

# 国家能源集团2025年第4批风力发电机组集中采购公开招标项目（第2次）招标公告

【发布时间：2026-02-14 14:52:03 阅读次数：1231】

## 第一章 公开招标

### 1. 招标条件

本招标项目名称为：国家能源集团2025年第4批风力发电机组集中采购公开招标，项目招标编号为：CEZB250211695，招标人为国诚亿泰科技发展有限公司，项目单位为：国能（河北）沿海能源发展有限责任公司、国能宝清煤电化有限公司、国能朔州新能源有限公司、新疆龙源新能源有限公司、国能米脂新能源有限公司、国能（榆林横山）新能源有限公司、陕西龙源新能源有限公司、国华（钦州市钦南区）新能源有限公司、国华（贵州）新能源有限公司、国能重庆市城口县新能源开发有限公司，资金来源为自筹。招标代理机构为国家能源集团国际工程咨询有限公司。本项目已具备招标条件，现对该项目进行国内资格后审公开招标。

### 2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况、招标范围及标段（包）划分：

标包一：河北沧州南皮、新疆哈巴河等13个项目风力发电机组（1.16GW）集中采购

2.1.1 项目概况：

项目1：河北沧州南皮190MW风电项目

国能沧州南皮190兆瓦风电项目场址位于河北省沧州市南皮县，拟安装28台风电机组，其中25台为单机容量6.7MW风电机组，3台为7.5MW风电机组，建设容量为190MW（接受混排，不允许负偏差，超出容量限功率运行，评标价格按190MW计算）；叶轮直径不小于220米且满足净空要求，钢塔筒每段不超过30米，轮毂高度160米，塔筒结构型式为混凝土-钢混合塔筒，箱变推荐采用下置安装形式。

项目2：河北沧州东光一期120MW风电项目

本项目位于河北省沧州市东光县找王镇、灯明寺镇、龙王李镇、南霞口镇、于桥镇、连镇镇、大单镇、秦村镇，建设容量120MW，拟安装16台7.5MW风力发电机组，后续根据测风情况优化机组选型，新建一座220KV升压站，与国能沧州南皮190兆瓦风电项目打捆接入国网东光500KV站，最终的接入系统方案以电网主管部门审查通过的接入系统报告及接入系统批复文件为准。

项目3：黑龙江宝清公司100MW风电项目

国源电力宝清煤电化公司10万千瓦风电项目，风电场范围介于东经132°31'17.42"，北纬46°33'17.9"，风电场各地块较为分散，海拔高度58m左右。宝清气象站其它相关气象要素情况如下：极端最高气温37.2℃，极端最低气温-37℃，日最低气温≤-30℃的日数平均每年出现2.1d，1977年出现天数最多为17d，日最低气温≤-20℃的日数平均每年出现45d，1977年出现的天数最多为84d，年平均水汽压7.9hPa，年平均雷暴日数23d，最多39d，最少13d，年雾凇出现日数最多为9d，年雨凇日数出现最多为3d，最大积雪深度35cm，年降雪日数最多66d，最大冻土深度260cm，最大风速25m/s，出现在2002年12月4日年平均气温为4.4℃，年平均气压为1003.7hPa，年平均相对湿度为63%。国能宝清煤电化有限公司10万千瓦项目风电场规划装机容量为100MW。本工程拟在风电场西南新建1座220kV升压站，风电场经220kV架空线路接入和平变220kV侧（暂定），本期规划容量为100MW，风电场的最终接网方案以接入系统评审意见为准。

项目4：山西朔州朔城区110MW风电项目

山西公司国能朔州朔城区110MW风力发电项目拟建在山西省朔州市神头镇，涉及1个乡镇6个自然村。规划装机容量为110MW，项目拟安装单机容量为6.7MW（一台限容6.4MW）的风力发电机组9台，单机容量为6.25MW的风力发电机组8台，共装机17台，项目扩建下面高110KV升压站，场内35kV集电线路采用架空+电缆混合方式建设，新建4回集电线路，集电线路路径全长约21.64km，其中架空集电线路路径全长约18.6km，其中单回架空线路长约16.7km，双回架空线路长约1.9km，全线共

