

内蒙古电力（集团）有限责任公司巴彦淖尔供电分公司 2024 年

第 3 次招标采购（1）项目（施工类询比采购）公告

采购编号：FJAH-BDGZ2024—3(1)-4

本项目内蒙古电力（集团）有限责任公司巴彦淖尔供电分公司 2024 年第 3 次招标采购（1）项目（施工类询比采购），采购人为内蒙古电力（集团）有限责任公司巴彦淖尔供电分公司，委托福建安华发展有限公司为招标代理机构。该项目已具备采购条件。现将有关事项公告如下：

一、项目概况

- 1、项目名称：内蒙古电力（集团）有限责任公司巴彦淖尔供电分公司 2024 年第 3 次招标采购（1）项目（施工类询比采购）；
- 2、资金来源：自有资金；
- 3、本项目采购内容及范围；

标段 编号	标 段	项目单 位	名 称	单 位	数 量	单 价（元）	控制金额估 算（元）	项 目 性 质	工 程 项 目
ZB20 24-0 115	33	生产技 术部	220kV 隆兴昌变电站 2 组主 变中性点成套装置更换	项	1.0 0	76175.00	76175.00	生 产 技 改 施 工	220kV 隆兴昌变电站 2 组 主变中性点成套装置更换
			220kV 隆兴昌变电站 1 组 10kV 隔离开关更换	项	1.0 0	31090.00	31090.00		220kV 隆兴昌变电站 1 组 10kV 隔离开关更换
			220kV 文更变电站 5 组 110kV 隔离开关更换	项	1.0 0	164413.0 0	164413.00		220kV 文更变电站 5 组 110kV 隔离开关更换
			110kV 套海变电站 4 组 110kV 隔离开关更换	项	1.0 0	73376.00	73376.00		110kV 套海变电站 4 组 110kV 隔离开关更换
			西山嘴 110kV 变电站 2 组 110kV 隔离开关更换	项	1.0 0	36080.00	36080.00		西山嘴 110kV 变电站 2 组 110kV 隔离开关更换
			五原 110kV 变电站 12 组 110kV 隔离开关更换	项	1.0 0	238188.0 0	238188.00		五原 110kV 变电站 12 组 110kV 隔离开关更换
			110kV 荣丰变电站加装 4 组 消弧线圈装置	项	1.0 0	635046.0 0	635046.00		110kV 荣丰变电站加装 4 组消弧线圈装置
			220kV 隆兴昌变电站 10kV 加 装 2 组消弧线圈	项	1.0 0	227738.0 0	227738.00		220kV 隆兴昌变电站 10kV 加装 2 组消弧线圈
			小计				1482106.00		
ZB20 24-0 116	34	生产技 术部	220kV 隆兴昌变电站 8 组 220kV 隔离开关更换	项	1.0 0	258525.0 0	258525.00	生 产 技	220kV 隆兴昌变电站 8 组 220kV 隔离开关更换
			前锋 220kV 变 4 组 10kV 电	项	1.0	541814.0	541814.00		前锋 220kV 变 4 组 10kV

