

电力安全监管信息

2022 年第 8 期
(总第 181 期)

国家能源局江苏监管办公室

2022 年 9 月 29 日

- ◆ 生产运行情况
- ◆ 安全生产情况
- ◆ 风险隐患情况
- ◆ 安全大检查工作动态

◆ 生产运行情况

8月份，全省发电量 620.88 亿千瓦时，同比增长 12.69%，年累计发电量 4039.97 亿千瓦时，同比增长 2.10%。其中统调电厂累计 3679.83 亿千瓦时，同比增长 1.89%，非统调电厂累计 360.14 亿千瓦时，同比增长 4.29%。

全省发电累计平均利用小时 2579 小时，同比下降 152 小时。其中，统调电厂累计平均利用小时 2800 小时，同比下降 136 小时。

当月全社会用电量 800.46 亿千瓦时，同比增长 15.79%；年累计全社会用电量 4988.05 亿千瓦时，同比增长 4.35%。

当月调度用电最高负荷 13103 万千瓦，同比增加 19.6%；当月统调发电最高负荷 9296 万千瓦，同比增加 8.6%。

◆ 安全生产情况

一、电力安全生产事故情况

8月份，全省未发生一般及以上电力生产人身伤亡事故、电力安全事故、电力设备事故。

二、发电运行可靠性情况

8月份，全省 10 万千瓦以上统调机组非计划停运 2 次，同比增加 1 次。发生机组非计划停运的发电企业为江阴苏龙电厂，具体情况为：

2022 年 8 月 10 日，江阴苏龙电厂 5、6 号机组(均为 330MW)因输煤皮带故障导致无法上煤，5、6 号机组手动解列。

2022年1—8月，全省10万千瓦以上统调机组非计划停运28次，同比增加2次。其中：100万千瓦机组5次，同比减少1次；60万千瓦机组5次，同比减少1次；30万千瓦及以下机组18次，同比增加4次。

按停机原因分析，锅炉原因14次（占50%），同比增加3次；汽机原因7次（占25%），同比减少2次；电气原因1次（占4%），同比减少1次；其他原因6次（占21%），同比增加4次。

◆ 风险隐患情况

8月份，各电力企业共报送一般安全风险15项，均落实风险管控措施；共排查出一般隐患1279项，已整改1233项，整改率96.4%，落实隐患治理资金1004.5万元。截至8月底，共排查出一般隐患13818项，已整改13378项，整改率96.81%，累计落实隐患治理资金11092.23万元。

各电力企业认真落实江苏能源监管办《关于进一步强化电力安全风险隐患排查治理和信息报送工作的通知》要求，做好电力安全风险预控和信息报送工作，其中国网江苏公司、华能江苏公司、大唐江苏公司、华电江苏公司、国家能源江苏公司、国家电投江苏公司、华润电力江苏各区域公司、江苏国信集团、协鑫电力（集团）公司、田湾核电等单位及时向江苏能源监管办报送风险隐患信息。

◆ 安全大检查工作动态

一、江苏能源监管办赴南京开展综合督导调研

9月23日，江苏能源监管办主要负责同志带队赴南京供电公司、大唐南京电厂开展二十大保电和人民群众满意用电工作督导调研，南京市发改委参加督导调研。

督导组先后前往南京石城电力抢修服务队、南京供电服务指挥中心了解电力供应保障和应急抢修有关工作开展情况，赴南京电厂煤场、集控室等地了解发电机组运行和燃煤储运情况，并座谈交流了解企业安全生产、电力保供以及二十大保电等工作开展情况。

江苏能源监管办主要负责人对相关电力企业在迎峰度夏电力保供工作中作出的积极努力表示肯定，并强调指出，一是要深刻认识党的二十大重要意义，进一步提高政治站位，切实做好保电各项工作；二是要加大故障报修等投诉处理的全过程跟踪和督促力度，确保重要用户和居民用户正常用电；三是要进一步推动双重预防机制建设，重点做好设备运行维护、电力行业反恐怖防范以及网络信息安全等工作；四是要深入开展设备检修、充分保障燃煤库存，确保迎峰度冬期间电力安全可靠供应。

二、江苏能源监管办迅速开展保国庆保党的二十大电力安全督查行动

根据国家能源局关于保国庆保党的二十大工作部署，江苏

能源监管办迅速行动，第一时间制定专项督查方案，成立由江苏能源监管办分管负责人为组长的督查组，9月26日至29日，赴田湾核电站#7/8 机组、国信射阳港电厂及连云港供电公司在建电网工程开展保国庆保党的二十大电力安全督查。江苏省能源局、盐城市和连云港市发改委相关负责同志参加督查。

