

# 淮南市 2021 年有序用电方案 和电力供应应急方案

淮南市发展和改革委员会

国网淮安供电公司

二〇二一年五月

# 淮南市 2021 年有序用电方案 和电力供应应急方案

## 一、编制目的

2021 年，全省电力供需形势呈现紧平衡，预计迎峰度夏、迎峰度冬期间可能存在硬缺口，如遇极端天气、机组非计划停运、天然气供应受限和特高压故障等情况，全省及部分分区电力供应缺口将进一步扩大。为有效应对可能出现的供用电矛盾和突发情况，促进资源优化配置，维护正常的供用电秩序，确保电网安全、稳定运行，为全市社会经济稳定发展和人民群众生活提供可靠的电力供应，根据江苏省发展和改革委员会（以下简称：省发改委）、国网江苏省电力公司（以下简称：省电力公司）的统一部署，编制《淮南市 2021 年有序用电方案和电力供应应急方案》。

## 二、适用范围

《淮南市 2021 年有序用电方案和电力供应应急方案》适用时间自方案批准之日起至次年新方案批准前，处置因极端恶劣天气（包括夏季极热、冬季极寒等）、机组出力不足、区外来电受阻或电网设备故障等突发情况，淮安地区范围内出现的电力供需失衡情况。

## 三、工作原则

根据国家发展和改革委员会（以下简称：国家发改委）《电力需求侧管理办法（修订版）》、《有序用电管理办法》和《省发改委关于做好 2021 年有序用电和需求响应有关工

作的通知（苏发改运行发〔2021〕年337号），在面对电力供需“紧平衡、硬缺口”总体态势，有序用电管理工作应主动服务于“六稳”“六保”工作大局，以确保电网安全稳定运行，维护全社会供用电秩序平稳有序为目标，为全社会经济健康发展提供坚强有力的电力保障。积极通过市场化方式，以需求响应、企业调休等方式作为有序用电的前置手段来柔性缓解电力供需矛盾。

综合考虑2021年淮安地区电网结构、用电负荷结构、运行方式、业扩增长、电力供需情况等因素，制定科学有效的应对措施，提升应急响应能力，确保全市电力供应平稳有序。方案编制原则如下：

**（一）坚持政府主导原则。**以各级人民政府为主导，电网企业作为重要实施主体，联合大用户以及其他企业单位，社会全员参与。

**（二）坚持安全稳定原则。**以“电网安全、社会稳定、适应发展、满足需求”为目标，坚持运用系统思维、创新举措、保障电网安全可靠运行，为淮安经济社会发展提供安全可靠的电力供应。

**（三）坚持有保有限原则。**将有序用电管理和政策结合，当出现电力供应缺口时，要优先保障居民、农业、重要公用事业和公益服务用电，压限不合理用电需求，严格控制高耗能、高排放企业和产能过剩行业用电，促进地区产业结构调整 and 节能减排。

**（四）坚持社会效益、经济效益统筹原则。**在应急情况

下及时启动方案，缓解供需矛盾，保障电网安全稳定。同时，应急情况解除后即时通知和帮助用户恢复用电，极力减少影响范围和影响程度。当出现连续性电力缺口时，有效控制亮化工程和景观照明等非生产用电，尽量保障企业生产用电需求和社会生活需求，实现社会效益与经济效益双赢。

**（五）坚持灵活高效原则。**将需求响应作为有序用电的前置手段及柔性方式，优先通过需求响应市场化方式缓解供需矛盾。提高智能化用电管理水平，充分挖掘用户侧需求响应潜力，提高电力系统调节灵活性和整体效能。

**（六）实行属地负责、分片分区管理的原则。**坚持统一管理和区域管理相结合的原则，根据省下达的有序用电指标在各县（区）中按比例分解，各地根据具体情况、用电性质制定相应的应急措施，全市制定有序用电方案及电力供应应急方案。方案的实施由市有序用电办公室统一发布预警等级和错峰指令，各地根据指令自行启动方案，迅速落实应急指标，确保方案实施有效。

**（七）坚持分级管理，实行分级预警原则。**在电力供应紧张时，根据缺口大小，设置四个有序用电预警等级，分别为：**Ⅳ级预警**（缺口较小，全市缺口在6万千瓦及以下）；**Ⅲ级预警**（缺口一般，全市缺口在6-16万千瓦）；**Ⅱ级预警**（缺口较重，全市缺口在16-30万千瓦）；**I级预警**（缺口严重，全市缺口在30-44万千瓦）；预警等级由地方电力管理部门根据电网缺口情况向社会公布。

#### **四、组织体系**

为确保有序用电方案公平公正并顺利实施,在原有组织架构和管理网络的基础上,根据当前新的工作要求,进一步建立健全和调整完善有序用电组织体系,明确职责,加强协调,规范工作流程,保障有序用电工作取得实效。

## **(一) 工作机构**

### **1. 淮安市有序用电管理部门**

依据国家发改委《有序用电管理办法》发改运行〔2011〕832号的规定,淮安市发展和改革委员会(以下简称:市发改委)负责全市的有序用电管理工作,国网淮安供电公司(以下简称“供电公司”)负责有序用电工作的实施。为了便于做好全市有序用电工作,成立淮安市有序用电领导小组,组长由分管副市长担任,副组长由分管副秘书长、市发改委主任、供电公司总经理担任,成员由市发改委、市工信局、市公安局、市应急管理局、市住建局、市自然资源和规划局、市城管局、市交通局及供电公司分管领导组成。下设办公室,由市发改委与供电公司联合办公,办公室设在供电公司,主任由市发改委主任担任,副主任由供电公司分管副总经理担任,成员由县区发改委、县区供电公司相关职能部门的人员组成。

### **2. 供电公司有序用电领导小组和工作小组**

为加强对有序用电工作的领导,确保迎峰度夏、迎峰度冬期间淮安电力供应安全、可靠,供电公司成立有序用电领导小组,由供电公司总经理任组长,营销、生产副总任副组长,领导小组成员由各县(区)供电公司总经理、营销部、

办公室、运检部、调控中心等负责人组成。下设有序用电工作小组，具体负责有序用电的实施工作。

### **3. 供电公司有序用电办公室**

国网淮安供电公司有序用电办公室为非常设机构，办公地点设在营销部。迎峰度夏、迎峰度冬期间建立各部门负责人轮流值班制度，工作人员主要由营销、调度人员组成。负责迎峰度夏、迎峰度冬期间有序用电的信息收集、汇总及处理。负责有序用电管理全过程。

### **4. 有序用电督查组**

淮安市有序用电管理部门下设淮安市有序用电工作督查小组，人员由发改委、供电公司组成，具体负责实施迎峰度夏、迎峰度冬期间有序用电指令执行情况的检查监督。有序用电督查工作实行区域管理，各区县设立专门机构负责本区域的督查工作。

## **(二) 工作职责**

### **1. 淮安市有序用电管理部门**

淮安市有序用电管理部门根据电力运行负荷预测变化情况，不定期召开协调会议，研究、协调并决定淮安市保证正常供用电秩序及安全可靠供电的重要事项和重大决策，领导全市的有序用电工作。

淮安市有序用电管理部门具体负责处理全市有序用电日常工作，报告和向社会通报全市供用电情况，负责信息的沟通和相关协调工作。

### **2. 供电公司有序用电领导小组和工作小组**

将电网安全放在首位，制定优化有序用电方案，确保居民生活、确保城市正常运行、农业生产、重点客户用电。在电力供应紧张时，根据国家产业政策，按照先错峰、后避峰、再限电、最后拉路的顺序安排有序用电工作。针对可预知的电力供应不足的情况，利用经济和技术手段，强化用电管理，优化电力资源配置，维护平稳的供用电秩序，将电力供需矛盾给社会带来的不利影响降至最低程度。

**营销部：**营销部为有序用电归口管理部门，全面负责有序用电管理工作，协调有序用电期间各部门之间的工作。负责负控系统的日常运维，确保负控系统的安全与稳定。负责通过负控系统实施错峰限电。根据有序用电办公室提供的错峰信息和电网信息，加强和客户沟通，做好解释工作。

**调控中心：**调控中心负责合理安排电网运行方式，确保主网运行安全可靠。加强负荷预测，协助做好本地区的发用电平衡，必要时合理调整负荷，保证负荷满足需求，及时通报电网的供需情况。当电网出现严重故障或实施有序用电错峰措施后，电网负载仍超出供电能力时，危机电网安全时，启动市政府批复的超供电能力限电序位表。

**运检部：**加强对变电站、配电所的变压器和电气设备的检查；遇变电站、配电所设备发生事故，及时组织抢修。

### **3. 供电公司有序用电办公室**

负责用电负荷指标的分配，分析电网供需信息，并定期向电力供需协调领导小组办公室汇报电力供需情况。根据限电指标决定启用的方案，向负控发出启动方案指令，向 95598

提供错峰信息，及时向电力供需协调领导小组办公室汇报。根据负控提供的数据信息，向督查小组提供信息。负责对负控监测、督查小组反馈的信息进行汇总，并上报有序用电领导小组办公室。

