

**国家电力投资集团有限公司物资装备分公司
二〇二三年度第三批总包配送物资电商化采购
(塔筒、箱变、干变、开关柜、无功补偿、电缆)
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：国家电力投资集团有限公司物资装备分公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目业主：国家电力投资集团有限公司甘肃分公司、国家电投集团广西公司、国家电力投资集团有限公司吉电股份、国家电力投资集团有限公司四川公司、国家电力投资集团有限公司东北公司、国家电力投资集团有限公司北京公司、国家电力投资集团有限公司青海省投、国家电力投资集团有限公司河北公司、国家电力投资集团有限公司黄河公司

立项情况：已立项

项目资金来源：已落实

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：甘肃省清水县、广西钦州市灵山县、青海海东市民和回族土族自治县、吉林省蛟河市、吉林省扶余市、四川省喜德县、辽宁省锦州市黑山县、黑龙江省呼玛县、山西省和顺县、青海省西宁市。

2.2 招标范围

招标编号	标段名称	数量	技术规格	交货期	招标文件价格 (元)
CGZB-2023-002-003-001	国家电投甘肃公司清水 50 兆瓦风储一体化发电项目 35kV 箱式变电站, 国家电投青海省投青海西部水电有限公司分布式光伏项目 10kV 华式箱变	19 台	1. 甘肃公司清水项目: 10 台 35kV 华式箱式变电站。系统电压: 35 kV; 额定容量: 5250kVA; 额定频率: 50Hz; 2. 青海省投西部水电项目: 9 台 10kV 华式箱变。其中 4 台 2500kVA 华式箱变; 2 台 1600kVA 华式箱变; 2 台 1250kVA 华式箱变; 1 台 1000kVA 华式箱变。 详见招标文件供货要求	甘肃公司清水项目: 2023 年 7 月 15 日 青海省投资项目: 2023 年 5 月 10 日	500
CGZB-2023-002-003-002	国家电投甘肃公司清水 50 兆瓦风储一体化发电项目 35kV 开关柜, 国家电投青海省投青海西部水电有限公司分布式光伏项目 10kV 开关柜	11 面	1. 甘肃公司清水项目: 7 面 35kV 开关柜。其中 1 面主变进线柜 (2000A), 1 面母线电压互感器柜; 1 面站用变柜 (1250A); 2 面集电线路进线柜 (1250A); 1 面动态无功补偿柜 (1250A); 1 面储能进线柜 (1250A)。 2. 青海省投西部水电项目: 4 面移开式空气绝缘金属封闭高压柜。 详见招标文件供货要求	甘肃公司清水项目: 2023 年 7 月 15 日 青海省投资项目: 2023 年 5 月 10 日	500
CGZB-2023-002-003-003	国家电投甘肃公司清水 50 兆瓦风储一体化发电项目 35kV 无功补偿	1 套	1 套 35kV SVG 静止型动态无功补偿设备, 单套容量为 ±18Mvar, 直挂水冷式。详见招标文件供货要求	2023 年 7 月 15 日	500
CGZB-2023-002-003-004	国家电投广西公司白马山风电场 35kV 华式箱式变压器	40 台	40 台华式箱式变压器。参数如下: 5500/35, 36.75±2×2.5%/1.14kV, 油浸自冷变压器, Ud=7%。详见招标文件供货要求	2023 年 5 月 30 日	1000
CGZB-2023-002-003-005	国家电投吉电股份蛟河市新能源乡村振兴工程 5.12 万千瓦光伏项目 35kV 华式箱式变压器	16 台	11 台 3500kVA 华式箱式变压器, 5 台 3150kVA 华式箱式变压器。详见招标文件供货要求	2023 年 5 月 20 日	500
CGZB-2023-002-003-006	国家电投吉电股份蛟河市新能源乡村振兴工程 5.12 万千瓦光伏项目 35kV 无功补偿装置, 扶余市三井子风电场五期 100MW 风电项目无功补偿	2 套	1. 蛟河市新能源乡村振兴工程 5.12 万千瓦光伏项目: 1 套无功补偿装置。参数如下: 36.75kV, ±15.4Mvar, 连续可调, 直挂式, 强制水冷。 2. 扶余市三井子风电场五期 100MW 风电项目: 1 套无功补偿装置。额定容量: ±30.24Mvar; 额定频率: 50Hz; 额定电压: 36.75kV; 却方式: 液冷。 详见招标文件供货要求	蛟河市光伏项目: 2023 年 5 月 25 日。 扶余市风电项目: 2023 年 8 月 30 日	500