			容器更换		0	0		改	电容器更换
			220kV 三盛公变 220kV9 组隔离开关更换 (寿命到期)	项	1.0 0	296023.0 0	296023.00	施	220kV 三盛公变 220kV9 组隔离开关更换 (寿命到期)
			110kV 胜利桥变电站 319 电压互感器更换	项	1.0 0	120139.0 0	120139.00		110kV 胜利桥变电站 319 电压互感器更换
			巴彦淖尔供电公司 220kV 临河变电站 110kV 母联间隔新建工程	项	1.0 0	399221.0 0	399221.00		巴彦淖尔供电公司 220kV 临河变电站 110kV 母联间隔新建工程
			小计				1615722.00		
ZB20 24-0 117	35	生产技术部	临河东郊 220kV 变 1 号主变更换	项	1.0 0	1462146. 00	1462146.00	生 产 技 改 施 工	临河东郊 220kV 变 1 号主变更换
			临河东郊 220kV 变 2 号主变更换	项	1.0 0	1474935. 00	1474935.00		临河东郊 220kV 变 2 号主变更换
			小计				2937081.00		
ZB20 24-0 118	36	生产技术部	110kV 西羊场变电站 10kV17 面高压开关柜更换	项	1.0 0	2438703. 00	2438703.00	生 产 技 改 施 工	110kV 西羊场变电站 10kV17 面高压开关柜更换
			小计				2438703.00		
ZB20 24-0 119	37	生产技术部	110kV 小余太、红山、奋斗变蓄电池更换	项	1.0 0	76545.00	76545.00	生 产 技 改 施 工	110kV 小余太、红山、奋斗变蓄电池更换
			110kV 马场地、四宝盘、楚鲁图、套海变蓄电池更换	项	1.0 0	163425.0 0	163425.00		110kV 马场地、四宝盘、楚鲁图、套海变蓄电池更换
			110kV 北滩、双庙、新华、保税园区变电站蓄电池更换	项	1.0 0	163425.0 0	163425.00		110kV 北滩、双庙、新华、保税园区变电站蓄电池更换
			110kV 万丰变电站综自设备及保护装置更换(未出库)	项	1.0 0	1031081. 00	1031081.00		110kV 万丰变电站综自设备及保护装置更换(未出库)
			小计				1434476.00		
ZB20 24-0 120	38	生产技术部	110kV 东升庙变消弧线圈控制屏更换	项	1.0 0	55279.00	55279.00	生 产 技 改 施 工	110kV 东升庙变消弧线圈控制屏更换
			110kV 蒙海变电站综自设备及保护装置更换	项	1.0 0	836596.0 0	836596.00		110kV 蒙海变电站综自设备及保护装置更换
			35kV 八岱变电站综自设备及保护装置更换	项	1.0 0	525420.0 0	525420.00		35kV 八岱变电站综自设备及保护装置更换
			三盛公 220kV 变电站消弧线圈控制装置更换	项	1.0 0	29264.00	29264.00		三盛公 220kV 变电站消弧线圈控制装置更换
			南滩 110kV 变电站消弧线圈	项	1.0	8820.00	8820.00		南滩 110kV 变电站消弧线圈

			控制装置更换		0				圈控制装置更换
			小计				1455379.00		
ZB20 24-0 121	39	生产技术部	220kV 宝音太变电站综自设备及保护装置更换	项	1.0 0	2198036.00	2198036.00	生产技术部 改造施工	220kV 宝音太变电站综自设备及保护装置更换
			220kV 沙德格变电站母线保护装置更换	项	1.0 0	294865.00	294865.00		220kV 沙德格变电站母线保护装置更换
			巴彦淖尔供电公司综合实训基地变电二次实训室配套完善工程	项	1.0 0	647020.00	647020.00		巴彦淖尔供电公司综合实训基地变电二次实训室配套完善工程
			220kV 金泉变电站德金 II 线保护装置更换	项	1.0 0	70138.00	70138.00		220kV 金泉变电站德金 II 线保护装置更换
			小计				3210059.00		
ZB20 24-0 122	40	生产技术部	西山嘴 110kV 变接地网改造	项	1.0 0	552525.00	552525.00	生产技术部 改造施工	西山嘴 110kV 变接地网改造
			220kV 天吉泰变电站接地网改造	项	1.0 0	1811863.00	1811863.00		220kV 天吉泰变电站接地网改造
			小计				2364388.00		
ZB20 24-0 123	41	生产技术部	220kV 德隆 I 线、加装覆冰监测装置	项	1.0 0	9670.00	9670.00	生产技术部 改造施工	220kV 德隆 I 线、加装覆冰监测装置
			220kV 套琦线、套乌线、更德线加装分布式故障诊断装置	项	1.0 0	21759.00	21759.00		220kV 套琦线、套乌线、更德线加装分布式故障诊断装置
			220kV 套琦线、德金 I 线加装污秽在线监测装置	项	1.0 0	9670.00	9670.00		220kV 套琦线、德金 I 线加装污秽在线监测装置
			220kV 套琦线、套乌线、更德线加装微气象监测装置	项	1.0 0	19341.00	19341.00		220kV 套琦线、套乌线、更德线加装微气象监测装置
			220kV 输电线路加装在线监测装置	项	1.0 0	1028924.00	1028924.00		220kV 输电线路加装在线监测装置
			五原供电分公司向阳、银定图 35KV 变电站通信光缆改造	项	1.0 0	412780.00	412780.00		五原供电分公司向阳、银定图 35KV 变电站通信光缆改造
			小计				1502144.00		
ZB20 24-0 124	42	生产技术部	乌拉特前旗供电分公司 2024 年光缆改造工程	项	1.0 0	1493131.00	1493131.00	生产技术部 改造施工	乌拉特前旗供电分公司 2024 年光缆改造工程
			小计				1493131.00		
ZB20 24-0	43	生产技术部	后旗分局 35kV 变断路器改造	项	1.0 0	1474935.00	1474935.00	生产	后旗分局 35kV 变断路器改造