使用铁塔72基；电缆敷设路径长约3.04km，全线采用直埋电缆敷设。

#### 项目5：新疆哈巴河200MW风电项目

项目位于新疆维吾尔自治区阿勒泰地区哈巴河县，属额尔齐斯河谷风区。拟建风电场距哈巴河县公路里程约15km，直线距离约10.5km；场址区周边有县乡道路通过，交通便利。本项目场址区域海拔高度集中在445~465m之间，场区地势平坦开阔。项目拟安装20台单机容量为10兆瓦的风电机组，总装机容量200MW，同时配置2万千瓦/4万千瓦时的储能设备，通过9回35kV线路直接接入龙源萨尔塔木220kV风电汇集站35kV侧，风力发电机组出口的接线方式采用一机一变单元接线，箱变高压侧选用35kV电压等级电缆接入集电线路，通过35kV集电线路汇流后送到升压站母线侧，再经升压站主变升压后送入电网。

#### 项目6：陕西米脂50MW风电项目

国能米脂5万千瓦风电项目（以下简称“项目”）位于陕西省榆林市米脂县印斗镇，场址区域范围介于东经110.18536°~110.35702°，北纬37.74163°~37.97303°之间，海拔高度介于950米~1160米之间。项目场址区域地处米脂县中部及东北部区域，米脂县东部和佳县相接，北部与榆阳区相连，西南部和子洲县毗邻，南部与绥德县交界。拟建建设区域为黄土高原北部的黄土丘陵地带，场地开阔，地势起伏不大，场址附近有多条省道和国道经过，交通较为便利。本项目拟安装8台6.25MW风力发电机组，塔筒为混凝土钢塔结构（简称混塔），轮毂中心高度160m，装机容量50MW，新建一座110kV升压站，以1回110kV线路接入张家沟110kV变电站，新建110kV线路约28.5km（架空线路27.5km，电缆1km），新建线路导线截面采用JL/G1A-400/35mm<sup>2</sup>。

#### 项目7：陕西横山50MW风电项目

国能横山5万千瓦风电项目（以下简称“项目”）场址位于陕西省榆林市横山区，场址区距横山区东南约36km，具体位于东经109.54°~109.68°，北纬37.71°~37.82°，场址区为黄土梁塬地貌，地形较起伏，地势北高南低，海拔高度在1000m~1400m之间，地类属性以荒地、一般农田为主。风机机位主要位于黄土塬、梁顶部，地势较开阔，场址南部有青银高速G20经过，场址内有乡道穿过，交通条件较为便利。本项目拟安装8台6.25MW风力发电机组，塔筒为混凝土钢塔结构（简称混塔），轮毂中心高度160m，装机容量50MW，新建一座110kV升压站，升压站以1回110kV线路“T”接至国能子洲风电升压站至庞海则变的110kV线路上，新建110kV架空线路长度约1.6km（T接49#杆塔）。

#### 项目8：陕西绥德100MW风电项目

陕西龙源绥德100MW风电项目场址坐落于榆林市绥德县满堂川镇、薛家河镇、洺州镇、义合镇、中角镇境内，场区地貌单元为黄土高原梁状丘陵沟壑区，场区地势起伏较大，海拔高度1000~1200m，平均海拔高度约为1085m。拟建项目设备可通过G20直接由村村通道路入场区，再通过新修筑场区道路到达每台风机，交通条件较便利。拟安装15台单机容量6.7MW风电机组，建设容量为100MW，轮毂高度不低于125米，叶轮直径不小于220米，规划建设容量为100MW，投标容量不允许超过100MW，1台机组限功率运行，评标时按规划建设容量计算评标价格。

#### 项目9：陕西横山50MW风电项目

陕西龙源横山50MW风电项目场址坐落于榆林市横山区塔湾镇，属典型丘陵沟壑区，距县城32km处，风场区地貌单元为黄土高原梁状丘陵沟壑区，场区地势起伏较大，风场区海拔处于1433m~1566m之间，拟建项目设备可通过G20直接由村村通道路入场区，再通过新修筑场区道路到达每台风机，交通条件较便利。拟安装8台单机容量6.25MW风电机组，建设容量为50MW，轮毂高度不低于130米，叶轮直径不小于220米，规划建设容量为50MW。

#### 项目10：陕西靖边50MW风电项目

陕西龙源靖边50MW风电项目场址坐落于榆林市靖边县青阳岔镇，在靖边县东南侧，距离靖边县城直线距离约43km。其中心位置约为东经109°13'59.51"，北纬37°27'33.82"。地处毛乌素沙漠南缘，地貌单元为黄土梁、沟畔、峁与沟壑相间分布，梁顶地形较为平坦、地势较开阔，场区海拔介于1400~1580m之间。风电场周边有G20青银高速及G210国道经过，附近较多乡间道路，交通条件较为便利。拟安装8台单机容量6.25MW风电机组，建设容量为50MW，轮毂高度不低于130米，叶轮直径不小于220米，规划建设容量为50MW。

