

附件 3

绿色电力与算力协同典型场景与案例 申报书

场景/案例名称：

申报主体（盖章）：

联系人及职务：

联系方式：

填报日期：

2026 年 月

填 报 说 明

为规范绿色电力与算力协同典型场景与案例申报工作，请申报主体仔细阅读通知及有关说明，严格按照格式要求，如实填写各部分内容。

1.申报书中基本信息表格请按照要求填写完整，如果没有可填“无”。

2.申报书正文内容请按照要求进行阐述，文字表述清晰简洁，建议图文并茂。

3.申报书中“场景与案例”指已建成并稳定运行的绿色电力与算力协同项目，须以真实运行数据为支撑。一个申报主体原则上申报一个场景与案例，如有多个场景与案例须独立填写申报书。

4.申报主体对全部申报材料的真实性负责，并签署绿色电力与算力协同典型场景与案例申报承诺。

5.申报书需按要求签字盖章，并加盖骑缝章，如有缺漏将不予采信，造成不良后果由申报主体自行承担。

6.格式说明：请用 A4 幅面编辑打印，双面印刷并胶装。一级标题 3 号黑体，二级标题 3 号楷体加粗，正文字体为 3 号仿宋体，1.5 倍行距。目录页码需与正文一一对应，如有证明材料等附件也需在目录中显示。

7.电子版内容格式应与纸质版材料一致，以典型应用场景与案例全称命名，含可编辑 Word 和盖章版扫描件。

一、基本信息

(一) 申报主体基本信息					
名 称					
地 址					
所属类型	☐ 算力设施运营企业 ☐ 算力产业园区 ☐ 新能源发电企业 ☐ 系统解决方案供应商 ☐ 其他				
获得称号	获得省部级及以上奖励情况，如（绿色算力设施、绿色工厂、绿色工业园区、零碳园区等）				
应用行业领域	☐ 算力设施 ☐ 其他（请注明）：_____				
工业园区以下信息不填					
社会信用代码		成立时间		注册资金 (万元)	
法人代表 姓 名			电 话		
企业性质	☐ 中央企业 ☐ 地方国企 ☐ 私营企业 ☐ 中外合资 ☐ 外资企业 ☐ 其他（请注明）：_____				
企业规模	☐ 大型企业 ☐ 中型企业 ☐ 小型企业 ☐ 微型企业				
(二) 典型应用场景与案例基本信息					
应用场景 (可多选)	☐ 服务器、供配电、制冷等系统间“算效—电效—热效”协同 ☐ 算力设施与工业绿色微电网友好互动 ☐ 绿色 Token 计量核算及价值实现				
案例名称					
建设地址					

绿色电力与算力协同专项申报条件满足情况	一、必选条件（需满足所有条件） ☐1.面向通算、智算、超算等算力设施，形成绿色电力与算力协同方案。 ☐2.具备绿电出力、算力负荷监测预测和协同调控能力，可基于二者变化对弹性任务实施时空调度。 ☐3.统筹绿电接入、储能配置、算力任务编排、制冷供热及余热利用中的三项及以上，能够提供连续稳定运行数据以及电能利用效率、绿电消纳成效。 二、可选条件 ☐4.通过绿电直连、工业绿色微电网、源网荷储一体化、绿电交易等方式提升绿电消纳。 ☐5.实现服务器、供配电、储能、制冷供热及余热利用系统的“绿电—算力—热力”协同联动。 ☐6.开展绿色 Token 计量核算，建立与节能、绿电消纳、碳减排或市场交易衔接的价值实现机制。			
案例简介	(建设内容、运营模式、创新亮点及显著效益等)			
联系人	姓名		职务	
	电话		邮箱	
建设时间	年 月 至 年 月			
总投资	万元			
建设模式	☐ 自建自运 ☐ 合资共建 ☐ 委托运营 ☐ 绿电直购合作 ☐ 源网荷储一体化运营			
相关知识产权和奖励情况	(发明专利、软著、标准、奖励名称及类别、奖励机构)			

申报承诺	我单位自愿响应工业和信息化领域绿色能源应用典型场景与案例的征集，填报的所有材料，均真实、完整，如有不实，愿承担相应的责任。同意工业和信息化部关于典型场景与案例的探讨研究、改编成册、推广宣传等使用。 所申报绿色电力与算力协同典型场景与案例正常稳定运营，无重大政治、经济、技术风险，内容不涉及任何侵犯第三方及其授权许可人的知识产权的情形。 近三年不存在下列情况：未正常经营生产；发生安全（含网络安全、数据安全、生产安全等）、质量、环境污染等事故以及偷漏税等违法违规行爲；在国务院及有关部门相关督查工作中被发现存在严重问题；被列入工业节能监察整改名单且未按要求完成整改；被列入电信业务经营不良名单和失信名单；被相关主管部门的行政处罚；被列为失信被执行人等。 法定代表人或负责人签字（章）： 申报单位（盖章）： 年 月 日
-------------	---

