全过程造价咨询工作，出具结算报告。 | 本合同工期为双方签署本合同之日开始实施，至完成本合同约定的全部造价咨询内容且工程决算审计结束，并出具审核报告之日终结。实际开工日期以招标人通知为准（项目暂定 2024 年 10 月开工，2026 年 12 月末投产）。 | 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) |
|----|-------------------------|--|--|---|--------------------|
| 6. | DNYZC-2024-08-01-573-06 | 标段 06: 大发能源分公司基建项目招义 1872D, 鞍子山, 大华 A 区等热力站电气盘柜 PLC 集中采购 | 大发能源分公司基建项目招义 1872D, 鞍子山, 大华 A 区等热力站电气盘柜集中采购, 其中鞍子山, 大华锦绣海岸 A 区换热站电气盘柜包括进线柜 1 台、馈电柜 2 台、电容柜 1 台、循环泵变频柜 3 台、补水泵变频柜 6 台, 共 26 台; 招义 1872D, 世纪经典热力站电气盘柜包括配电柜 1 台循环泵变频柜 2 台、补水泵变频柜 4 台, 共 14 台。PLC 控制共 4 台。检修项目电气盘柜共 15 台。 | 接到买方供货通知后, 30 天内送货到买方指定的地点, 送货前需与买方联系, 若因买方原因延期送货, 以买方通知为准。 | 1000 |
| 7. | DNYZC-2024-08-01-573-07 | 标段 07: 大发能源分公司基建项目招义 1872D, 鞍子山, 大华 A 区等热力站机组集中采购 | 大发能源分公司基建项目招义 1872D、鞍子山、大华 A 区等热力站机组集中采购, 共计采购 10 套换热机组。其中基建项目采购 8 套机组, 包含招义 1872D 换热站 2 套、鞍子山换热站 3 套、大华 A 区换热站 3 套; 技改项目世纪经典换热站 2 套机组。 | 中标通知下达后, 以买方供货通知为准, 30 天内送货到买方指定地点, 送货前需与买方联系, 若由于买方原因需延期送货, 以买方通知为准。 | 1000 |
| 8. | DNYZC-2024-08-01-573-08 | 标段 08: 阜新阜蒙一期 351.5MW、二期 348.5MW 风电项目全过程监理 | <p>阜新阜蒙一期 351.5MW, 二期 348.5MW 风电项目全过程监理服务, 包括施工准备、220KV 场内联络线监理、工程施工直至竣工验收、质量保修等全过程的监理工作。监理服务包括但不限于风电场及升压站施工图设计审查、施工组织设计审查、EPC 总承包设备招标技术规范书审查、工程概算审查、竣工图审查; 临建设施, 升压站土建施工及机电安装、调试; 风电场场内检修及进站道路; 风机基础施工、安装、调试; 场内集电线路施工; 接地网施工; 风电机组 250 小时试运行; 参加设备到货验收; 竣工结算、工程竣工验收及达标投产验收、资料移交等相关工作。监理范围如下 (包括但不限于):</p> <p>2.1 土建工程监理工作</p> <p>(1) 场 (站) 区“四通一平”及施工辅助工程;</p> <p>(2) 施工临建 (含 10kV 临电和混凝土拌合站);</p> <p>(3) 220kV 升压站的所有土建工程;</p> <p>(4) 风电场内风机基础的所有土建工程;</p> <p>(5) 35kV 集电线路及箱变所有土建工程;</p> <p>(6) 进站道路、检修道路及站内道路工程;</p> <p>(7) 接地网工程;</p> <p>(8) 有关土建材料进场验收、试验;</p> <p>(9) 主体结构的验收、试验、资料移交;</p> <p>(10) 植被复垦恢复、施工弃渣的治理、节能措施;</p> <p>(11) 其他未明确但与本风电场相关的监理工作。</p> <p>2.2 机电安装工程监理工作</p> <p>(1) 220kV 升压站主变、GIS、SVG、开关柜、调相机 (如有) 等所有设备的安装、接线、调试工作;</p> <p>(2) 风电机组安装、接线、调试、试验;</p> <p>(3) 场内 35kV 箱变安装、调试、试验;</p> <p>(4) 35kV 集电线路 (含 10kV 临电) 基础施工、</p> | 2024 年 10 月至 2026 年 8 月, 考虑每年两个月停工期, 总工期 18 个月, 实际工期以合同签订内容为准。 | 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) |
|-----|-------------------------|---------------------------------------|--|---|--------------------|
| | | | <p>材料采购、安装、施工及试验；</p> <p>(5) 场（站）内接地工程、设备接地、二次等电位及接地电阻测试；</p> <p>(6) 所有设备及材料验收、试验；</p> <p>(7) 所有线缆、光缆的敷设、光缆熔接、电缆头制作及试验；</p> <p>(8) 场（站）内所有二次设备安装、调试及试验；</p> <p>(9) 场（站）内所有设备调试试验及启动试运行、达标投产、竣工验收；</p> <p>(10) 其他未明确但与本风电场相关的监理工作。</p> <p>本工程监理范围为阜新阜蒙一期 351.5MW、二期 348.5MW 风电项目全过程监理，涵盖项目区域内所有工程项目，除上述内容已明确的监理工作外，整个监理服务期限内，甲方在为满足阜新阜蒙一期 351.5MW、二期 348.5MW 风电项目工程建设所增加的任何工程项目，其监理费用已包含在投标总价中。</p> | | |
| 9. | DNYZC-2024-08-01-573-09 | 标段 09: 东北公司班组管理信息系统优化升级 | <p>班组管理信息系统依托《集团公司班组建设“强基固本”实施方案》《东北公司班组建设“十四五”再提升实施方案》，拟从问题消缺、系统优化和增加模块三方面进行优化升级，进一步加强系统稳定性、扩大系统覆盖面、深化系统实用性，树立东北公司班组建设特色品牌。</p> | 合同生效后 60 个工作日内。 | 1000 |