#### **4. 有序用电方案企业**

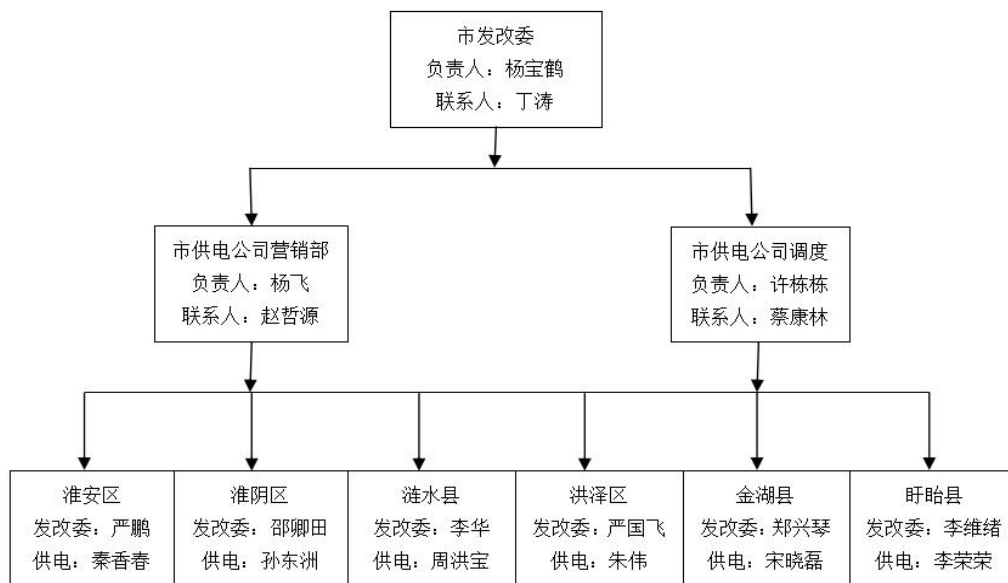
按有序用电要求制定本企业内部方案，并组织相关人员熟悉方案；责任人的联系电话在迎峰度夏、迎峰度冬期间保持通讯畅通，变电所安排 24 小时值班；值班人员定期定时巡视负控终端，如有故障及时报修；值班人员熟悉负控终端的功能，了解各指示灯的作用；收到终端通知时严格按照要求执行；当听到终端广播喊话点名时请马上通过终端外挂话筒与负控中心联系；听从有序用电领导小组办公室指派的监督工作人员的指令；收到错峰指令时启动内部方案进行限电直到满足错峰要求；执行错峰指令后请及时关注负荷释放时间，做好释放负荷准备工作，尽早恢复生产。

#### **5. 有序用电督查组**

督查小组在市发改委领导下具体负责实施在迎峰度夏、迎峰度冬期间有序用电执行情况的检查监督。熟悉有序用电方案及工作流程。熟悉巡视检查区域的企业限电情况。根据供电公司有序用电办公室提供的信息，经有序用电领导小组办公室授权，现场处理有序用电执行不力的情况，负责执行强制措施，处理结果报有序用电管理部门。

### **（三）联系网络**





## 五、2020 年供用电形势分析

### （一）用电情况分析

#### 1. 全市用电量情况

2020 年 1~12 月份淮安市全社会用电量完成 193.81 亿千瓦时，同比增长 1.33%，其中，全市第一产业用电增速明显高于第二、三产业。增幅位居全省第 9 位。苏北排名第 4，仅高于徐州市。

表 1：2020 年 1~12 月份淮安市总体用电情况表

单位：亿千瓦时，%

	2020 年 1-12 月份累计	去年同期累计	同比增长	累计占比	比重同比
全社会用电量	193.81	191.26	1.33	100.00	0.00
第一产业	3.14	2.59	21.35	1.62	0.27
第二产业	120.37	120.28	0.08	62.11	-0.78
其中：工业	117.62	117.37	0.21	60.69	-0.68
第三产业	33.41	32.77	1.97	17.24	0.11
居民生活用电量	36.89	35.63	3.53	19.03	0.40

#### 2. 用电负荷特性分析

2020年调度口径最高负荷出现在8月17日12时37分，达419.52万千瓦，首次突破400万千瓦关口，较上年372.6万千瓦，增加了46.92万千瓦，同比增长12.59%；增幅位居全省第3位。最低负荷94.8万千瓦，较上年的117.7万千瓦，下降了19.46%。全市负荷均实现正增长，其中淮安区调度用电最高负荷56.38万千瓦，在县区中负荷最高。

表 2：2020 年全市调度用电最高负荷统计表

单位：万千瓦时，%

	全市	市区	淮阴区	淮安区	涟水县	洪泽区	盱眙县	金湖县
2020	419.5	151.79	47.75	56.38	52.45	33.43	53.6	29.26
2019	372.6	148.33	37.38	53.45	48.2	28.40	45.65	27.67
增幅%	12.59	2.33	27.74	5.48	8.82	17.71	17.42	5.75

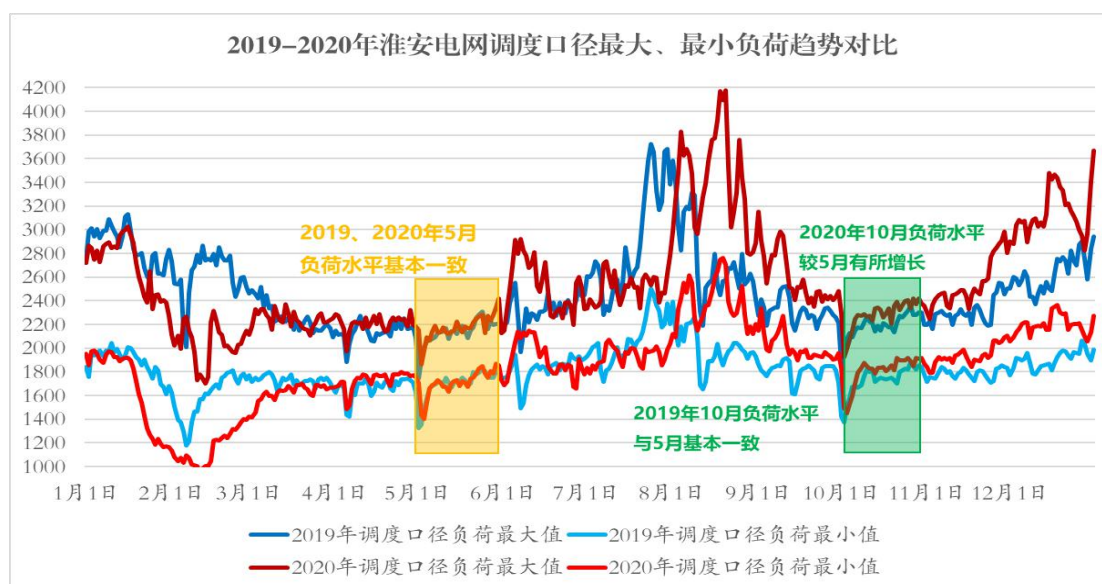


图 1：2019-2020 年淮安电网调度口径最大、最小负荷趋势对比图

对比 2019 年淮安电网负荷水平，2020 年淮安电网负荷增长明显，全市降温负荷得到充分释放。从淮安电网基础负

荷增长来看，以 5 月典型日负荷进行比较，2020 年夏季淮安基础负荷水平为 214 万千瓦，与 2019 年夏季基础负荷持平。但 2020 年夏季最高负荷较 2019 年增长 12.59%，主要原因为降温空调负荷增长，2020 年夏季淮安电网降温负荷达 205 万千瓦，较 2019 年降温负荷 158 万千瓦增长 29.75%。

表 3：2020 年分月供电负荷情况

月份	最高负荷（万千瓦）			最低负荷（万千瓦）		
	2019	2020	增长率%	2019	2020	增长率%
1	313.3	302.3	-3.51	161.0	116.1	-27.89
2	286.6	231.7	-19.16	117.7	94.8	-19.46
3	251.8	237.3	-5.76	164.1	141.3	-13.89
4	227.2	232.5	2.33	142.4	148.5	4.28
5	232.9	241.6	3.7	132.6	140.0	5.58
6	255.5	292.1	14.32	149.2	165.6	10.99
7	372.6	298.3	-19.94	171.3	178.3	4.09
8	358.1	419.5	17.15	165.3	209.3	26.62
9	252.4	298.4	18.23	161.1	183.1	13.66
10	235.3	242.1	2.89	137.5	144.6	5.16
11	255.0	298.1	16.90	170.6	179.0	4.92
12	294.5	366.9	24.6	177.3	205.9	16.1
全年	372.6	419.5	12.59	117.7	94.8	-19.46

2020 年分月最大峰谷差及平均负荷率情况：2020 年分月最大峰谷差 146.94 万千瓦，较上年最大峰谷差 144.77 万千瓦，增长了 2.17%；平均负荷率 84.63%，较上年的 83.36%，增长了 1.52%。

表 4：2020 年分月最大峰谷差及平均负荷率情况

月份	最大峰谷差	平均负荷率
----	-------	-------

	2019	2020	增长率%	2019	2020	增长率%
1	123.24	137.60	11.65	80.13	77.04	-3.86
2	144.77	127.43	-11.98	76.83	69.71	-9.27
3	96.88	103.45	6.78	82.88	80.25	-3.17
4	87.79	62.82	-28.44	84.46	82.12	-2.77
5	90.16	58.06	-35.60	84.85	89.29	5.23
6	67.97	89.59	31.81	84.36	88.08	4.41
7	143.48	86.76	-39.53	84.18	88.98	5.70
8	108.63	146.94	35.27	82.81	85.67	3.45
9	82.90	79.82	-3.72	85.80	90.00	4.90
10	87.03	57.14	-34.34	84.37	89.80	6.44
11	87.03	88.91	2.16	84.36	88.77	5.23
12	96.3	139.37	44.72	84.24	85.88	1.95
全年	144.77	146.94	2.17	83.36	84.63	1.52

### 3. 业扩报装情况

2020年,全市业扩报装整体呈增长态势,累计申请16.03万户,同比增长19.87%,其中大工业申请479户,同比下降4.77%;业扩报装累计完成户数14.86万户,同比增长17.34%,其中大工业完成365户,同比增长2.24%。

表5: 2019-2020年全市业扩报装户数增幅统计表

单位: 户, %

时间	业扩申请户数				业扩完成户数			
	全市	增幅	大工业	增幅	全市	增幅	大工业	增幅
2019年	133725	6.52	503	-0.4	126604	6.68	357	9.17
2020年	160297	19.87	479	-4.77	148557	17.34	365	2.24

