附件7

新一代煤电试点申报表

|  |  |
| --- | --- |
| 项目名称 |  |
| 项目地点 |  |
| 项目单位 |  |
| 项目规模 | …（台数）×…MW（单机容量） |
| 建设性质 | 新建（含改扩建）/现役改造 |
| 试点类型 | 清洁降碳/高效调节/清洁降碳＋高效调节 |
| 预计开工时间 |  |
| 预计投运时间 |  |
| 审批情况 | 审批/核准/备案/不涉及 |
| 项目总投资 |  |
| 项目类型 | 纯凝/供热 | 自用煤电/外送煤电 |
| 燃料类型 | 烟煤/褐煤/贫煤/无烟煤/低热值煤 |
| 炉型 | 常规煤粉炉/CFB炉/W火焰炉 |
| 冷却方式 | 直流湿冷/二次循环湿冷/直接空冷/间接空冷 |
| 主机参数 | 汽轮机进汽：…MPa.a/…℃/…℃/… |
| 建设或改造目标 | 清洁降碳 | 二氧化碳减排 | 采用降碳措施后，年均度电碳排放水平降低…%，达到…gCO2/kWh |
| 安全可靠 | 保供期申报出力达标率（%） |  |
| 保供期非计划停运次数（台年） |  |
| 高效调节 | 设计供电煤耗（g/kWh） |  |
| 30%负荷供电煤耗比额定负荷增幅（%） |  |
| 深度调峰最小发电出力(Pe)（%） |  |
| 负荷变化速率(Pe/min) | 50%及以上负荷：…%，30%～50%负荷：…% |
| 一次调频 | 一次调频提升措施及性能情况 |
| 启停调峰 | 具备/不具备安全可靠启停调峰能力 |
| 智能运行 | 智能控制 | 全负荷工况（含干湿态转换点及以下）负荷调节自动控制能力，无人工干预完成AGC指令占比不低于…% |
| 智能运维 | 智能化运行水平，安全监测和风险预警能力等 |
| 智能决策 | 智能化决策支持能力 |
| 背景与基础 | 1.项目背景（简要介绍项目所在地电力系统实际需求，阐述项目建设的必要性，可另附页） |
| 2.项目已开展的前期工作（简要介绍项目立项、纳规、核准、投资决策、可研、选址及用地手续、用水、系统接入、环评手续等前期工作基础，可另附页） |
| 3.项目单位业绩（技术研发、融合创新、建设运营等能力，可另附页） |
| 建设或改造方案 | 1.项目整体建设或改造方案（可另附页） |
| 2.清洁降碳技术方案（包含必要的低碳燃料来源、二氧化碳利用和封存条件说明，掺烧农林生物质的试点项目应承诺不影响生物质原料经济运输半径内其他生物质能源化利用项目的建设、运行，可另附页） |
| 3.高效调节技术方案（可另附页） |
| 4.智能运行技术方案（可另附页） |
| 5.安全可靠技术措施（可另附页） |
| 保障措施 | 省（区、市）能源主管部门或中央企业总部从加强统筹协调、加大政策支持、加强过程监督、调度运行机制、新能源资源配置等方面提出保障措施（可另附页） |
| 其它 | 实施方案报告（如有，作为附件），重点针对具体建设或改造方案、可行性论证、保障措施等方面进一步详细论述，并附相关支撑性文件 |
| 本单位郑重承诺，本单位所提交的全部申报材料均真实、有效，如有虚假情况，愿意承担相应的责任。列入试点后，严格落实项目方案，按期完成项目实施。项目单位（盖章） 年 月 日  |
| 项目所在省（区、市）能源主管部门（盖章） 年 月 日  |
| 联系人： | 联系电话： |