125			杭后供电分公司北郊 35kV 变电站 319、3011、3511、3001 隔离开关更换改造工程	项	1.0 0	167078.0 0	167078.00	技 改 施 工	杭后供电分公司北郊 35kV 变电站 319、3011、3511、3001 隔离开关更换改造工程
			小计				1642013.00		
ZB20 24-0 126	44	生产技术部	后旗分公司 35kV 青山变电站综自系统更换	项	1.0 0	962187.0 0	962187.00	生 产 技 改 施 工	后旗分公司 35kV 青山变电站综自系统更换
			小计				962187.00		
ZB20 24-0 127	45	生产技术部	后旗分公司 35kV 明路变电站综自系统更换	项	1.0 0	908299.0 0	908299.00	生 产 技 改 施 工	后旗分公司 35kV 明路变电站综自系统更换
			杭锦后旗供电公司北郊 35kV 变电站等 6 个站通信电源设备更换	项	1.0 0	90505.00	90505.00		杭锦后旗供电公司北郊 35kV 变电站等 6 个站通信电源设备更换
			小计				998804.00		
ZB20 24-0 128	46	生产技术部	后旗分公司 35kV 西补隆站综自系统更换	项	1.0 0	987025.0 0	987025.00	生 产 技 改 施 工	后旗分公司 35kV 西补隆站综自系统更换
			小计				987025.00		
ZB20 24-0 129	47	生产技术部	乌拉特前旗供电分公司 35kV 乌拉山变电站 10kV 电容器改造更换	项	1.0 0	278804.0 0	278804.00	生 产 技 改 施 工	乌拉特前旗供电分公司 35kV 乌拉山变电站 10kV 电容器改造更换
			乌拉特前旗供电分公司树梁变电站交、直流系统及 UPS 改造	项	1.0 0	214307.0 0	214307.00		乌拉特前旗供电分公司树梁变电站交、直流系统及 UPS 改造
			乌拉特前旗供电分公司树梁 35kV 变电站计算机监控及保护系统	项	1.0 0	598118.0 0	598118.00		乌拉特前旗供电分公司树梁 35kV 变电站计算机监控及保护系统
			乌拉特前旗供电公司白音、乌兰 35kV 变电站蓄电池组更换工程	项	1.0 0	42455.00	42455.00		乌拉特前旗供电公司白音、乌兰 35kV 变电站蓄电池组更换工程
			小计				1133684.00		
ZB20 24-0 130	48	生产技术部	五原分公司塔尔湖 35kV 变电站综自改造	项	1.0 0	642608.0 0	642608.00	生 产 技 改 施	五原分公司塔尔湖 35kV 变电站综自改造
			五原供电公司和胜 35KV 变电站综自改造	项	1.0 0	682968.0 0	682968.00		五原供电公司和胜 35KV 变电站综自改造