督查组通过听取企业汇报、开展座谈交流、查阅台账资料、现场实地检查等方式，对企业党的二十大电力安全保障工作落实情况、施工安全风险管控情况、安全生产大检查等专项行动开展情况进行了重点督查。

江苏能源监管办分管负责人对做好保电期间安全生产工作提出进一步要求。一是提高政治站位。要牢牢把握“防风险、保安全、迎二十大”的工作主线，压紧压实企业保电主体责任，深入排查整治电力安全风险隐患，确保各项工作万无一失。二是加强施工安全风险管控。要始终把安全质量放在首位，加强高风险作业管控，坚决防范电力安全事故。三是加强网络安全防护。要完善网络安全防护策略，加强入侵防护和安全监测，切实推进网络安全漏洞整改。四是加强应急管理。要加强电力应急能力建设，落实应急物资、应急队伍等应急准备，保电期间加强值班值守和信息报送。

三、江苏能源监管办加强电力建设施工现场督查

为贯彻落实国家能源局近期安全生产工作部署，督促电力企业认真落实安全生产主体责任，9月19日，江苏能源监管办

分管负责人带队对国家重点在建项目句容抽水蓄能电站开展现场督查，句容市发改委共同参与。

督查组通过听取工作汇报、现场督导检查、调阅档案资料等方式全面开展督查，针对发现的问题及时向被检单位进行沟通反馈，要求限期整改。

江苏能源监管办分管负责人结合施工安全风险管控情况对下一步工作提出具体要求：一是进一步贯彻落实习近平总书记关于安全生产重要论述，深入开展事故警示教育，推动“人民至上、生命至上”理念入脑入心；二是强化高处施工、起重吊装、脚手架搭设等高风险作业安全管控，坚决杜绝各类违章作业行为；三是严格劳务分包队伍资质审查和日常管理，加大《防止电力建设工程施工安全事故三十项重点要求》宣贯力度，提升作业人员安全生产意识和能力；四是强化电力应急管理，对应急预案、应急资源进行再梳理、再检查，落实各项防汛防台防护措施，确保国庆和党的“二十大”保电期间安全生产平稳有序。

四、设区市动态

（一）南京市发改委召开电力企业安全生产工作推进会

为进一步贯彻落实国务院安委会“十五条举措”、省“50条检查重点”及近期安全生产工作要求，南京市发改委于9月8日组织召开了全市电力企业安全生产工作推进会。

市发改委分管领导结合近期工作提出要求。一是各单位要

充分认识保电工作的重要性。扎实推动电力安全生产大检查等重要工作，强化生产作业和施工现场安全管控，保障电力安全生产形势总体平稳。二是要加强电力安全风险管控和隐患排查治理。把隐患排查治理工作与安全生产大检查、百日攻坚行动、危化品综合治理等工作紧密结合起来，滚动排查，闭环治理。三是要加强电力应急预案演练。各电力企业要组织有关单位进行会商研判，建立健全党的二十大电力应急管理组织体系，与相关单位建立快速联动机制，强化应急队伍建设，做好应急装备和物资储备。四是要扎实做好防台防汛工作。密切跟踪天气情况，全面做好防御准备，保障电力设施的稳定运行。

（二）扬州市发改委督查国庆期间电力安全生产工作

按照市委市政府关于国庆安全生产工作部署，9月19日，江苏省扬州市发改委党组书记、主任黄为民带队赴国网扬州供电公司督查节日电力安全生产和有序保供工作。

督察组现场详细了解全市电力生产、输配电、重点电力工程、能耗“双控”等安全运行和政策执行情况。黄为民表示，电力公司是节日电力保障核心部门，是企业生产信息实时反馈集成终端，要提高站位、强化担当，切实做好常态化疫情防控安全措施，确保安全生产、疫情防控、能耗“双控”等任务措施有效落实；要认真落实两节全市供电有序保供措施，做好值班值守，坚持做到技术人员、带班领导双岗制；要坚持绷紧安全生产这根弦，加密巡线巡防，确保节日安全和供电稳定。