2020年,全市业扩报装累计申请容量405.17万千伏安,同比下降10.97%,其中大工业申请容量106.55万千伏安,

同比下降 20.93%；完成容量 348.73 万千伏安，同比增长 17.36%，其中大工业完成容量 86.76 万千伏安，同比增长 15.82%。

表 6：2019—2020 年全市业扩报装容量增幅统计表

单位：万千伏安，%

时间	业扩申请容量				业扩完成容量			
	全市	增幅	大工业	增幅	全市	增幅	大工业	增幅
2019 年	455.10	37.27	134.74	73.93	297.15	22.01	74.91	56.29
2020 年	405.17	-10.97	106.55	-20.93	348.73	17.36	86.76	15.82

## （二）2021 年度电力需求分析

### 1. 电力市场环境分析预测

2021 年是实施“十四五”规划和开启社会主义现代化建设新征程的开局之年。从国际形势看，世界经济复苏仍存在不稳定不确定因素，全球经济格局深度调整，国际竞争更趋激烈。实体经济乏力引发全球经济减速和金融风险上升，增大世界经济下行压力。与此同时，新冠病毒的全球性爆发给各国经济增长带来较大影响。从国内形势看，“十四五”是国家构建新发展格局和能源电力结构转型的关键期，保障实现国家碳排放目标，促进电力行业低碳转型，是我们面临的重大历史机遇。就我市而言，随着“双循环”新格局的加快构建，长三角区域一体化发展、长江经济带、大运河文化带、淮河生态经济带等重大战略在淮安的落地转化，全市经济有效应对了疫情冲击的不利影响，复工复产复商复市稳步推进，经济社会发展态势稳中向好。市政府正围绕 5G 基站建设、特高压、城际高速铁路、工业互联网等新基建领域的

投资建设，推动新经济新产业快速发展，鼓励企业加大工业技改投资，充分发挥扩投资、稳增长的引领作用。

据此，预计 2021 年全市经济总体将持续发展，用电需求也将稳步增加。

## 2. 用电量情况

2021 年 1~4 月份，淮安全社会用电量 72.75 亿千瓦时，同比增长 30.98%，其中第一产业用电量 0.90 亿千瓦时，同比增长 21.90%；第二产业用电量 43.74 亿千瓦时，同比增长 41.29%；工业用电量 42.76 亿千瓦时，同比增长 41.53%；第三产业用电量 13.05 亿千瓦时，同比增长 35.01%；居民生活用电量 15.06 亿千瓦时，同比增长 6.20%。1-4 月最大月全社会供电量出现在 1 月份，为 21.57 亿千瓦时，同比增长 32.48%。受强冷空气影响，2021 年 1 月 7 日全市日供电量为 7844 万千瓦时，较 2020 年 1 月冬高日供电量 5605 万千瓦（2020/1/16）增长 40%。

表 7：2021 年 1~4 月份淮安市总体用电情况表

单位：万千瓦安，%

	2021 年 1-4 月份累计	去年同期累计	同比增长	累计占比	比重同比
全社会用电量	72.75	55.54	30.98	100.00	0.00
第一产业	0.90	0.74	21.90	1.23	-6.93
第二产业	43.74	30.96	41.29	60.13	7.87
其中：工业	42.76	30.21	41.53	58.78	8.05
第三产业	13.05	9.67	35.01	17.94	3.08
居民生活用电量	15.06	14.18	6.20	20.70	-18.92

## 3. 业扩报装情况

2021 年 1-4 月份全市业扩报装整体呈上升趋势，累计

申请 4.78 万户，同比增长 66.05%，其中大工业申请 186 户，同比增长 13.41%；业扩报装累计完成户数 6.01 万户，同比增长 90.63%，其中大工业完成 177 户，同比增长 105.81%。

表 8: 2020-2021 年 1~4 月份全市业扩报装户数增幅统计表

单位：户，%

时间	业扩申请户数				业扩完成户数			
	全市	增幅	大工业	增幅	全市	增幅	大工业	增幅%
2020 年	28793	-20.27	164	3.8	31532	-12.62	86	-23.21
2021 年	47810	66.05	186	13.41	60111	90.63	177	105.81

2021 年 1-4 月份全市业扩报装累计申请容量 101.65 万千伏安，同比下降 21.01%，其中大工业申请容量 21.81 万千伏安，同比下降 66.87%；完成容量 110.42 万千伏安，同比增长 66.04%，其中大工业完成容量 17.75 万千伏安，同比增长 131.72%。

表 9: 2020-2021 年 1~4 月份全市业扩报装容量增幅统计表

单位：万千伏安，%

时间	业扩申请容量				业扩完成容量			
	全市	增幅	大工业	增幅	全市	增幅	大工业	增幅
2020 年	128.69	21.46	65.81	119.27	66.50	-11.5	7.66	-26.76
2021 年	101.65	-21.01	21.81	-66.87	110.42	66.04	17.75	131.72

#### 4. 负荷情况分析

##### (1) 2020 年-2021 年电网负荷情况

2021 年年初受持续冷空气影响，2021 年 1 月 7 日晚达到历史性新高 434.6 万千瓦，较 2020 年夏高负荷 419.52 万千瓦增长 3.6%，相比 2019-2020 年冬季电网最高负荷 302

万千瓦（2020/1/16）增长 132.6 万千瓦，增长率达 43.9%。1 月 7 日至 1 月 11 日，淮安地区组织实施需求响应及调休，共有 672 户方案用户参与，约降负荷 47.4 万千瓦，淮安地区未发生拉路限电，居民生活用电未受影响。

表 10：2021 年初冬高全市调度用电最高负荷统计表

单位：万千瓦时，%

	全市	市区	淮阴区	淮安区	涟水县	洪泽区	盱眙县	金湖县
2021	434.6	169.57	46.28	62.01	53.09	35.15	49.71	29.07
2020	419.5	151.79	47.75	56.38	52.45	33.43	53.6	29.26
增幅%	3.60%	11.71%	-3.08%	9.99%	1.22%	5.15%	-7.26%	-0.65%

## （2）淮安地区夏季基础负荷预测

淮安地区 2016-2020 年负荷低谷时晚峰最大负荷分别为 172.14、177.84、196.11、214.73、214.06 万千瓦。2017-2020 年基础负荷平均增长约 10 万千瓦，平均增长率达到了 5.69%。

2020 年下半年疫情缓解后经济恢复，2020 年 10 月淮安地区基础负荷达到 229.9 万千瓦；从 2021 年初负荷情况来看，随着社会生产稳步恢复，淮安基础负荷增长幅度较大，2021 年 5 月淮安电网基础负荷约 260 万千瓦。

综合预计 2021 年迎峰度夏期间淮安电网基础负荷为 260 万千瓦。

表 11：2016-2021 年调度口径与典型日负荷增长表

单位：万千瓦，%

年份	调度口径最高负荷	调度口径典型日负荷	预计空调/取暖负荷	调度口径典型日增加负荷	同比增长率



年份	调度口径最高负荷	调度口径典型日负荷	预计空调/取暖负荷	调度口径典型日增加负荷	同比增长率
2016	319.92	172.14 (2016.5.19)	147.78	-	-
2017	356.93	177.84 (2017.5.24)	179.09	5.7	3.31
2018	357.22	196.11 (2018.5.23)	161.11	18.27	10.27
2019	372.63	214.73 (2019.5.16)	157.9	18.62	9.49
2020	419.52	214.06 (2020.5.13)	205.46	-0.67	-0.31
2017-2020 年平均值				10.48	5.69

### (3) 淮安地区夏季降温负荷预测

淮安地区 2016-2020 年 5 月典型日晚峰调度口径最大负荷与当年夏季调度口径最大用电负荷比较,得到 5 年降温负荷预计分别为 147.79、179.09、161.11、157.9、205.46 万千瓦,占当年高峰负荷的比例在 42.4%至 50.2%之间。

2020 年夏季从 8 月 13 日起连续出现 7 天持续 35℃以上高温天气,其中 8 月 17 日-19 日三天最高气温均达到 37℃。2020 年夏高时段淮安电网降温负荷释放较充分,降温负荷达约 205 万千瓦。

视 2021 年夏季气温情况,预计 2021 年降温负荷为 180-220 万千瓦左右。

### (4) 淮安地区工业负荷情况

在 2021 年 5 月淮安基础负荷水平上考虑 6 月至 8 月期间淮安电网用户增容投产情况。一是富强新材料预计在目前负荷水平(16 万千瓦)基础上新增负荷 5 万千瓦左右;二是庆鼎精密电子、双环齿轮以及 10(20)千伏用户扩容增

产，预计新增负荷 5 万千瓦。迎峰度夏前淮安电网预计新增工业负荷 10 万千瓦。

### (5) 淮安电网迎峰度夏负荷预测

综合以上分析，今年迎峰度夏期间淮安电网基础负荷预计为 260 万千瓦，降温负荷预计为 180-220 万千瓦，工业负荷预计新增 10 万千瓦。综合预计淮安电网夏季高峰负荷达 450 万千瓦至 490 万千瓦，同比增长 7.27%至 16.8%。

### (6) 淮安电网迎峰度冬采暖负荷预测

2020 年 12 月淮安地区气温显著低于 2019 年同期水平，经历了三次持续低温天气，这是 2020 年 12 月至 2021 年 1 月初淮安电网负荷水平飙升的主要原因，2021 年初淮安电网取暖负荷约 200 万千瓦。考虑极寒天气采暖负荷充分释放，预计淮安电网迎峰度冬期间采暖负荷约 175-210 万千瓦左右。

