

国家能源局江苏监管办公室文件

苏监能市场〔2014〕5号

江苏能源监管办关于开展江苏省电力企业大气污染防治专项监管工作的通知

省电力公司，有关发电集团江苏公司，省国信集团，有关发电企业：
为贯彻落实国务院《大气污染防治行动计划》，进一步提高电力行业节能减排水平，促进电源结构进一步优化，提高能源利用效率，近日，国家能源局决定在全国重点区域开展电力企业大气污染防治专项监管行动，江苏省被国家能源局列为大气污染防治专项监管重点监管省份。为做好江苏省电力企业大气污染防治专项监管工作，根据《国家能源局关于近期重点专项监管工作的通知》（国能监管[2013]432号）部署，现将有关事项通知如下：

一、监管对象

发电企业（含自备电站）和电网企业。

二、监管内容

（一）发电企业（含自备电站）

1. 2013年，30万千瓦及以下煤机组脱硫脱硝、除尘设施改造与运行情况；已投产自备电站脱硫脱硝、除尘设施改造与投运情况；统调热电联产机组“以热定电”运行情况。

2. 2013年9月10日至12月31日，自备电站、天然气发电项目开工新建情况，煤改气、新建天然气热电联产项目气源落实情况，供气合同签署情况；燃煤发电项目审批、新建情况，在此期间投产的新建火电项目执行大气污染物特别排放限值情况。

3. 燃煤机组烟气污染排放情况。

4. 发电企业节能降耗情况。电源结构调整，落实“上大压小”政策，关停小火电机组情况；厂用电率、供电煤耗、热电比等指标变化情况；资源综合利用情况。

5. 利用市场机制促进节能减排情况。发电权交易、合同电量优化等情况。

6. 火电机组能耗在线监测信息平台建设，燃煤机组烟气排放连续监测系统（CEMS）联网情况。

（二）电网企业

1. 电网企业线损变化情况，节能技术改造情况。

2. 节能调度情况。本网内环保高效机组利用小时数状况及信息披露情况，全额保障性收购可再生能源电力情况，跨省跨

区电能交易、发电权交易、合同电量优化工作情况。

3. 电源结构调整，落实“上大压小”政策，关停小火电机组情况。

4. 电力需求侧管理情况。

5. 燃煤机组烟气排放连续监测系统（CEMS）信号接入情况。

6. 以热定电、火电机组能耗在线监测信号接入情况。

7. 国家节能减排电价政策，包括差别电价、惩罚性电价、脱硫、脱硝、除尘等电价政策的执行情况，环保电费结算及电量、电费扣减情况（包括发电权交易电量、大用户直购电电量等）。是否存在提前或推迟执行脱硝、除尘电价政策情况；是否存在未按国家规定投运脱硫、脱硝、除尘设施却享受电价政策的情况。

三、工作安排

本次专项监管工作主要分三个阶段：企业报送材料、现场检查、企业落实整改。

（一）报送材料。电力企业（含自备电站）应按本通知要求（详见附件），填写和报送相关情况材料。同时，梳理存在的问题并提出意见和建议。（2014年1月底前完成）

（二）现场检查。在电力企业报送材料的基础上，我办将组成检查组对电力企业落实大气污染防治行动计划情况开展现场检查。（2014年3月底前完成）

（三）落实整改。我办对检查中存在问题的企业下发整改通知书。有关企业在接到整改通知书后10个工作日内完成落实整改方案并报送江苏能源监管办。（2014年5月底前完成）

四、工作要求

(一) 各电力企业要严格执行大气污染防治计划，高度重视此次专项监管工作，积极配合能源监管机构开展工作。要按照本通知要求，客观真实及时的向能源监管机构报送相关资料，并配合做好现场检查等各项工作。

(二) 请各单位按照通知要求报送书面材料，连同附表一起加盖单位公章，于2014年1月31日前报江苏能源监管办(同时发送书面材料电子版和电子表格，表格统一为Excel格式)。

