##### **张北县村级光伏电站示范项目运维服务项目招标公告**

**1.招标条件**

本招标项目 张北县村级光伏电站示范项目运维服务项目 已由 张北县大容新能源开发有限公司批准建设，项目业主为 张北县大容新能源开发有限公司 ，建设资金来自 自筹，出资比例为 100%，招标人为 张北县大容新能源开发有限公司。项目已具备招标条件，现对该项目进行公开招标。

**2.项目情况**

2.1 招标编号：HBBJ-ZJK-(2025)003

2.2 项目名称：张北县村级光伏电站示范项目运维服务项目

2.3 项目概况：张北县村级光伏电站示范项目，光伏建设规模为96.5兆瓦，光伏场区分别位于张北县三号乡、二台镇、大囫囵镇、二泉井乡、公会镇、大西湾乡、台路沟乡、油篓沟镇、馒头营乡、白庙滩乡、郝家营乡、小二台镇的24个村，结合张北县电网现状，按照“集中联建，分区送出”的原则，本项目采用T接接入10KV线路的并网方式，送出线路为25条。

光伏场区：

96.5兆瓦光伏场区主要采用550Wp单晶硅双面电池组件，光伏场区由2个固定式2兆瓦典型地块、1个固定式2.4兆瓦典型地块、2个固定式3兆瓦典型地块、1个固定式3.5兆瓦典型地块、15个固定式4兆瓦典型地块组成、1个固定式4.6兆瓦典型地块组成、2个固定式5兆瓦典型地块组成、1个固定式6兆瓦典型地块组成。

本工程新建 25个10kV开关站为预制舱站，分别在每个光伏场区，开关站 10kV 侧采用单母线接线方式，安装 10kV光伏进线开关柜、10kV PT 柜、10kV站用变柜、10kV出线柜、计量柜、SVG 出线开关柜等设备。10kV 配电装置采用户内金属铠装移开式高压开关柜。站用电电压为 380V/220V ，为中性点直接接地系统。开关站内站用电系统设置1路电源，开闭站内设置站用变。开关站内预留 1 套电能量计量系统。其中1个光伏场区配置无功补偿装置，配置SVG动态无功补偿装置容量为1MVar；2个光伏场区配置SVG动态无功补偿装置容量为0.5MVar。

该项目25条送出线路部分：新建及改造10kV线路路径长共计62.42千米，其中架空线路路径长59.83千米，电缆线路路径长2.42千米。

其中最长线路9.93千米，最短线路0.04千米，使用架空线路的规格型号：JKLYJ-10-120、JKLYJ-10-150、 LGJ-95/15、 JKLYJ-10-150/25。

储能场区：

本项目为张北县村级光伏电站项目配建储能场站，通过参加电力辅助服务，获取调峰收益。站址位于河北省张家口市张北县庙滩（张北西）110KV变电站南侧、揽胜楼东路西侧。配套储能技术路线为磷酸铁锂电池储能系统，容量为20兆瓦/40兆瓦时。储能系统设置4个5兆瓦/10兆瓦时储能子系统单元。每个储能子系统单元设置1台PCS升压一体装置，2台5.016MWh液冷电池集装箱。整个系统共计4台PCS升压一体机，8台储能电池舱。每套PCS升压一体机包含2台2500KVAPCS，1台690V/35KV,5200KVA升压变压器，1台35KV开关柜及辅助系统。电池舱采用3.2V 314Ah磷酸铁锂电芯，电池包为1P52S,即52颗电芯串联，8个电池包组成1个电池簇，每个电池舱集装箱由12个电池簇组成。储能系统经过1回35千伏集电线路接入揽胜楼110千伏变电站 35 千伏 5#母线并网运行。本项目 35 千伏开关站~揽胜楼110千伏变电站的一回35千伏线路长度约0.2千米。

其他设施包含35KV开关站一座以及消防照明安防等附属设施。

2.4 服务期限：运行维护期为3年，以招标人书面通知入场日期为准，以本项目储能电站投入使用为服务期限起始节点，正式进入运行维护期。合同一年一签，在合同期限届满一年的前一个月内，招标人中标人双方应就合同续签事宜进行友好协商，如双方未提出异议，则本合同有效期顺延一年；如在合同执行过程中中标人不满足招标人运维要求，合同不再续签，且招标人不承担任何违约责任。

2.5 运维内容(包括但限于)：张北县村级光伏电站示范项目所有资产（光伏电站、储能电站及外送线路）的日常生产运行维护工作、检修、安全生产、保卫、防盗及运行恢复、消防等日常管理工作，投标人负责配备运维所需工器具，包括但不限于以下内容：

