

电力安全监管信息

2022年第11期
(总第184期)

国家能源局江苏监管办公室

2022年12月28日

- ◆ 生产运行情况
- ◆ 安全生产情况
- ◆ 风险隐患情况
- ◆ 监管工作动态

◆ 生产运行情况

11 月份，全省发电量 462.10 亿千瓦时，同比下降 5.25%，年累计发电量 5427.55 亿千瓦时，同比增长 1.58%。其中统调电厂累计 4933.43 亿千瓦时，同比增长 1.12%，非统调电厂累计 494.12 亿千瓦时，同比增长 6.41%。

全省发电累计平均利用小时 3441 小时，同比下降 214 小时。其中，统调电厂累计平均利用小时 3747 小时，同比下降 186 小时。

当月全社会用电量 573.43 亿千瓦时，同比增长 1.50%；年累计全社会用电量 6738.05 亿千瓦时，同比增长 4.15%。

当月调度用电最高负荷 9575.1 万千瓦，同比增长 9.06%；当月统调发电最高负荷 7146.3 万千瓦，同比下降 0.89%。

◆ 安全生产情况

一、电力安全生产事故情况

11 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

11 月份，全省 10 万千瓦以上统调机组非计划停运 2 次，同比减少 1 次。发生强迫停运的发电企业为华润镇江电厂、利港电厂，具体情况为：

（一）11 月 11 日，华润镇江电厂 5 号机组（630MW）因一次风机跳闸，MFT 保护动作，机组跳闸。

(二) 11月21日,利港电厂8号机组(620MW)因给水泵故障导致水冷壁超温, MFT保护动作跳闸。

2022年1—11月,全省10万千瓦以上统调机组非计划停运46次,同比持平。其中:100万千瓦机组8次,同比减少5次;60万千瓦机组10次,同比持平;30万千瓦及以下机组28次,同比增加5次。

按停机原因分析,锅炉原因23次(占50%),同比增加3次;汽机原因12次(占26%),同比减少3次;电气原因2次(占4%),同比减少5次;其他原因9次(占20%),同比增加5次。

◆ 风险隐患情况

11月份,各电力企业共报送一般安全风险57项,均落实风险管控措施;共排查出一般隐患3096项,已整改3005项,整改率97.1%,落实隐患治理资金1281.02万元。截至11月底,共排查出一般隐患22779项,已整改22050项,整改率96.8%,累计落实隐患治理资金16218.47万元。

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、国家能源江苏公司、国家电投江苏公司、华电江苏公司、省国信集团公司、协鑫集团、中广核江

苏公司、田湾核电、句容抽水蓄能等单位及时向江苏能源监管办报送风险隐患信息。

◆ 监管工作动态

一、江苏能源监管办督促电力企业做好冬季安全生产工作

为落实国家能源局和省政府安全生产工作部署，督促电力企业落实安全生产责任，做好冬季安全生产工作，江苏能源监管办多措并举，切实抗牢安全监管责任，确保全省电力迎峰度冬安全生产形势平稳。

一是强化安全风险防控。办领导带队，以风险较大的建设工程施工工程、电力可靠性薄弱的发电企业为重点，对 6 家电力企业开展“四不两直”安全督查，督促电力企业加强安全风险防范，坚决防范电力事故发生。二是强化设备安全监管。切实发挥技术监督作用，组织技术监督机构对省内 33 家主力发电企业开展迎峰度冬技术监督集中检查，从 13 个专业对每台机组全面问诊开方，及时发现发电运行中存在的各类问题隐患，提高设备安全运行水平。三是强化电网安全监管。贯彻落实国家能源局《电力二次系统安全管理若干规定》要求，第一时间召开电力二次系统安全管理专题会，查找我省电力二次系统安全管理薄弱环节，指导建立二次系统安全管理情况月报告制度，进一步提升管理针对性和有效性。四是加强监管工作联动。联合地方电力管理部门实时跟踪企业月度报送的电力安全风险，开展

安全督查并对整改情况跟踪督办，确保问题隐患整改到位。

下一步，江苏能源监管办将联合地方电力管理部门继续强化安全监管，紧盯迎峰度冬电力保供、岁末年初安全生产工作等关键环节，加强电力安全生产现场督查抽查，确保江苏电力安全生产形势持续稳定。

二、江苏能源监管办联合省能源局开展岁末年初电力安全生产重大隐患专项整治工作

根据国家能源局《岁末年初电力安全生产重大隐患专项整治和督导检查方案》要求，近日，江苏能源监管办联合省能源局印发通知，组织开展岁末年初电力安全生产重大隐患专项整治和督导检查工作。