								工	
			小计				1325576.00		
ZB20 24-0 131	49	生产技术部	中旗公司哈拉葫芦等 4 座 35kV 变电站 10 组 10kV 电容器隔离开关更换	项	1.0 0	267774.0 0	267774.00	生产技	中旗公司哈拉葫芦等 4 座 35kV 变电站 10 组 10kV 电容器隔离开关更换
			中旗公司宏丰等 3 座 35kV 变电站 4 台 35kV 断路器更换	项	1.0 0	246359.0 0	246359.00	改施	中旗公司宏丰等 3 座 35kV 变电站 4 台 35kV 断路器更换
			五原分公司永利 35kV 变电站隔离开关改造	项	1.0 0	333587.0 0	333587.00	工	五原分公司永利 35kV 变电站隔离开关改造
			小计				847720.00		
ZB20 24-0 132	50	生产技术部	后旗分公司 35kV 赛乌素变电站火灾报警系统	项	1.0 0	136578.0 0	136578.00	生产技 改施 工	后旗分公司 35kV 赛乌素变电站火灾报警系统
			小计				136578.00		
ZB20 24-0 133	51	生产技术部	巴彦淖尔 35kV 图克变等 7 站通信电源设备更换改造工程	项	1.0 0	139694.0 0	139694.00	生产技 改施 工	巴彦淖尔 35kV 图克变等 7 站通信电源设备更换改造工程
			巴彦淖尔供电公司 110kV 南滩变等 9 站通信电源设备更换工程	项	1.0 0	198980.0 0	198980.00		巴彦淖尔供电公司 110kV 南滩变等 9 站通信电源设备更换工程
			巴彦淖尔供电公司 220kV 获各琦变等 4 个站通信电源设备更换工程	项	1.0 0	91048.00	91048.00		巴彦淖尔供电公司 220kV 获各琦变等 4 个站通信电源设备更换工程
			三盛公 220kV 等 6 个变电站 光缆智能光配设备加装工程	项	1.0 0	66914.00	66914.00		三盛公 220kV 等 6 个变电站 光缆智能光配设备加装工程
			110kV 西羊场变中兴传输 B 网设备加装工程	项	1.0 0	39457.00	39457.00		110kV 西羊场变中兴传输 B 网设备加装工程
			220kV 沙德格变华为传输 A 网设备更换工程	项	1.0 0	174314.0 0	174314.00		220kV 沙德格变华为传输 A 网设备更换工程
			小计				710407.00		
ZB20 24-0 134	52	生产技术部	巴彦淖尔供电公司电视电话会议系统优化升级改造技术工程	项	1.0 0	124232.0 0	124232.00	生产技 改施 工	巴彦淖尔供电公司电视电话会议系统优化升级改造技术工程
			巴彦淖尔供电公司调度交换网远端放号技术升级改造工程	项	1.0 0	488069.0 0	488069.00		巴彦淖尔供电公司调度交换网远端放号技术升级改造工程

			小计				612301.00		
ZB20 24-0 135	53	生产技术部	巴彦淖尔供电公司 220kV 杭后变等 3 个站双沟道改造工程	项	1.0 0	406627.0 0	406627.00	生产技术改造施工	巴彦淖尔供电公司 220kV 杭后变等 3 个站双沟道改造工程
			小计				406627.00		
ZB20 24-0 136	54	生产技术部	巴彦淖尔供电公司 220KV 隆兴昌变通信机房改造工程	项	1.0 0	672531.0 0	672531.00	生产技术改造施工	巴彦淖尔供电公司 220KV 隆兴昌变通信机房改造工程
			小计				672531.00		
			合计				30368642		

4、工期：合同签订之日起-2025.10；

5、建设地点：采购人指定地点；

6、资格审查方式：资格后审；

7、招标方式：询比采购；

8、质量标准：符合国家质量验收标准，并达到合格工程；

9、计价方式：有工程量清单项，按照清单结算，无工程量清单项按照定额结算。投标预算定额参考《电网检修工程预算定额（2020 年版）》、《电网技术改造及检修工程定额和费用计算规定（2020 年版）》；