1.投标人应全面贯彻执行电网运行维护的相关法律法规、规章制度和作业规范，持续修订和更新光伏电站及储能电站运行和检修规程，以符合设施对本项目实际运行和维护状况。

2.投标人负责该项目现场各种设备设施、工器具、安全防护用品与所有资产，按要求制定相应的安全生产责任制、环保责任制、职业健康管理制度、安全生产规章制度和安全操作规程、教育培训制度、使用维护保养制度、应急预案等内业资料。提供全面的运维管理服务，包括设备管理、备品备件、消耗性材料管理、安全管理、环境管理、资料档案管理、生产管理、故障清除、故障分析管理等。

3.按照招标人技术要求和标准,负责委托资产检修维护工作，包括但不限于与委托资产相关的设备设施日常运维、巡检消缺、故障处理、部件维修更换、定期维护、设备功能性测试和电气测试、技术培训、根据设备运行情况出具技改或整改建议方案并配合实施，开展防雷检测和沉降观测、巡检及检修维护记录填报、档案完善、技术监督、执行两票三制、电力生产管理系统使用、各类日志台账报表上报等。

4.建筑、构筑物日常维护，设备、设施运行监控、巡视、故障处置、检修、消缺及配套的安全、技术、分析等基础管理工作；具体设备、设施包括不限于：发电设备、变配电设备、通讯设备、自动化设备、保护设备、建筑物、辅助设施、变电架构、避雷针及设备舱体等。

5.生产准备工作包含但不限于：人员到位、人员培训，电站运维工器具、安全设施、必要的备件、耗材的配置采购；安全工器具、仪器仪表校验及消防系统及器材定期检查、校验、补充和充装；保障正常生产运维车辆准备、安全生产制度、设备运行规程、设备操作规程、岗位职责、各类台账等编制工作，运行日志、巡视记录、工作票等日常运维手册等材料准备工作。

6.投标人应保证所有电站设备运行数据（包括电子数据）的完整和准确，运行数据收集和分析服务，包括日报、周报、月报、年报及定制报表和相关报告编制与报送，并妥善保存。建立、建全档案管理制度并定期做好对各类运行、检测记录、维护、实验报告等技术资料的整理、分析，并提交相关报告。保存现场运行记录等安全生产管理文件，并允许招标人随时查阅。为了招标人运行数据的保密及数据对外统一，投标人只向招标人联络代表提供数据报表，不向其它任何部门提供运行数据。（投标人接到招标人联络代表书面签字通知后，方可向招标人以外的单位提供其它文件数据资料）。

7.投标人负责按招标人要求报送各类计划方案；负责编制村级光伏电站及储能电站月度生产运行分析报告，于次月报送招标人;负责编制光伏电站、储能电站及送出线路年度运行维护总结报告，于每年7月将上一年度运行维护总结报告报送招标人。

8.投标人建立健全光伏电站、储能电站及送出线路所有资产台账，做好设备检修、技改及维护记录、做好库房、资料管理工作，相应数据形成数据库，明确资产产权，保证各设备合同期内所有历史数据数据库中可查，且与实物对应。定期盘点并向招标人报送，保证固定资产完好，保证工器具能够满足正常检修维护使用。

9.光伏场区及储能场区积雪、积水、杂草处理。根据天气情况，每年对所有光伏组件清洗不少于4 次（每个季度至少1次，根据组件情况增加清洁次数）、除草不少于2次（包括生产区域日常除草及秋季防火专项除草）。根据实际情况清理光伏厂区防火隔离带，根据降雪情况，及时清雪，上述工作在实施前需编制含验收标准的专项实施方案上报招标人，审核通过后及时开展相关工作，并办理验收手续，未完成部分招标人按照该部分分项价格核算并扣罚。

10.储能场区设备设施日常运维、巡检消缺、故障处理、部件维修更换、定期维护、设备功能性测试和电气测试、技术培训、根据设备运行情况出具技改或整改建议方案并配合实施，开展防雷检测和沉降观测、巡检及检修维护记录填报、档案完善、技术监督、执行两票三制、电力生产管理系统使用、各类日志台账报表上报等。

11.储能电站消防系统值班值守、储能水冷系统清理和检修维护、暖通系统清理维护、电站辅助检修维护、物资编码申请及清点、隐患和缺陷排查整改辅助服务、视频监控消缺等储能电站专项工作，及相关的协助异常和事故（事件）信息报送、设备设施保洁清理、质安环保管理、资料档案管理及其它辅助管理工作，要求投标人按照国家和行业标准，公司电力生产管理和安全管理等相关制度规定，以公司电力生产管理系统为平台，开展电站的运维服务工作，并接受招标人的监督、管理和考核。