| 10. | DNYZC-2024-08-01-573-10 | 标段 10: 区域公司侧态势感知平台建设 | <p>建设国家电投集团东北电力有限公司区域公司侧态势感知平台建设项目，包含项目建设所需材料、备件，与此项工作有关的软件、设备、安装实施、调试费、增值税税费等一切费用。</p> | 2024 年 12 月 15 日前。 | 1000 |
| 11. | DNYZC-2024-08-01-573-11 | 标段 11: 燕山湖发电公司粉煤灰销售 | <p>燕山湖发电公司 2024 年 9 月-2025 年 9 月粉煤灰对外销售，年原灰总量约 42 万吨/年。</p> | <p>计划开工日: 2024 年 09 月 30 日</p> <p>计划竣工日: 2025 年 09 月 29 日</p> <p>具体开工日期以合同签订日期为准。</p> | 1000 |
| 12. | DNYZC-2024-08-01-573-12 | 标段 12: 阜新彰武五峰 300 兆瓦风电项目通信系统设备采购 | <p>阜新发电新能源有限公司彰武五峰 300MW 风电项目通信系统设备采购。</p> | <p>2024 年 11 月 15 日</p> <p>送货至阜新发电新能源有限公司彰武五峰 300MW 风电升压站，送货前需与买方联系，若因买方原因延期送货，以买方通知为准。</p> | 1000 |
| 13. | DNYZC-2024-08-01-573-13 | 标段 13: 阜新彰武五峰 300MW 风电项目建设期叶片安全预防技术服务 | <p>阜新彰武五峰 300MW 风电项目，共要安装 60 台 5MW 机组，本项目为技术服务类项目。</p> <p>一、招标内容包括：</p> <p>1. 叶片到货验收：对到货叶片进行内部外部检测，对叶片进行相控阵超声检测（采用相控阵设备对叶片主梁与腹板粘结位置采用间隔 1 米扫查方式进行检测）；</p> <p>2. 机组吊装监督：对机组吊装施工方案及吊装单</p> | <p>2024 年 9 月 20 日至 2025 年 6 月 30 日，具体服务期限以合同签订为准。</p> | 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) |
|-----|-------------------------|--|--|---|--------------------|
| | | | <p>位、吊装设备、吊装人员资质进行审核、对机组吊装过程进行技术监督，把控机组吊装风险；</p> <p>3. 项目施工：完成阜新彰武五峰 300MW 风电项目建设期叶片安全预防技术服务工作，提供专业检测报告。</p> <p>二、报价内需包含：所有机组检测评估需要的检测费，与此项工作有关的设备工器具、保险费、人工费、协调费、相关软件及调试费、车辆费、管理费、利润、税费、安全措施费等一切费用。</p> | | |
| 14. | DNYZC-2024-08-01-573-14 | 标段 14：东北电开公司所属东港市科技孵化基地屋顶分布式光伏电站运行维护委托管理 | <p>1. 承包方负责东港市科技孵化基地分布式光伏电站的所有设备（含送出线路）的运行、维护、试验、检修、值守和安保等工作，主要备品备件由发包方负责采购，承包方负责领用保管及检修更换；网络通讯的全部设备归承包方负责运维，主要包括以下（但不限于）：太阳能板组件及辅件、逆变器、汇流箱、支架、主变、站用变压器、电源盘柜（或开关柜）及通讯柜、保护柜、电线电缆、桥架、消防设施、机房等。详见第四、第五章 2. 报价内需包含：项目所必需的全部人工费、保险费、管理费、利润、税费、安全措施费等一切费用。</p> | <p>计划开始日期： 2024 年 09 月 25 日</p> <p>计划结束日期： 2027 年 09 月 25 日</p> <p>实际开工日期以发包人通知为准。招标工期 3 年，按一年期报价，合同一年一签，每年底对中标单位服务进行履约评价，如履约评价结果达不到发包人要求，发包人有权解除合同。当集团公司对区域新能源场站属地化管理有明确要求时，甲方可随时解除合同，双方不承担违约责任。</p> | 1000 |
| 15. | DNYZC-2024-08-01-573-15 | 标段 15：阜新发电公司四期 2×350MW 热电联产机组扩建项目全过程造价咨询 | <p>阜新发电公司四期 2×350MW 热电联产机组扩建项目全过程造价咨询，出具结算报告。</p> | <p>本合同工期为双方签署合同之日开始实施，工程决算全部审计结束后终止，实际开工日期以招标人通知为准（本项目暂定 2024 年 10 月开始，2026 年 8 月末第一台机组投产，10 月末第二台机组投产）。</p> | 1000 |
| 16. | DNYZC-2024-08-01-573-16 | 标段 16：国家电投铁岭市风光火储多能互补示范项目二期西丰县北部 430MW 风电项目可行性研究报告编制 | <p>编制该项目可行性研究报告，包含概算及经济性评价，达到可行性研究深度，满足国家电投集团工程可研设计管理导则与深度要求，可行性研究报告提交甲方验收并通过相关部门评审。</p> | <p>合同签订后 60 日内完成可行性研究报告编制，具体时间按合同约定。</p> | 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) |
|-----|-------------------------|----------------------------------|---|--|--------------------|