（三）宿迁市发改委开展电力安全生产大检查工作

为进一步落实安全生产大检查及百日攻坚工作要求，9月20日，宿迁市发改委同市供电公司赴沭阳县检查电力企业安全生产工作情况。

检查组采取座谈交流、查阅台账、实地查看等方式，对企业安全生产责任制落实、隐患排查整治情况、设备设施安全等方面进行督查。针对检查中发现的问题，当场反馈并下发整改通知单，要求企业迅速落实整改。检查组要求各电力企业要进一步压实安全生产主体责任，加强安全风险分级管控和隐患排查整治，切实防范各类事故发生，确保电力行业安全生产形势持续稳定。

五、企业动态

（一）国家能源谏壁电厂迎峰度夏保安全

迎峰度夏期间，谏壁电厂统筹抓好疫情防控与安全生产工作，坚决扛起能源保供政治责任。牢固树立“度电必争”的理念，积极与调度沟通联系，主动提升目标电量，争取最科学的日发电计划；每日根据峰平谷电量特性，动态跟踪分析实时调整机组运行方式，做好日电量和时段电量的完成情况分析，提高发电效率，保证机组在最优工况下运行。针对影响机组出力的缺陷，利用夜间时段实行错峰消缺，确保机组负荷“顶得上、带得满、稳得住”。四台机组全部高负荷运转，最高出力调差考核时间超过150小时，迎峰度夏期间完成发电量超40亿千瓦时，

同比增发 2.6 亿千瓦时。

（二）江苏龙源风力发电有限公司迎战台风“梅花”

今年第 12 号台风“梅花”于 9 月 14 日晚 20 时 30 分许以强台风级登陆南通区域风电场，中心附近最大风力 14 级（42 米/秒）。

江苏龙源全面启动防台风应急预警，公司针对风电场“点多、线长、面广”的情况，全面加强领导、压实责任链条、进行立体防护，确保人身、设备安全。台风登陆前，公司对作业区、道路边坡排水沟及周围排水沟等挡排设施进行检查，指派专人管理应急物资，制定相应的跟踪制度和措施，确保关键时刻调得出、用得上。台风过境期间，公司加强值班值守，领导干部全部在岗，加强设备运行监测，确保安全信息及时报送。台风过后，对受台风影响较大的风电机组塔底、箱变和线路进行巡视，对发生过流过热部件及时更换。对风机传动系统及输电线路进行专项检查，发生松动部分及时加固处理。由于各项防台措施落实到位，台风期间，公司安全形势稳定，风电机组安全可靠运行。

（三）江苏方天公司全力以赴做好迎峰度夏电力保供工作

为了做好迎峰度夏电力保供工作，方天公司根据江苏能源监管办和省电力公司工作部署，提前开展迎峰度夏准备与动员工作，积极参与“4+X”保供协调机制，做好技术监督服务，发挥公司技术和专家优势，全力协助电力保供，支撑电网安全

运行。

一是深入开展41家发电企业迎峰度夏技术监督集中检查与服务，重点核查机组设备状况、供热情况、电厂存煤和配煤掺烧等，对检查发现的重点问题建立日跟踪、周通报的机制，密切跟踪机组运行状况，及时响应处理各类设备故障。二是全覆盖全过程跟踪调查省内机组异常停运和负荷受阻情况，参加省调控中心组织召开的迎峰度夏机组故障停运与负荷受阻分析日例会，及时汇报机组调查情况并提出机组运检优化建议。三是扎实开展发电企业网源协调及涉网设备专项技术监督，着力提高发电机组运行可靠性和涉网安全性，保障发电机组和电网的安全、稳定运行。四是深度开展“江苏省发电企业燃煤掺配混烧安全状况”和“江苏省并网燃煤机组锅炉空预器堵塞”调研分析工作，并提出机组运行优化措施。五是针对省内机组具有趋势性、苗头性、突发性的共性问题，及时向相关企业发出技术监督预警单2份。

附表 1:

2022 年 8 月份江苏省 100MW 及以上火电机组非计划停运统计表

集团	序号	电 厂	机 组 台 数	月非停 (台次)		年累计非停 (台次)			累计非停 (次/台)
				临检	强迫停运	临检	强迫停运	合计	
华 能	1	华能南京	2	0	0	0	1	1	0.50
	2	金陵电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	3	金陵燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	4	华能太仓	2	0	0	0	1	1	0.50
	5	华能南通	2	0	0	0	0	0	0.00
	6	华能淮阴	4	0	0	0	0	0	0.00
	7	华苏燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	8	江阴燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
大 唐	9	徐塘电厂	4	0	0	0	1	1	0.25
	10	吕四港电厂	4	0	0	0	1	1	0.25
	11	大唐南京	2	0	0	0	0	0	0.00
	12	大唐苏州	2	0	0	0	0	0	0.00
	13	大唐姜堰	2	0	0	0	0	0	0.00
	14	大唐金坛	2	0	0	0	0	0	0.00
华 电	15	戚墅堰电厂	6	0	0	0	0	0	0.00
	16	望亭电厂	5	0	0	0	1	1	0.20
	17	昆山燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	18	扬州电厂	4	0	0	0	2	2	0.50
	19	华电句容	4	0	0	1	1	2	0.50
	20	仪征燃机	3	0	0	0	0	0	0.00
	21	华电吴江	2	0	0	0	1	1	0.50
	22	通州燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
国 家 能 源	23	谏壁电厂	4	0	0	0	0	0	0.00
	24	常州电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	25	国电宿迁	2	0	0	0	0	0	0.00
	26	国电泰州	4	0	0	0	0	0	0.00
	27	陈家港电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	28	国华太仓	2	0	0	0	0	0	0.00
	29	徐州电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
国 家 电 投	30	常熟电厂	6	0	0	0	2	2	0.33
	31	滨海电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	32	阚山电厂	2	0	0	0	0	0	0.00

集团	序号	电 厂	机 组 台 数	月非停（台次）		年累计非停（台次）			累计非停 （次/台）
				临检	强迫停运	临检	强迫停运	合计	
华 润	33	江苏南热	2	0	0	0	0	0	0.00
	34	华润南京	2	0	0	0	0	0	0.00
	35	南京化工园	4	0	0	0	0	0	0.00
	36	镇江电厂	4	0	0	0	0	0	0.00
	37	徐州华润	6	0	0	0	3	3	0.50
	38	华润常熟	3	0	0	0	1	1	0.33
	39	徐州华鑫	2	0	0	0	0	0	0.00
国 信	40	扬州二厂	4	0	0	0	0	0	0.00
	41	淮阴电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	42	新海电厂	4	0	0	0	1	1	0.25
	43	射阳港电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	44	淮安燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	45	盐化燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	46	靖江电厂	2	0	0	0	2	2	1.00
	47	高邮燃机	2	0	0	0	1	1	0.50
	48	宜兴协联	2	0	0	0	0	0	0.00
49	仪征燃机	2	0	0	0	0	0	0.00	
协 鑫	50	太仓环保	4	0	0	1	0	1	0.25
	51	蓝天燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	52	北部燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	53	无锡蓝天	2	0	0	0	0	0	0.00
	54	南京协鑫	2	0	0	0	0	0	0.00
其 他	55	沙洲电厂	4	0	0	0	0	0	0.00
	56	华兴电厂	4	0	0	0	1	1	0.25
	57	天生港电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	58	利港电厂	8	0	0	0	0	0	0.00
	59	大屯热电	2	0	0	0	2	2	1.00
	60	徐矿电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	61	田湾核电	6	0	0	0	0	0	0.00
	62	西区燃机	1	0	0	0	0	0	0.00
	63	苏美热电	2	0	0	0	1	1	0.50
	64	江苏南通	2	0	0	0	0	0	0.00
	65	东亚燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	66	苏龙电厂	6	0	2	0	2	2	0.33
	67	镇江燃机	2	0	0	0	1	1	0.50

附表 2:

江苏省发电集团 100MW 以上火电机组非计划停运统计表
(以累计非停次/台排序)

发电集团	累计 (台次)			累计非停 (次/台)			
	临检	强迫停运	合计	临检	强迫停运	合计	同比增减
国家能源	0	0	0	0.00	0.00	0.00	-0.17
协鑫集团	1	0	1	0.08	0.00	0.08	0.11
华能集团	0	2	2	0.00	0.09	0.09	-0.05
大唐集团	0	2	2	0.00	0.11	0.11	0.05
国信集团	0	4	4	0.00	0.16	0.16	0.09
其他企业	0	7	7	0.00	0.16	0.16	0.10
华润集团	0	4	4	0.00	0.17	0.17	-0.12
国家电投	0	2	2	0.00	0.20	0.20	0.10
华电集团	2	4	6	0.07	0.14	0.21	0.04

分送：省发展改革委，省应急管理厅，各设区市发展改革委，省电力公司，各发电集团江苏分（子）公司、省国信集团公司、协鑫电力（集团）公司，省电力行业协会，各市、县供电公司，各有关发电企业、电力施工企业。