

“满格”电力保障群众温暖过冬

国网西藏电力落实保电各项应急措施

12月是西藏电网迎峰度冬的关键时期,面对今冬明春供电形势,国网西藏电力公司进一步从发电侧、电网侧、需求侧积极落实保电各项应急措施。与以往不同的是,今冬明春迎峰度冬期间,将有139万千瓦光伏、10万千瓦风电和112.2万千瓦时储能项目集中并网,确保迎峰度冬期间电网安全稳定运行、百姓温暖过冬。

记者 谭瑞华



那曲市色尼区国能100兆瓦风电110千伏送电工程现场。图由拉巴平提供

阿里地区供电公司 超前规划电网布局

12月19日21点40分,阿里地区迎峰度冬重点工程——日土110千伏变电站改造工程(一期)2号主变顺利带电投运。该工程增容改造1号主变,并扩建2号主变,全站从原来的8000千伏安增容至40000千伏安,同时新建优化各电压等级的间隔。

国网阿里供电公司总经理刘光辉介绍,该工程是为满足日土县用电需求的重要工程,更是日土县主干电网建设的重要部分。日土110千伏变电站是整个日土县唯一的110千伏电源,辖区一镇4乡,电网覆盖人口1.37万人。随着经济发展,日土县用电负荷激增,供电压力随之增加,1号主变严重超载。本次2号主变的投运缓解了1号主变重载情况,将有效解决日土县新增负荷用电问题,大幅提升负载能力和供电可靠性,进一步提升广大人民群众的生活质量,为推动日土县经济高质量发展注入了新动能。

“我们家有五口人,大功率电器也多,我们这里冬季用电比较紧张,但今年供电公司增建投运了新的变电站,现在用电还是比较稳定,能正常打酥油茶,非常感谢供电公司工作人员。”日土县日土镇村民格桑卓嘎说。

刘光辉说:“我们根据区域负荷发展趋势,超前规划电网布局,目前正在全力加紧推进阿里地区电网建设,将在冬季用电高峰到来之前陆续投运3座变电站,进一步保障七县电力供应稳定,有效解决变电站过载问题,优化主网网架结构,为提升电力设施运维水平、更好服务阿里地区经济发展迈出新的一步。”

昌都市供电公司 精益运检保安全

“压力指示正常,仪表无凝露,500千伏GIS室无渗漏,道路无积水,设备运行正常。”近日,昌都市左贡县突降暴雪,国网西藏超高压公司根据历年设备运行情况,组织开展500千伏左贡开关站雪后特巡工作,加大对重点运行设备、重点部位的巡视测温,做好设备实时监测工作,确保变电设备运行状态良好。

西藏各地气温持续下降,对电网安全稳定运行提出了更高要求。“在此期间,我们将强化网源协调机制,完善电力保供领导小组和10个专业工作组体制机制,印发年度保供工作方案,明确6方面20项保供重点措施,制定60项保供任务清单并滚动增补。同时,针对冻、雾、雪等特殊天气,我们将严格按照精益化运维相关要求,统筹合理安排电网、设备检修计划,加强电网安全控制措施。”国网昌都供电公司副总经理尼平说。

在确保主电网安全稳定运行、全面做好配电网运维保障工作基础上,国网西藏电力公司认真开展防范大电网安全事故专项行动,滚动完善电力保供应急预案,电网故障联合处置预案等措施,针对潜在风险、突出问题,做好密集通道保障、用电负荷管理、充油设备消防等专项演练,做到有备无患,做到早预防、早发现、早处置,牢牢守住大电网安全生命线。

那曲市供电公司 全力攻坚建电网

“还有10米、5米,导线到位!”12月12日

18时,随着对讲机传出的N5号塔位导线到位,标志着海拔4600米的那曲市色尼区国能100兆瓦风电110千伏送出工程全部贯通。

据国网那曲供电公司总经理李万智介绍,那曲市色尼区国能100兆瓦风电110千伏送出工程起点为欧玛亭嘎风电项目110千伏升压站,新建110千伏线路106公里,铁塔30基,总投资2361万元。其中35千伏青藏铁路专线、109国道等共计涉及15处跨越,给工程建设带来了极大困难。自今年9月25日开工建设以来,面对工期紧、任务重、施工难度大的严峻考验,国网西藏电力和施工单位齐心协力,专门从区外调拨业务骨干及作业人员共计150余人投入到施工建设任务中,各级部门工作人员积极克服高寒缺氧、气候多变、水土不服等种种困难,迎着大风作战,与暴雪较量,与时间赛跑,全力攻坚建电网。