招标编号	标段名称	数量	技术规格	交货期	招标文件价格(元)
CGZB-2023-002-003-007	国家电投吉电股份蛟河市新能源乡村振兴工程 5.12 万千瓦光伏项目 35kV 开关柜, 扶余市三井子风电场五期 100MW 风电项目 35kV 开关柜	14 面	1. 蛟河市新能源乡村振兴工程 5.12 万千瓦光伏项目: 6 面 35kV 开关柜。其中 1 面主变进线柜 (2000A); 2 面光伏集电线路柜 (1250A); 1 面 SVG 馈线柜 (1250A); 1 面接地变馈线柜 (1250A); 1 面 PT 及低残压母保成套柜。 2. 扶余市三井子风电场五期 100MW 风电项目: 8 面 35kV 开关柜。其中其中 1 面主变进线柜 (2500A), 1 面 PT 柜 (1250A); 1 面无功补偿柜 (1250A); 1 面接地变柜 (1250A); 4 面风电进线柜 (1250A)。详见招标文件供货要求	蛟河市光伏项目: 2023 年 5 月 25 日。 扶余市风电项目: 2023 年 8 月 30 日	500
CGZB-2023-002-003-008	国家电投四川公司喜德县玛果梁子 130MW 风电项目 35kV 华式箱式变压器	21 台	21 台 6700kVA 35kV 华式箱式变压器。详见招标文件供货要求	2023 年 5 月 5 日-6 月 5 日	1000
CGZB-2023-002-003-009	国家电投四川公司喜德县玛果梁子 130MW 风电项目 35kV SVG 及附属设备	2 套	2 套补偿容量为 ±27Mvar, 直挂式水冷。详见招标文件供货要求	2023 年 5 月 15 日	500
CGZB-2023-002-003-010	国家电投四川公司喜德县玛果梁子 130MW 风电项目 35kV 高压开关柜及预制舱	12 面	11 面 40.5kV 充气柜, 1 个 35kV 配电装置预制舱 (含 SF6 气体泄漏报警系统)。详见招标文件供货要求	2023 年 5 月 15 日	500
CGZB-2023-002-003-011	国家电投东北公司锦州黑山二期 200MW 风电项目 35kV 无功补偿设备	2 套	2 套补偿容量为 ±40Mvar, 直挂式水冷。详见招标文件供货要求	2023 年 7 月 10 日	500
CGZB-2023-002-003-012	国家电投东北公司锦州黑山二期 200MW、常兴 300 兆瓦风电项目 35kV 开关柜含绝缘管型母线	235 面	1. 锦州黑山二期 200 兆瓦风电项目: 96 面高压开关柜; 2. 锦州黑山常兴 300 兆瓦风电项目: 139 面高压开关柜绝缘管型母线 详见招标文件供货要求	2023 年 6 月 10 日开始交货	1000

