附件6

大规模高比例新能源外送试点申报表

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 项目名称 |  | | |
| 项目地点 |  | | |
| 项目单位 |  | | |
| 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 | “沙戈荒”基地外送通道/水风光一体化基地外送通道 | | |
| 建设或改造目标 | 通道基本情况 | 电压等级（千伏） |  |
| 输送容量（万千瓦） |  |
| 配套火电/水电（万千瓦） |  |
| 配套新能源  （万千瓦） | 配套风电、光伏、光热等规模 |
| 配套调节措施（万千瓦，小时） | 储能、抽蓄等配套调节措施的类型、规模及时长 |
| 项目技术先进性 | 交直流输电技术 | 柔性直流、多源自适应换相直流输电技术（SLCC）、多端直流、低频输电、构网型等先进输电技术应用情况 |
| 构网型控制技术 | 新能源、新型储能或直流输电采用构网型技术的情况及规模 |
| 基地电源与外送通道协同控制技术 | 为满足高比例/纯新能源基地高效安全开发外送，采用的配套电源一体化外送协同控制相关技术 |
| 项目绿色化水平 | 通道新能源年外送电量占比（%） |  |
| 配套新能源利用率（%） |  |
| 项目运行安全可靠水平 | 通道午/晚高峰可靠顶峰能力（万千瓦） | 高峰时段配套电源90%概率可达到的出力水平 |
| 送端换流站短路比 |  |
| 新能源多场站短路比 | 新能源发电单元升压变低压侧的新能源多场站短路比 |
| 新能源场址、支撑调节性电源及对应输电通道换流站布局情况（公里） | 新能源场址、支撑调节性电源及对应输电通道换流站的布局距离，换流站选址和基地场址边缘的距离，支撑调节电源与换流站线路的路径长度 |
| 配套新能源运行适应性、故障穿越能力 | 风电、光伏的电压适应性、频率适应性及具备低电压穿越能力、高电压穿越能力等情况 |
| 项目灵活调节水平 | 通道运行多模式可切换 | 通道具备的运行模式及在线切换能力，比如阀组功率转带、降压运行、过负荷运行、反送电等 |
| 配套常规电源调峰能力（%） | 配套常规电源最小技术出力占机组容量比例 |
| 项目运行效率及经济性 | 基地新能源场址资源情况 | 基地光伏场址太阳能资源年水平面总辐射量（千瓦时/平方米），风电场址轮毂高度年平均风速（米/秒） |
| 基地新能源规模化集约化情况（万千瓦） | 基地光伏单场容量，风电单场容量 |
| 通道年利用小时数（小时） |  |
| 基地及通道运行经济性（元/千瓦时） | 基地电源综合上网电价、通道输电价、落地电价及受端对标基准价 |
| 背景与基础 | 1.项目背景（简要介绍基地外送通道项目送受端电力系统发展现状，阐述项目建设必要性，可另附页） | | |
| 2.项目已开展的前期工作（简要介绍项目纳规、核准等前期工作基础，配套电源落实情况及建设进度，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 | 包括但不限于基地外送系统发电、输电、调节、控制等环节的建设或改造方案（可另附页） | | |
| 保障措施 | 项目涉及省（区、市）能源主管部门从加强统筹协调、加大政策支持、加强过程监督、完善调度运行机制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 | | | |
| 项目送端所在省（区、市） 项目受端所在省（区、市）  能源主管部门（盖章） 能源主管部门（盖章）  年 月 日 | | | |
| 联系人： | | | 联系电话： |