10、报价方式：清单报价；

11、限中要求：

（一）本项目 33、36、37、38、42、34、35、39、40、41、43、44、45、46、47、48、49 标段标段实施多投单中，

（二）51、52、53、54 标段实施多投单中

规则如下：（一）项中每标段投标人均可报名，限中 1 个标段，具体规则如下：当投标人在（一）项中，每标段中评审得分均为第一时，将在本项中投标报价金额大的标段优先推荐其中标，则该投标人在本项剩余限中标段的投标只参加评审，不参加排序（排序为空和不推荐中标）。当同一投标人

(一) 项中每个标段同时得分最高且投标报价金额相同，评标委员会对其综合得分最高的标段推荐中标，如综合得分也相同，对其商务技术得分高的标段推荐，如商务技术得分也相同，由评审小组采取集体投票方式确定，(二) 项同上。

(一)、(二) 项互不限中。

二、资格要求

通用资格要求

1、本次招标要求投标人须为中华人民共和国境内依法注册的法人或其他组织，投标人具有独立承担民事责任能力；

2、投标人须具有中华人民共和国独立法人资格，具有国家相关部门颁发且有效的统一社会信用代码营业执照，应有良好的财务状况和商业信用，有完善的售后服务体系。企业如有信息变更，需有工商局变更说明；

3、投标人需具有一般纳税人资格；

4、投标人及其法人代表在中国裁判文书网 (<http://wenshu.court.gov.cn/>) 查询显示近三年没有行贿犯罪记录；

注：投标人需提供投标单位在中国裁判文书网 (<http://wenshu.court.gov.cn/>) 无行贿犯罪档案的查询结果截图，查询结果截图中须包含：“全文检索”为投标单位名称以及法定代表人分别检索，“案由”为“行贿罪”，筛选时间为近三年；

5、投标人未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统 (www.gsxt.gov.cn) 中列入严重违法失信企业名单（黑名单）中；

注：投标人需提供投标单位在全国企业信用信息公示系统 (www.gsxt.gov.cn) 未被列入“列入严重违法失信企业名单（黑名单）信息”的查询结果截图；

6、法定代表人或单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得参加同一标段投标或者未划分标段的同一招标项目投标；

7、信用中国网站 (www.creditchina.gov.cn) 显示投标人未被列入失信被执行人名单；

注：投标人需提供投标单位在“信用中国” (www.creditchina.gov.cn)：查询方式：“信用中国”→“信用服务”→“失信被执行人”，在弹出窗口进入链接网站（“中国执行信息公开网”），在查询窗口输入查询企业名称，在查询省份范围

中选择“全部”，将查询结果截图；

8、投标人未被上级部门（内蒙古电力（集团）有限责任公司）通报/披露取消投标资格，且目前不处于处罚期内。按照内蒙古电力（集团）有限责任公司《关于对投标人不良行业处理的通知》的规定，未列入最新发布不良投标人名单，未被列入中国电力企业联合公布的“中电联关于公布涉电力领域重点关注对象名单”；（投标人需提供承诺书）；