12.土建基础设施的养护，支架倾斜处理与加固、清理等设施缺陷和异常处理。

13.储能区墙体、光伏区围栏、水源等，以及其附属设施的日常保养、维护与修缮。

14.每年对光伏区组件、支架、逆变器、接地装置等进行两次（春检、秋检）全面的螺栓紧固和除锈工作。

15.站内线路及其相关的生产设施的运行、检修维护工作；光伏场区及储能场区的外送线路按月巡视检查一次，并提供检查记录。

16.设备巡检、消缺、消漏、临修、抢修项目。

17.备用设备的临修、事故性抢修。

18.设备需定期进行的各项检查、各项检修等。

19.投标人必须经常性的检查其运维范围内的各类隐患，包括人的不安全行为、物的不安全状态、环境的不良因素等，对发现的各类隐患要及时处理、上报招标人，并将检查及处理情况记录在案。

20.加强场地看护和巡逻、设备检查和检测、设备缺陷管理，按设备缺陷的严重程度进行分类，做好各项运行记录，并及时进行消缺处理；每周至少进行一次电站安全、运行质量检查、隐患故障排除工作;建立科学的、可量化的评价指标为电站运维问题检查提供参考，确保及时排除设备故障和隐患。

21.负责项目启动并网调试、基建移交生产、竣工验收配合工作（包括工程、设备出质保时的验收工作）

22.投标人负责对接施工单位及各设备厂家，按合同对本项目的质保服务，负责督促项目消缺整改工作，对外委单位人员进行相关产品售后知识培训及技术支持，并督促质保厂家按合同要求提供备品备件。

23.按照招标人相关制度要求及冀北电网变电站运行维护标准对本项目进行管理，包括运行检修相关资料填写、检修管理、定期抄表、计算电量等工作，负责做好与所属电网调度的沟通工作，在执行《电网调度管理条例》和《并网调度协议》的前提下，采取各种措施，最大程度减少限电损失。

24.负责行业监管机构、政府相关部门、项目所在乡镇村、各级电网机构和招标人等监督检查的配合、协调及整改工作（注：包括政府执法部门罚款协调、电网限电协调、考核费用协调、停送电过程协调等）。

25.负责协助招标人与保险公司洽谈理赔事宜，当电站发生损坏等事故时，运维公司应第一时间通知招标人和上级主管部门，并负责做好抢险、现场取证、索赔资料收集，协助招标人进行索赔谈判事宜。

26.配合招标人组织、协调、监督、考评相关设备及施工质保单位等，确保设备平稳运行，发电能力区域领先。

27.投标人负责单价2000元以内的备品备件及易耗品，根据备品备件消耗、储备及设备运行情况制定备品备件需求计划，并根据招标人要求填报备件备件消耗、采购等统计清单，科学设置储备定额、安全库存。投标人按照招标人备件管理要求做好管理，对照前一年备件消耗与故障情况每年提交备件采购计划、损坏备件的收集管理等。

28.对维护、抢修时更换下的设备或部件进行修理，对拆卸下来的废料及检修用工器具不得随意堆放，应按招标人规定安置。

29.依照国家、行业相关的技术规范、管理验收标准对外委的检修以及其它外委项目的施工管理、竣工验收工作。

30.招标人安排的合同范围内的其他工作。

具体见“第五章发包人要求”

### 3、投标人资格要求

3.1 投标人资格要求；

1. 资质要求：投标人应具有独立法人资格，具有有效的营业执照；投标人应提供基本账户开户许可证或基本存款账户信息（根据中国人民银行关于取消企业银行账户许可的通知(银发(2019）41号)，对于不再核发基本账户开户许可证的试点地区的投标人可不提供基本账户开户许可证，但应提供投标人基本账户信息扫描件(包括账户名称、账号、开户行名称、法定代表人等信息）；

投标人须具备承装（修、试）电力设施许可证（承装类四级、承修类四级、承试类四级）及以上资质；投标人须具备有效的安全生产许可证。

2. 业绩要求：2022 年 1 月 1 日至投标截止日（以合同签订日期为准），具有至少一项20MW 及以上光伏运行维护项目业绩，此项业绩要求为资格项审查业绩，不满足作无效投标处理。

3.财务要求：具有有效的 2023 年或 2024 年度经会计师事务所或审计机构出具的财务报告；或提供基本户开户银行2025年5月5日以后出具的银行资信证明。

4.信誉要求：投标人在“中国执行信息公开网”系统中未被列入失信被执行人名单；投标人在“信用中国 ”（http://www.creditchina.gov.cn/）系统中查询未列入政府采购严重违法失信行为记录名单、重大税收违法失信主体；（投标文件中无需提供相关截图，以开标现场查询为准）。

5.人员要求：投标人应根据委托运维规模和运维业务内容，合理配置相应数量和素质的运行维护人员，保证为现场配置的运行维护人员不得少于25人（含项目负责人），投标人进驻合同项下电站的工作人员应满足如下要求：