| 17. | DNYZC-2024-08-01-573-17 | 标段 17: 大发能源分公司南沙及甘泉锅炉房运行维护委托管理 | <p>1、本次招标范围如下:</p> <p>(1) 南沙锅炉房所有主辅机设备设施的运行、维护、现场设备设施巡检及日常管理全部工作内容;</p> <p>(2) 甘泉锅炉房一次网补水运行、维护、现场设备设施巡检及日常管理全部工作内容;</p> <p>(3) 厂区内全部生产建筑物巡视检查及维护等全部工作。</p> <p>(4) 本次招标内容含供热设备设施抢修工程, 投标人在投标函中需额外投报抢修下浮比例。因无法预知具体工程量, 要求投标人在投标报价函中填报抢修工程结算价款的下浮比例, 作为签证抢修协议条款, 要求投标人按《国家电投东北公司大发能源分公司工程预(结)算管理办法》附件一内容执行(抢修工程下浮比例 5%)基础上进行下浮(即投标下浮比例>5%), 抢修费=按照《建设工程工程量清单计价规范》(GB50500-2013)、2017 年《辽宁省建设工程计价依据》审核的工程施工竣工结算总价款*(1-投标下浮比例), 抢修税率按国家规定税率执行。抢修费用实时单独结算, 但合同期内结算总额不超 50 万元。上述具体内容详见第五章委托人要求。</p> <p>2、本次投标报价为 2024 年(首年)报价, 有效期为三年, 招标单位与中标单位每年签订运行维护委托管理合同, 合同有效期为一年。如中标单位在合同期内完成招标单位下达的安全、质量、能耗、环保、服务等方面指标则续签合同, 否则招标单位有权不予续签合同。</p> <p>3、要求: 大发能源分公司南沙及甘泉锅炉房运行维护委托管理项目运维人员必须满足供暖期及非供暖期最低配备人数要求; 本项目全年必须配置项目负责人 1 人(不得兼任)、运行班长 1 人(不得兼任)、安全员 1 人(不得兼任), 电工 1 人(需取得应急局颁发的证书)可兼任; 供暖期(9 月-4 月)南沙站补水运行不低于 3 人/班, 锅炉运行不低于 15 人/班(含机械), 甘泉站补水运行不低于 2 人/班; 非供暖期南沙站值班人员不低于 2 人/天, 甘泉站值班人员不低于 1 人/天, 全年保洁人员不低于 2 人。运维及值班人员需要 3 班倒。</p> | <p>计划开工日期: 2024 年 9 月 15 日; 计划竣工日期: 2027 年 9 月 15 日; 合同一年一签 具体以合同签订日期为准, 如有特殊情况招标方可随时终止合同。</p> | 1000 |
| 18. | DNYZC-2024-08-01-573-18 | 标段 18: 清河发电公司 1 号机组机、炉零米水磨石地面施工 | <p>1 号机组机、炉零米地面基建期采用的自流平+环氧地坪漆工艺, 现已大面积脱落, 为了响应东北公司安全文明生产管理提升及安全文明标准化承接方案的实施, 计划将 1 号机组机、炉零米现有地面自流平和地坪漆全部清除, 凿毛处理后采用水磨石工艺重新施工, 总面积约 7700m², 施工所需材料全部由投标方负责。</p> | <p>计划开工日期: 2024 年 09 月 15 日 计划竣工日期: 2024 年 12 月 15 日</p> | 1000 |
| 19. | DNYZC-2024-08-01-573-19 | 标段 19: 大连理工大学及海事大学区域 2024-2025 年 | <p>1. 大连理工大学及海事大学区域 2024-2025 年供热设备维护委托管理检修、维护(大连理工大学区域实供面积 125.13 万平方米; 大连海事大学区域实供面积 101.92 万平方米, 数据来源于 2024</p> | <p>计划开工日期: 2024 年 11 月 01 日; 计划竣工日期: 2025 年 10 月 31 日;</p> | 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) |
|-----|-------------------------|---------------------------------------|---|--|--------------------|
| | | 供热设备维护委托管理 | <p>年4月5日营业管控系统)。</p> <p>2. 本次投标报价有效期为一年, 合同有效期为一年。</p> <p>3. 本次招标包含临时安排区域内设备及设施抢修工程, 抢修内容包括: 换热站及二次网的需要破除土建部分的抢修, 供热管道及阀门、需解体的供热主设备, 或经招标方确认做为抢修内容的工作; 高温水管网及阀门、隐蔽工程、井室井盖, 或经招标方确认做为抢修内容的工作。投标人在投标函中需额外投报抢修下浮比例。因无法预知具体工程量, 要求投标人在投标报价函中填报抢修工程结算价款的下浮比例, 作为签证抢修协议条款, 要求投标人按《国家电投东北公司大发能源分公司工程预(结)算管理办法》附件一内容执行(抢修工程下浮比例5%)基础上进行下浮(即为投标下浮比例>5%), 抢修费=按照《建设工程工程量清单计价规范》(GB50500-2013)、2017年《辽宁省建设工程计价依据》审核的施工工程竣工结算总价款*(1-投标下浮比例), 抢修税率按照国家规定税率执行。抢修费用总额不超80万元。</p> <p>4. 要求: 负责委托区域内设备及设施的检修、维护工作; 理工大学区域热机设备维护负责人计1人(不得兼任)、安全员1人(不得兼任), 电工1人(需取得应急局颁发的证书); 海事大学区域热机设备维护负责人计1人(不得兼任), 安全员1人(不得兼任), 电工1人(需取得应急局颁发的证书)。供暖期间(每年10月至3月), 理工大学区域最低配备人数不能少于6人(包含维护技术负责人、安全员、电工), 海事大学区域最低配备人数不能少于8人(包含维护技术负责人、安全员、电工); 停暖期间(每年4月至9月)各区域人员不少于供暖期间的50%。供、停暖期间的固定人员数量不得低于额定人数的80%。</p> <p>5. 投标人负责与大连市城建管理部门、街道办事处、电业局、自来水、煤气公司、网络通讯单位、军事单位、相关物业单位等部门(单位)协调, 所发生的事项由投标人负责协调办理, 除市政、交警、绿化等政府机关行政收费项目外的其他费用由投标人自理。另由于投标人原因造成第三方损失由投标人全权负责。</p> | 具体以合同签订日期为准, 如有特殊情况招标方可随时终止合同。 | |
| 20. | DNYZC-2024-08-01-573-20 | 标段 20: 辽宁全域绿色高速智慧能源项目 2024-2025 年运营管理 | 委托工作范围系指位于辽宁省辽宁交投集团所属各服务区、收费站、隧道管理地区的辽宁交投新能源有限公司投资建设的 60MW 分布式光伏电站及电动汽车充电桩运营服务, 包括所辖范围内所有光伏施工建设服务, 已投产电站日常运营, 数据统计分析, 档案资料管理, 设备故障处理; 充电桩包括但不限于充电桩日常运营分析、现场维护、充电量及收益情况数据分析, 针对各个服务 | 计划开工日期: 2024 年 10 月 01 日; 计划竣工日期: 2025 年 09 月 30 日; 具体以合同签订日期为准, 如有特殊情况招标方可随时终止合同。 | 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) |