请各单位确定工作联系人，并于2013年1月10日前将联系人、联系电话报江苏能源监管办市场监管处。

联系人：鞠莉莉

联系电话：025-83115283 传真：025-83199610

电子邮箱：jull@serc.gov.cn

- 附件：1.发电企业（含自备电站）落实大气污染防治工作情况报告提纲
2.电网企业落实大气污染防治工作情况报告提纲

江苏能源监管办

2013年1月2日

附件 1

发电企业（含自备电厂）落实大气污染防治 工作情况报告提纲

一、基本情况

发电企业基本情况。包括机组类型（供热、纯凝）、容量、发电量、供热量、厂用电率、耗煤量、节煤量、排放量、减排量。

按照本通知正文第二项“监管内容”所列条目、顺序叙述情况。

二、主要措施和成效

如节能降耗、污染物减排、环保设施建设运行、在线监测系统设施联网、资源综合利用等方面的措施和成效。

三、存在的问题

本企业在节能减排工作中存在的主要问题以及处理情况。

四、对能源监管机构进一步做好电力行业大气污染防治工作的意见、建议

五、按照附表 1 报送数据并提交 Excel 格式电子表

附表 1

_____号机组节能减排情况统计表

发电企业名称：

序号	指标分类	详细指标	单位	2013 年	同比变化情况	
1	发电装机	1.煤电	纯凝发电	万千瓦		
			热电联产	万千瓦		
		2.气电	纯凝发电	万千瓦		
			热电联产	万千瓦		
		3.合计	万千瓦			
其中 10 万千瓦以下		万千瓦				
2	运行指标	1.发电量	万千瓦时			
		2.供电量	万千瓦时			
		3.供热量	吉焦			
		4.热电比	%			
		5.年均利用小时数	小时			
3	节能减排 总量指标	1.节能量	万吨标准煤			
		2.关停小火电及淘汰落后机组容量	万千瓦			
		3.替代分散小锅炉供热量	吉焦			
		4.减排设施综合效率 变化影响的减排量	二氧化硫排放	万吨		
			氮氧化物排放	万吨		
粉尘排放	万吨					
4	能耗指标	1.供电煤耗率	克/千瓦时			
		2.供热煤耗率	千克/吉焦			
		3.厂用电率	%			
5	二氧化硫 排放	1.脱硫机组容量	万千瓦			
		2.符合新排放标准机组容量	万千瓦			
		3.脱硫机组占煤电总装机容量的比例	%			
		4.脱硫设施平均投运率	%			
		5.脱硫平均效率	%			
		6.二氧化硫排放达标率	%			
		7.二氧化硫排放平均绩效	克/千瓦时			
		8.执行脱硫电价	元/千瓦时			
		9.执行脱硫电价的电量	万千瓦时			
		10.新标准排放浓度限制	mg/Nm ³			
		11.脱硫工艺				
6	氮氧化物 排放	1.脱硝机组容量	万千瓦			
		2.符合新排放标准机组容量	万千瓦			
		3.脱硝机组占煤电总装机容量的比例	%			