#### 项目11：广西钦南那东50MW风电项目（二期）

钦南那东风电二期工程项目位于广西壮族自治区钦南区东部，主要考虑利用那丽镇、那彭镇一带山脊、山包区域，场址中心地理坐标约为东经108°51'44.37"，北纬21°56'38.40"，场址距钦州市公路里程约23km，区域内山脊大致为东北~西南走向，东西跨度约13km，南北跨度约10km，总面积约48km<sup>2</sup>。

#### 项目12：贵州铁匠乡马鞍山50MW风电项目

国华投资赫章县铁匠乡马鞍山风电场项目位于贵州省毕节市赫章县西北部，距离赫章县县城直线距离约44km。风电场内地形以山地为主，场区地形高差较大，场区地势整体南高北低，呈缓坡逐渐降低。地理坐标介于东经104°31'2.27"~104°38'7.46"，北纬27°30'96.42"~27°35'10.18"之间，海拔高程在2200m~2500m之间。场区附近有毕威高速S20和县道X770通过，对外交通方便，各风机机位均需新建道路抵达。

### 项目13：重庆城口冯家梁40MW风电项目

国能重庆城口冯家梁风电40MW项目位于重庆城口县周溪乡，风电场中心距城口县城约28km，风电场西北侧有国道 G347 经过，对外交通较便利。本工程装机容量为 40MW，风电场拟安装8台单机容量为5000kw的风电机组，并新建一座220kV 升压站，风电场所有电力送至 220kV升压站后，拟以1回220kV 架空线路接入220kV 前河开关站。本工程建设期为 12个月。

#### 2.1.2招标范围：

##### 项目1：河北沧州南皮190MW风电项目

本次采购范围为28台风电机组（含钢混合塔筒采购），其中25台为单机容量6.7MW风电机组，3台为7.5MW风电机组，总容量190MW（接受混排，不允许负偏差，超出容量限功率运行，评标价格按190MW计算）。叶轮直径不小于220米，钢塔筒每段不超过30米，轮毂高度160米，塔筒结构型式为混凝土-钢混合塔筒，箱变推荐采用下置安装形式。采购内容包含全套常温风电机组、钢混合型塔筒及其配件，备品备件及易耗品、专用工具（含完成混塔拼/对接所需的所有工器具）、塔筒内的电梯、自动消防等系统，投标设备需满足国家能源集团的智能风电技术规范中的要求；需满足控制、监视系统的设计标准和技术规格；需满足招标文件中关于投标人工作范围、交货进度以及其他方面的要求。

##### 项目2：河北沧州东光一期120MW风电项目

本次采购范围为16台单机容量7.5MW风电机组（含钢混合塔筒采购），总容量120MW。叶轮直径不小于220米，钢塔筒每段不超过30米，轮毂高度160米，塔筒结构型式为混凝土-钢混合塔筒，箱变推荐采用下置安装形式。采购内容包含全套常温风电机组、钢混合型塔筒及其配件，备品备件及易耗品、专用工具（含完成混塔拼/对接所需的所有工器具）、塔筒内的电梯、自动消防等系统，投标设备需满足国家能源集团的智能风电技术规范中的要求；需满足控制、监视系统的设计标准和技术规格；需满足招标文件中关于投标人工作范围、交货进度以及其他方面的要求。

##### 项目3：黑龙江宝清公司100MW风电项目

项目总容量100MW，台数12台，单机容量8.XXMW风力发电机组，叶轮直径220米及以上，轮毂高度不低于125m钢塔，采购成套的低温型风电机组，风电机组含基础锚栓、电梯、自动消防、控制、监视系统等配套装置，风电机组及配套装置满足国家能源集团的智能风电技术规范中的要求。其中包含风电机组及其附件；塔筒法兰连接用高强螺栓、塔筒和基础的连接螺栓；塔筒的制作及防腐、塔筒底部控制柜以及塔筒内饰件，塔筒内防坠落装置；控制柜；电梯（含安装）；电缆等；测风塔及配套设施；同时也包括监控系统、消防系统、电缆、螺栓、油品油脂、备品备件、专用工具等所有必要的设备设施。每批次免费提供一套螺栓紧固件检验样品、消耗品以及设计、技术资料和技术服务等。