|-----|-------------------------|---|---|--|--------------------|
| | | | 区充电使用时长及充电频率进行分析,充电站分布线路分析及对比,电站动态监控及数据分析整理,充电线路的离线及故障监测整理,收益盈亏分析等。 | | |
| 21. | DNYZC-2024-08-01-573-21 | 标段 21: 新疆哈密柳阳、柳瑞、宣力三个光伏电站支架复核检测 | 主要包括新疆哈密柳阳、柳瑞、宣力电站光伏支架现状检测及鉴定,宣力光伏电站光伏抗风揭检测、基础抗拔检测、单桩水平承载力检测等。对柳阳、柳瑞、宣力承载能力进行鉴定、评估,并出具详细的检测鉴定报告以及其他安全问题进行评定。最终出具完整鉴定报告及咨询建议。根据鉴定结果及现场实际情况,出具相关支架加固设计方案。 | 本项目计划工期 2024年10月1日至2024年11月31日,具体服务日期以招标方通知为准,时间顺延。 | 1000 |
| 22. | DNYZC-2024-08-01-573-22 | 标段 22: 新疆哈密柳阳、柳瑞、宣力三个光伏电站直流系统改造 | 包括柳阳、柳瑞、宣力 220V 整组蓄电池更换安装,柳阳、宣力电站 48V 整组蓄电池更换安装;柳阳、柳瑞、宣力直流系统充电模块更换调试。 | 本项目计划工期 2024年10月1日至2024年11月31日,具体服务日期以招标方通知为准,时间顺延。 | 1000 |
| 23. | DNYZC-2024-08-01-573-23 | 标段 23: 新疆哈密柳树泉农场 柳阳、柳瑞、宣力三个光伏电站 AVC 闭环调试测试服务 | 新疆哈密柳瑞、柳阳、宣力三个光伏电站(含汇集站)AVC 联调测试工作并出具通过国网新疆电力公司认可的 AVC 联调测试报告(盖章正式版)。 | 本项目计划工期 2024年10月1日至2024年12月31日,具体服务日期以招标方通知为准,时间顺延。 | 1000 |
| 24. | DNYZC-2024-08-01-573-24 | 标段 24: (换热站智能化优化运行研发与应用)大发能源分公司供热一分场等区域换热站 PLC 系统改造工程 EPC 总承包 | 本工程作为 EPC 总承包交钥匙工程,EPC 总承包包含项目所需的前期设计、物资采购、项目施工至设备系统投入运行、通过投运验收,达到规定的功能验收标准、且到质保期满等全部工作,本工程项目相关方面的工作内容均属于投标人的工作范围。主要包括但不限于以下: 一、招标人负责范围: 1. 甲供设备材料:无 2. 施工范围:需要改造的换热站等区域、公司调度运行控制室内。 二、投标人负责范围: 全部由投标人负责。包括但不限于以下内容: (一) 勘察设计范围 负责换热站热控设备升级改造设计、生产调度运营中心基础平台方案设计、调度系统方案设计、室温采集系统升级方案设计、将公司供热管网普查成果落到实景地图模块中的全部方案设计工作。 (二) 施工范围 1. 全部由投标人负责,包括但不限于以下内容: 供热一分场、八分场共计 22 个换热站内热工设备改造,包括但不限于换热站自控系统改造,含 PLC 控制柜、电动调节阀、压力、温度、流量、热量、远传水表、远传电表、视频监控、水浸报警系统等;换热站与调度平台对接,包括控制与数据上传等;生产调度运营中心基础平台建设与原 | 计划开工日期: 2024年9月15日 计划竣工时间: 2024年11月15日 具体开工时间以招标方书面通知为准。 | 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) |
|----|------|------|--|--------------------|--------------------|
| | | | <p>调度系统建设升级；室温采集系统建设升级等；将公司供热管网普查成果落到实景地图模块中。项目简要涵盖内容如下：</p> <p>(1)更换机场、小辛等换热站 PLC 控制柜不少于 7 台。</p> <p>(2)更换不少于 22 座换热站的压力变送器 96 台、一体化温度电阻 22 台、高温水热量计 26 台、热量积算仪 24 台、超声式二次流量计 18 台、补水流量计 27 台、远传水表 22 台、远传电表 7 台、视频监控 22 处及硬盘录像机和监控箱、水浸报警系统 22 处，电动调节阀 1 台，以及调节阀利旧及更换位置 10 处等。</p> <p>(3)实现换热站内循环泵、补水泵、电调阀的自动控制功能，压力、温度、流量、热量、补水量、电量的数据上传功能，监控视频系统的稳定运行及本地数据存储，水浸报警系统的在线报警功能等。</p> <p>(4)实现 80 个换热站(含本次改造 22 个换热站、PLC 组态编程 16 个站以及 9 分场等 42 个换热站)包括但不限于数据上传、自动控制功能与调度系统平台的连接，下位机与上位机的联调联动等功能。</p> <p>(5)新建生产运营中心基础平台，实现统一授权、统一管理、统一调度的开放式大数据融合平台，打通公司现有信息化业务平台，实现数据共享和大数据分析。</p> <p>(6)现调度系统建设升级，增加数据分析、能耗统计、平衡调节、自动化运行等相关功能。</p> <p>(7)现室温采集系统建设升级，整合现有多平台为统一平台，并接入现有测温设备，提供业务接口给生产运行、客户服务部门使用。</p> <p>(8)将公司供热管网普查成果落到现有实景地图，包括但不限于具备实景地图展示管网分布信息、阀门井室、固定支架、补偿器、管道变径、管道三通、弯头、热源厂、中继泵站、热力站等位置信息功能。</p> <p>(9)负责专业人员培训工作，包括上位机平台搭建、数据库知识、PLC 组态及编程，PLC 控制柜常见故障分析与处理，调度运营中心平台模块搭建及单模块新增内容建设。供热管网、阀门井室、固定支架等信息更新、调用调度平台数据、新增换热站数据显示等内容。</p> <p>(10)与以上项目应用与研究相关调试，承包人完成的设计工作成果、著作权归发包人所有，申请专利和软著。于 2024 年 11 月 30 日前完成发明专利（申请人为国家电投集团东北电力有限公司大连大发能源分公司）1 项，软著 2 项。</p> <p>2.负责本项目内成品保护、工程质量检测，设备代保管、档案管理工作；</p> | | |