9. 本项目不接受联合体投标。

专用资格要求：

标段号	专用资格要求
33、36、37、38、42	1. 供应商须具有建设主管部门颁发的电力工程施工总承包乙级及以上或输变电工程专业承包乙级及以上资质，证书在有效期内；以上资质为住建部最新资质要求（2020 年 11 月 30 日建市（2020）94 号《住房和城乡建设部关于印发建设工程企业资质管理制度改革方案的通知》）。如供应商还未申办以上资质，须具有有效的建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包三级及以上资质或输变电工程专业承包三级及以上资质。 2. 担任本项目的项目负责人须具有[机电工程]贰级（含）以上建造师资格并且取得注册证、安全生产考核证（B），提供劳动合同、社保缴纳证明（近 3 个月），且未担任其它在建项目建设工程的项目负责人（并出具未在其他在建工程担任项目负责人的承诺函）。 3. 供应商须具有有效的安全生产许可证。 4. 供应商须具有国家能源局颁发的“承装（修、试）电力设施许可证”（承装类、承修类、承试类）三级及以上资质。（有效期内）
34、35、39、40、41	1. 供应商须具有建设主管部门颁发的电力工程施工总承包乙级及以上或输变电工程专业承包乙级及以上资质，证书在有效期内；以上资质为住建部最新资质要求（2020 年 11 月 30 日建市（2020）94 号《住房和城乡建设部关于印发建设工程企业资质管理制度改革方案的通知》）。如供应商还未申办以上资质，须具有有效的建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包二级及以上资质或输变电工程专业承包二级及以上资质。 2. 担任本项目的项目负责人须具有[机电工程]贰级（含）以上建造师资格并且取得注册证、安全生产考核证（B），提供劳动合同、社保缴纳证明（近 3 个月），且未担任其它在建项目建设工程的项目负责人（并出具未在其他在建工程担任项目负责人的承诺函）。 3. 供应商须具有有效的安全生产许可证。 4. 供应商须具有国家能源局颁发的“承装（修、试）电力设施许可证”（承装类、承修类、承试类）二级及以上资质。（有效期内）
50	1、供应商具有建设主管部门颁发的消防设施工程专业承包乙级及以上资质，证书在有效期内；（以上资质为住建部最新资质要求（2020 年 11 月 30 日建市（2020）94 号《住房和城乡建设部关于印发建设工程企业资质管理制度改革方案的通知》）。如投标人还未申办以上资质，“投标人须具备建设行政主管部门颁发的消防设施工程专业承包二级及以上资质，且资质证书在有效期内”。 2. 担任本项目的项目负责人须具有[机电工程]贰级（含）以上建造师资格并且取得注册证、安全生产考核证（B），提供劳动合同、社保缴纳证明（近 3 个月），且未担任其它在建项目建设工程的项目负责人（并出具未在其他在建工程担任项目负责人的承诺函）。 3、供应商须具有有效的安全生产许可证。

	4. 供应商须具有国家能源局颁发的“承装（修、试）电力设施许可证”（承装类、承修类、承试类）五级及以上资质。（有效期内）
43、44、45、46、47、48、49	1. 供应商须具有建设主管部门颁发的电力工程施工总承包乙级及以上或输变电工程专业承包乙级及以上资质，证书在有效期内；以上资质为住建部最新资质要求（2020 年 11 月 30 日建市〔2020〕94 号《住房和城乡建设部关于印发建设工程企业资质管理制度改革方案的通知》）。如供应商还未申办以上资质，须具有有效的建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包三级及以上资质或输变电工程专业承包三级及以上资质。 2. 担任本项目的项目负责人须具有[机电工程]贰级（含）以上建造师资格并且取得注册证、安全生产考核证（B），提供劳动合同、社保缴纳证明（近 3 个月），且未担任其它在建项目建设工程的项目负责人（并出具未在其他在建工程担任项目负责人的承诺函）。 3. 供应商须具有有效的安全生产许可证。 4. 供应商须具有国家能源局颁发的“承装（修、试）电力设施许可证”（承装类、承修类、承试类）四级及以上资质。（有效期内）
51、52、53、54	1、投标人具有建设主管部门颁发的通信工程施工总承包乙级及以上资质，证书在有效期内；（以上资质为住建部最新资质要求（2020 年 11 月 30 日建市〔2020〕94 号《住房和城乡建设部关于印发建设工程企业资质管理制度改革方案的通知》）。如投标人还未申办以上资质，“投标人须具备建设行政主管部门颁发的通信工程施工总承包三级及以上资质，且资质证书在有效期内”。 2. 担任本项目的项目负责人须具备通信与广电工程或机电工程专业二级（含）以上建造师资格并且取得注册证、安全生产考核证（B），提供劳动合同、社保缴纳证明（近 3 个月），本企业注册且均在有效期内，且未担任其它在建项目建设工程的项目负责人（并出具未在其他在建工程担任项目负责人的承诺函）。 3. 供应商须具有有效的安全生产许可证。 4. 供应商须具有国家能源局颁发的“承装（修、试）电力设施许可证”（承装类、承修类、承试类）五级及以上资质。（有效期内）