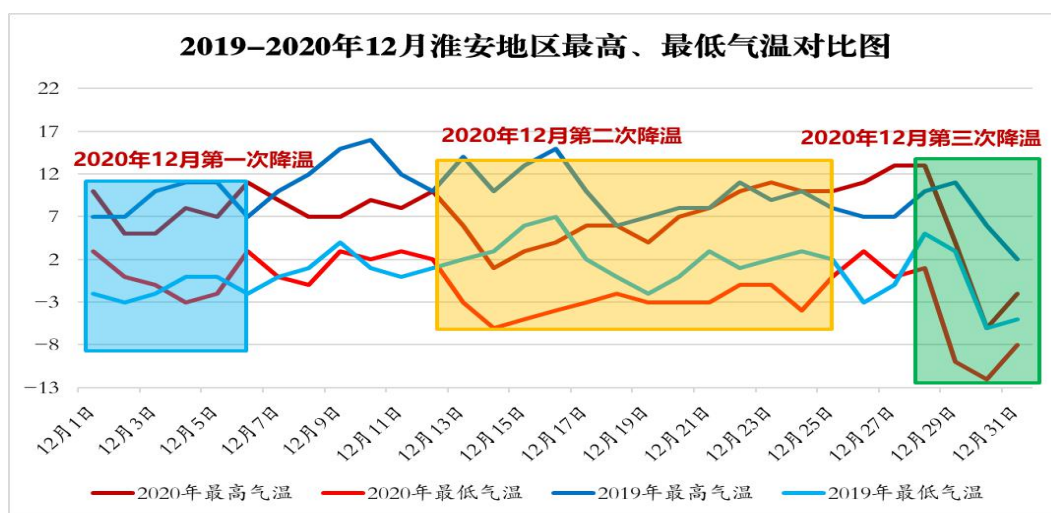


图 2：2019-2020 年 12 月淮安地区气温对比图

### (7) 淮安电网迎峰度冬负荷预测

综合以上分析，今年迎峰度冬期间淮安电网基础负荷预计为 270 万千瓦，降温负荷预计为 175-210 万千瓦，工业负荷及其他因素预计新增 5 万千瓦。综合预计淮安电网冬季高峰负荷达 450-485 万千瓦，同比增长 7.27%至 15.61%。

### **(8) 淮安电网最高负荷预测**

综上所述，2021 年淮安电网最高负荷预计达 450-490 万千瓦，同比增长 7.27%至 16.8%。

## **(三) 2021 年度电力平衡分析**

### **1. 全省电力平衡情况**

2021 年，全省电力供需形势呈现紧平衡，预计迎峰度夏、迎峰度冬期间可能存在硬缺口，如遇极端天气、机组非计划停运、天然气供应受限和特高压故障等情况，全省及部分分区电力供应缺口将进一步扩大。

今年全省下发的有序用电方案和电力供应应急方案总容量为 1300 万千瓦，其中有序用电方案容量及电力供应应急方案容量各为 650 万千瓦。

### **2. 淮安分区用电情况**

2021 年淮安分区最大统调出力约 290 万千瓦，旗杰、上河、安澜主变最大受电能力 380 万千瓦，最大供电能力约 670 万千瓦。预计最大负荷约 526 万千瓦，供电裕度 144 万千瓦。若考虑分区内容量最大的一台机组（华淮电厂单台 35 万千瓦）跳闸，分区供电裕度 109 万千瓦。若考虑分区 500 千伏旗杰主变 N-1，分区受电能力下降为 263 万千瓦，存在供电裕度 27 万千瓦。

负荷高峰期间，淮安分区供电保持一定裕度，但是受制于电网结构及负荷分布影响，局部电网供电压力依然存在。

**表 12：2021 年淮安分区电力平衡情况表**

淮安分区	数值（万千瓦）
最大可调出力预计	290
其中：华淮电厂	130
淮阴电厂	60
淮安燃机	30
盐化燃机	70
实际最大受电能力预计	380
其中：上河变	105
旗杰变	140
安澜变	250
最大供电能力预计	670
最高负荷	526
供电缺口	-144

## 六、方案调控目标

2021 年省发改委和省电力公司安排淮安市有序用电方案容量 16 万千瓦，电力供应应急方案容量 28 万千瓦，总容量 44 万千瓦。根据淮安各区域用电比例及行业特点，将全市容量分配给各县（区），各县（区）方案编制容量要求如下表所示：

**表 13：有序用电方案及电力供应应急方案编制容量要求**

2021 年	有序用电方案容量分配 (万千瓦)		电力供应应急方案容量分配 (万千瓦)	
	IV 级	III 级	II 级	I 级
全市	6	16	30	44

市区	2.14	5.7	10.7	15.7
淮阴区	0.68	1.8	3.4	5.0
淮安区	0.68	1.8	3.4	5.0
涟水县	0.80	2.1	4.0	5.8
洪泽县	0.53	1.4	2.6	3.9
盱眙县	0.82	2.2	4.1	6.0
金湖县	0.38	1.0	1.9	2.8

## 七、 方案简介

### (一) 方案概述

本方案分为有序用电方案和电力供应应急方案。将在电网缺口不同状态下采取不同的控制方案，从而达到有效、合理控制负荷的目的。本方案共涉及用户 1577 户，最大可控负荷为 80.47 万千瓦。其中，有序用电方案涉及用户 759 户，最大可控负荷 40.19 万千瓦；电力供应应急方案涉及用户 818 户，最大可控负荷 40.27 万千瓦，满足全市 44 万千瓦的电力应急容量指标，并留有一定裕度。

表 14： 有序用电方案及电力供应应急方案汇总表

单位：万千瓦

方 案	单 位	用 户 数	分 组 数	年 度 早 峰	年 度 腰 峰	年 度 晚 峰
				可 限 负 荷	可 限 负 荷	可 限 负 荷
有 序 用 电 方 案	市 区	139	5	15.48	18.16	19.66
	淮 阴 区	144	6	4.30	4.88	4.21
	淮 安 区	100	5	3.00	3.12	2.92
	涟 水 县	102	5	5.07	5.06	4.04
	洪 泽 县	61	6	2.67	3.18	3.73

	盱眙县	148	5	3.56	3.79	3.26
	金湖县	65	6	2.12	2.00	2.16
	小计	759	38	36.20	40.19	39.98
电力供应 应急方案	市区	213	3	17.78	17.75	16.61
	淮阴区	73	4	3.45	3.35	2.53
	淮安区	179	6	4.61	4.74	4.71
	涟水县	74	4	3.34	3.54	3.03
	洪泽县	57	4	4.29	4.98	4.48
	盱眙县	161	3	4.35	4.32	3.13
	金湖县	61	4	1.67	1.59	1.47
	小计	818	28	39.49	40.27	35.96
	总计	1577	66	75.69	80.47	75.94

※方案用户明细清单可参见附表。

## （二）子方案概述

### 1. 有序用电方案

本方案适用于地区内可预见性电力供需缺口、机组检修以及区外来电减少等原因造成当前电网供电不足，需控制负荷的情况。

容量要求：16 万千瓦

受控对象：主要为响应速度较快的高耗能企业、大工业用户以及非工用户，涉及用户 759 户，早峰、腰峰、晚峰最大可限能力为 36.20、40.19、39.98 万千瓦。其中 33 户高耗能用户编入了 7 个大型高耗能组，387 户大工业企业按行业、可限负荷编入了 17 个避峰组，339 户非工用户按空调是否改造分为非工及非工需求响应共 14 个组。

### 2. 电力供应应急方案

本方案适用于当主设备故障、大机组跳闸、负荷突变等情况下，需配合有序用电方案控制负荷的情况。

容量要求：28 万千瓦

受控对象：主要为响应速度相对慢的化工、纺织、机械、电子、医药等大工业用户，涉及用户 818 户，早峰、腰峰、晚峰最大可限能力为 39.49、40.27、35.96 万千瓦，按行业特点、错峰响应时效以及用户的重要程度分为应急、自控 28 个组。

有序用电方案和电力供应应急方案用户性质和适用环境可能存在交叉、重叠情况。2021 年方案将实施全年滚动修改，根据地区用户新建、增容、减容、销户以及负荷明显变动等情况增加或删减方案用户，确保方案的准确性及可执行性。

表 15：2021 年有序用电及电力供应应急方案分组统计表

单位：户、万千瓦

方案名称		错峰主要对象	用户数	错避峰负荷			备注
				早峰	腰峰	晚峰	
一、2021 年有序用电方案			759	36.20	40.19	39.98	
(一) 高耗能组 (IV 级)			33	6.83	10.48	13.18	
1	淮安市区高耗能组	钢铁、水泥、化工	9	4.73	7.68	10.20	具备快速响应能力的大型高耗能用户,按可限负荷
2	淮安淮阴区高耗能组	钢铁、水泥	4	0.67	1.21	1.16	
3	淮安淮安区高耗能组	水泥	2	0.07	0.11	0.13	
4	淮安涟水县高耗能组	水泥	13	0.15	0.16	0.13	

5	淮安洪泽区高耗能组	水泥	3	1.03	0.09	0.64	分组
6	淮安盱眙高耗能组	水泥	1	0.08	1.00	0.66	
7	淮安金湖县高耗能组	水泥	1	0.10	0.23	0.26	
(二) 避峰组(Ⅳ级)			250	6.46	7.06	6.25	
8	淮安淮阴区避峰1组	饲料、服装、制造	33	0.58	0.57	0.29	
9	淮安淮阴区避峰2组	制造	7	0.77	0.90	1.11	
10	淮安淮安区避峰1组	纺织、电子	38	0.34	0.34	0.20	
11	淮安涟水县避峰1组	水泥、金属冶金	14	0.11	0.11	0.09	
12	淮安洪泽区避峰1组	纸制品制造、非金属废料处理	15	0.66	1.08	0.94	
13	淮安盱眙县避峰1组	砖瓦、塑料、纺织制造	24	0.28	0.33	0.20	
14	淮安盱眙县避峰2组	其他制造	90	2.20	2.28	1.83	
15	淮安金湖县避峰1组	铸造、金属加工	29	1.52	1.44	1.60	
(三) 避峰组(Ⅲ级)			137	14.31	14.97	16.32	
16	淮安市区避峰1组	电机、纺织、轮胎大用户	6	1.75	1.88	2.65	按高能耗、高污染、产能过剩等先后顺序分组。如：水泥、金属冶金、金属制品等
17	淮安市区避峰2组	烟草、电子、食品、汽车	9	3.95	3.90	4.52	
18	淮安淮阴区避峰3组	制造、加工	56	0.99	1.12	0.86	
19	淮安淮安区避峰2组	水泥、金属冶金	3	2.42	2.52	2.49	
20	淮安涟水县避峰2组	纺织、服饰	23	2.20	2.20	2.00	
21	淮安涟水县避峰3组	木材	6	0.78	0.82	0.64	
22	淮安洪泽区避峰2组	纺织、铸造、陶瓷	21	1.55	1.67	1.96	
23	淮安盱眙县避峰3组	电池、金属大用户制造	7	0.42	0.57	0.79	
24	淮安金湖县避峰2组	饲料、加工、造	6	0.26	0.30	0.42	