##### 项目4：山西朔州朔城区110MW风电项目

本项目招标采购范围为总装机容量110MW（投标人投标容量不允许上下浮动），项目拟安装单机容量为6.7MW（一台限容6.4MW）的风力发电机组9台，单机容量为6.25MW的风力发电机组8台，共装机17台。包括但不限于：风力发电机组、预应力锚栓组合件、机舱与塔筒连接螺栓、塔筒内的主控柜和机组与主控柜之间的电线、电缆、光缆、尾纤及尾纤盒、桥架、风机计算机监控系统、风机辅助控制系统、能量管理系统、防雷接地装置、专用吊具、拉伸器、专用工具、备品备件及质保期的易耗品等及配套服务（包括但不限于塔筒的设计，风机全过程驻厂监造，风电机组及附属设备的设计、制造、试验、包装、发运及交货、现场开箱检查、指导安装、调试、现场试验、试运行、验收、技术文件的编制和提交、运行人员的培训及质保期内的维修和保养等）。

##### 项目5：新疆哈巴河200MW风电项目

项目位于新疆维吾尔自治区阿勒泰地区哈巴河县，属额尔齐斯河谷风区。拟建风电场距哈巴河县公路里程约15km，直线距离约10.5km；场址区周边有县乡道路通过，交通便利。本项目场址区域海拔高度集中在445~465m之间，场区地势平坦开阔。项目拟安装20台单机容量为10兆瓦的风电机组，总装机容量200MW，同时配置2万千瓦/4万千瓦时的储能设备，通过9回35kV线路直接接入龙源萨尔塔木220kV风电汇集站35kV侧，风力发电机组出口的接线方式采用一机一变单元接线，箱变高压侧选用35kV电压等级电缆接入集电线路，通过35kV集电线路汇流后送到升压站母线侧，再经升压站主变升压后送入电网。

##### 项目6：陕西米脂50MW风电项目

本项目主要工作内容如下：项目风机单机容量为6.25MW风电机组（总装机数量8台，机位数量和单机容量不允许调整，不接受混排），含钢混合塔筒采购，轮毂中心高度160米，叶轮直径220m及以上，总装机容量为50MW，采购所需的成套的风电机组，包含高强螺栓、提升机（含安装）及风电机组控制、一次调频、能量管理平台等设计标准、技术规格、控制、监视系统的设计标准、技术规格、工作范围、交货进度以及其他方面的要求。具体内容详见招标文件技术部分的有关规定。

##### 项目7：陕西横山50MW风电项目

本项目主要工作内容如下：项目风机单机容量为6.25MW风电机组（总装机数量8台，机位数量和单机容量不允许调整，不接受混排），含钢混合塔筒采购，轮毂中心高度160米，叶轮直径220m及以上，总装机容量为50MW，采购所需的成套的风电机组，包含高强螺栓、提升机（含安装）及风电机组控制、一次调频、能量管理平台等设计标准、技术规格、控制、监

视系统的设计标准、技术规格、工作范围、交货进度以及其他方面的要求。具体内容详见招标文件技术部分的有关规定。

项目8：陕西绥德100MW风电项目、项目9：陕西横山50MW风电项目、项目10：陕西靖边50MW风电项目

风电机组及其附件、风机基础预埋锚栓组合件、塔筒内免爬器（包含采购和安装）、风电机组钢塔塔筒及内部所有附件的制造。设备（含塔筒）运至项目堆场（堆场由买方负责），卸车交货；绥德项目堆场设置在距高速口10公里处，靖边项目堆场设置在距高速口5公里处，横山项目堆场设置在距高速口5公里处。同时也包括所有必要的材料（包括但不限于：控制系统、机舱及塔底内外监控系统、机舱和塔底无线WIFI、在线监测系统、电缆、螺栓、油品油脂、龙源电力安全文明生产标准化要求的标识、标志牌等）、备品备件、专用工具、不同型号螺栓紧固件和预埋锚栓组合件检验样品（免费）、消耗品以及设计、技术资料和技术服务等。具体内容详见招标文件技术部分的有关规定。（具体内容详见技术招标文件）

项目11：广西钦南那东50MW风电项目（二期）

该项目拟建设8台单机容量6.25MW的风力发电机组，总装机容量为50MW，不接受混排，轮毂高度不小于180米，叶轮直径不小于220米，塔筒均采用钢-混塔。采购内容包含单机容量6.25MW的全套风电机组（包含钢混塔筒，包含混塔基础所需部件及其配件），备品备件及易耗品、专用工具、爬梯导向型塔筒升降机、自动消防、视频监控、叶片距塔筒净空距离监测系统、雷电流智能监测系统等。投标设备需满足国家能源集团的智能风电技术规范中的要求；需满足控制、监视系统的设计标准和技术规格；需满足招标文件中关于投标人工作范围、交货进度以及其他方面的要求。本项目吊具为免费租赁，项目采用单叶片吊装工艺。具体内容详见招标文件技术要求。