（1）项目负责人的资格要求：拟派项目负责人须具备自 2022年1月1日至投标截止日（以合同签订日期为准），担任过20MW及以上光伏电站运行维护项目2年以上的站长（以运维单位出具的聘书或任命文件为准），具有特种作业操作证（高压或低压电工证及登高证），熟悉电力系统安全工作规程、检修规程、运行规程、安全生产法等必备知识，熟悉危险源辨识及预防措施，具备较强的组织管理能力和沟通协调能力。

（2）安全管理人员：具有有效期内的国家能源局电力安全监管部门颁发的《发电企业安全管理人培训合格证》或国家应急管理部门颁发的《安全培训合格证》或需持有由省应急管理厅监制市安全生产宣传教育中心颁发的安全生产培训合格证或省住房和城乡建设厅颁发的《安全生产考核合格证书》。

（3）值长需取得特种作业操作证（高压或低压电工证）和电力调度控制中心直调厂站运行人员调度业务联系资格证书（国网冀北电力有限公司张家口供电公司下发或冀北电力调度控制中心下发）。

（4）检修维护人员：应具备电气设备检修能力，特种作业证件齐全（高压电工作业证、低压电工作业证），从事相关专业工作人员数量占本项目人员配置总数的80%以上。

（5）为本项目配备的运维人员中，持国家应急管理部门或公安部消防局认可的《消防设施操作员证》或《建（构）筑物消防员证》，且不少于2名。

（6）投标人的运维团队中至少2人（不包含项目负责人）同时具有国网冀北电力有限公司张家口供电公司下发的张家口电力调度控制中心直调厂站运行人员调度业务联系资格证书及冀北电力调度控制中心下发的冀北电力调控中心直调厂站运行人员调度业务联系资格证书，须提供加盖公章的证书扫描件。

（7）进驻本合同项目下的运维人员，人员资格证件及相关证明资料在投标文件中提供，并加盖单位公章。

（8）运维单位中标后，将运维工作人员名单需提供给业主方认可后，将人员的详细资料，包括工作简历、技能鉴定证书和特殊工种资质证及缴纳的2024年6月至2025年5月中任意一个月的社保证明（如为退休人员，提供退休证明及劳动合同）的复印件、扫描件等送业主方备案，审核，并在进场后提供项目负责人的安全考试合格证，如发现资料造假，将取消中标资格。运维人员必须身体健康，满足电力生产要求，所有人员每年至少进行一次体检，并严格按照职业健康管理规定执行。

6. 其他要求：

（1）与招标人存在利害关系可能影响招标公正性的法人、其他组织或者个人，不得参加投标；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。

（2）本次招标不接受联合体投标。

3.2 本项目实行“双盲”评审，本项目投标文件技术方案部分采用暗标方式编制及评审，即投标人在编制投标文件技术部分时屏蔽投标人名称等信息，评标委员会依照招标文件的规定对投标文件技术部分进行盲评。

3.3 所有证明材料如正在办理延期或变更等事宜，需提供相关部门出具的有效证明材料。

3.4 资格审查方式：资格后审。

### 4.招标文件的获取

4.1凡有意参加投标者，请于2025年05月15日09：00时至2025年05月20日12：00时（北京时间，下同），登录招采进宝河北专区自主网上报名，下载电子招标文件、澄清或修改等资料。

4.2招标文件每套售价0元，售后不退。

4.3本项目采用全电子流程招投标，投标单位须在及招采进宝河北专区办理注册登记；编制投标文件需使用河北CA，河北CA注册有一定周期，请及时办理以免影响本次项目投标。

### 5.投标文件的递交

5.1 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为2025年06月05日08：30 时，投标人应在截止时间前通过招采进宝河北专区上传加密的电子投标文件并投标。

5.2 电子投标文件逾期送达的、或者未送达指定地点，招标人不予受理。

### 6.发布公告的媒介

本次招标公告同时在《河北省招标投标公共服务平台》（http://www.hebeieb.com/）、招采进宝河北专区、张北县大容新能源开发有限公司（http://www.zbdrxny.com/）上发布。因轻信其他组织、个人或媒体提供的信息而造成损失招标的，招标人、招标代理机构概不负责。