		纸					
(四)非工组(Ⅳ级)			212	4.73	4.08	2.53	
25	淮安市区非工用户组	商场、宾馆、机关等	32	1.74	1.57	0.82	非工用户
26	淮安淮阴区非工用户组		38	1.19	0.96	0.73	
27	淮安淮安区非工用户组		46	0.11	0.10	0.07	
28	淮安涟水县非工组		41	0.58	0.49	0.24	
29	淮安洪泽区非工用户组		20	0.42	0.33	0.18	
30	淮安盱眙非工用户组		19	0.49	0.47	0.39	
31	淮安金湖县非工组		16	0.21	0.16	0.10	
(五)非工组(Ⅳ级)			127	3.87	3.60	1.69	
32	淮安市区非工需求响应组	空调改造	83	3.32	3.13	1.47	非工空调改造用户
33	淮安淮阴区非工需求响应组	空调改造	6	0.12	0.12	0.07	
34	淮安淮安区非工需求响应组	空调改造	11	0.06	0.06	0.04	
35	淮安涟水县非工需求响应组	空调改造	5	0.06	0.05	0.02	
36	淮安洪泽区非工需求响应组	空调改造	2	0.02	0.02	0.01	
37	淮安盱眙非工需求响应组	空调改造	7	0.17	0.13	0.04	
38	淮安金湖县非工需求响应组	空调改造	13	0.12	0.09	0.04	
<b>二、2021年电力供应应急预案</b>			<b>818</b>	<b>39.49</b>	<b>40.27</b>	<b>35.96</b>	
(六)应急组(Ⅱ级)			502	16.57	16.72	14.50	
39	淮安市区应急1组	电子、纺织、食品、水泥	99	4.48	4.40	3.99	按其他行业分

40	淮安淮阴区应急1组	印刷	3	0.09	0.09	0.06	组：如：电子、纺织、食品、其他等
41	淮安淮阴区应急2组	制造、修	46	0.69	0.68	0.30	
42	淮安淮安区应急1组	针织、纸制品	23	1.17	1.20	0.98	
43	淮安淮安区应急2组	金属、印染、电子加工	40	0.82	0.86	0.99	
44	淮安淮安区应急3组	合成材料、家用纺织、金属加工	44	0.92	0.93	1.03	
45	淮安淮安区应急4组	造纸、金属加工	8	1.30	1.41	1.46	
46	淮安涟水县应急1组	金属、玻璃	26	0.69	0.69	0.42	
47	淮安涟水县应急2组	纸品	17	1.79	1.92	1.76	
28	淮安洪泽区应急1组	玻璃、橡胶、其他等	35	0.89	0.94	0.72	
49	淮安洪泽区应急2组	金属、纺织	11	0.19	0.17	0.17	
50	淮安盱眙县应急1组	纺织、农产品、玻璃、金属制造	80	1.72	1.69	1.07	
51	淮安盱眙县应急2组	食品、仪器、木材	21	0.50	0.48	0.38	
52	淮安金湖县应急1组	电池加工、零部件制造	49	1.33	1.26	1.18	
(七) 应急组 (I级)			241	7.52	7.35	5.94	
53	淮安市区应急2组	纺织、建材、电子	101	2.35	2.20	1.52	
54	淮安淮阴区应急3组	制造、加工	15	1.64	1.63	1.43	
55	淮安淮安区应急5组	饲料加工、零部件、办公用品制造	57	1.10	0.99	0.78	
56	淮安涟水县应急3组	塑料、容器	14	0.36	0.38	0.41	
57	淮安洪泽区应急3组	电池	2	0.11	0.12	0.06	
58	淮安盱眙县应急3组	设备、零部件、电缆、电池	45	1.70	1.75	1.48	
59	淮安金湖县应急2组	纺织	7	0.27	0.28	0.26	

(八) 自控组 (I级)			75	15.39	16.21	15.51	
60	淮安市区自控组	化工	13	10.95	11.16	11.10	对化工、医药等连续性生产企业,采用自控模式
61	淮安淮阴区自控组	化工	9	0.31	0.31	0.28	
62	淮安淮安区自控组	化工	7	0.08	0.10	0.06	
63	淮安涟水县自控组	化工	17	0.45	0.44	0.32	
64	淮安洪泽区自控组	化工	9	3.11	3.76	3.52	
65	淮安盱眙县自控组	化工、医药	15	0.43	0.39	0.20	
66	淮安金湖县自控组	化工、医药	5	0.06	0.05	0.03	

### 3. 非连续性生产企业调休方案

根据省发改委要求,针对极端情况出现较大电力供需缺口,可实施调休计划。调休方案选取全市范围内非连续性生产企业组成,共涉及用户 1233 户,分 7 个分组,最大错峰负荷能力为 55.89 万千瓦,可有效降低工作日高峰时段用电负荷。

### 4. 后备方案

为遵循“公平公正”的原则,全市未列入《淮安市 2021 年有序用电方案和电力供应应急方案》的工业用户均列入 2021 年有序用电后备方案,根据企业用电特性和企业性质执行错峰、避峰、调休、轮休等不同有序用电措施。

### 5. 需求响应方案

需求响应工作坚持“安全可靠、公平公正、开放透明”的原则,通过经济杠杆,引导用户自愿参与,自行削减尖峰负荷。需求响应以工业企业或工商业集聚区为单位签订协议,在不影响主要生产的前提下,由企业主动下降用电最高

负荷，并给予补贴。淮安目前需求响应申报用户 137 户，申报容量 27.85 万千瓦。

### **（三）方案启动原则**

1. 出现以下情况时，优先通过需求响应柔性调控手段缓解电力供需矛盾，再根据需要适时启动有序用电方案：

（1）因用电负荷增加，全网或局部电网出现电力缺口；

（2）因突发事件造成电力供应不足，且 48 小时内无法恢复正常供电能力。

2. 全网或局部电网出现电力缺口，并已执行有序用电方案，仍存在电力供需失衡情况时，及时启动电力供应应急方案。

3. 当有序用电方案及电力供应应急方案所有应参与用户均已参与并实施到位，电网负载仍超出供电能力时；或本地已完成省调所下发的错峰限额，由于全省电网负载仍超出供电能力，导致需紧急追加负荷时，由市调（县调）启动超供电能力限电序位表。

## **八、方案执行**

为有效应对电力紧张局势，尽量减少对经济的影响，确保《淮安市 2021 年有序用电方案和电力供应应急方案》执行到位，特制订有序用电方案实施流程。

### **（一）方案执行原则**

在 2021 年需求响应、错峰、避峰期间，必须坚持以下几项原则：

1. 提前通知：在条件许可的情况下，尽早通知用户，

给用户留有时间自行降低负荷，可以降低用户损失，更重要的是能保障用户的保安用电，保障用户安全。

2. 通知到户：通过负控终端发布中文信息、向企业联系人发布手机短信、APP 邀约信息等多种手段，将有序用电信息传到每个涉及用户。

3. 指令畅通：指令发布、传达需做到清晰、明确，有序用电信息及时向用户传达，对有序用电各环节进行梳理，确保能有效执行各项指令。

4. 责任到人：明确企业联系人、有序用电负责人，确保各项指令、信息能传达到位。

5. 监督到位：安排定点人员现场值守、督查执行效果；在企业拒不执行限电操作时及时向有序用电办公室汇报。

6. 如实记录：将实施有序用电过程进行详细记录，并如实记录各执行环节及结果，以便于事后进行检查、总结。

## **（二）需求响应执行**

需求响应主要分为约定需求响应及实时需求响应两种类别。约定需求响应主要针对可预知的电网调控需求，响应具备计划性，便于用户安排生产和负荷集成商组织实施，是需求响应大负荷调控的优选措施。实时响应是在电网存在快速响应或紧急调控需求时，可由电网企业直接调用该部分负荷资源，事后予以响应激励，是处置不可预见突发事故等场景的重要调控手段，执行实时需求响应用户有序用电序列后置，确保用户有序安排生产计划。

## **（三）紧急性错峰**

启动有序用电方案和电力供应应急方案时,严格执行分级响应原则,根据不同的预警等级执行不同的操作方案,具体执行方式如下:

1. 预警等级Ⅳ级操作方案——适用于全市缺口6万千瓦及以下、快速响应、持续时间较短的应急状况。

优先启动需求响应,在其基础上根据缺口大小依次轮流启用高耗能组,错峰组可用于替换。高耗能组中包含水泥、钢铁、化工等用户,该群组企业负荷高,且具备快上快下的特性。

2. 预警等级Ⅲ级操作方案——适用于全市缺口6-16万千瓦、快速响应、持续时间较短的应急状况。

在启用Ⅳ级操作方案的基础上,依次轮流启用错峰组,避免高耗能组、错峰组长时间持续限电。

3. 预警等级Ⅱ级操作方案——适用于全市缺口16-30万千瓦、快速响应、持续时间较短的应急状况。

在启用Ⅲ级操作方案的基础上,根据缺口大小依次轮流启用应急组。

4. 预警等级Ⅰ级操作方案——适用于全市缺口30-44万千瓦、持续时间较短的应急状况。

在启用Ⅱ级操作方案的基础上,根据缺口大小依次轮流启用应急组、自控组,总可控负荷超过44万千瓦。

极端情况下,如电网出现较大电力供需缺口,则由地方政府根据需要启动非连续性生产企业调休方案,组织企业错开用电高峰日,将生产需求转移至休息日。

## 5. 高温节电措施。

### (1) 非工组优先启动

夏季高温期间，各种预警等级下，均优先启动非工组限制尖峰时段空调负荷，各非工组在早腰晚三个用电尖峰时段（10：00-11：00、12：30-13：00、20:30-21:00）轮流停用或控制部分空调、照明等设备 30 分钟，以降低负荷需求。