通知要求，一是强化组织领导，企业主要负责人要亲自部署、亲自检查，组织专业力量深入基层严督细查，全面整治本单位重大隐患，全面落实各项安全防范措施。各设区市发展改革委要认真抓好专项整治统筹谋划、检查督促。二是强化排查整治，要科学合理制定方案，对专项整治重点内容不搞“一刀切”，确保查大问题、除大隐患、防大事故。要做好疫情防控新形势下安全生产工作，确保关键岗位不断档。强化冬季安全防范，杜绝不顾安全盲目赶工期现象。三是加强督促检查，各设区市发展改革委要组织开展“四不两直”、明察暗访、线上线下等多种形式督导检查。江苏能源监管办将联合地方电力管理部门对电力企业自查整改情况适时开展抽查。

三、江苏能源监管办组织开展电力安全监管培训

为贯彻落实国家能源局和省政府有关工作要求，进一步提升电力管理部门安全监管能力和电力企业安全管理水平，12月15日，江苏能源监管办组织开展电力安全监管和电力迎峰度冬安全管理培训。培训邀请国家能源局电力安全监管司有关处室负责人，电力质量监督机构、技术监督机构等单位专家进行授课。

培训集体收看“1.12”四川关州水电站事故警示教育片，宣贯《防止电力建设工程施工安全事故三十项重点要求》，介绍电力安全监管执法检查程序和江苏电网运行安全管理情况，沟通交流了发电机组迎峰度冬技术监督发现主要问题和机组运行维护中典型问题，详细讲解电力工程质量监督发现问题及防范措施。培训过程气氛热烈，参会人员纷纷表示培训内容丰富，贴合工作实际，具有很强的针对性和实操性，为接下来的迎峰度冬安全生产工作打下良好基础。

各设区市发改委、164家电力企业，共计435人以线上方式参加培训会。

四、设区市动态

（一）扬州市开展大面积停电应急演练

为进一步提高全市大面积停电事件应急处置能力，维护经济安全、社会稳定和人民生活安定，12月11日下午，扬州市开展2022年大面积停电事件应急演练。

演练由扬州市发改委党组书记、主任胡春风担任总指挥。

采用桌面视频推演方式，分为演练概况、预警监测、启动应急响应、综合响应与处置救援、终止应急响应 5 个步骤，设置了大型商场人员疏散和解救被困人员、医院紧急保电、输电线路异物清除、变电站内部故障抢修、配电站房故障处置、舆情管控与新闻发布会 6 个科目。在多部门和单位的协同配合下，演练取得圆满成功，进一步检验了发生大面积停电情况下统一指挥、快速反应、高效协同能力。

演练总指挥要求，要进一步提高政治站位，深化电力安全保供责任意识，切实保障全市电力系统安全稳定运行；要认真总结经验，增强电力应急处置能力，把电力应急管理工作和应急处置能力提升到一个新的水平；要形成工作合力，筑牢电网安全稳定运行根基，切实把电力安全保供放在心上、扛在肩上、落到实处。

（二）宿迁市发改委五措并举强化冬春能源供应保障

为保障今冬明春能源可靠供应，宿迁市发改委五措并举，细化具体工作措施，全力抓好今冬明春能源保供工作。一是积极推进重点能源项目建设。加快热电联产项目建设，满足园区企业用热需求。以 700MW 生态能源一体化项目为重点，推进“光伏+农（渔）+储能”，提升电力调峰及可再生能源消纳能力。积极实施“绿能抵耗”，保障大项目建设用能指标；二是强化能源供应储备。敦促供电部门、各发电企业加强能源储备，优先保障医疗防疫、应急抢险、重点行业生产用电、用热需求，提

供充足的生产要素保障；三是加强用电需求响应。跟踪监测、科学研判全县电力供需形势，抓好用电需求响应，确保经济社会发展和人民生活生活用能用电需求；四是继续推进水电气热政企共担。进一步明确水电气热接入工程政企共担工作要求，严格资金管理规定，细化项目建设流程，推动接入工程建设；五是强化安全生产防范。严格落实能源应急保障措施和安全生产制度，确保水电气热生产安全运行。

五、企业动态

（一）大唐江苏公司召开安全生产委员会 2022 年四季度会议

近日，大唐江苏公司召开安全生产委员会 2022 年四季度会议，深入学习贯彻习近平总书记关于安全生产重要论述和指示批示精神，研究部署大唐江苏公司 2023 年安全生产工作。

会议要求，一是要深刻认识做好安全生产工作对于江苏公司的极端重要性。把安全生产工作作为第一工作、第一责任、第一效益，持续夯实安全生产管理基础，持续保证安全生产各项绩效，为发展、经营等工作打下坚实基础。二是要强化落实各级安全生产责任制，各级负责人当好安全专家，认真组织研究安全生产存在的风险、问题、薄弱环节，切实制定有效措施并严格实施。三是要切实抓好集团公司、江苏公司一号文精神的传达学习贯彻落实，强化过程管控，认真开展检查、考核、督导，确保安全意识入脑入心。