三、采购文件的获取

1. 获取时间及方式：本项目实行在线报名和获取采购文件。凡有意参加响应者，请于 2024 年 03 月 25 日起至 2024 年 03 月 28 日 17:00 前（北京时间），进入内蒙古电力集团电子采购系统（<http://guocai-imp.cpcchina.cn>）在线递交报名资料和获取采购文件，逾期不予受理。

2. 采购文件工本费：不收费。

3. 客服电话：供应商下载采购文件失败或遇到其他问题请拨打客服电话：400-9913-966(周一～周五 8：30-20：30)联系咨询。

4. 获取方式：

（1）供应商基本信息注册：凡第一次参与内蒙古电力公司的各类采购项目的供应商，在响应前需要在内蒙古电力公司物资管理信息系统——“内蒙古电力（集团）有限责任公司电子商务平台（<http://wzglb. impc. com. cn:82>）”，进行供应商基本信息注册。前述工作完成后方可开始报名。

具体流程为：进入内蒙古电力集团电子采购系统

(<http://guocai-imp.ccppchina.cn>) → 供应商登录 → “报名管理” 在线报名和获取采购文件。

(2) 供应商须凭【中招互连】APP 办理项目后续电子响应事宜，之前未进行注册【中招互连】APP 的企业需要登录内蒙古电力集团电子采购系统，根据提示即可在线办理相关事宜，后续所有流程全部扫码登录，扫码签章，扫码加密，扫码解密。

5. 报名时需上传下列加盖单位公章的扫描件（如资料不全，采购人将拒绝接收）：

- (1) 报名表（附件 1）；
- (2) 法定代表人授权委托书、法定代表人及授权委托人身份证原件扫描件或复印件（附件 2）；
- (3) 投标真实性承诺书；（附件 3）
- (4) 通用资格要求的各项资料（其中网站截图详见附件 4）；
- (5) 专用资格要求的各项资料；
- (6) 供应商认为需提供的其他资料。

6. 说明

(1) 报名资料如无法查真，需由供应商提供有效查询路径。

(2) 在报名阶段，对供应商资质、业绩等资格要求进行严格的真实性核查，经核实存在资格证明材料造假或信息不实的，采购人将按照公司《物资供应商不良行为管理办法》的规定进行处罚。

(3) 供应商提供的报名资料需按照公告要求顺序排列，加盖公章后整体扫描为 pdf 格式上传，不接受 doc、图片形式的报名资料，未按上述要求提交的报名资料一律退回。

(4) 为保证供应商顺利报名成功，请供应商在报名截止时间前一个小时上传报名资料，如因供应商上传报名资料距报名截止时间不足一小时，且资料审核未通过后未能及时上传更正报名资料，导致报名不成功其后果由供应商自行承担。

四、响应文件递交方式

1. 响应文件递交截止时间：2024 年 04 月 01 日 9 时 00 分（北京时间）。
2. 递交方式：电子响应文件请于递交响应文件截止时间之前上传到内蒙古电

力集团电子采购系统，递交响应文件截止时间后上传的响应文件恕不接收。本项目采用远程评审方式，不接收纸质响应文件，逾期上传的响应文件，将不予接收。

3. 响应文件加密：供应商对网上递交的响应文件应加密。使用数字证书(CA)或登录【中招互连】APP对响应文件进行加密功能（如果供应商使用A手机号码对响应文件进行了扫码加密，必须使用A手机号码进行扫码解密，才能读取或导入响应文件）。