### (2) 非方案节电举措

对于非方案中的机关事业单位、商场宾馆饭店娱乐场所等公共场所，在政府主管部门主导下通过宣传、媒体监督、督查组暗访等形式，限制空调照明等非生产性负荷，严格要求室内气温高于 30° 时方可开启空调，空调设定温度不得低于 26 度。对于用电量较高的小区 and 低压小动力用户通过现场宣讲、投递宣传材料、短信提醒等方式，重点开展节电、错峰用电宣传，确保用户理解有序用电工作的意义与难处，合理开启空调、设定空调温度，自觉节约用电。

**市区紧急错峰措施表**

预警等级 季节	Ⅳ级 (2.14 万千瓦及 以下)	Ⅲ级 (2.14-5.7 万千 瓦)	Ⅱ级 (5.7-10.7 万千 瓦)	Ⅰ级 (10.7-15.7 万千 瓦)
春秋季、 冬季	优先启动需求响应；投入高耗能组；	优先启动需求响应；投入高耗能组；按需依次投入避峰 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应；投入高耗能组；按需依次投入避峰 1-2 组；应急 1 组用于滚动替换	优先启动需求响应；投入高耗能组；避峰 1-2 组；应急 1-2 组；自控组；按需启动调休

夏季	优先启动需求响应、非工 1-2 组；投入高耗能组；	优先启动需求响应、非工 1-2 组；投入高耗能组；按需依次投入避峰 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组；投入高耗能组；按需依次投入避峰 1-2 组；应急 1 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组；投入高耗能组；避峰 1-2 组；应急 1-2 组；自控组；按需启动调休
----	---------------------------	---	--	---

### 淮安区紧急错峰措施表

预警等级 季节	Ⅳ级 (0.68 万千瓦及以下)	Ⅲ级 (0.68-1.8 万千瓦)	Ⅱ级 (1.8-3.4 万千瓦)	Ⅰ级 (3.4-5 万千瓦)
春秋季、 冬季	优先启动需求响应；按需依次投入高耗能组；避峰 1 组用于滚动替换	优先启动需求响应；按需依次投入高耗能组；避峰 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应；按需依次投入高耗能组；避峰 1-2 组；应急 1-4 组用于滚动替换	优先启动需求响应；按需依次投入高耗能组；避峰 1-2 组；应急 1-5 组；自控组；按需启动调休
夏季	优先启动需求响应、非工 1-2 组；按需依次投入高耗能组；避峰 1 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组；按需依次投入高耗能组；避峰 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组；按需依次投入高耗能组；避峰 1-2 组；应急 1-4 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组；按需依次投入高耗能组；避峰 1-2 组；应急 1-5 组；自控组；按需启动调休

### 淮阴区紧急错峰措施表

预警等级 季节	Ⅳ级 (0.68 万千瓦及以下)	Ⅲ级 (0.68-1.8 万千瓦)	Ⅱ级 (1.8-3.4 万千瓦)	Ⅰ级 (3.4-5 万千瓦)
春秋季、 冬季	优先启动需求响应；按需依次投入高耗能组；避峰 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应；按需依次投入高耗能组；避峰 1-3 组用于滚动替换	优先启动需求响应；按需依次投入高耗能组；避峰 1-3 组；应急 1-3 组用于滚动替换	优先启动需求响应；按需依次投入高耗能组；避峰 1-3 组；应急 1-3 组；自控组；按需启动调休



夏季	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组；避峰 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组；避峰 1-3 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组；避峰 1-3 组； 应急 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组；避峰 1-3 组； 应急 1-3 组； 自控组；按需启动调休
----	---	---	--	---

### 洪泽区紧急错峰措施表

预警等级 季节	Ⅳ级 (0.53 万千瓦及以下)	Ⅲ级 (0.53-1.4 万千瓦)	Ⅱ级 (1.4-2.6 万千瓦)	Ⅰ级 (2.6-3.9 万千瓦)
春秋季、 冬季	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1 组用于滚动替换	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-2 组； 应急 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-2 组； 应急 1-3 组； 自控组； 按需启动调休
夏季	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-2 组； 应急 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-2 组； 应急 1-3 组； 自控组； 按需启动调休

### 金湖县紧急错峰措施表

预警等级 季节	Ⅳ级 (0.38 万千瓦及以下)	Ⅲ级 (0.38-1 万千瓦)	Ⅱ级 (1-1.9 万千瓦)	Ⅰ级 (1.9-2.8 万千瓦)
春秋季、 冬季	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1 组用于滚动替换	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-2 组； 应急 1 组用于滚动替换	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-2 组； 应急 1-2 组； 自控组； 按需启动调休

夏季	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组；避峰 1 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组；避峰 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组；避峰 1-2 组； 应急 1 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组；避峰 1-2 组； 应急 1-2 组； 自控组；按需启动调休
----	---	---	--	---

### 涟水县紧急错峰措施表

预警等级 季节	Ⅳ级 (0.8万千瓦及以下)	Ⅲ级 (0.8-2.1万千瓦)	Ⅱ级 (2.1-4.0万千瓦)	Ⅰ级 (4.0-5.8万千瓦)
春秋季、 冬季	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1 组用于滚动替换	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-3 组用于滚动替换	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-3 组； 应急 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-3 组； 应急 1-3 组； 自控组； 按需启动调休
夏季	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-3 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-3 组； 应急 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-3 组； 应急 1-3 组； 自控组； 按需启动调休

### 盱眙县紧急错峰措施表

预警等级 季节	Ⅳ级 (0.82万千瓦及以下)	Ⅲ级 (0.82-2.2万千瓦)	Ⅱ级 (2.2-4.1万千瓦)	Ⅰ级 (4.1-6万千瓦)
春秋季、 冬季	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-3 组用于滚动替换	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-3 组； 应急 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应； 按需依次投入高耗能组； 避峰 1-3 组； 应急 1-3 组； 自控组； 按需启动调休

夏季	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组；避峰 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组；避峰 1-3 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组；避峰 1-3 组；应急 1-2 组用于滚动替换	优先启动需求响应、非工 1-2 组； 按需依次投入高耗能组；避峰 1-3 组；应急 1-3 组； 自控组；按需启动调休
----	---	---	--	---

#### (四) 阶段性错峰

1. 持续时间较长的阶段性错峰状况。

(1) 优先启动轮休价值相对高的避峰组和应急组执行轮休方案,IV 级缺口执行开六停一,III 级缺口执行开五停二,II 级缺口以上缺口执行开四停三(见轮休实施表)。

(2) 启动高温节电措施,与政府相关部门对接,减少“亮化工程”、景观照明、广告用霓虹灯、灯箱等用电需求,以减轻电网压力。

(3) 再根据负荷缺口依次启动高耗能组和自控组作为调峰启用。

(4) 在电网供需仍较为紧张的情况下,则由地方政府根据需要启动非连续性生产企业调休方案,组织企业错开用电高峰日,将生产需求转移至休息日。

(5) 当负荷缺口超出 I 级预警最大控制负荷,且事故情况紧急,危及电网安全时,在启动 I 级预警的基础上,根据超供电能力限电序位表进行限电。

全市阶段性错峰措施表

预警等级	IV 级	III 级	II 级	I 级
市县	(0-6 万千瓦)	(6-16 万千瓦)	(16-30 万千瓦)	(30-44 万千瓦)

市区	优先启动非工组；投入轮休计划表 1；按需投入高耗能组；	优先启动非工组；投入轮休计划表 1；投入高耗能组；按需投入自控组	优先启动非工组；投入轮休计划表 3；投入高耗能组；按需投入自控组	优先启动非工组；投入轮休计划表 3；投入高耗能组；投入自控组；按需启动调休
淮安区	优先启动非工组；投入轮休计划表 1；按需投入高耗能组；	优先启动非工组；投入轮休计划表 2；投入高耗能组；按需投入自控组	优先启动非工组；投入轮休计划表 3；投入高耗能组；按需投入自控组	优先启动非工组；投入轮休计划表 3；投入高耗能组；投入自控组；按需启动调休
淮阴区	优先启动非工组；投入轮休计划表 1；按需投入高耗能组；	优先启动非工组；投入轮休计划表 2；投入高耗能组；按需投入自控组	优先启动非工组；投入轮休计划表 3；投入高耗能组；按需投入自控组	优先启动非工组；投入轮休计划表 3；投入高耗能组；投入自控组；按需启动调休
洪泽区	优先启动非工组；投入轮休计划表 1；按需投入高耗能组；	优先启动非工组；投入轮休计划表 2；投入高耗能组；按需投入自控组	优先启动非工组；投入轮休计划表 3；投入高耗能组；按需投入自控组	优先启动非工组；投入轮休计划表 3；投入高耗能组；投入自控组；按需启动调休
涟水县	优先启动非工组；投入轮休计划表 1；按需投入高耗能组；	优先启动非工组；投入轮休计划表 2；投入高耗能组；按需投入自控组	优先启动非工组；投入轮休计划表 3；投入高耗能组；按需投入自控组	优先启动非工组；投入轮休计划表 3；投入高耗能组；投入自控组；按需启动调休
金湖县	优先启动非工组；投入轮休计划表 1；按需投入高耗能组；	优先启动非工组；投入轮休计划表 2；投入高耗能组；按需投入自控组	优先启动非工组；投入轮休计划表 3；投入高耗能组；按需投入自控组	优先启动非工组；投入轮休计划表 3；投入高耗能组；投入自控组；按需启动调休
盱眙县	优先启动非工组；投入轮休计划表 1；按需投入高耗能组；	优先启动非工组；投入轮休计划表 2；投入高耗能组；按需投入自控组	优先启动非工组；投入轮休计划表 3；投入高耗能组；按需投入自控组	优先启动非工组；投入轮休计划表 3；投入高耗能组；投入自控组；按需启动调休