**7.本次招标，异议、监督、投诉联系方式**

（1）招标，异议渠道：

名 称：张北县大容新能源开发有限公司，地 址：张北县张库大道张北县大容新能源开发有限公司二楼项目管理部，联系方式：杨文旭 0313-5330036

名 称：河北本俊工程项目管理有限公司，地 址：河北省张家口经济开发区惠通街1号五金机电城6号楼6层622号，联系方式：任娜 0313-2037191

（2）监督部门：名 称：张北县新能源发展中心，地 址：张北县兴和东路4-2号三楼光伏业务股，联系方式：杨宗彬0313-2737089

（3）投诉部门:名 称：名 称：张北县新能源发展中心，地 址：张北县兴和东路4-2号三楼光伏业务股，联系方式：杨宗彬 0313-2737089

### 投标人须知前附表

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **条款号** | **条款名称** | **编列内容** |
| 1 | 招标人 | 招标人：张北县大容新能源开发有限公司  地址：张北县张库大道张北县大容新能源开发有限公司二楼项目管理部  联系人：杨文旭  电话：0313-5330036 |
| 2 | 招标代理机构 | 招标代理机构:河北本俊工程项目管理有限公司  地址：河北省张家口经济开发区惠通街1号五金机电城6号楼6层622号  联系方式：任娜  电话：0313-2037191 |
| 3 | 招标项目名称 | 张北县村级光伏电站示范项目运维服务项目 |
| 4 | 资金来源及比例 | 自筹100% |
| 5 | 资金落实情况 | 已落实 |
| 6 | 服务期限 | 运行维护期为3年，以招标人书面通知入场日期为准，以本项目储能电站投入使用为服务期限起始节点，正式进入运行维护期。合同一年一签，在合同期限届满一年的前一个月内，招标人中标人双方应就合同续签事宜进行友好协商，如双方未提出异议，则本合同有效期顺延一年；如在合同执行过程中中标人不满足招标人运维要求，合同不再续签，且招标人不承担任何违约责任。 |
| 7 | 质量标准 | 合格，符合国家、行业、地方现行标准规范。 |
| 8 | 投标人资质条件、能力、信誉 | 1. 资质要求：投标人应具有独立法人资格，具有有效的营业执照；投标人应提供基本账户开户许可证或基本存款账户信息（根据中国人民银行关于取消企业银行账户许可的通知(银发(2019）41号)，对于不再核发基本账户开户许可证的试点地区的投标人可不提供基本账户开户许可证，但应提供投标人基本账户信息扫描件(包括账户名称、账号、开户行名称、法定代表人等信息）；  投标人须具备承装（修、试）电力设施许可证（承装类四级、承修类四级、承试类四级）及以上资质；投标人须具备有效的安全生产许可证；  2. 业绩要求：2022 年 1 月 1 日至投标截止日（以合同签订日期为准），具有至少一项20MW 及以上光伏运行维护项目业绩，此项业绩要求为资格项审查业绩，不满足作无效投标处理；  3.财务要求：具有有效的 2023 年或 2024 年度经会计师事务所或审计机构出具的财务报告；或提供基本户开户银行2025年5月5日以后出具的银行资信证明；  4.信誉要求：投标人在“中国执行信息公开网”系统中未被列入失信被执行人名单；投标人在“信用中国 ”（http://www.creditchina.gov.cn/）系统中查询未列入政府采购严重违法失信行为记录名单、重大税收违法失信主体；（投标文件中无需提供相关截图，以开标现场查询为准）；  5.人员要求：投标人应根据委托运维规模和运维业务内容，合理配置相应数量和素质的运行维护人员，保证为现场配置的运行维护人员不得少于25人（含项目负责人），投标人进驻合同项下电站的工作人员应满足如下要求：  （1）项目负责人的资格要求：拟派项目负责人须具备自 2022年1月1日至投标截止日（以合同签订日期为准），担任过20MW及以上光伏电站运行维护项目2年以上的站长（以运维单位出具的聘书或任命文件为准），具有特种作业操作证（高压或低压电工证及登高证），熟悉电力系统安全工作规程、检修规程、运行规程、安全生产法等必备知识，熟悉危险源辨识及预防措施，具备较强的组织管理能力和沟通协调能力。  （2）安全管理人员：具有有效期内的国家能源局电力安全监管部门颁发的《发电企业安全管理人培训合格证》或国家应急管理部门颁发的《安全培训合格证》或需持有由省应急管理厅监制市安全生产宣传教育中心颁发的安全生产培训合格证或省住房和城乡建设厅颁发的《安全生产考核合格证书》。  （3）值长需取得特种作业操作证（高压或低压电工证）和电力调度控制中心直调厂站运行人员调度业务联系资格证书（国网冀北电力有限公司张家口供电公司下发或冀北电力调度控制中心下发）。  （4）检修维护人员：应具备电气设备检修能力，特种作业证件齐全（高压电工作业证、低压电工作业证），从事相关专业工作人员数量占本项目人员配置总数的80%以上。  （5）为本项目配备的运维人员中，持国家应急管理部门或公安部消防局认可的《消防设施操作员证》或《建（构）筑物消防员证》，且不少于2名。  （6）投标人的运维团队中至少2人（不包含项目负责人）同时具有国网冀北电力有限公司张家口供电公司下发的张家口电力调度控制中心直调厂站运行人员调度业务联系资格证书及冀北电力调度控制中心下发的冀北电力调控中心直调厂站运行人员调度业务联系资格证书，须提供加盖公章的证书扫描件。  （7）进驻本合同项目下的运维人员，人员资格证件及相关证明资料在投标文件中提供，并加盖单位公章。  （8）运维单位中标后，将运维工作人员名单需提供给业主方认可后，将人员的详细资料，包括工作简历、技能鉴定证书和特殊工种资质证及缴纳的2024年6月至2025年5月中任意一个月的社保证明（如为退休人员，提供退休证明及劳动合同）的复印件、扫描件等送业主方备案，审核，并在进场后提供项目负责人的安全考试合格证，如发现资料造假，将取消中标资格。运维人员必须身体健康，满足电力生产要求，所有人员每年至少进行一次体检，并严格按照职业健康管理规定执行。  6. 其他要求：  （1）与招标人存在利害关系可能影响招标公正性的法人、其他组织或者个人，不得参加投标；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。  （2）本次招标不接受联合体投标。  7. 本项目实行“双盲”评审，本项目投标文件技术方案部分采用暗标方式编制及评审，即投标人在编制投标文件技术部分时屏蔽投标人名称等信息，评标委员会依照招标文件的规定对投标文件技术部分进行盲评。  8.所有证明材料如正在办理延期或变更等事宜，需提供相关部门出具的有效证明材料。  9.资格审查方式：资格后审。 |
| 9 | 是否接受联合体投标 | ☑不接受  □接受，应满足下列要求： |
| 10 | 投标人不得存在的其他情形 | 无 |
| 11 | 踏勘现场 | ☑不组织  □组织，踏勘时间：  踏勘集中地点： |
| 12 | 投标预备会 | ☑不召开  □召开，召开时间：  召开地点： |
| 13 | 投标人在投标预备会前提出问题 | 时间：/ |
| 形式：/ |
| 14 | 招标文件澄清发出的形式 | 通过招采进宝河北专区发出。 |
| 15 | 偏差 | ☑不允许  □允许，偏差范围：/  偏差幅度：/ |
| 16 | 构成招标文件的其他资料 | 补遗书和澄清文件 |
| 17 | 投标人要求澄清招标文件 | 投标人应仔细阅读和检查招标文件的全部内容。如有疑问，应在投标截止时间10日前。  各投标人应随时关注参与项目信息并及时登录上述电子招投标交易平台下载电子版各类澄清答疑，否则所造成的一切后果由投标人自负。 |
| 18 | 招标文件澄清发出的形式 | 形式：通过上述电子招投标交易平台提交 |
| 19 | 投标人确认收到招标文件澄清 | 招标人认为自澄清文件在上述电子招投标交易平台发布之时，各投标人即已收悉。因未及时下载招标文件的 澄清文件所造成的后果，由投标人自行承担。 |
| 20 | 招标文件修改 | 时间：递交投标文件截止之日15天前，不足15日，并且修改内容影响投标文件编制的，将相应顺延投标截止时间。  形式：通过上述电子招投标交易平台发出。 |
| 21 | 投标人确认收到招标文件修改 | 时间：递交投标文件截止之日15日前  形式：通过上述电子招投标交易平台知悉 |
| 22 | 构成投标文件的其他资料 | 投标人认为有必要提交的其他材料 |
| 23 | 增值税税金的计算方法 | 按照国家、省市现行规定执行。 |
| 24 | 报价方式 | 总价报价 |
| 25 | 最高投标限价 | □无  ☑有，最高投标限价：  最高投标限价含税价：  小写：4099286.23元/年 大写：肆佰零玖万玖仟贰佰捌拾陆元贰角叁分整每年 投标人投标报价超出最高限价的，按无效投标处理。 |
| 26 | 投标有效期 | 90天(自投标人递交投标文件截止之日开始计算) |
| 27 | 投标保证金 | 是否要求投标人递交投标保证金：  □要求，  ☑不要求 |
| 28 | 资格审查资料的特殊要求 | ☑无  □有，具体要求： |
| 29 | 财务状况 | 具有有效的 2023 年或 2024 年度经会计师事务所或审计机构出具的财务报告；或提供基本户开户银行2025年5月5日以后出具的银行资信证明； |
| 30 | 近年发生的诉讼及仲裁情况的时间要求 | 2022年5月1日至今 |
| 31 | 是否允许递交备选投标方案 | ☑不允许  □允许 |