招标编号	标段名称	数量	技术规格	交货期	招标文件价格(元)
CGZB-2023-002-003-013	国家电投东北公司锦州黑山二期200兆瓦、常兴300兆瓦风电项目机舱干式变压器、接地变及电阻柜成套装置、站用变压器	105台	1. 锦州黑山二期200兆瓦风电项目: 40台35kV铝芯环氧树脂绝缘三相干式变压器(机舱变压器)(SCLB11-5500/35); 2套接地变及接地电阻柜成套装置(DKSC-500/37 106.8Ω, 200A)。 2. 锦州黑山常兴300兆瓦风电项目: : 60台35kV铝芯环氧树脂绝缘三相干式变压器(机舱变压器)(SCLB11-5500/35)。2套接地变及接地电阻柜成套装置(DKSC-800/37 Zn 71.2Ω, 300A); 1台35kV站用变压器(SCB14-630/37)。详见招标文件供货要求	2023年6月10日开始交货	1000
CGZB-2023-002-003-014	国家电投北京公司呼玛100兆瓦风电项目风机塔筒钢混塔架	20套	20套5.0MW-160米机型配套钢混塔架制作, 含筒体钢板、筒体法兰等; 详见招标文件供货要求	2023年5月10日开始交货	1000
CGZB-2023-002-003-015	国家电投河北公司山西和顺县100MW“光伏+储能”项目35kV无功补偿装置	1套	1套35kV动态无功补偿成套型装置, 额定容量±25Mvar; 额定电压: 37kV。详见招标文件供货要求	2023年6月30日	500
CGZB-2023-002-003-16	国家电投四川公司喜德县玛果梁子130MW风电项目, 喜德县北山49.5MW风电项目塔筒制作	29套	1. 玛果梁子项目: 20套DEW-H6250-200风机配套塔筒, 1套DEW-G5000-195风机配套塔筒。不含筒体钢板, 含基础锚栓、筒体法兰。2. 北山风电项目: 8套DEW-H6250-186风机配套塔筒, 不含筒体钢板, 含基础锚栓、筒体法兰。详见招标文件供货要求	合同签订后15天开始分批交货	1000
CGZB-2023-002-003-017	国家电投黄河公司新能源分公司全厂零星分布可燃有毒有害报警系统改造项目电缆	32公里	32公里A级阻燃型聚乙烯绝缘聚氯乙烯护套铜丝编织屏蔽计算机钢丝铠装电缆。详见招标文件供货要求	2023年5月30日	500

备注: 1、中标通知书发出后, 对于中标标的物, 中标人须铺货于国家电投电能e购企业商城, 进行电商化采购。

2、以上为参考参数和数量, 具体参数、数量及招标范围以招标文件为准。

3. 投标人资格要求

3.1 基本资格要求

- 3.1.1 投标人应为中国境内注册机构，具有独立法人资格。
- 3.1.2 具有有效的 ISO9000 系列质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书，提供证书扫描件或复印件（<http://cx.cnca.cn/>全国认证认可信息公共服务平台可查）。对于必须通过强制性认证的产品需经过国家 3C 认证。
- 3.1.3 未被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）列入失信被执行人名单。未被工商行政管理机关在“国家企业信用信息公示系统”（www.gsxt.gov.cn）列入严重违法失信企业名单。
- 3.1.4 最近三年内没有发生骗取中标和严重违约等不良行为，在国家电力投资集团有限公司《供应商不良行为记录表》无不良记录。
- 3.1.5 没有处于被责令停业，财产被接管、冻结及破产状态。具有良好的银行资信和商业信誉，经营状况良好。
- 3.1.6 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得同时参加本招标项目的投标。
- 3.1.7 投标人与招标人不存在现实的或潜在的利益冲突。
- 3.1.8 不接受联合体投标。
- 3.1.9 国内产品或者国外品牌在国内制造的产品不接受代理。

3.2 专项资格要求

序号	标段名称	专项资格
1	国家电投甘肃公司清水 50 兆瓦风储一体化发电项目 35kV 箱式变电站，国家电投青海省投青海西部水电有限公司分布式光伏项目 10kV 华式箱变	<p>(1) 投标人应有自己的制造加工场地。</p> <p>(2) 投标人应具有与所招标型号相同/相近的 5000kVA 及以上 35kV 高压/低压预装式变电站的型式试验报告，报告中的主要参数应与本次招标的设备相同或相近，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具，须在投标文件中提供该报告的复印件（至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等，否则试验报告视为无效）。</p> <p>(3) 通过国家电力投资集团有限公司 35kV 高压/低压预装式变电站（3300kVA 以上）合格供应商（2021 年版）评审。</p>