项目12：贵州铁匠乡马鞍山50MW风电项目

本项目风电场拟建设装机数量8台，单机容量6.25MW的风力发电机组（不接受混排），总装机容量为50MW。轮毂高度不低于160米，叶轮直径 $\geq 220$ 米（需考虑机场净空影响）。采购内容包含单机容量6.25MW的常温型风电机组（包含钢混塔筒，混塔基础所需部件及其配件），备品备件及易耗品、专用工具、爬梯导向型塔筒升降机、自动消防、视频监控、叶片距塔筒净空距离监测系统、雷电流智能监测系统等。投标设备需满足国家能源集团的智能风电技术规范中的要求；需满足控制、监视系统的设计标准和技术规格；需满足招标文件中关于投标人工作范围、交货进度以及其他方面的要求。本项目吊具为免费租赁，项目采用单叶片吊装工艺。具体内容详见招标文件技术要求。

项目13：重庆城口冯家梁40MW风电项目

国能重庆城口冯家梁风电40MW项目成套的风电机组，包含风电机组及其附件、塔筒（塔面喷外漆，图案及颜色以招标人书面通知为准）、锚栓、法兰及塔筒内附件（包含不限于安装所需的专用工器具、检测等）；塔筒内升降机（含安装调试）；机舱至塔底电源柜、塔底控制柜等塔底柜的电缆（铜缆）、光缆、桥架等电气设备（包括塔底内所有电气设备、控制与保护系统、辅助变压器、电缆、光缆、桥架、电缆头附件、高低压设备等）。同时也包括所有必要的设备设施包含不仅限于：监控系统（含安装调试）、监测系统（含安装调试）、消防系统（含安装调试）、电缆、螺栓、油品油脂等、备品备件、专用工具、吊装工具、满足本项目建设要求的吊装专用工装，每批次提供一套螺栓紧固件检验样品（免费）、风机静态调试电机、消耗品以及设计、技术资料和技术服务等；包括风力发电机组设备（含塔筒）从工厂运输至招标人指定的风电场各机位运杂费等。具体内容详见招标文件技术部分。