| 32 | 投标文件所附证书证件要求 | 投标文件所附证书证件为原件的扫描件，投标人应保证投标文件所附证书证件真实、准确、有效，清晰。 |
| 33 | 投标文件签字或盖章要求 | 投标文件全部采用电子文档，投标人应按招标文件要求在指定位置使用CA数字证书加盖单位电子印章或法定代表人印章（手签章）。由投标人的法定代表人签字或加盖印鉴的，投标文件应附法定代表人身份证明，由代理人签字的，投标文件应附由法定代表人签署的授权委托书。（河北CA提供：单位电子印章，法定代表人印章，法定代表人手签章）  1.电子签字章与手写签字具有同等法律效力；  2.电子印章与公章具有同等法律效力；  3.招标文件中要求提供相关资料及证件的扫描件均须加盖投标人的单位电子印章。 |
| 34 | 投标文件加密要求 | 本次招标为全流程电子招投标，电子投标文件的编制须使用招采进宝河北专区提供的投标文件制作工具进行制作。投标文件制作完成时，需使用投标人的CA锁电子证书进行加密。投标文件采用电子文件递交的方式，投标人应于投标截止时间之前通过招采进宝河北专区上传电子投标文件。 |
| 35 | 投标截止时间 | 投标截止时间：2025年06月05日08：30时  解密截止时间：2025年06月05日09：00时 |
| 36 | 递交投标文件地点 | 投标截止时间前登录“招采进宝电子招投标交易平台”递交使用投标文件制作工具及河北CA制作生成的的电子投标文件。 |
| 37 | 投标文件是否退还 | 否 |
| 38 | 开标时间和地点 | 开标时间：2025年06月05日08：30时  开标地点：张北县公共资源交易中心第一开标室。 |
| 39 | 开标程序 | 开标顺序：（1）投标人应在投标截止时间前，登录招采进宝河北专区制作和加密、递交电子投标文件。  （2）投标人需在开标当日的解密截止时间之前进入招采进宝河北专区，对递交的电子投标文件进行标书解密；（投标人请远程自行签到和标书解密。标书解密时，请投标人使用在线加密、递交投标文件时使用的河北CA锁进行操作）  注：因投标人自身原因造成电子投标文件不能解密且采取补救措施仍无法正常开启的，则视其投标文件为无效投标文件。 |
| 40 | 评标委员会的组建 | 评标委员会构成：5人，其中招标人代表1人，专家4人；评标专家确定方式：由河北省统一评标专家库随机抽取经济、技术专家4人。 |
| 41 | 是否授权评标委员会确定中标人 | □是  ☑否，推荐的中标候选人数：  评标委员会向招标人推荐本项目得分由高到低 1-3名中标候选人，如评标过程中有效投标不足三个，评标委员会能阐明原因说明投标形成了有效竞争，而不否决全部投标的，则评标委员会可以将所有有效投标单位做为中标候选人向招标人推荐。 |
| 42 | 中标候选人公示媒介及期限 | 公示媒介：《河北省招标投标公共服务平台》（http://www.hebeieb.com/）、招采进宝河北专区、张北县大容新能源开发有限公司（http://www.zbdrxny.com/）。  公示期限：不少于3日 公示内容： （一）中标候选人排序、名称、投标价格、评标价格、质量标准、工期；  （二）中标候选人按照招标文件要求承诺的项目负责人姓名、职称（如有）、个人业绩（如有）、相关证书名称及编号；  （三）中标候选人响应招标文件要求的资格能力条件情况；  （四）中标候选人在投标文件中所提供的企业业绩、项目负责人业绩（如有）、奖项（如有）；  （五）中标人比较优势及中标候选人评标委员会推荐理由；  （六）各评标委员会成员对所有投标文件的分项评分及总分情况（采用编码标注方式替代评标专家真实姓名）； （七）中标候选人公示及中标人发布媒体； （八）投标文件被否决的投标人名称、否决原因； （九）提出异议的渠道和方式； （十）招标文件规定公示的其他内容。 依法需要保密或者涉及商业秘密的内容除外。 |
| 43 | 履约保证金 | 是否要求中标人提交履约保证金：  □要求，履约保证金的形式：  履约保证金的金额：  ☑不要求 |
| 44 | 是否采用电子招标投标 | □否  ☑是，具体要求：  采用电子招标投标。  本项目为电子招投标，投标人需提供电子投标文件。评审时依据电子投标文件进行评审：  1、投标截止时间：2025年06月05日上午08时30分,投标人应在投标截止时间前，登录招采进宝河北专区制作和加密、递交电子投标文件。  2、本项目电子投标文件解密截止时间为：2025年06月05日上午09时00分，投标人需在开标当日的解密截止时间之前进入招采进宝河北专区，对递交的电子投标文件进行标书解密。  (一) 具体要求：  1、解密顺序为：解密时间到达后，由招标代理机构开启远程解密操作，然后投标人自行对电子投标文件进行解密。  