

国家能源局西北监管局文件

西北监能市场〔2025〕43号

国家能源局西北监管局关于做好 2025年迎峰度夏能源保供工作的通知

各有关能源企业：

为深入贯彻党中央、国务院关于保障能源稳定供应的决策部署，认真落实国家能源局能源保供各项工作要求，以“常态供应有弹性、局部短时紧张有措施、极端情况应对有成效”为目标，压紧压实各方责任，全力保障2025年西北区域迎峰度夏期间能源电力安全稳定供应，现将有关事项通知如下。

一、坚决扛牢能源保供首要职责。能源保障和安全事关国

计民生，是须臾不可忽视的“国之大者”。能源企业要深入学习贯彻习近平总书记关于国家能源安全的重要论述，坚持以人民为中心的发展思想，充分认识做好能源保供工作的重要性和紧迫性，以时时放心不下的责任感和积极担当作为的精气神，坚决扛牢能源保供主体责任，为西北区域经济社会高质量发展提供坚强能源电力保障。

二、全面保障电力系统安全稳定。电网企业要优化电网调度运行，深挖区域内、省间余缺互济潜力；严格落实各项稳定约束要求，严禁超供电能力、超稳定极限、超设备能力运行；加强负荷预测分析，科学安排电网运行方式，确保夏季大负荷和极端气候条件下的电网平衡；切实加强并网机组调度运行管理，指导新能源企业提高预测准确率，促进新型储能有效利用；严明调度纪律，严格执行“两个细则”，发挥容量电价考核机制作用，加大对机组非停和出力受阻的考核力度。

三、全力确保能源电力生产安全。能源企业要全面落实安全生产主体责任，结合夏季气候和能源生产特点，扎实开展风险管控和隐患排查整治；加强电力设施运维管理，加大枢纽变电站、重要输电通道等巡视检查，加强西安等重点城市电缆沟道特巡特护，严防沟道火灾等事件发生；要突出事故易发多发等重点环节管控，加强对外包项目和外委队伍的安全教育和管理，坚决防范人身和设备事故发生。

四、切实提升能源电力供应能力。发电企业要积极推进重

点项目建设，加强在役煤电机组运行维护，有效落实机组减非停和降受阻措施，全力争取满发稳发；要统筹优化发电出力，充分挖掘煤电、水电、储能电站、自备电厂、负荷聚合商等的顶峰潜力，不断提高各类电源稳发增供能力。

五、充分发挥市场机制保供作用。电网企业、市场运营机构要充分利用西北电网“资源互补、时空互济”优势，积极运用区域调峰、备用辅助服务等市场机制，充分发挥市场配置资源、余缺互济的作用；引导可调节负荷、新型储能、自备电厂、虚拟电厂、负荷聚合商等积极参与市场，调动供需两侧资源参与系统调节，促进源网荷储协同发力，助力电力供应保障。

六、有效发挥煤炭“压舱石”作用。煤炭企业要做好煤炭保量稳价工作，充分发挥煤炭的“压舱石”和兜底保障作用；持续推动煤炭增产增供，确保完成煤炭保供任务。煤电企业要切实做好电煤采购、运输、贮存工作，加强煤质管理，优化煤种结构，确保电煤库存在合理水平，杜绝因电煤供应不足或煤质不良导致被迫停机；强化电煤中长期合同履约，确保电煤中长期合同执行到位。

七、积极做好需求响应工作。电网企业要推动地方政府批复和完善有序用电方案，严格按照有序用电序位表执行；电网发生故障或电力供需紧张等原因需要限电时，综合采取错峰、避峰、统筹调配等措施，坚决守住民生用电底线；强化配电网运维管理，台账化推进频繁停电线路和台区治理；针对民生用

电薄弱区域，按照“一区一策”制定治理方案，切实保障民生和重点领域用电需求。

八、依法高效解决群众用能诉求。电网企业要切实加强保供形势研判和快速处置工作，切实加强政企热线联动，加快12398能源监管热线反映问题的处理进度，高效解决民生用能诉求；要确保故障报修渠道畅通，简化故障报修处理流程，提高工作效率和工作质量，着力做好居民小区供电“兜底”服务；强化信息公开，积极回应公众关切，有效引导和妥善应对舆情，持续提升人民群众用电获得感和满意度。