序号	标段名称	专项资格
		<p>(4) 投标人近 5 年（合同签订时间 2018 年 3 月 1 日截至开标日）在国内应具有 2 个电压等级为 35kV，容量为 5000kVA 及以上高压/低压预装式变电站合同业绩，必须提供相应的业绩证明文件（包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等，否则视为无效业绩）。</p> <p>(5) 投标人所提供的组部件如需向第三方外购时，投标人也应就其质量做出承诺。</p>
2	国家电投甘肃公司清水 50 兆瓦风储一体化发电项目 35kV 开关柜，国家电投青海省投青海西部水电有限公司分布式光伏项目 10kV 开关柜	<p>(1) 投标人应为开关柜设备制造厂家，有自己的制造加工场地。</p> <p>(2) 投标人应具有与所招标型号相同/相近的 40.5kV 开关柜的整体型式试验报告，报告中的主要参数应满足本次招标设备的技术要求，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具，须在投标文件中提供该报告的复印件（至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等，否则试验报告视同为无效）。</p> <p>(3) 通过国家电力投资集团有限公司 40.5kV 高压开关柜合格供应商评审（2021 年版）。</p> <p>(4) 投标人近 5 年（合同签订时间 2018 年 3 月 1 日截至开标日）在国内应具有 2 个与招标产品相同的/相近的 40.5kV 开关柜合同业绩，必须提供相应的业绩证明文件（包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等，否则视为无效业绩）。</p> <p>(5) 投标人所提供的组部件如需向第三方外购时，投标人也应就其质量做出承诺。</p>
3	国家电投甘肃公司清水 50 兆瓦风储一体化发电项目 35kV 无功补偿	<p>(1) 投标人应为无功补偿 SVG 厂家，有自己制造加工场地。</p> <p>(2) 投标人应具有与所招标产品型号相同/相近的（18MVar 容量及以上）型式试验报告，报告中的主要参数应不低于本次招标的设备，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具，须在投标文件中提供该报告的扫描件，（至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等，否则试验报告视同为无效）。</p> <p>(3) 投标人近 5 年（合同签订时间 2018 年 3 月 1 日截至开标日）应在国内具有至少 2 个容量不小于 18Mvar 的与招标产品相同的/相近的 35kV 无功补偿设备合同业绩，必须提供相应的业绩证明文件（包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等，否则视为无效业绩）。</p> <p>(4) 投标人所提供的组部件如需向第三方外购时，投标人也应就其质量做出承诺。</p>
4	国家电投广西公司白马山风电场 35kV 华式箱式变压器	<p>(1) 投标人应有自己的制造加工场地。</p> <p>(2) 投标人应具有与所招标型号相同/相近的 5000kVA 及以上 35kV 高压/低压预装式变电站的型式试验报告，报告中的主要参数应与本次招标的设备相同或相近，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具，须在投标文件中提供该报告的复印件（至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等，否则试验报告视同为无效）。</p> <p>(3) 通过国家电力投资集团有限公司 35kV 高压/低压预装式变电站（3300kVA 以上）合格供应商（2021 年版）评审。</p> <p>(4) 投标人近 5 年（合同签订时间 2018 年 3 月 1 日截至开标日）在国内应具有 2 个电压等级为 35kV，容量为 5000kVA 及以上高压/低压预装式变电站合同业绩，必须提供相应的业绩证明文件（包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等，否则视为无效业绩）。</p> <p>(5) 投标人所提供的组部件如需向第三方外购时，投标人也应就其质量做出承诺。</p>
5	国家电投吉电股份蛟河市新能源乡村振兴工程	<p>(1) 投标人应有自己的制造加工场地。</p> <p>(2) 投标人应具有与所招标型号相同/相近的 3500kVA 及以上 35kV 高压/低压预装</p>