☆2.1.3交货期：

项目1：河北沧州南皮190MW风电项目

吊装前需安装的设备供货期：

塔筒交货期2026年6月30日-2026年9月30日；

主机交货期2026年6月30日-2026年11月30日；

叶片交货期2026年6月30日-2026年11月30日；

轮毂交货期2026年6月30日-2026年11月30日；

底部控制柜、混塔筒内变压器(如有)等同塔筒同时供货。

塔筒、主机、叶片、轮毂具体交货日期以招标人、监理提前15天通知交货日期为准。

项目2：河北沧州东光一期120MW风电项目

吊装前需安装的设备供货期：

塔筒交货期2026年6月30日-2026年9月30日；

主机交货期2026年6月30日-2026年11月30日；

叶片交货期2026年6月30日-2026年11月30日；

轮毂交货期2026年6月30日-2026年11月30日；

底部控制柜、混塔筒内变压器(如有)等同塔筒同时供货。

塔筒、主机、叶片、轮毂具体交货日期以招标人、监理提前15天通知交货日期为准。

项目3：黑龙江宝清公司100MW风电项目

合同签订后，接甲方供货通知按施工进度要求到货（具体供货日期以甲方书面通知为准）。

塔筒计划2026年7月1日-2026年8月10日到货；

风力发电机交货期：暂定为2026年9月1日-2026年10月10日；

叶片交货期：暂定2026年10月1日-2026年11月10日；

高强螺栓和基础预埋件等需在土建基础开工前到货；塔筒底部控制柜等同塔筒同时供货。必须按照招标人工程进度和要求交货，必须满足连续施工要求。

项目4：山西朔州朔城区110MW风电项目

整套机组交货，按现场施工需求整套机组交货，招标方提前15天通知发货。预计首台发货时间2026年6月，全部交货期5个月内完成。

项目5：新疆哈巴河200MW风电项目

基础施工工期预计为：

基础施工开始时间：2026年7月1日；

基础施工结束时间：2026年9月30日；

锚栓锚板预计交货期：自2026年7月1日至2026年7月15日。

吊装前需安装的设备供货期：

塔筒预计交货期：

首批（10套）：自2026年8月1日至2026年9月1日；

二批（10套）：自2026年9月1日至2026年10月1日

底部控制柜、塔筒内变压器、升降机等与塔筒同时供货。

主机预计交货期：

首批（10套）：自2026年8月1日至2026年9月1日；

二批（10套）：自2026年9月1日至2026年10月1日

叶片预计交货期：

首批（10套）：自2026年8月1日至2026年9月1日；

二批（10套）：自2026年9月1日至2026年10月1日

项目吊装工期预计为：

吊装开始时间：2026年8月15日；

吊装结束时间：2027年6月30日；

塔筒、主机、叶片、轮毂交货日期以招标人或监理人提前15天通知交货日期为准。

项目6：陕西米脂50MW风电项目

（1）风力发电机组选型及荷载等风机基础设计、试桩等需要提供的技术资料,合同签订后10天内提供。

（2）风力发电机组安装相关辅料交货时间：合同签订后90日内（暂定2026年7月14日）。

（3）主机、轮毂（含高强度螺栓）、塔筒交货时间：合同签订后90日内（暂定2026年7月14日）交付2套，2026年9月14日开始剩余设备交付，最终交货日期以买方、监理提前15日通知交货日期为准；期间必须按照招标人工程进度和要求交货，必须满足现场连续施工要求。

（4）叶片交货时间：合同签订后90日内（暂定2026年7月14日）交付2套，2026年9月14日开始剩余设备交付，最终交货日期以买方、监理提前15日通知交货日期为准，所有叶片2026年11月14日前全部发运至机位或堆场；期间必须按照买方工程进度和要求交货，必须满足现场连续施工要求。

（5）混凝土塔筒交货时间：合同签订后80日内（暂定2026年7月4日）交付2套，2026年8月4日开始剩余设备交付，最终交货日期以买方、监理提前15日通知交货日期为准；期间必须按照招标人工程进度和要求交货，必须满足现场连续施工要求。

项目7：陕西横山50MW风电项目

（1）风力发电机组选型及荷载等风机基础设计、试桩等需要提供的技术资料,合同签订后10天内提供。

（2）风力发电机组安装相关辅料交货时间：合同签订后25日内（暂定2026年7月14日）。

（3）主机、轮毂（含高强度螺栓）、塔筒交货时间：合同签订后90日内（暂定2026年7月14日）交付2套，2026年9月14日开始剩余设备交付，最终交货日期以买方、监理提前15日通知交货日期为准；期间必须按照招标人工程进度和要求交货，必须满足现场连续施工要求。

（4）叶片交货时间：合同签订后90日内（暂定2026年7月14日）交付2套，2026年9月14日开始剩余设备交付，最终交货日期以买方、监理提前15日通知交货日期为准，所有叶片2026年11月14日前全部发运至机位或堆场；期间必须按照买方

工程进度和要求交货，必须满足现场连续施工要求。

(5) 混凝土塔筒交货时间：合同签订后80日内（暂定2026年7月4日）交付2套，2026年8月4日开始剩余设备交付，最终交货日期以买方、监理提前15日通知交货日期为准；期间必须按照招标人工程进度和要求交货，必须满足现场连续施工要求。

项目8：陕西绥德100MW风电项目、项目9：陕西横山50MW风电项目、项目10：陕西靖边50MW风电项目

锚栓交货期：2026年7月10日-2026年10月10日

吊装前需安装的设备供货期：2026年7月15日-2026年10月15日

主机交货期：2026年7月10日-2026年10月10日

塔筒交货期：2026年7月10日-2026年10月10日

法兰交货期：2026年7月10日-2026年10月10日

叶片交货期：2026年7月10日-2026年10月10日

主机、叶片、轮毂交货日期以招标人、监理提前15天通知交货日期为准。

项目11：广西钦南那东50MW风电项目（二期）

交货期：2026年6月至2026年12月，具体供货计划以招标人提前2个月书面通知为准。

项目12：贵州铁匠乡马鞍山50MW风电项目

交货期：2026年7月至2027年7月，具体供货计划以招标人书面通知为准。

项目13：重庆城口冯家梁40MW风电项目

交货期：暂定合同签订后4个月内具备供货条件（需满足城口冯家梁风电项目2027年6月30日前全容量并网的要求），具体时间以采购人通知为准。

本标段合同在本项目完成投资决策并通过集团公司备案后生效。

☆以上各项目交货期投标人已全部知悉，若投标人未在差异表中提出偏差或单独响应，则视为承诺：（1）投标人投标前已充分评估风险，确有能力和履行招标文件及合同要求，并严格遵守国家能源集团采购和合同（协议）相关约定，若无不可抗力等正当理由不会发生放弃中标/拒签合同等行为。（2）投标人将严格按照招标文件要求的交货期完成本标段项目所需设备、产品及相关资料的完全交付。