| 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) |
|-----|-------------------------|--|---|------------------------------|--------------------|
| | | | <p>3. 负责工程施工、设备供货、技术服务等。</p> <p>4. 负责换热站、生产调度运营中心等平台、管网信息与实景地图展示功能的试运行、调试、消缺等工作，直到所有实施项目内容稳定运行通过验收。</p> <p>5. 负责本项目的技术监督、各专项验收、换热站与生产调度运营中心平台整体调试、室温采集系统数据显示、查询以及数据调用、移交以及质保期内的服务等全部工作，并达到公司投运要求。</p> <p>(三) 设备及材料供货范围</p> <p>本项目设备及材料全部由投标人负责，包括但不限于以下范围：</p> <p>(1) 负责所有设备及材料的供货、监造与催交；负责所有设备及材料的验收；</p> <p>(2) 负责所有设备及材料的卸车、仓储、二次倒运、清洁、保管及检测验收；</p> <p>(3) 负责工程采用的主要材料、半成品、成品、构配件、器具和设备的进场检验。涉及安全、节能、环境保护和主要使用功能的试块、试件及材料，应按规定进行见证检验。</p> <p>(四) 满足标准：需满足招标文件技术要求，满足全部智能优化运行数据与功能要求。</p> <p>(五) 其他需投标人负责的工作。</p> <p>1. 负责承担该工程涉及的所有检测费用。</p> <p>2. 负责配合招标人进行工程相关验收。</p> <p>3. 施工水电费用相关事宜：承包人负责供应其所需的所有水、电。如承包人使用发包人水源、电源，需经发包人同意后，由承包人提供计量设备进行计量，水电费按照大连市当季度信息价格向发包人支付相关费用。</p> <p>备注：各项手续的办理不得影响工程开工建设。</p> | | |
| 25. | DNYZC-2024-08-01-573-25 | 标段 25: 锦州分公司中宁香山第三风电场 2024-2026 年风力发电机组大部件 | <p>中宁香山第三风电场共计 6 台风力发电机组检修吊装用 500 吨吊车租赁，各风电场风电机组（整台或零配件）按计划要求的检修维护项目等。</p> <p>中宁香山第三风电场共计 6 台风力发电机组检修吊装用 500 吨吊车租赁工程,500 吨吊车到达指定的作业地点、组装，与吊装作业所必需的设备、辅助设备、设施、装备等必须条件，吊装、指导、培训及技术服务等，招标内容包括：</p> <p>1、吊装所需吊具及工装：包括金风 1.5MW 轮毂吊带、提尾吊带、发电机吊带、提尾夹板、轮毂工装、发电机吊杠、发电机工装、机舱吊具、机舱工装。</p> <p>2、吊车按照规定时间到达指定作业地点。</p> <p>3、与吊装作业所必需的设备、辅助设备、设施、装备等必须条件应业主方需求具备吊装条件（特殊天气以及业主方特殊说明的情况除外）。</p> <p>4、与吊装必须的相关临时性征地以及与地方协调。</p> <p>5、报价内需包含：吊车以及此工作有关的辅助吊</p> | 服务期限两年，合同一年一签，实际工期以合同签订时间为准。 | 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) |
|----|------|------|---|--------------------|--------------------|
| | | | 车, 一台大于等于 50 吨, 一台大于等于 25 吨、进出场的运输、组装、风电场检修设备的吊装, 吊车设备的拆除、与此项工作有关的保险费、人工费、车辆检测费、暂时停放物料场地、场地临占协调费、管理费、利润及税费等一切费用。 6. 本次招标限定为汽车吊, 实际使用中可以是 500 吨或以上的汽车吊。 | | |