序号	标段名称	专项资格
	5.12 万千瓦光伏项目 35kV 华式箱式变压器	<p>式变电站的型式试验报告，报告中的主要参数应与本次招标的设备相同或相近，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具，须在投标文件中提供该报告的复印件（至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等，否则试验报告视同为无效）。</p> <p>(3) 通过国家电力投资集团有限公司 35kV 高压/低压预装式变电站（3300kVA 以上）合格供应商（2021 年版）评审。</p> <p>(4) 投标人近 5 年（合同签订时间 2018 年 3 月 1 日截至开标日）在国内应具有 2 个电压等级为 35kV，容量为 3500kVA 及以上高压/低压预装式变电站合同业绩，必须提供相应的业绩证明文件（包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等，否则视为无效业绩）。</p> <p>(5) 投标人所提供的组部件如需向第三方外购时，投标人也应就其质量做出承诺。</p>
6	国家电投吉电股份蛟河市新能源乡村振兴工程 5.12 万千瓦光伏项目 35kV 无功补偿装置，扶余市三井子风电场五期 100MW 风电项目无功补偿	<p>(1) 投标人应为无功补偿 SVG 厂家，有自己制造加工场地。</p> <p>(2) 投标人应具有与所招标产品型号相同/相近的（30MVar 容量及以上）型式试验报告，报告中的主要参数应不低于本次招标的设备，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具，须在投标文件中提供该报告的扫描件，（至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等，否则试验报告视同为无效）。</p> <p>(3) 投标人近 5 年（合同签订时间 2018 年 3 月 1 日截至开标日）应在国内具有至少 2 个容量不小于 30Mvar 的与招标产品相同的/相近的 35kV 无功补偿设备合同业绩，必须提供相应的业绩证明文件（包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等，否则视为无效业绩）。</p> <p>(4) 投标人所提供的组部件如需向第三方外购时，投标人也应就其质量做出承诺。</p>
7	国家电投吉电股份蛟河市新能源乡村振兴工程 5.12 万千瓦光伏项目 35kV 开关柜，扶余市三井子风电场五期 100MW 风电项目 35kV 开关柜	<p>(1) 投标人应为开关柜设备制造厂家，有自己的制造加工场地。</p> <p>(2) 投标人应具有与所招标型号相同/相近的 40.5kV 开关柜的整体型式试验报告，报告中的主要参数应满足本次招标设备的技术要求，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具，须在投标文件中提供该报告的复印件（至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等，否则试验报告视同为无效）。</p> <p>(3) 通过国家电力投资集团有限公司 40.5kV 高压开关柜合格供应商评审（2021 年版）。</p> <p>(4) 投标人近 5 年（合同签订时间 2018 年 3 月 1 日截至开标日）在国内应具有 2 个与招标产品相同的/相近的 40.5kV 开关柜合同业绩，必须提供相应的业绩证明文件（包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等，否则视为无效业绩）。</p> <p>(5) 投标人所提供的组部件如需向第三方外购时，投标人也应就其质量做出承诺。</p>
8	国家电投四川公司喜德县玛果梁子 130MW 风电项目 35kV 华式箱式变压器	<p>(1) 投标人应有自己的制造加工场地。</p> <p>(2) 投标人应具有与所招标型号相同/相近的 6000kVA 及以上 35kV 高压/低压预装式变电站的型式试验报告，报告中的主要参数应与本次招标的设备相同或相近，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具，须在投标文件中提供该报告的复印件（至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等，否则试验报告视同为无效）。</p> <p>(3) 通过国家电力投资集团有限公司 35kV 高压/低压预装式变电站（3300kVA 以上）合格供应商（2021 年版）评审。</p> <p>(4) 投标人近 5 年（合同签订时间 2018 年 3 月 1 日截至开标日）在国内应具有 2</p>