若投标人未能履行以上承诺，愿意接受按照合同条款对投标人进行的考核，并接受被国家能源集团按照《国家能源集团供应商管理办法（试行）》的规定列为失信供应商，在一定期限内取消参加国家能源集团系统内的招标投标活动的资格。

2.2 其他：/

### 3. 投标人资格要求

3.1 资质条件和业绩要求：

【1】资质要求：投标人须为依法注册的独立法人或其他组织，须提供有效的证明文件。

【2】财务要求：/

【3】业绩要求：2020年12月至投标截止日（以合同签订时间为准），投标人在国内须有单机5MW及以上容量机型的风力发电机组业绩100台，且均已成功通过240小时试运行。投标人须提供能证明本次招标业绩要求的合同和对应的用户证明扫描件，合同扫描件须至少包含：合同买卖双方盖章页、合同签订时间和业绩要求中的关键信息页；用户证明为240小时试运行证书。

【4】信誉要求：/

【5】其他要求：投标人须取得并提供所投机型（同容量、同叶轮直径）由权威机构出具的设计认证证书（含部件认证附录）和型式认证证书（含部件认证附录）。如投标方案涉及降容机型，该降容机型的型式认证证书可承诺在供货前取得。

3.2 本项目不接受联合体投标。

3.3 本项目不接受代理商投标。

### 4. 招标文件的获取

4.1 凡有意参加投标者，购标前必须在中国国家能源集团（<https://www.ceic.com>）首页网页底部查找“生态协作平台”图标，点击图标跳转至国家能源集团生态协作平台，点击“物资采购”图标，完成国家能源集团供应商注册，已注册的投标人请勿重复注册。注册方法详见：国家能源集团生态协作平台→帮助中心→“生态协作平台操作手册”。

4.2 购标途径：已完成注册的投标人请登录“国能e招投标人业务系统”，在线完成招标文件的购买。

4.3 招标文件开始购买时间2026-02-15 09:00:00，招标文件购买截止时间2026-02-28 16:00:00。

4.4 招标文件每套售价每标段（包）人民币第1包200元，售后不退。技术资料押金第1包0元，在退还技术资料时退还（不计利息）。

4.5 未按本公告要求获取招标文件的潜在投标人不得参加投标。

4.6 其他：/

## 5. 招标文件的阅览及投标文件的编制

本项目采用全电子的方式进行招标，投标人必须从“国能e招投标人业务系统”“组件下载”中下载《国能e招投标文件制作工具》及相关操作手册进行操作，具体操作流程如下：

1) 投标人自行登录到“国能e招投标人业务系统”：[www.chnenergybidding.com.cn](http://www.chnenergybidding.com.cn)。

2) 点击右上方“帮助中心”按钮，下载《招投标系统用户手册-电子标（投标人手册）》。

3) 点击右上方“组件下载”按钮，在弹出的页面中下载“国能e招驱动安装包”及“国能e招投标文件制作工具”并安装。

注：本项目招标文件为专用格式，投标人须完成上述操作才可以浏览招标文件。

4) 投标人必须办理CA数字证书方可完成投标文件的编制及本项目的投标，CA数字证书办理流程详见：国能e招首页→帮助中心→“国能e招电子招投标项目数字证书办理流程及须知”。

注：投标人需尽快办理CA数字证书，未办理CA数字证书或CA数字证书认证过期的，将导致后续投标事项无法办理。

5) 投标人须按照招标文件要求在“国能e招投标文件制作工具”中进行投标文件的编制。具体操作详见《招投标系统用户手册-电子标（投标人手册）》，其中以下章节为重点章节，请投标人务必仔细阅读。

1.1--1.7章节（系统前期准备）

1.9章节（CA锁绑定）

2.5章节（文件领取）

2.9章节（开标大厅）

3.1章节（安装投标文件制作工具）

3.2章节（电子投标文件制作）

## 6. 投标文件的递交及开标

6.1 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）及开标时间为2026-03-16 09:00:00（北京时间），投标人应在投标截止时间前通过“国能e招投标人业务系统”递交电子投标文件。开标成功后，国能e招投标人业务系统对开标记录表和投标人在投标文件制作工具“投标文件组成（报价部分）”上传的文件进行加密，同时将加密的开标记录表发投标人备查；商务（不含报价）和技术评标完成后，国能e招投标人业务系统显示开标记录表和投标报价文件，发送密钥供投标人验证开标信息。