3. 投标人资格要求

| 序号 | 标段名称 | 资格要求 |
|----|---|---|
| 1. | 标段 01: (新型电缆空中非固定式防磨可调节提升的研究与应用) 东北新能源公司亿合公二期、黄羊洼一期部分风机电缆安全防护设施改造 | <p>一、资质要求:</p> <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>1. 具有电力工程施工总承包三级或机电工程施工总承包三级或建筑机电安装工程专业承包三级及以上资质, 或具有承装(修、试) 电力设施许可证, 具有有效的安全生产许可证。</p> <p>2. 近 5 年具有类似项目业绩, 附合同复印件(包括合同封面、表征主要工作范围页、签字盖章页, 并提供用户单位名称、联系人及联系方式等, 以便核查)。</p> |
| 2. | 标段 02: 东北新能源公司所属各场站风机吊装服务框架采购 | <p>一、资质要求:</p> <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>1. 具有特种工程(特殊设备起重吊装) 专业承包不分等级资质, 具有有效的安全生产许可证。</p> <p>2. 近 5 年具有同类项目业绩, 附合同复印件(包括合同封面、表征主要工作范围页、签字盖章页, 并提供用户单位名称、联系方式等, 以便核查)。</p> |

| 序号 | 标段名称 | 资格要求 |
|----|--|---|
| 3. | 标段 03: 阜新发电公司 03 号机组低压转子动静叶片更换采购 | <p>一、资质要求:</p> <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>近 5 年具有类似项目业绩, 提供合同复印件(包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页、联系人以及联系方式, 以便核查)。</p> |
| 4. | 标段 04: 华岩东大屯光伏和日新光伏电力监控系统网络安全监测能力整改 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>1. 投标人具有中国网络安全审查技术与认证中心颁布的信息安全服务资质认证证书。</p> <p>2. 近 5 年具有类似项目业绩, 提供合同复印件(包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页、联系人及联系方式, 以便核查)。</p> |
| 5. | 标段 05: 阜新阜蒙一期 351.5MW、二期 348.5MW 风电项目全过程造价咨询 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>1. 投标人近 5 年具有不少于 2 项 200MW 及以上风电项目全过程造价咨询服务业绩, 提供合同复印件(包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页, 联系人以及联系方式, 以便核查)。</p> |

| 序号 | 标段名称 | 资格要求 |
|----|--|--|
| | | 2. 项目负责人具有全国注册造价工程师执业资格证书且具有 200MW 及以上风电项目全过程造价咨询服务业绩。 |
| 6. | 标段 06: 大发能源分公司基建项目招义 1872D, 鞍子山, 大华 A 区等热力站电气盘柜 PLC 集中采购 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>近 5 年具有类似产品供货业绩, 提供合同复印件(包括合同首页、产品供货清单、签字盖章页, 并提供用户单位名称、联系方式等, 以便核查)</p> |
| 7. | 标段 07: 大发能源分公司基建项目招义 1872D, 鞍子山, 大华 A 区等热力站机组集中采购 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>1. 接受代理商投标, 同一品牌只接受 1 家投标人投标, 优先顺序:</p> <p>(1) 制造厂家投标;</p> <p>(2) 代理商投标①项目授权: 制造厂家、全国代理、区域代理; ②产品授权: 制造厂家、全国代理、区域代理; ③同等条件下授权时间在前优先。</p> <p>2. 提供换热机组制造厂家的质量、环境、职业健康安全管理体系认证证书, 认证范围包含换热机组制造(生产)。</p> <p>3. 板式换热器生产厂家须获得《板式换热器产品安全注册证》, 国产品牌板式换热器认证等级需达到 A6 级, 进口品牌板式换热器认证等级需达到 A5 级及以上。</p> <p>4. 投标人近 5 年具有类似产品供货业绩, 提供合同复印件(包括合同首页、签字盖章页、表征主要设备范围页、联系人以及联系方式, 以便核查)。</p> |
| 8. | 标段 08: 阜新阜蒙一期 351.5MW、二期 348.5MW 风电项目全过程监理 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> |