“该工程投运后,那曲市色尼区国能100兆瓦风电站每年可输送电量198亿千瓦时,有效缓解那曲市负荷中心电力电量增长压力,推动那曲市的优势资源转化为经济资源,为经济发展建立新的支撑点,做到企业、地方、群众共享风电资源开发红利。”李万智说。

迎峰度冬期间

西藏全力确保电力供应

110千伏山泽线改造,比如县白嘎至边坝县尼木35千伏线路新建工程、那曲色尼区国能100兆瓦风电110千伏送出工程……目前,一批批提升保供能力的工程正在如火如荼地建设投产。

国网西藏电力有限公司调度控制中心主任覃文继表示,为确保今冬明春电网安全

稳定运行及电力可靠供应,国网西藏电力公司积极开展电网侧保供项目研究立项,加快推进保供项目建设投产,合力攻坚保供各项任务措施落地。同时,国网西藏电力公司强化政企联动,积极主动协调解决阿里热电联产、应急度冬电源及9E燃机等火电燃油电厂燃料可持续性供应保障困难,优化水电调度运行,度冬前完成各流域水库蓄能,确保机组应发尽发、稳发满发。

与此同时,国网西藏电力有限公司将结合西藏高原风电“夏低冬高”“日低夜高”特性,与西藏负荷、水光出力“夏高冬低”“日高夜低”特性高度互补的特点,积极做好线路消缺、竣工验收、电站并网发电等相关工作,为加快实现高原风电与水光互补高效运行,支持区内高原风电发展作出更大的贡献。

此外,迎峰度冬期间,西藏将有多个光伏发电、风电、储能项目集中并网。为此,国网西藏电力应用西藏藏中新型电力系统示范区建设成果,强化水光风储协同运行,全力做好新增装机并网服务,确保新能源项目应并尽并,全力推进西藏自治区“光伏+储能”、风电19项保供项目投产服务,并积极促成阿里、那曲、日喀则等共9个构网型储能试点示范应用。

“下一步,我们将压实压紧电力保供责任,加强重要通道、重载设备运行监视及运维保障,强化一次能源供需监测预警,做好水库调度及风光储共同发力,常态化落实保供会商机制,强化负荷管理刚性执行与监测,同时加快推进保供项目建设投产,全力做好新能源项目并网服务,合力攻坚保供各项任务措施落地,确保今冬明春电网安全稳定运行及电力可靠供应。”覃文继说。

西藏绿电交易实现“零”突破

商报讯(记者 谭瑞华)记者从国网西藏电力有限公司获悉,12月国网西藏电力有限公司首次组织绿电交易2笔,计划通过川藏联网通道向重庆输送绿电276.8万千瓦时,自治区绿电交易实现“零”突破。

西藏电力交易中心综合部主任李国强介绍,国网西藏电力有限公司主动破壳、积极探索,以“三个先”为抓手,大胆建立绿电生产消费生态圈的勇敢尝试。在推动绿电交易过程中,统筹发展与稳定,兼顾区内外市场接轨,提前编制绿电交易试点方案,疏通全流程细节,并主动赴重庆、成都开展交易协商工作,发掘潜在客户,巩固合作意向,同时也成功争取一批发电企业率先参与西藏首批绿电外送交易。绿电交易业务实施,将有效激发新能源企业内生动力,提升产业活力,有效突破外送消纳时令限制,完美匹配送出与需求曲线,有效赋能“一基地、两示范”目标建设,切实将生态优势转化为经济价值,带动经济高质量增长。

“我们致力于推动绿电产业加快发展,筑牢能源体系转型结构,优化完善绿电交易机制,提升绿电交易及用能体验,同时积极寻找合作资源,扩大绿电服务群体,持续研究绿电交易机制,发掘绿证交易衍生品价值转移方式,丰富绿电交易内涵。”李国强说。



川藏联网工程输电线路。图片来源国网西藏电力有限公司