九、强化电力应急管理工作。电力企业要做好极端天气、自然灾害监测预警，完善保电方案和应急预案，积极组织应急演练，提高应急处置能力；要加强应急值班值守，落实24小时值班和领导带班制度，做好信息报送。电网企业要全面跟踪系统运行、民生保障，紧盯重要地区、重载线路、重点用户、高峰时段电力供应，配强应急抢修力量，全力做好突发灾害抢险和应急处置工作。

十、及时准确报送保供工作信息。各能源企业要落实能源保供“日排查、周报告、月总结”机制要求。6月15日起，各省级电网企业要每日排查并向西北能源监管局上报电力供需情况，如出现民生和重点领域用电问题，要第一时间报告。国网西北分部要每周牵头汇总西北五省（区）电力供需情况和重点问题（模板见附件1），每周一上午10时前将上周情况报西

北能源监管局，每月牵头总结西北区域电力供需情况和问题建议(模板见附件2)，每月5日前将上月情况报西北能源监管局。各能源企业要确定相关负责人并指定专人抓好能源保供工作，联系人名单请于6月12日前报西北能源监管局。

联系人：张惠渊 029-81008048

电子邮箱：xbjscjy@163.com

附件：1. XX 电网迎峰度夏能源保供情况周报
2. XX 电网迎峰度夏能源保供情况月报



附件 1

XX 电网迎峰度夏能源保供情况周报

2025 年 X 月 XX 日

一、上周供需情况

(一) 负荷情况 (国网西北分部及各省级电网企业)

上周 (XX 月 XX 日-XX 月 XX 日), 全网最大负荷 XX 万千瓦 (XX 月 XX 日), 同比增长 XX%, 主要原因为.....; 日均用电量 XX 亿千瓦时, 同比增长 XX%。

(二) 外送情况 (国网西北分部)

外送功率 XX-XX 万千瓦, 送出电量 XX 亿千瓦时, 同比增长 XX%。

(三) 新能源消纳情况 (国网西北分部)

全网新能源发电量 XX 亿千瓦时, 利用率 XX% (风 XX%/光 XX%), 新能源发电量占比 XX%。

(四) 平衡情况 (国网西北分部)

全网平衡裕度 XX-XX 万千瓦, 满足平衡要求。

(五) 负荷管理措施执行情况 (各省级电网企业)

是否采取负荷管理措施 (若确有采取需求响应、错峰、有序用电等措施, 需说明)。

(六) 供电服务情况 (各省级电网企业)

上周，受理 12398 涉及电能质量（低电压、供电可靠性）业务 xx 件，其中投诉 xx 件，举报 xx 件。受理 95598 涉及电能质量（低电压、供电可靠性）业务 xx 件，其中投诉 xx 件，举报 xx 件，故障报修 xx 件。

具体处理情况。

二、重点问题

（一）电煤库存情况（国网西北分部）

上周，全网来煤 XX 万吨，耗煤 XX 万吨。目前，电煤库存量 XX 万吨，较去年同期增加 XX 万吨，库存可用天数 XX 天。

（二）火电机组受阻、非停情况（国网西北分部及各省级电网企业）

上周，火电机组受阻 XX-XX 万千瓦，受阻率 XX%，非计划停运 XX 台次。有/无影响平衡。

（三）电源和电网工程投产情况（各省级电网企业）

.....