五、递交响应文件的截止时间及解密时间

响应文件上传时间：2024年03月25日-2024年04月01日上午9:00（北京时间）

递交响应文件截止时间：2024年04月01日上午9:00（北京时间）

响应文件解密开始时间：2024年04月01日上午9:00（北京时间）

响应文件解密截止时间：2024年04月01日上午9:30（北京时间）

六、解密方式及协商方式：

1. 解密方式：远程解密，供应商于递交响应文件截止时间在原单位使用原上传文件电脑通过数字证书(CA)或登录【中招互连】APP或进行响应文件的远程解密（届时请持上传文件时所使用的手机提前30分钟等候在电脑前准备参加文件解密，需保持电脑网络通畅）。

注：供应商也可携带原上传文件电脑提前45分钟抵达解密地点，届时请供应商代表在原上传文件电脑前准备参加解密，并按照场所疫情防控要求做好疫情防护。

协商及解密地点：内蒙古电子招标投标交易平台开标室（临河分会场）

（内蒙古巴彦淖尔市临河区胜利路18号蓝宇饭店7楼）。

如果递交响应文件截止时间有改变，采购代理机构将提前通知，逾期提交的响应文件将不予受理。

2. 远程协商：供应商不需到达评审现场，专家通过远程与各供应商进行视频协商。详见《内蒙古电力集团电子采购系统》首页操作手册及采购文件。

请供应商按公告时间及时参与相关签到、解密及确认工作，签到、解密及确认过程中有任何问题请及时与系统沟通联系解决400-9913-966(周一～周五8:30-20:30)，因供应商原因未在规定时间内解密响应文件，视为供应商撤销其响

应文件。

七、评审方式

本次评审采用综合评分法。

八、采购费用：

(1) 本项目不收取保证金。

(2) 代理服务费：由成交单位缴纳代理服务费，具体费用详见采购文件。

(3) 内蒙古电力集团电子采购系统使用服务费：本项目采用全流程电子采购，每标段每家供应商需（在获取采购文件后，上传响应文件前）在线向电子交易平台缴纳电子响应服务费 300 元/标段/次。

(4) 在内蒙古电子招标投标交易平台（所有平台）开展的项目，场所服务费由中标人缴纳中标金额的千分之一，四舍五入到元，不足 800 元按照 800 元计取，框架、费率等没有实际中标金额的每家中标人收取 800 元。

单位名称：内蒙古瑞普招标代理有限公司

账 号：592040100100218406

开 户 行：兴业银行股份有限公司呼和浩特新华支行（汇款时请务必公对公转账并备注：代理机构名称及开标日期）

开票联系电话：18647897952

邮箱地址：rpzb2023@163.com

(5) 成交供应商须在成交结果公告发布后次日起，三个工作日内完成代理服务费、场地服务费的缴纳，如未按时缴纳费用将按照《不良行为供应商管理办法》进行处罚。

九、发布公告的媒介

本次公告在《中国招标投标公共服务平台》(www.cebpubservice.com)、《内蒙古招标投标公共服务平台》(<http://www.nmgztb.com.cn/>)、《内蒙古电力集团电子采购系统》(<http://guocai-imp.ccppchina.cn>)、《内蒙古自治区企业阳光采购服务平台》(<http://nmgygcg.ejy365.com/>) 同时发布，其它媒介转发无效。

十、联系方式

采购人：内蒙古电力（集团）有限责任公司巴彦淖尔供电分公司

联系人：贾工

联系电话：0478-8202846

业务监督：内蒙古电力（集团）有限责任公司巴彦淖尔供电分公司物资管理部

联系人：韩工

联系电话：0478-8201117

采购代理机构名称：福建安华发展有限公司

地 址：呼和浩特市玉泉区恒盛广场D座1708室

联 系 人：徐娜、黄杰武、彭佳鑫、武晓春、齐鑫

电子邮箱：fjahfzgs@163.com

联系电话：18547858255、13347121525



黄杰武

2024年03月25日