6.2 逾期送达的投标文件，“国能e招投标人业务系统”将予以拒收。

6.3 开标地点：通过“国能e招投标人业务系统”公开开标，不举行现场开标仪式。

## 7. 其他

7.1 信息公开说明：

(1) 开标阶段，对招标公告中要求的投标人的资质、业绩、拟任项目经理/项目负责人/项目负责人（设总）/总监理工程师的相关证件(如有)等信息向所有参加投标的投标人进行公示。

(2) 中标候选人公示阶段，对中标候选人满足招标文件要求的资质、业绩、拟任项目经理/项目负责人/项目负责人（设总）/总监理工程师的相关证件(如有)向社会进行公示。

(3) 招标公告中要求的业绩未进行公示的（补充公示的业绩视为已公示业绩），评标阶段将不予认可。

7.2 项目单位联系人：

项目1：国能（河北）沿海能源发展有限责任公司

地 址：河北省石家庄市桥西区中交财富大厦

联 系 人：李云飞

电 话：18132768770

电子邮箱：16090579@ceic.com

项目2：国能（河北）沿海能源发展有限责任公司

地 址：河北省石家庄市桥西区中交财富大厦

联系人: 李云飞

电话: 18132768770

电子邮箱: 16090579@ceic.com

项目3: 国能宝清煤电化有限公司

地址: 黑龙江省双鸭山市宝清县八五二农场五分场

联系人: 吴长波

电话: 15184672206

电子邮箱: 17045675@ceic.com

项目4: 国能朔州新能源有限公司

地址: 山西省朔州市朔城区北城街道北关路

联系人: 尹斌文

电话: 13934400123

电子邮箱: 17026868@chnenergy.com.cn

项目5: 新疆龙源新能源有限公司

地址: 新疆乌鲁木齐西八家户路300号和兴大厦

联系人: 瞿峭刚

电话: 18609080507

电子邮箱: 12031004@ceic.com

项目6: 国能米脂新能源有限公司

地址: 陕西省西安市高新区科技六路31号华鼎国际

联系人: 李文奎

电话: 18716635069

电子邮箱: 20041605@chnenergy.com.cn

项目7: 国能(榆林横山)新能源有限公司

地址: 陕西省西安市高新区科技六路31号华鼎国际

联系人: 李文奎

电话: 18716635069

电子邮箱: 20041605@chnenergy.com.cn

项目8: 陕西龙源新能源有限公司

地址: 陕西省西安市高新区锦业路1号绿地领海A座

联系人: 王正华

电话: 15829235862

电子邮箱: 12001328@chnenergy.com.cn

项目9: 陕西龙源新能源有限公司

地址: 陕西省西安市高新区锦业路1号绿地领海A座

联系人: 王正华

电话: 15829235862

电子邮箱: 12001328@chnenergy.com.cn

项目10: 陕西龙源新能源有限公司

地址: 陕西省西安市高新区锦业路1号绿地领海A座

联系人: 王正华

电话: 15829235862

电子邮箱: 12001328@chnenergy.com.cn

项目11: 国华(钦州市钦南区)新能源有限公司

地址: 广西省钦州市钦南区那丽镇那东项目部

联系人: 庞铁

电话: 18177776610

电子邮箱: 11664431@ceic.com

项目12: 国华(贵州)新能源有限公司

地 址：贵州省遵义市务川县务川老鹰关风电项目部

联 系 人：王炜

电 话：19897699260

电子邮箱：20087558@ceic.com

项目13：国能重庆市城口县新能源开发有限公司

地 址：重庆市江北区海尔路

联 系 人：罗仕洪

电 话：18182366199

电子邮箱：12010328@ceic.com

## 8. 发布公告的媒介

本招标公告同时在国能e招 (<http://www.chnenergybidding.com.cn>) 和中国招标投标公共服务平台 (<http://www.cebpubservice.com>) 上发布。

## 9. 联系方式

招 标 人：国诚亿泰科技发展有限公司

地 址：北京市丰台区西三环六里桥西北角奈伦大厦9层

邮 编：100129

联 系 人：韩启超

电 话：18510116098

电子邮箱：12010060@ceic.com

招标代理机构：国家能源集团国际工程咨询有限公司

地 址：北京市东城区东直门南大街3号国华投资大厦6层602

邮 编：100007

联 系 人：刘翔宇

电 话：010-58131245

电子邮箱：20027905@ceic.com