**7-8 月有序用电轮休实施计划表 1（开六停一方案）**

日期 组别	周一	周二	周三	周四	周五	周六
市区应急 1 组，淮安区应急 1 组、淮阴区应急 1 组、洪泽区应急 1 组、涟水县应急 1 组、盱眙县应急 1 组	轮休					

市区应急 2 组，淮安区应急 2 组、淮阴区应急 2 组、洪泽区应急 2 组、涟水县应急 2 组、盱眙县应急 2 组		轮休				
淮安区应急 3 组、淮阴区应急 3 组、洪泽区应急 3 组、涟水县应急 3 组、金湖县应急 1 组、盱眙县应急 3 组			轮休			
淮安区应急 5 组、淮阴区避峰 1 组、洪泽区避峰 1 组、涟水县避峰 1 组、金湖县应急 2 组、盱眙县避峰 1 组				轮休		
淮安区避峰 1 组、淮阴区避峰 2 组、洪泽区避峰 2 组、涟水县避峰 2 组、金湖县避峰 1 组、盱眙县避峰 2 组					轮休	
淮安区避峰 2 组、淮阴区避峰 3 组、涟水县避峰 3 组、金湖县避峰 2 组、盱眙县避峰 3 组						轮休

**7-8 月有序用电轮休实施计划表 2（开五停二方案）**

日期 组别	周一	周二	周三	周四	周五	周六
市区应急 1 组，淮安区应急 1 组、淮阴区应急 1 组、洪泽区应急 1 组、涟水县应急 1 组、盱眙县应急 1 组	轮休	轮休				
市区应急 2 组，淮安区应急 2 组、淮阴区应急 2 组、洪泽区应急 2 组、涟水县应急 2 组、盱眙县应急 2 组		轮休	轮休			
淮安区应急 3 组、淮阴区应急 3 组、洪泽区应急 3 组、涟水县应急 3 组、金湖县应急 1 组、盱眙县应急 3 组			轮休	轮休		
淮安区应急 5 组、淮阴区避峰 1 组、洪泽区避峰 1 组、涟水县避峰 1 组、金湖县应急 2 组、盱眙县避峰 1 组				轮休	轮休	

淮安区避峰1组、淮阴区避峰2组、洪泽区避峰2组、涟水县避峰2组、金湖县避峰1组、盱眙县避峰2组						轮休	轮休
淮安区避峰2组、淮阴区避峰3组、涟水县避峰3组、金湖县避峰2组、盱眙县避峰3组	轮休						轮休

### 7-8月有序用电轮休实施计划表3（开四停三方案）

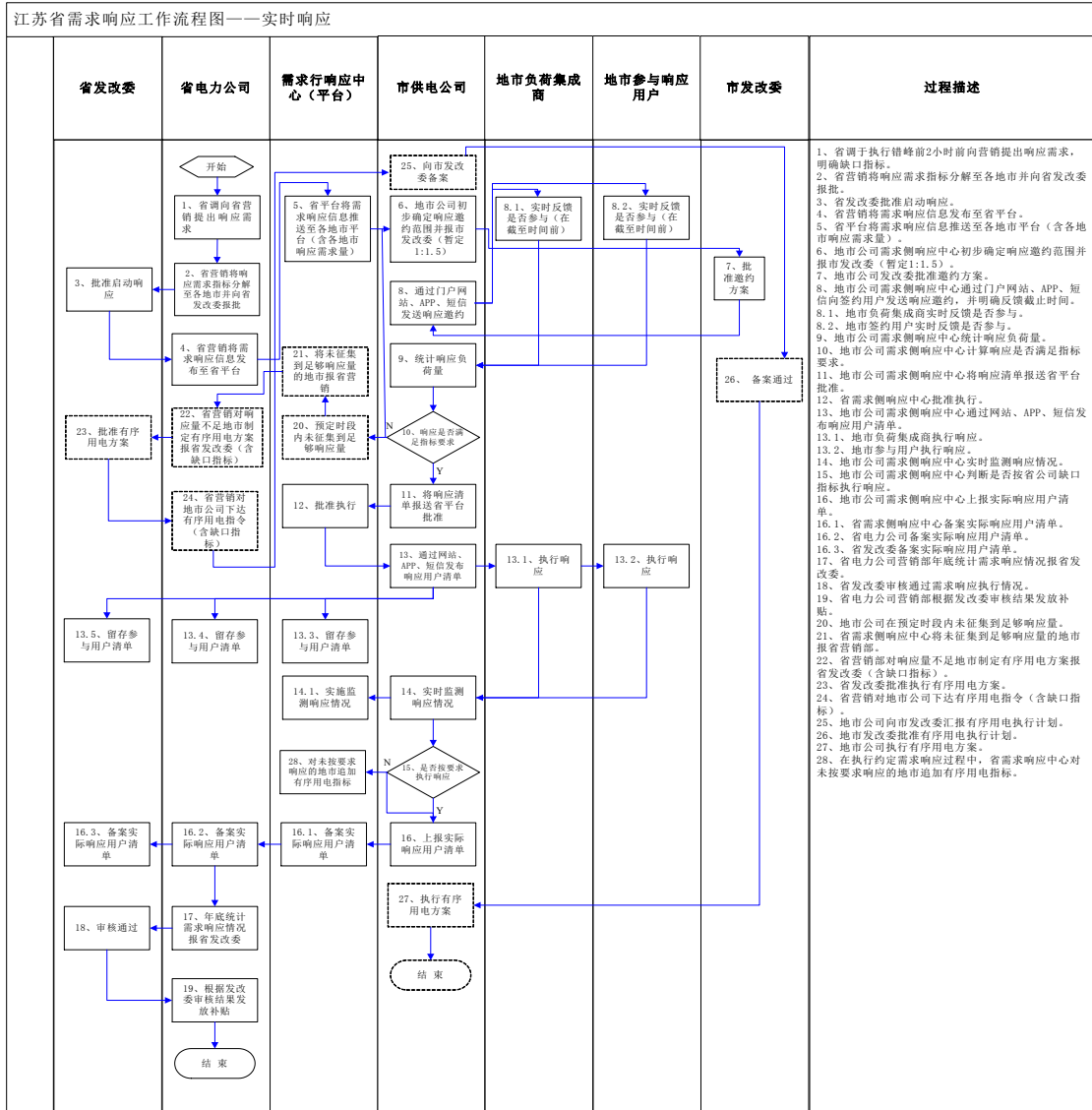
日期 组别	周一	周二	周三	周四	周五	周六
市区应急1组、淮安区应急1组、淮阴区应急1组、洪泽区应急1组、涟水县应急1组、盱眙县应急1组	轮休	轮休	轮休			
市区应急2组、淮安区应急2组、淮阴区应急2组、洪泽区应急2组、涟水县应急2组、盱眙县应急2组		轮休	轮休	轮休		
市区避峰1组、淮安区应急3组、淮阴区应急3组、洪泽区应急3组、涟水县应急3组、金湖县应急1组、盱眙县应急3组			轮休	轮休	轮休	
市区避峰2组、淮安区应急5组、淮阴区避峰1组、涟水县避峰1组、金湖县应急2组、盱眙县避峰1组				轮休	轮休	轮休
淮安区避峰1组、淮阴区避峰2组、洪泽区避峰1组、涟水县避峰2组、金湖县避峰1组、盱眙县避峰2组	轮休				轮休	轮休
淮安区避峰2组、淮阴区避峰3组、洪泽区避峰2组、涟水县避峰3组、金湖县避峰2组、盱眙县避峰3组	轮休	轮休				轮休