2、解密时间到达后，由招标代理机构开启远程解密操作，然后投标人自行对电子投标文件进行解密。投标人应于投标截止时间之前通过招采进宝河北专区上传的加密电子文件(需使用投标人的河北 CA 锁电子证书进行加密) 。并在开标时间内对投标文件进行解密(需用河北CA锁)，需远程操作，但对远程操作未能成功解密的，由投标单位自行承担责任，其投标文件将不予受理。  3、解密截止时间后，因投标人原因造成电子投标文件未解密的，视为撤销其投标文件，相应后果由投标人自行承担。  4、投标人应在电子投标文件相应位置盖单位电子印章、法定代表人法人电子印章或签字,委托代理人签字为亲笔签字。若为联合体投标，需提供联合体成员盖章的联合体协议书，其他资料都只需联合体牵头人单位盖章即可。(本项目法定代表人签字指法定代表人亲笔签字或法定，代表人电子手签章。)  (河北CA提供：单位电子印章，法定代表人电子印章，法定代表人电子手签章)  5、招标人认为自修改、澄清文件在电子平台发布之时，各投标人即已收悉。投标人应注意及时浏览网上发出的修改、澄清，因投标人自身原因未及时获知内容导致的任何后果将由投标人自行承担。  (二) 其他事项：  (1)因投标人自身原因造成电子投标文件不能解密且采取补救措施仍无法正常开启的，则视其投标文件为无效投标文件。  (2)当出现以下情况时，应暂时中止电子开标，并在恢复正常后及时继续开标活动：  1)因招采进宝河北专区系统原因，暂时无法正常使用的情况；  2)开标现场出现短时间断电断网等影响招标代理正常开标的事故。  (三) 告知：  (1) 根据《电子招投标办法》的第二十七条，您应当在投标截止时间前完成投标文件的传输递交。投标截止时间前未完成投标文件传输的，视为撤回投标文件。投标截止时间后送达的投标文件，本平台拒收。故请您根据自身投标文件的大小，提前进行文件投递。 |
| 45 | 需要补充的其他内容 | (1)同义词语  构成招标文件组成部分的章节中出现的措辞“发包人”和“承包人”，在招标投标阶段应当分别按“招标人”和“投标人”进行理解。  (2)知识产权  构成本招标文件各个组成部分的文件，未经招标人书面同意，投标人不得用于非本招标项目所需的其他目的。招标人全部或者部分使用未中标人投标文件中的技术成果或技术方案时，需征得其书面同意，并不得擅自复印或提供给第三人。  (3)重新招标的情形  ①开标时，投标人少于三个的，招标人应当依法重新招标。  ②所有投标被否决的，招标人在分析招标失败的原因并采取相应措施后，应当依法重新招标。  (4)解释权  构成本招标文件的各个组成文件应互为解释，互为说明；如有不明确或不一致，构成合同文件组成内容的，以合同文件约定内容为准，且以专用合同条款约定的合同文件优先顺序解释；除招标文件中有特别规定外，仅适用于招标投标阶段的规定，按招标公告、投标人须知、评标办法、投标文件格式的先后顺序解释；同一组成文件中就同一事项的规定或约定不一致的，以编排顺序在后者为准；同一组成文件不同版本之间有不一致的，以形成时间在后者为准。按本款前述规定仍不能形成结论的，由招标人负责解释。  (5)招标代理服务费  由招标人参照原国家计委计价格【2002】1980号文件服务类招标和招标代理协议书向招标代理机构支付招标代理服务费。  (6)合同授予  招标人和中标人应当自中标通知书发出之日起三十日内签订合同。 |
| 46 | 暗标说明 | 投标人服务方案采用暗标方式。投标文件技术部分暗标编制要求如下：  1.版面要求：A4 纸张大小。  2.颜色要求：所有文字、图表均为黑色。  3.字体要求：标题及正文部分所用文字均采用“宋体”四号“常规”字；图、表内的字体及字号不作要求；全部使用中文标点；所有字体均不得出现加粗、加色、倾斜、下划线等标记。  4.排版要求：页边距要求上边距 2.5 厘米，其余均为 2 厘米；不得设置目录；正文行间距为固定值 30 磅；文字内容（含正文标题、正文及表格标题）统一设为左对齐；首行缩进 2 字符，不得有空格；段落前后不设置空行；不得设置页眉、页脚和页码。  5.其它：除满足上述各项要求外，投标文件暗标部分均不得出现投标人的名称和其它可识别投标人身份的字符、徽标、人员名称以及其他可能被辨别出投标人身份的任何标记。  6.投标文件服务方案总页数应≤300页。  暗标无需上传封面及编制说明页，从正文开始。  不符合上述实质性要求的，投标文件作否决投标处理。 |
| 47 | 投标人须知前附表与投标人须知正文不一致时，以投标人须知前附表为准。 | |
| 48 | 付款方式：以合同签订时为准。 | |
| 49 | 本招标文件凡是用“黑体”字体标志的内容，均属于实质性要求和条件。  投标文件存在不符合招标文件规定的实质性要求和条件的情况的，经评标委员会评审、确定后，按否决投标处理。 | |