序号	标段名称	专项资格
		<p>个电压等级为 35kV，容量为 6000kVA 及以上高压/低压预装式变电站合同业绩，必须提供相应的业绩证明文件（包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等，否则视为无效业绩）。</p> <p>(5) 投标人所提供的组部件如需向第三方外购时，投标人也应就其质量做出承诺。</p>
9	国家电投四川公司喜德县玛果梁子 130MW 风电项目 35kV SVG 及附属设备	<p>(1) 投标人应为无功补偿 SVG 厂家，有自己制造加工场地。</p> <p>(2) 投标人应具有与所招标产品型号相同/相近的（27MVar 容量及以上）型式试验报告，报告中的主要参数应不低于本次招标的设备，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具，须在投标文件中提供该报告的扫描件，（至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等，否则试验报告视同为无效）。</p> <p>(3) 投标人近 5 年（合同签订时间 2018 年 3 月 1 日截至开标日）应在国内具有至少 2 个容量不小于 27Mvar 的与招标产品相同的/相近的 35kV 无功补偿设备合同业绩，必须提供相应的业绩证明文件（包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等，否则视为无效业绩）。</p> <p>(4) 投标人所提供的组部件如需向第三方外购时，投标人也应就其质量做出承诺。</p>
10	国家电投四川公司喜德县玛果梁子 130MW 风电项目 35kV 高压开关柜及预制舱	<p>(1) 投标人应为开关柜设备制造厂家，有自己的制造加工场地。</p> <p>(2) 投标人应具有与所招标型号相同/相近的 40.5kV 开关柜的整体型式试验报告，报告中的主要参数应满足本次招标设备的技术要求，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具，须在投标文件中提供该报告的复印件（至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等，否则试验报告视同为无效）。</p> <p>(3) 通过国家电力投资集团有限公司 40.5kV 高压开关柜合格供应商评审（2021 年版）。</p> <p>(4) 投标人近 5 年（合同签订时间 2018 年 3 月 1 日截至开标日）在国内应具有 2 个与招标产品相同的/相近的 40.5kV 开关柜合同业绩，必须提供相应的业绩证明文件（包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等，否则视为无效业绩）。</p> <p>(5) 投标人所提供的组部件如需向第三方外购时，投标人也应就其质量做出承诺。</p>
11	国家电投东北公司锦州黑山二期 200MW 风电项目 35kV 无功补偿设备	<p>(1) 投标人应为无功补偿 SVG 厂家，有自己制造加工场地。</p> <p>(2) 投标人应具有与所招标产品型号相同/相近的（40MVar 容量及以上）型式试验报告，报告中的主要参数应不低于本次招标的设备，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具，须在投标文件中提供该报告的扫描件，（至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等，否则试验报告视同为无效）。</p> <p>(3) 投标人近 5 年（合同签订时间 2018 年 3 月 1 日截至开标日）应在国内具有至少 2 个容量不小于 40Mvar 的与招标产品相同的/相近的 35kV 无功补偿设备合同业绩，必须提供相应的业绩证明文件（包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等，否则视为无效业绩）。</p> <p>(4) 投标人所提供的组部件如需向第三方外购时，投标人也应就其质量做出承诺。</p>
12	国家电投东北公司锦州黑山二期 200MW、常兴 300 兆瓦风电项目 35kV 开关柜含绝缘管型母线	<p>(1) 投标人应为开关柜设备制造厂家，有自己的制造加工场地。</p> <p>(2) 投标人应具有与所招标型号相同/相近的 40.5kV 开关柜的整体型式试验报告，报告中的主要参数应满足本次招标设备的技术要求，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具，须在投标文件中提供该报告的复印件（至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等，否则试验报告视同为无效）。</p> <p>(3) 通过国家电力投资集团有限公司 40.5kV 高压开关柜合格供应商评审（2021 年</p>