| 序号 | 标段名称 | 资格要求 |
|-----|-------------------------|---|
| | | <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>1. 具有电力工程监理甲级及以上资质。</p> <p>2. 近 5 年具有已投产装机容量 150MW 风电项目主体土建工程及设备安装工程监理工作业绩, 或具有 2 个及以上已投产的装机容量 100MW 风电项目主体土建工程及设备安装工程监理工作业绩, 提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字盖章页, 并提供用户单位名称及联系方式等, 以便核查)。</p> <p>3. 总监理工程师须取得国家注册监理工程师资格, 应承担并完成过 1 个 150MW 及以上或者 2 个 100MW 及以上风电场站工程业绩(风机单机容量不低于 3MW)。</p> |
| 9. | 标段 09: 东北公司班组管理信息系统优化升级 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>近 5 年具有不少于 2 个软件相关类似项目业绩, 提供包括合同封面、主要工作范围页、签字盖章页、联系人及联系方式, 以证明投标人满足招标业绩要求。</p> |
| 10. | 标段 10: 区域公司侧态势感知平台建设 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>1. 同时具有中国网络安全审查技术与认证中心颁发的信息系统安全集成服务、信息系统安全运维服务、信息安全风险评估服务资质证书。</p> <p>2. 近 5 年具有安全态势感知项目相关业绩, 提供包括合同封面、主要工作范围页、签字盖章页, 以证明投标人满足招标业绩要求。</p> |
| 11. | 标段 11: 燕山湖发电公司粉煤灰销售 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)</p> |

| 序号 | 标段名称 | 资格要求 |
|-----|---------------------------------------|---|
| | | <p>网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。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；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含，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；</p> <p>(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；</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 投标人或分包运输单位具有道路货物运输经营许可证。 2. 提供冬储密闭储灰场所相关资料（容量不低于 10 万吨、有环评手续），灰库应在朝阳市范围之内，库容需提供相关环评手续（包括报告书、批复及验收报告）。 3. 具有类似项目业绩，提供合同复印件（包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页，联系人以及联系方式，以便核查）。 |
| 12. | 标段 12: 阜新彰武五峰 300 兆瓦风电项目通信系统设备采购 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。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；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含，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；</p> <p>(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；</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 接受代理商投标。 2. 投标人近 5 年具有不少于 2 项类似产品供货业绩，提供合同复印件（包含合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页，联系人以及联系方式以便核查）。 |
| 13. | 标段 13: 阜新彰武五峰 300MW 风电项目建设期叶片安全预防技术服务 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。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；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含，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；</p> <p>(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；</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 具有国家认证认可监督管理委员会（CNCA）批准证书。 2. 具有市场监督管理局检验检测机构（CMA）资质认定证书。 3. 具有中国合格评定国家认可委员会（CNAS）实验室认可证书。 |

| 序号 | 标段名称 | 资格要求 |
|-----|--|--|
| | | 4.近5年具有不少于2项风电机组叶片检测业绩, (业绩证明须提供合同原件或复印件, 内容至少包含首页、关键内容页及签字盖章页)。 |
| 14. | 标段 14: 东北电开公司所属东港市科技孵化基地屋顶分布式光伏电站运行维护委托管理 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近36个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>1. 具有建筑机电安装工程专业承包三级或机电工程施工总承包三级或电力工程施工总承包三级及以上资质, 具有有效的安全生产许可证。</p> <p>2. 近5年具有类似项目业绩, 提供合同复印件(包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页, 联系人以及联系方式, 以便核查)。</p> |
| 15. | 标段 15: 阜新发电公司四期2×350MW 热电联产机组扩建项目全过程造价咨询 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近36个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>1. 投标人具有工程咨询单位甲级资信证书和工程设计综合甲级资质。</p> <p>2. 近5年具有不少于2项电力工程项目(300MW 级及以上燃煤发电机组)全过程造价咨询服务业绩, 提供合同复印件(包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页, 联系人以及联系方式, 以便核查)。</p> <p>3. 项目负责人具有全国注册造价工程师执业资格证书且至少担任过2项300MW 等级及以上燃煤发电机组工程全过程造价咨询服务业绩。</p> |
| 16. | 标段 16: 国家电投铁岭市风光火储多能互补示范项目二期西丰县北部430MW 风电项目可行性研究报告编制 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近36个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> |

| 序号 | 标段名称 | 资格要求 |
|-----|--|---|
| | | <p>(6)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内未发生人身死亡事故,未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二)专项资格条件:</p> <p>1. 具有电力行业工程设计甲级及以上资质。</p> <p>2. 近 5 年具有不少于 2 项 100MW 及以上风电项目可研报告编制业绩,提供合同复印件(合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页,联系人以及联系方式以便核查)。</p> |
| 17. | 标段 17: 大发能源分公司南沙及甘泉锅炉房运行维护委托管理 | <p>(一)通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含,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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内;未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故,未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二)专项资格条件:</p> <p>1. 具有市政公用工程施工总承包二级或建筑机电安装工程专业承包三级及以上资质,或同时具有机电工程施工总承包三级和建筑工程施工总承包三级及以上资质,具有 GB2 压力管道安装许可证,具有有效的安全生产许可证。</p> <p>2. 近 5 年具有 58MW 及以上热水锅炉运行维护类似项目业绩,附合同复印件(包括合同封面、主要工作范围页、签字盖章页,并提供用户单位名称、联系方式等)。</p> |
| 18. | 标段 18: 清河发电公司 1 号机组机、炉零米水磨石地面施工 | <p>(一)通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含,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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内;未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故,未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二)专项资格条件:</p> <p>1. 具有建筑工程施工总承包三级及以上资质,具有有效的安全生产许可证。</p> <p>2. 近 5 年具有类似项目业绩,提供合同复印件(包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页,联系人以及联系方式,以便核查)。</p> |
| 19. | 标段 19: 大连理工大学及海事大学区域 2024-2025 年供热设备维护委托管理 | <p>(一)通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含,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;</p> |