会议强调，两节即将来临，安全生产、能源保供、疫情防

控仍面临严峻形势，系统上下要认真抓实抓细两节期间值班值守，统筹疫情防控和企业生产经营发展，有效保障职工群众身心健康，共同抓好岁末年初安全生产和能源保供各项工作。

（二）射阳港电厂强化安全管理，高质量助推百万机组工程建设

射阳港电厂认真贯彻落实国家能源局、省委省政府的相关要求，结合防疫政策“新十条”的重大调整和扩建工程当前的安全管控态势，积极化解新型冠状病毒感染首波冲击带来的诸多风险挑战，跟进配套即时性更强、靶向性更准、覆盖面更广的安全管理细则。公司整合资源，理顺压实参建各方安全责任传导链，摸清各场所区域、专业工种的安全管控要素，轮岗跟踪监督锅炉“三器”吊装、冷却塔防腐施工等交圈、临边、高空作业。做好资质审查、安全培训、现场交底，对不安全行为坚持露头就打零容忍。安监人员会同工程技术人员深入现场，形成合力，确保安全质量隐患第一时间发现、最快时间清零，有力保障了扩建工程的顺利推进。

12月份，射阳港电厂2×100万千瓦燃煤发电机组扩建工程工作任务繁重，已相继完成三大重要节点工作：12月8日，1标段主厂房顺利封顶；12月21日，2号冷却塔安全优质施工到顶；12月25日，顺利通过电力工程质量监督站1号机组厂用电系统受电前质量监督检查。

附表 1:

2022 年 11 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	3	3	0.75
	10	吕四港电厂	4	0	0	0	2	2	0.50
	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
	15	大唐南热	2	0	0	0	0	0	0.00
华 电	16	戚墅堰电厂	6	0	0	0	0	0	0.00
	17	望亭电厂	5	0	0	0	3	3	0.60
	18	昆山燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	19	扬州电厂	4	0	0	0	2	2	0.50
	20	华电句容	4	0	0	1	1	2	0.50
	21	仪征燃机	3	0	0	0	0	0	0.00
	22	华电吴江	2	0	0	0	1	1	0.50
	23	通州燃机	2	0	0	1	0	1	0.50
国 家 能 源	24	谏壁电厂	4	0	0	0	0	0	0.00
	25	常州电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	26	国电宿迁	2	0	0	0	0	0	0.00
	27	国电泰州	4	0	0	0	0	0	0.00
	28	陈家港电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	29	国华太仓	2	0	0	0	0	0	0.00
	30	徐州电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
国 家 电 投	31	常熟电厂	6	0	0	0	3	3	0.50
	32	滨海电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	33	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	34	江苏南热	2	0	0	0	0	0	0.00
	35	华润南京	2	0	0	0	0	0	0.00
	36	南京化工园	4	0	0	0	0	0	0.00
	37	镇江电厂	4	0	1	0	2	2	0.50
	38	徐州华润	6	0	0	0	4	4	0.67
	39	华润常熟	3	0	0	0	1	1	0.33
	40	徐州华鑫	2	0	0	0	0	0	0.00
国 信	41	扬州二厂	4	0	0	0	0	0	0.00
	42	淮阴电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	43	新海电厂	4	0	0	0	1	1	0.25
	44	射阳港电厂	2	0	0	0	1	1	0.50
	45	淮安燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	46	盐化燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	47	靖江电厂	2	0	0	0	2	2	1.00
	48	高邮燃机	2	0	0	0	1	1	0.50
	49	宜兴协联	2	0	0	0	1	1	0.50
	50	仪征燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
协 鑫	51	太仓环保	4	0	0	1	1	2	0.50
	52	蓝天燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	53	北部燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	54	无锡蓝天	2	0	0	0	0	0	0.00
	55	南京协鑫	2	0	0	0	0	0	0.00
其 他	56	沙洲电厂	4	0	0	0	0	0	0.00
	57	华兴电厂	4	0	0	0	1	1	0.25
	58	天生港电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	59	利港电厂	8	0	1	0	2	2	0.25
	60	大屯热电	2	0	0	0	2	2	1.00
	61	徐矿电厂	2	0	0	0	0	0	0.00
	62	田湾核电	6	0	0	0	1	1	0.17
	63	西区燃机	1	0	0	0	0	0	0.00
	64	苏美热电	2	0	0	0	1	1	0.50
	65	江苏南通	2	0	0	0	0	0	0.00
	66	东亚燃机	2	0	0	0	0	0	0.00
	67	苏龙电厂	6	0	0	0	2	2	0.33
	68	镇江燃机	2	0	0	0	1	1	0.50
	69	江阴燃机	2	0	0	0	2	2	1.00

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	-0.28
华能集团	0	2	2	0.00	0.09	0.09	-0.14
协鑫集团	1	1	2	0.08	0.08	0.17	-0.08
国信集团	0	6	6	0.00	0.23	0.23	0.12
大唐集团	0	5	5	0.00	0.28	0.28	0.03
其他企业	0	12	12	0.00	0.28	0.28	0.13
国家电投	0	3	3	0.00	0.30	0.30	0.00
华电集团	2	7	9	0.07	0.25	0.32	0.08
华润集团	0	7	7	0.00	0.33	0.33	0.00

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。