序号	指标分类	详细指标	单位	2013 年	同比变化情况
		4.脱硝设施平均投运率	%		
		5.脱硝效率	%		
		6.氮氧化物排放达标率	%		
		7.氮氧化物排放平均绩效	克/千瓦时		
		8.执行脱硝电价	元/千瓦时		
		9.执行脱硝电价的电量	万千瓦时		
		10.新标准排放浓度限制	mg/Nm ³		
		11.脱硝工艺			
7	烟尘排放	1.安装除尘装置机组容量	万千瓦		
		2.除尘设施平均投运率	%		
		3.烟尘排放达标率	%		
		4.除尘效率	%		
		5.新标准排放浓度限制	mg/Nm ³		
		6.执行除尘电价	元/千瓦时		
		7.执行除尘电价的电量	万千瓦时		
		8.除尘工艺			
		9.粉煤灰综合率用率	%		
8	在线监测 联网情况	1.火电厂烟气污染物 在线监测联网情况	安装在线监测 装置机组容量	万千瓦	
			与调度联网机 组容量	万千瓦	
			与监管机构联 网机组容量	万千瓦	
		2.机组能耗在线监测 联网情况	安装在线监测 装置机组容量	万千瓦	
			与调度联网机 组容量	万千瓦	
			与监管机构联 网机组容量	万千瓦	
9	煤质统计	1.平均收到基含碳量	%		
		2.平均收到基硫份	%		
		3.平均收到基灰份	%		
		4.平均收到基低位发热量	千焦/千克		
<p>注：1.如有特殊原因无法填写相关指标，应附相应的说明材料；</p> <p>2.个别易混淆指标有批注，请严格按照批注内要求填写；</p> <p>3.按机组分别填写。</p> <p>4.热电比=供热量/（供电量×3600 千焦/千瓦时）×100%。供热量单位采用千焦，供电量单位采用千瓦时。</p>					

_____电网企业落实大气污染防治 工作情况报告提纲

一、基本情况

电网企业基本情况。包括电网规模、电量、最大负荷，以及线损等指标变化情况；国家节能减排电价政策的执行情况，脱硫、脱硝、除尘电费结算及电量、电费扣减情况（包括发电权交易电量、大用户直购电电量）等。

按照本通知正文第二项“监管内容”所列条目、顺序叙述情况。

二、主要措施和成效

如节能发电调度、发电权交易、合同电量优化、可再生能源电量全额保障性收购、电网节能技术改造等方面的措施和成效。

三、存在的问题

本企业在节能减排工作中存在的主要问题以及处理情况。

四、对能源监管机构进一步做好电力行业大气污染防治工作的意见、建议

五、按照附表 2 报送数据并提交 Excel 格式电子表

附表 2

电网企业节能减排情况统计表

电网企业名称：

序号	指标分类	详细指标	单位	2013 年	同比变化情况
1	运行状况	1.售电量	亿千瓦时		
		2.综合线损率	%		
		其中：（1）220kV 及以上电网综合线损	%		
		（2）110kV 及以上电网综合线损	%		
		（3）35kV 及以上电网综合线损	%		
		（4）10kV 及以下电网综合线损	%		
2	在线监测联网情况	1.以热定电联网容量	万千瓦		
		2.火电厂烟气污染物在线监测系统联网容量	万千瓦		
		3.电厂能耗在线监测联网容量	万千瓦		
3	可再生能源发电消纳情况	1.消纳水电量	亿千瓦时		
		2.消纳风电量	亿千瓦时		
		3.消纳太阳能发电量	亿千瓦时		
		4.消纳其他可再生能源电量	亿千瓦时		
		5.网内弃水电量	亿千瓦时		
		6.网内弃风电量	亿千瓦时		
		7.网内弃太阳能电量	亿千瓦时		
4	电量交易	1.发电权交易替代电量	亿千瓦时		
		2.跨省跨区交易电量	亿千瓦时		
5	机组利用小时	1.30 万千瓦等级燃煤机组	纯凝机组	小时	
			热电联产机组	小时	
		2.20 万千瓦等级燃煤机组	纯凝机组	小时	
			热电联产机组	小时	
		3.10 万千瓦等级燃煤机组	纯凝机组	小时	
			热电联产机组	小时	
		4.10 万千瓦等级以下燃煤机组	纯凝机组	小时	
			热电联产机组	小时	
		5.其它(非燃煤机组)	纯凝机组	小时	
			热电联产机组	小时	
注：如有特殊原因无法填写相关指标，应附相应的说明材料					

抄送：国家能源局，省政府，省发展改革委、省经信委、
省环保厅，省物价局，省能源局

江苏能源监管办

2013年1月2日印发
