

一、加快电网建设

（一）规划先行，引领电网发展

按照电网发展“四保”（保安全、保供电、保汇集、保送出）原则，开展地区“十四五”电网规划及中期修编，根据地方经济社会发展和用电需求变化，深入诊断电网网架和现状条件，滚动调整电网规划和建设方案，确保电网发展与地方规划有效衔接、构建强简有序、标准统一的网络结构，提高故障自愈和信息交互能力，抵御各类事故风险，保证用户可靠供电。从根本上解决目前存在的电网安全风险点、输电能力和负荷接带能力不足、供电可靠性低等诸多问题，进一步提升地区供电可靠性和供电能力，推动“营商环境”和客户“获得电力”水平持续优化。

（二）构建坚强主干网架

紧紧围绕地区推动能源和转率资源基地绿色低碳转型战略要求，积极推动乌审、过三梁、芒哈图升压等500千伏输变电工程落地，形成两横两纵不完全“日字形”500kV主网架结构。在此基础上，新增祥泰-过三梁-响沙湾、布日都-杭锦-乌海“两横”，过三梁-杭锦-乌审“一纵”，构建“田”字型主网架结构，打通蒙西电网“西电东送”第三通道，进一步提升新能源送出能力，满足重点项目用电需求。。形成覆盖广泛、分区科学、结构完善的220千伏输电网，以保证供电可靠性、消除事故风险点、控制短路电流水平为目标，对城市和工业园区的220千伏电网进行合理

分区，优化结构。进一步增加城市中心 220 千伏变电布点，为城市配电网提供可靠电源。继续向边远地区延伸 220 千伏电网，提高农村牧区的供电质量。

（三）着力打造国内一流配电网

按照“十四五”配电网规划，在城区范围内引入“网格化”规划理念，不断提升城市配网互带能力和自动化水平，缩短用户停电时间；系统梳理配网线路现状，着力解决农村牧区供电能力不足、接入受限等问题，密切关注政府主管部门电采暖政策，配合实施整旗、整镇、整村推进计划，确保全市农村牧区生产生活用电保障到位；深入园区调研，针对江苏工业园区等重点园区用电需求，按照“适度超前”的原则进行谋划布局，及时列入配网工程开展建设。

（四）引导管沟廊道共建共享

加强与地方政府沟通，促请地方政府统筹市政综合管廊建设，与市住建局、自然资源局建立管网资源共享协调机制，成立管网资源共享协调推进小组。合理布局、提前预留电力管廊资源，供电力客户租用或购买。加大供电企业产权电力管廊投资力度，统筹区域用电需求，引导客户合建电缆管廊、共享通道资源，减少客户一次性投入。

二、提高电网安全保障能力

（一）确保大电网安全稳定运行

统筹发展与安全，着力夯实安全基础，打造本质安全电网，全力以赴保安全、保民生、保重点。构建局部坚强电网，制定黑启动方案，提升电网应急处置能力，加强负荷预测和风险预警，优化并网机组检修和消缺，强化设备停电计划管控。

（二）助力加强煤电兜底保障能力

加快煤电项目接工程建设，积极做好煤电项目并网服务，重点推进已批复的蒙泰二期、达拉特五期 232 万煤电项目配套接网工程。积极支持达拉特电厂、东胜热电灵活性改造，推动煤电向基础保障性系统调节性电源并重转型。

三、全力服务大用户用电与新能源接网

（一）加强政企沟通，合理安排电网投资

加强与属地政府沟通，建立政企信息共享机制，推动政府创建全市重大项目列表并持续跟进，提前获知区域重点工程项目用地需求信息；积极开展负荷调研工作，提前获知用户需求，在重点开发区、工业园区范围内，增加变电站布点和线路建设。根据开发区和工业园区各类型产业结构特点，充分论证不同负荷特性下的供电需求，适时安排电网投资。

（二）主动作为，引导用户接入最优化

全面开放电网资源，推广应用供电方案辅助编制，利用信息化手段自动生成最优方案，减少人为干预，确保供电方案经济合理。针对企业用户，结合当地电网承载能力，优化提高新出线路，

专线接入容量标准，优先采取公用线路供电方式。开放本地区可开放容量、可用间隔等电网资源信息，实行客户就近接入。加强技术指导和咨询服务，引导客户优先采用典型设计和标准设备，提高设备的通用性、互换性，帮助客户压减工程造价，降低后续运维成本。

（三）积极推进项目前期工作，满足客户用电需求

严格按照公司里程碑计划开展主配网建设，确保各类工程按期投产。及时掌握用户侧建设进度，根据用户进度积极推动配套工程进度，对项目推进进度进行督查，特别是在关键环节和时间节点上，深入了解项目进度，帮助分析问题，积极解决项目推进存在问题；持续优化电网前期工作流程，对接公司持续优化电网项目立项及批复流程，利用自治区、盟市政府有关文件合理压缩工程建设周期；及时与属地政府、自然资源局、林草局等相关单位的沟通与协作，全力配合地方政府有关部门和用户投资企业单位，体现国企的社会担当和优质服务，保障了项目的顺利推进和尽早开工；提前对接属地政府、自然资源部门，针对十四五期间规划变电站涉及的土地提前进行收储，为加快项目审批及建设进度提供保障。

四、探索零碳发展模式

（一）深化电网数字化转型

深入实施公司“1-3-5”数字化转型，推进“上云用数赋智”

行动，加强电网新型数字基础设施建设，加快电网新型数字基础设施建设，积极配合集团公司建设大数据中心，构建数字化转型发展的“两地三中心体系”。

（二）支持零碳产业园建设

积极探索并支持地方“零碳”发展新模式，以新型电力系统的建设和新能源开发利用紧密结合为目标，创新管理思路，积极配合鄂尔多斯市政府相关部门开展园区供电项目和新能源、储能、配电网布局规划，按照“源网荷储+零碳用能”模式建设，开展风、光、储、网、荷深度耦合的绿电消纳新模式，构建电网友好型新型电力系统，打造国内首个“零碳园区”样板。

（三）服务新能源产业链发展

全力做好风电装备、光伏组件、新型储能等新能源装备制造产业供电，重点保障自治区2021年批复的四个风光制氢项目按期并网，着力推动新能源全产业链发展、高质量发展。

（四）探索源网荷储应用场景

积极开展蒙西地区源网荷调节资源规模、特性及需求侧响应方案专题研究，通过对地区不同产业下的可调节负荷规模统计及特性分析，获取地区可调节负荷规模，为今后柔性平台奠定坚实的基础；积极探索电网侧储能应用，加强与南网、三峡集团等公司交流合作，充分了解先进储能技术及电网侧储能的运维模式，吸取典型经验。力争取得自治区电网侧储能电站试点，打造源网

荷储应用场景，以点带面进行推广，着力构建高灵活性、适应性的新型电力系统。