二、基本情况

概述申报主体基本情况。工业园区包括但不限于园区规模、定位、产值、主导产业等；工业企业包括资质实力、主营业务、产值、市场范围、技术水平、行业地位等；系统解决方案供应商需说明企业资质、核心业务领域及技术服务能力等。

在此基础上，描述绿色电力与算力协同所在企业（园区）的用能结构现状、能源利用效率及能源资源开发条件。包括但不限于年用电量、用电结构、用电负荷特性，热（冷）、气等多元用能需求结构；通算、智算、超算等算力类型和规模，弹性任务占比、负荷可调节能力以及制冷供热、余热资源条件；区域绿电资源、新能源装机、可接入容量；绿电直连、电网接入、源网荷储建设条件；申报主体概况：主营业务、算力规模、行业地位、绿色发展基础等。

三、典型应用场景介绍

说明所选场景类型。围绕通算、智算、超算等算力设施，阐述绿色低碳转型需求、建设条件和核心问题；说明绿电接入、储能配置、算力任务编排、制冷供热及余热利用的统筹方案；阐明如何基于绿电出力和算力负荷预测，对弹性任务实施跨时段、跨区域调度，推进“绿电—算力—热力”协同，提高电能利用效率与绿电消纳；说明绿色 Token 计量核算方法、应用场景及价值实现路径。

四、具体案例介绍

（一）建设内容与规模

逐项填写已建成各要素的设备类型、建设规模及关键运行数据。未建设的要素填写“/”。可根据实际案例补充表格并填写。

表 1 建设内容详表

建设模块	设施/系统类型	规模/参数	投运时间	运行数据
绿电供给系统	光伏/风电/其他新能源 /绿电采购	装机容量 MW		年发电量
储能支撑系统	电化学储能/其他	功率 MW/容量 MW		充放电效率
绿电直连系统	直连线路/并网装置	电压等级/容量		直连供电量
算力负荷系统	通算/智算/超算等算力 设施	装机功率/算力 规模		年用电量
协同调控系统	“绿电—算力—热力” 协同管控平台	功能模块		预测精度/调 度响应时间
制冷供热及余 热利用系统	制冷/供热/余热回收	利用规模		利用率
绿色 Token 计 量核算系统				

（二）技术方案

阐述绿色电力与算力协同总体架构，说明绿电接入与储能配置方案、绿电出力和算力负荷监测预测方法、弹性算力任务时空调度策略，以及服务器、供配电、储能、制冷供热和余热利用系统的协同控制机制；说明绿色 Token 计量核算的边界、数据来源、算法规则、结果校验及其他具有行业引领作用的技术创新点。

（三）建设与运营模式

阐述具体案例的投资主体、建设方式和运营机制，说明项目投资、建设、运营主体及其权责；说明参与电力中长期、现货、绿电交易、需求响应、辅助服务等市场的方式及收益情况；如开展绿色 Token 应用，说明其核发、流转、激励、交易或与绿电消纳、节能降碳价值衔接的实现机制。

（四）实施成效

注明统计周期（原则上提供近 12 个月连续运行数据），阐述绿色电力与算力协同核心指标完成情况，包括绿电供给量及占比、绿电消纳量及消纳率、绿电与负荷预测精度、弹性任务可调节容量及跨时空调度量、调度响应时间、年均 PUE 和 WUE、余热利用量及利用率、系统可靠性、绿色 Token 核算量及价值实现情况。说明节能降碳效益（年节电量、年减少碳排放量）、经济效益（投资、成本、收益、回收期）和社会效益（电网支撑、供电可靠性、需求响应）及测算方法。

（五）创新亮点与示范推广价值

总结项目在技术、装备、产品、工艺等方面的创新成果，列明已取得的专利、软件著作权、参与制修订的标准或行业认可成果（如有）。分析该项目技术方案的行业适用条件及在同行业复制推广的可行性。总结项目在立项、审批、并网接入、电力市场交易、运营管理等环节的经验做法，在工业绿色微电网、绿电直连等方面的探索与突破。

五、面临的挑战和建议

简要描述典型应用场景与案例建设运营过程中存在的难点堵点问题，并提出合理化建议。

六、随附材料

（一）申报主体资格证明

工业企业、系统解决方案供应商提供营业执照副本复印件；工业园区提供省级及以上工业园区的相关认定或批复文件。

（二）项目相关材料

项目核准或备案文件，并网验收文件（如有），土地、屋顶使用证明等。

（三）技术支撑材料

关键设备技术参数说明书、绿色电力与算力协同管控平台系统界面截图、专利证书或软件著作权证书等。

（四）效益证明材料

电费结算单、系统运行报表、节能降碳效益测算报告或第三方检测报告等。