（四）其他情况（国网西北分部+各省级电网企业）

根据实际情况报送

三、下周供需情况预测

（一）负荷预测与外送安排（国网西北分部及各省级电网企业）

本周（XX 月 XX 日-XX 月 XX 日）预计全网最大负荷 XX 万千瓦，同比增长 XX%；日均用电量 XX 亿千瓦时，同比增长 XX%。

根据已组织交易，预计外送功率 XX-XX 万千瓦，高峰净外送 Xx-XX 万千瓦。

综合来看，预计本周最大用电需求 XX 亿千瓦。

（二）发电能力及平衡情况（国网西北分部+各省级电网企业）

本周新能源资源好/中等/差，晚高峰新能源平均出力在 XX-XX 万千瓦之间。

考虑新能源纳入平衡后，全网最大发电能力 XX 亿千瓦，全网平衡裕度最小 XX 万千瓦，满足平衡要求，无需采取负荷管理措施。

附件 2

XX 电网迎峰度夏能源保供情况月报

2025 年 X 月 XX 日

一、上月供需情况

(一) 负荷情况 (国网西北分部及各省级电网公司)

X 月, 全网最大负荷 XX 万千瓦 (XX 日), 创历史新高, 同比增长 XX%, 主要原因为.....; 日均用电量 XX 亿千瓦时, 同比增长 XX%。

(二) 外送情况 (国网西北分部)

外送功率 XX-XX 万千瓦, 送出电量 XX 亿千瓦时, 同比增长 XX%, 其中, 跨区现货送出 XX 亿千瓦时, 主要是支援 XX、XX.....。

(三) 机组受阻、非停情况 (国网西北分部+各省级电网公司)

统调火电机组受阻 XX-XX 万千瓦, 平均受阻率 XX%, 主要原因是 XXX; 非停 XX 台次, 同比增加/减少 XX 台次, 主要原因是 XX。

(四) 发电与平衡情况 (国网西北分部+各省级电网公司)

全网常规电源最大可调 XX 万千瓦, 新能源高峰出力 XX-XX 万千瓦, 全网平衡裕度 XX-XX 万千瓦, 电力电量均平衡。

(五) 新能源消纳情况 (国网西北分部+各省级电网公司)

全网新能源发电量 XX 亿千瓦时, 同比增长 XX%, 利用率 XX%(风 XX%/光 XX%), 同比提升 XX 个百分点, 发电量占比 XX%, 同比提升 XX 个百分点。

(六) 省间互济情况 (国网西北分部)

本月完成省间交易 XX 亿千瓦时, 其中, 调峰、备用辅助服务市场等短期省间互济电量 XX 亿千瓦时。

(七) 负荷管理措施执行情况 (各省级电网公司)

是否采取负荷管理措施 (若确有采取需求响应、错避峰、有序用电等措施, 需说明)。

(八) 供电服务情况 (各省级电网公司)

本月, 受理 12398 涉及电能质量 (低电压、供电可靠性) 业务 xx 件, 其中投诉 xx 件, 举报 xx 件。受理 95598 涉及电能质量 (低电压、供电可靠性) 业务 xx 件, 其中投诉 xx 件, 举报 xx 件, 故障报修 xx 件。

具体处理情况。

二、本月供需情况预测

(一) 负荷预测与外送安排 (国网西北分部及各省级电网公司)

X 月, 气温情况 XX, 预计全网最大负荷 XX 万千瓦, 出现在下午/晚上, (若创新高请说明), 同比增长 XX%; 日均用电量 XX 亿千瓦时, 同比增长 XX%。

根据已组织交易，预计午间净外送 XX-XX 万千瓦，高峰净外送 XX-XX 万千瓦，日均外送电量 XX 亿千瓦时，同比增长 XX%。

综合来看，预计本月最大用电需求 XX 万千瓦。

（二）发电能力及平衡情况（国网西北分部+各省级电网公司）

X 月，新能源资源好/中等/差，理论电量预测为 XX-XX 亿千瓦时，晚高峰新能源平均出力在 XX-XX 万千瓦之间。

常规电源最大发电能力 XX 亿千瓦时，考虑新能源纳入平衡后，全网最大发电能力 XX 亿千瓦，全网平衡裕度最小 XX 万千瓦，满足平衡要求。

无需采取负荷管理措施（若有请说明）。

三、工作建议

.....

抄送：陕西省人民政府办公厅、宁夏回族自治区人民政府办公厅、青海省人民政府办公厅，国家能源局甘肃监管办公室、国家能源局新疆监管办公室。

国家能源局西北监管局综合处

2025年6月9日印发

