

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	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

		时)	
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） 能源主管部门（盖章）		项目受端所在省（区、市） 能源主管部门（盖章）	
		年 月 日	
联系人：		联系电话：	