

# 国家能源局西北监管局文件

西北监能市场〔2025〕82号

---

## 国家能源局西北监管局关于做好 2025年迎峰度冬能源保供工作的通知

各有关能源企业：

为深入贯彻党的二十届四中全会精神和党中央、国务院关于能源保供工作的决策部署，认真落实国家能源局关于迎峰度冬能源保供监管工作要求，进一步压实各方责任，全力保障西北区域能源安全稳定供应和人民群众温暖过冬，为经济社会发展提供坚强的能源保障，现就有关事项通知如下。

**一、切实提高政治站位，扛牢保供主体责任。**能源保障和安全事关国计民生，各能源企业要深入贯彻习近平总书记关于国家能源安全的重要论述精神，认真落实国家发展改革委和国家能源局工作要求，充分认识保障能源安全稳定供应的重要性，将能源保供作为一项政治任务，进一步增强责任感、使命感、紧迫感，扎实做好今冬明春能源保供各项工作，确保能源安全稳定供应和人民群众温暖过冬。

**二、筑牢电网安全屏障，守护系统安全运行。**各电网企业要强化电网运行监测，密切关注、及时跟踪分析天气变化和电力供需形势，优化电网运行方式。加强关键设备运维，聚焦输电线路、变电站、配网设施等核心设备，开展全覆盖专项巡检与隐患排查，重点整治设备老化、低温冰冻、覆冰覆雪等引发的运行风险，确保电网设备在高负荷、低温环境下稳定可靠运行。要严格落实电网安全风险管控措施，科学制定电力调度方案，保障电力资源有序供应。优先保障居民生活、公共服务、重点产业等关键领域用电需求，坚决杜绝大面积停电事件发生。

**三、加强风险隐患排查，确保能源安全生产。**各电力企业要夯实安全生产主体责任，紧密结合冬季气候变化，聚焦电力生产、建设、检修全链条，深入排查设备缺陷、操作不规范、安全管理制度落实不到位等风险隐患。严格落实外包队伍、高处作业、有限空间作业和应急抢险等人身伤亡、设备事故多发

的重点领域和关键环节安全防护措施，加强设备防冻、防覆冰、防短路、防污闪等冬季专项防护。持续推进安全生产治本攻坚三年行动，深化双重预防机制建设，防范化解重大安全风险。

**四、发挥网源协同作用，提升保障供应能力。**各电力调度机构要严明调度纪律，切实加强并网机组调度运行管理，严格执行“两个细则”和容量电费考核，加大机组非计划停运和出力受阻的考核力度。要统筹优化发电出力，合理安排机组检修计划，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。各发电企业要严格执行电力调度指令，有效落实机组减非停和降受阻措施，高度关注极寒天气导致供热不足等问题，加强雨雪冰冻等极端条件下新能源发电能力预测。

**五、深挖市场保供潜力，优化区域资源配置。**各电网企业、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，积极运用区域辅助服务、省间现货等市场机制，加强省间中长期合同履约，推进跨省协议能签尽签，提升省间电力互济和系统保供能力。及时优化调整电力现货市场运行，发挥现货市场价格信号作用，引导发电企业稳发满发。激励需求侧主动参与市场调节，积极引导电动汽车充电桩、高载能工业负荷、负荷聚合商等可调节资源实时响应，深挖需求侧调节潜力。

**六、发挥煤炭“压舱石”作用，加强电煤储备保障。**各煤炭企业要切实担起能源保供重大责任，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；要按照要求推动煤炭增产增供，强化电煤中长期合同履约，确保完成煤炭保供任务。各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，落实电煤库存目标要求，杜绝因电煤供应不足或煤质不高导致出力受阻和被迫停机，确保负荷高峰期能发尽发、稳发满发。

**七、强化民生用气保障，稳定冬季天然气供应。**各天然气企业要加强度冬期间天然气供需形势分析研判，摸清需求底数，积极协调落实气源，确保资源供应充足；充分发挥储气调峰作用，已建成的储气设施做到“应储尽储”；切实履行保供责任，及时回应群众诉求和关切，全力满足保暖保供需求。管网设施运营企业要依法依规运营各类天然气管网设施，确保天然气管网设施公平开放；强化安全风险管控，发挥应急保供调度协调作用，保障管网设施安全稳定运行。

**八、坚持人民至上理念，扛牢民生用能保障。**各能源企业要把居民、重要用户用能需要摆在突出位置，健全快速响应机制，加快12398能源监管热线反映问题的处理进度，进一步提升用能投诉处理质效。各电网企业要将迎峰度冬电力保供与频繁停电整治有机结合，重点针对发生过频繁停电、用户投诉的线路台区开展“回头看”；要加快推进供电服务薄弱区域配电设施改造，制定“一区一案”“一线一策”措施，切实保障民生用电需求；要建立“电力客户经理+政务网格员”服务模式，

健全完善网格服务标准，打通服务群众“最后一公里”，提升居民用电服务体验。

**九、全面加强应急管理，妥善应对突发情况。**各能源企业要增强底线思维，加强与气象、应急管理等部门联系协作，加强灾害监测预警，完善应对极端低温、雨雪冰冻天气等各种复杂条件下应急预案，强化应急抢修物资保障，提高应对突发应急事件能力。要加强应急值班值守，落实领导值班和带班制度，健全突发事件处置协调机制，紧盯重要地区、重载线路、重点用户、高峰时段能源供应，配齐配强应急抢修力量，及时做好应急处置工作。

**十、加强保供监测预警，及时准确报送信息。**各能源企业要全面加强信息互通和共享，落实能源保供“日排查、周报告、月总结”工作机制。11月15日起，各省级电网企业要每日排查报告营业区内电力供需情况，国网西北分部牵头，每周汇总西北五省（区）电力供需基本情况和重点问题（见附件1），周一上午10时前报西北能源监管局；每月总结分析西北区域电力供需情况和问题建议（见附件2），5日前报西北能源监管局。各能源企业要指定专人负责能源保供信息报送工作，联系人名单请于11月14日前报西北能源监管局。

如遇涉及民生和重点领域的重大用能问题，应及时报告。

联系人：李涛 029-81008045

电子邮箱：xbjscjy@163.com

- 附件：1. XX 电网迎峰度冬能源保供情况周报  
2. XX 电网迎峰度冬能源保供情况月报



附件 1

## XX 电网迎峰度冬能源保供情况周报

(2025 年 X 月 XX 日)

### 一、上周供需情况

(一) 负荷情况 (国网西北分部+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，发生故障停电（涉及用户 1000 户以上）及抢修复电情况，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+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+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 电网迎峰度冬能源保供情况月报

(2025 年 X 月 XX 日)

### 一、上月供需情况

#### (一) 负荷情况 (国网西北分部+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 XX; 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, 发生故障停电(涉及用户 1000 户以上)及抢修复电情况, 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+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

.....