| 序号 | 标段名称 | 资格要求 |
|-----|---------------------------------------|---|
| | | <p>(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；</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故,未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>1. 具有市政公用工程施工总承包二级或建筑机电安装工程专业承包三级及以上资质,或同时具有机电工程施工总承包三级和建筑工程施工总承包三级及以上资质,具有 GB2 压力管道安装许可证,具有有效的安全生产许可证。</p> <p>2. 投标人近 5 年具有类似项目业绩,提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字盖章页,并提供用户单位名称、联系方式等,以便核查)。</p> |
| 20. | 标段 20: 辽宁全域绿色高速智慧能源项目 2024-2025 年运营管理 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单。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；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含,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；</p> <p>(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；</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故,未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>1. 具有电力工程施工总承包三级或机电工程施工总承包三级及以上资质,或具有承装(修、试)电力设施许可证,具有有效的安全生产许可证。</p> <p>2. 近 5 年具有同类型同等级或同规模及以上的服务业绩,提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字盖章页,并提供用户单位名称、联系方式等,以便核查)。</p> |
| 21. | 标段 21: 新疆哈密柳阳、柳瑞、宣力三个光伏电站支架复核检测 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单。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；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含,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；</p> <p>(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；</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故,未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>1. 具有城乡建设部门颁发的建设工程质量检测机构资质证书(检测范围含:主体结构工程检测、钢结构工程检测、地基基础检测)。</p> <p>2. 近 5 年具有光伏项目检测或钢结构检测或抗风揭试验业绩,提供合同复印件(包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页,联系人以及联系方式,以便核查)。</p> |
| 22. | 标段 22: 新疆哈密柳阳、柳 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> |

| 序号 | 标段名称 | 资格要求 |
|-----|--|--|
| | 瑞、宣力三个光伏电站直流系统改造 | <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>1. 具有电力工程施工总承包三级或建筑机电安装工程专业承包三级及以上资质, 或具有承装(修、试)电力设施许可证。</p> <p>2. 近 5 年具有类似项目业绩, 提供合同复印件(包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页, 联系人以及联系方式, 以便核查)。</p> |
| 23. | 标段 23: 新疆哈密柳树泉农场 柳阳、柳瑞、宣力三个光伏电站 AVC 闭环调试测试服务 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>近 5 年具有类似项目业绩, 提供该业绩被国网电力公司认可的 AVC 联调测试报告, 提供合同复印件(包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页, 联系人以及联系方式, 以便核查)。</p> |
| 24. | 标段 24: (换热站智能化优化运行研发与应用) 大发能源分公司供热一分场等区域换热站 PLC 系统改造工程 EPC 总承包 | <p>(一) 通用资格条件</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(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”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 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;</p> <p>(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;</p> <p>(5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 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内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。</p> <p>(二) 专项资格条件:</p> <p>1. 施工单位具有市政公用工程施工总承包二级及以上资质或建筑机电安装工程专业承包三级及以上资质; 或同时具有机电工程施工总承包三级和建筑工程施工总承包三级及以上资质, 具有 GB2 压力管道安装许可证, 具有有效的安全生产许可证。</p> <p>2. 设计单位具有市政行业工程设计乙级或市政行业(热力工程)专业乙级及以上设计资质。</p> |

| 序号 | 标段名称 | 资格要求 |
|-----|--|--|
| | | 3. 软件开发单位具有软件企业证书及软件产品证书。 4. 投标人近 5 年具有类似项目业绩（包含换热站热控设备改造或施工以及供热生产调度运营平台建设内容），附合同复印件（包含合同封面、主要工作范围页、签字盖章页、并提供用户单位名称、联系方式等）。 |
| 25. | 标段 25: 锦州分公司中宁香山第三风电场 2024-2026 年风力发电机组大部件 | <p>（一）通用资格条件</p> （1）投标人具有独立订立合同的资格； （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”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。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； （3）投标人近 36 个月内(含，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）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”； （6）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内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 <p>（二）专项资格条件：</p> 1. 具有特种工程（特殊设备起重吊装）专业承包不分等级资质，具有有效的安全生产许可证。 2. 近 5 年具有同类项目业绩，提供包括合同封面、与本次招标相关的内容、签字盖章页、联系人电话及地址，以证明投标人满足招标业绩要求。 |

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 08 月 19 日至 2024 年 08 月 26 日 17 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 招标文件价格

购买招标文件需支付招标文件工本费，招标文件价格详见《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（一个工作日内一般均会完成审核）。

(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。

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 09 月 09 日**

19:00（如有变化，另行通知），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"数智签"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"数智签"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：国家电投集团东北电力有限公司

地 址：辽宁省沈阳市浑南区浑南二路8-1号

邮 编：110000

联 系 人：刘姝

电 话：024-23100708

电子邮件：liushu@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）

（盖章）

二〇二四年八月十九日