序号	标段名称	专项资格
		版)。 (4) 投标人近 5 年 (合同签订时间 2018 年 3 月 1 日截至开标日) 在国内应具有 2 个与招标产品相同的/相近的 40.5kV 开关柜合同业绩, 必须提供相应的业绩证明文件 (包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等, 否则视为无效业绩)。 (5) 投标人所提供的组部件如需向第三方外购时, 投标人也应就其质量做出承诺。
13	国家电投东北公司锦州黑山二期 200 兆瓦、常兴 300 兆瓦风电项目机舱干式变压器、接地变及电阻柜成套装置、站用变压器	(1) 投标人应有自己的制造加工场地。 (2) 投标人应具有与所招标型号相同/相近的 35kV 干式变压器的型式试验报告, 报告中的主要参数应与本次招标的设备相同或相近, 报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具, 须在投标文件中提供该报告的复印件 (至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等, 否则试验报告视同为无效)。 (3) 投标人近 5 年 (合同签订时间 2018 年 3 月 1 日截至开标日) 应具有至少 50 台 2MW 及以上风力发电机舱内置环氧树脂真空浇注干式变压器供货业绩, 必须提供相应的业绩证明文件 (包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等, 否则视为无效业绩)。 (4) 投标人所提供的组部件如需向第三方外购时, 投标人也应就其质量做出承诺。
14	国家电投北京公司呼玛 100 兆瓦风电项目风机塔筒钢混塔架	投标人近 3 年 (2020 年 3 月 1 日截至开标日) 必须具有单机容量 2.5MW 及以上钢混塔架 50 套的合同业绩, 必须提供相应的业绩证明文件 (包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页), 否则视为无效业绩。
15	国家电投河北公司山西和顺县 100MW “光伏+储能” 项目 35kV 无功补偿装置	(1) 投标人应为无功补偿 SVG 厂家, 有自己制造加工场地。 (2) 投标人应具有与所招标产品型号相同/相近的 (25MVar 容量及以上) 型式试验报告, 报告中的主要参数应不低于本次招标的设备, 报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具, 须在投标文件中提供该报告的扫描件, (至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等, 否则试验报告视同为无效)。 (3) 投标人近 5 年 (合同签订时间 2018 年 3 月 1 日截至开标日) 应在国内具有至少 2 个容量不小于 25Mvar 的与招标产品相同的/相近的 35kV 无功补偿设备合同业绩, 必须提供相应的业绩证明文件 (包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等, 否则视为无效业绩)。 (4) 投标人所提供的组部件如需向第三方外购时, 投标人也应就其质量做出承诺。
16	国家电投四川公司喜德县玛果梁子 130MW 风电项目, 喜德县北山 49.5MW 风电项目塔筒制作	投标人近 3 年 (合同签订时间 2020 年 3 月 1 日截至开标日) 必须具有单机容量 3.0MW 及以上塔筒累计 50 套的合同业绩, 必须提供相应的业绩证明文件 (包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页), 否则视为无效业绩。
17	国家电投黄河公司新能源分公司全厂零星分布可燃有毒有害报警系统改造项目电缆	1) 投标人应提供与所招标型号相同/相近的、有效的计算机电缆的型式试验报告, 报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具。 2) 通过国家电力投资集团有限公司特种电缆合格供应商 (2022 年) 评审。

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（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

2023 年 3 月 22 日至 2023 年 3 月 29 日 17:00 止。

热线服务：上午 8:30~11:30，下午 13:30~18:00（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。

中招互连 app 办理：国家电投电子商务平台使用中招互连 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 App Store 或安卓应用商店下载"中招互连"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。

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：4000809508。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（投标截止时间，下同）为**2023年4月11日11时30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 电子招标投标交易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（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：国家电力投资集团有限公司物资装备分公司

地 址：北京市海淀区海淀南路32号

邮 编：100080

联 系 人：路建勇

电 话：13501173860

邮 箱：lu329@163.com

电子招投标系统技术支持

电 话：4000809508

(签名)

(盖章)

二〇二三年三月二十二日