#### （五）需求响应实施流程

##### 1. 需求响应操作流程



# 实时需求响应实施流程

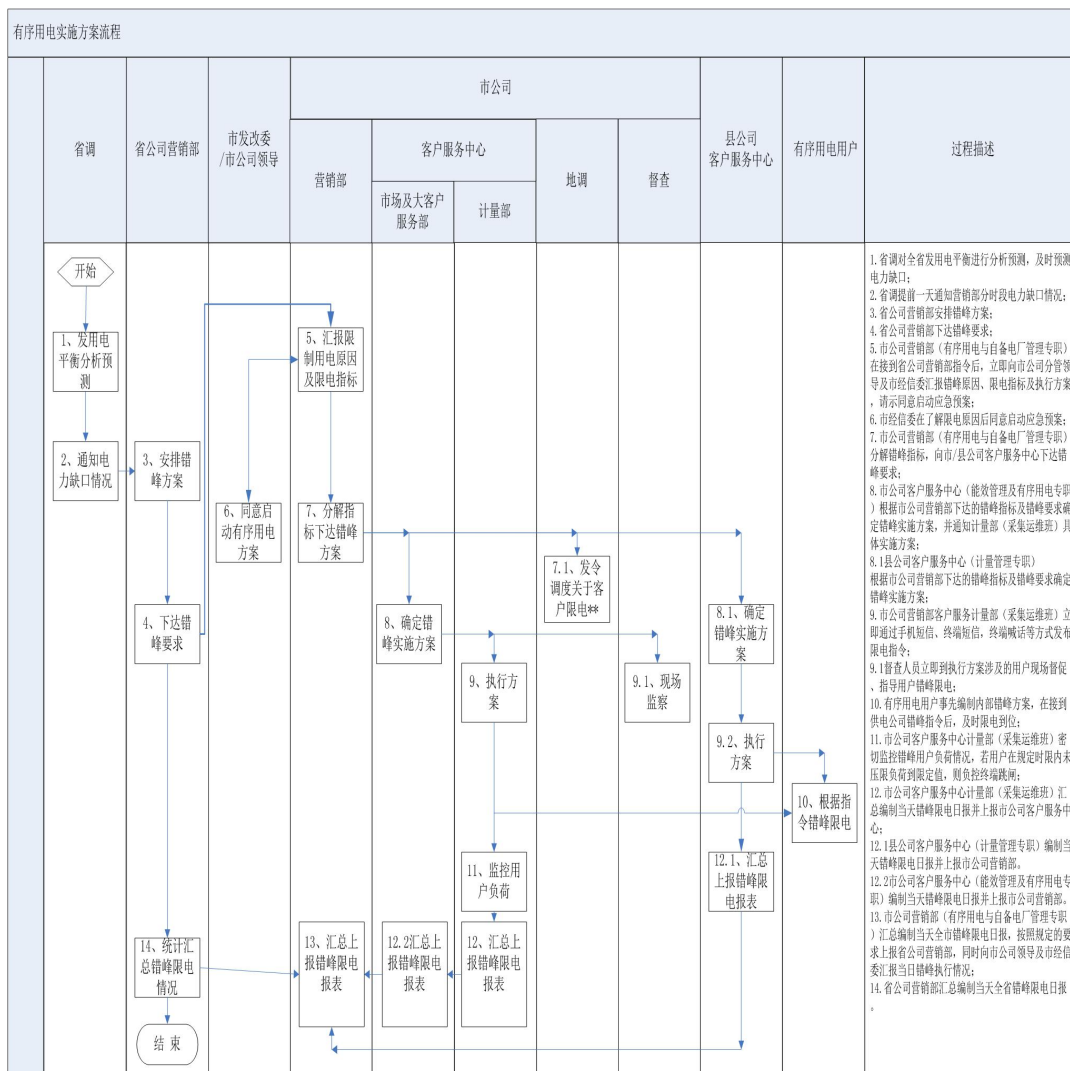


## (六) 有序用电实施流程

市营销部接到有序用电指令后,及时向公司领导及发改委汇报,经批准同意后,根据缺口大小选择有序用电执行方案,通过电话、手机短信等方式通知企业联系人,同时向企业终端发送错峰通知;被控企业负荷管理终端功控投入,若在规定时间内,企业未压限负荷到限定值,则终端跳闸,控制企业负荷;负控中心实时监测企业负荷。



# 有序用电实施流程图



## 流程说明：

1. 省调对全省发用电平衡进行分析预测,及时预测电力缺口;
2. 省调提前一天通知市场营销部部分时段电力缺口情况;
3. 省电力公司营销部安排错峰方案;
4. 省电力公司营销部下达错峰要求;

5. 市供电公司市场营销部在接到省电力公司营销部指令后，立即向市供电公司分管领导及市发改委汇报错峰原因、限电指标及执行方案，请示同意启动应急方案；

6. 市发改委在了解电力缺口状况后同意启动有序用电方案；

7. 市供电公司市场营销部分解错峰指标，下达错峰要求；

8. 市供电公司计量中心及各县区供电公司根据市供电公司市场营销部下发的错峰指标及错峰要求确定错峰实施方案并实施；

9. 市供电公司计量室及各县区供电公司立即通过手机短信、终端短信等方式发布限电指令；

10. 督察人员立即到执行方案涉及的用户现场督促、指导用户错峰限电；

11. 有序用电用户在接到供电公司错峰指令后，按事先编制内部错峰方案及时落实到位；

12. 市供电公司计量室及各县区供电公司密切监控错峰用户负荷情况，对有序用电措施未执行到位的及时让督察人员现场督察；

13. 市供电公司计量室及各县区供电公司汇总编制当天错峰限电日报并上报市供电公司市场营销部；

14. 市供电公司市场营销部汇总编制当天全市错峰限电日报，按照规定的要求上报省电力公司营销部，同时向市供电公司领导及市发改委汇报当日错峰执行情况；

15. 省电力公司营销部汇总编制当天全省错峰限电日报。

## 九、负荷释放方案

全省电力供需平衡后，应尽快释放负荷，解除有序用电措施，并及时告知企业恢复正常生产，将有序用电对企业生产用电的影响降至最低。

流程说明：

1.开始，省电力公司营销部接省调控中心负荷释放指令；

2.省电力公司营销部向各市公司市场营销部下达负荷释放指令；

3.各市公司市场营销部下达负荷释放指令；

4.各县（区）市场营销部及市公司相关责任部门依照方案释放负荷：

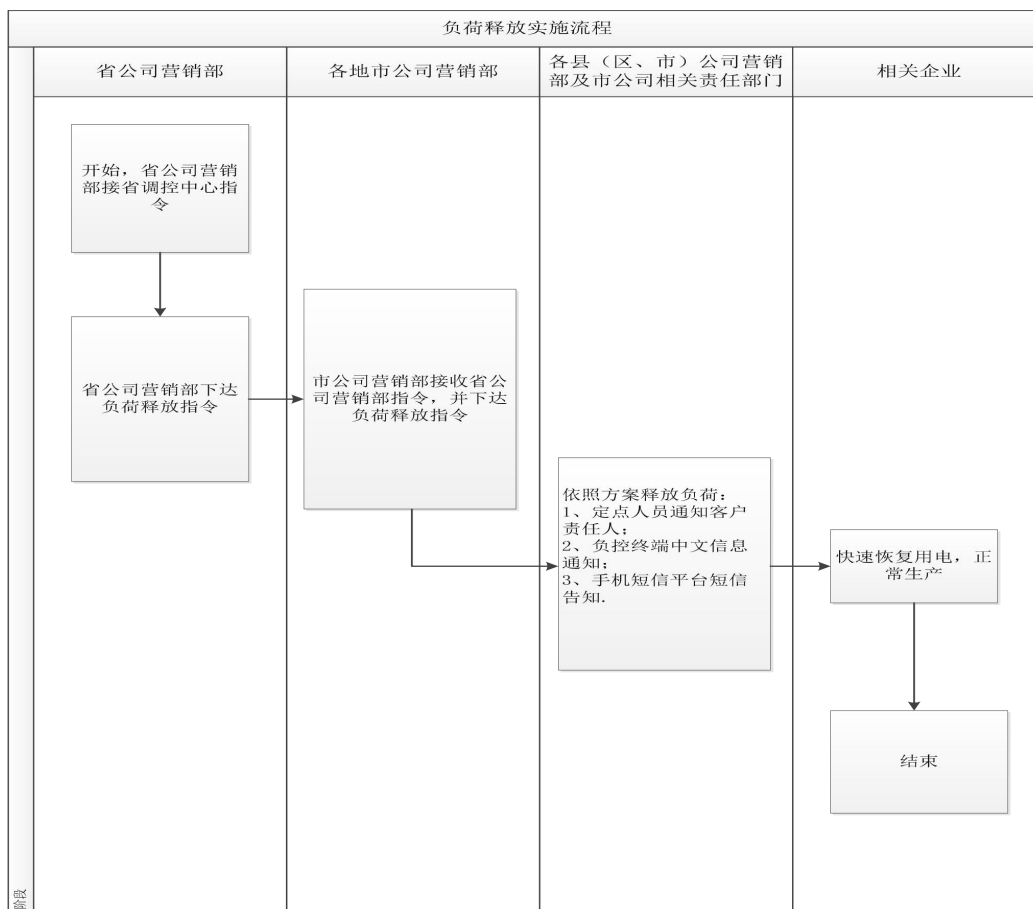
（1）定点人员通知客户责任人；

（2）中文信息广播通知；

（3）手机短信平台短信告知；

5.相关企业快速恢复用电，正常生产；

6.结束。



## 十、有序用电保障

### （一）组织保障

2021年有序用电工作将在设立的领导组织及办公室的基础上，进一步完善网络体系，在办公室下设电网调度保障组、供电系统保障组、企业端电力应急组、后勤保障组四个工作小组。

### （二）组织机构

#### 1. 电网调度保障组

成员：调控中心主任及调度人员，县公司调控主任及调度人员

#### 2. 供电系统保障组

成员：运检部、安质部、检修分公司等部门主任及有关人员；县公司相关部门主任及相关人员

### **3. 企业端电力应急组**

成员：市场营销部负责人及室主任、相关人员；县公司市场营销部负责人及相关人员。

### **4. 后勤保障组**

成员：办公室、党群部、晟源后勤服务公司等部门（室）主任（经理）及相关人员；县公司等各部门主任（经理）及相关人员。

## **（三）工作职责**

### **1. 电网调度保障组**

负责安全、合理调度、运行电网，合理安排电网运行方式，要求全保护、全接线运行，确保电网运行在最安全、可靠水平，制定调度系统电网保电方案和事故处理方案，并开展模拟训练。要求操作熟练，意外情况下能迅速恢复重要保电单位供电。

### **2. 供电系统保障组**

负责输电、变电、配电网的安全运行、维护和管理，不发生可以防范的外力破坏事故和人员责任事故；制定输电、变电、配电网保电方案和事故处理方案，并经切实演习，确保系统安全、可靠供电。加强电力实施保护，重要线路，关键地段，加强巡视，安排重要变电所人员值守。

### **3. 企业端电力应急组**

负责对执行有序用电工作单位进行用电安全检查，提供

技术指导和协助规范管理，对执行有序用电工作单位联络、对接，并协助有序用电领导小组办公室与有序用电工作单位签订《有序用电工作协议书》，协助有序用电领导小组办公室对有序用电工作执行情况进行督察，并可随时应对突发事件。

#### **4. 后勤保障组**

负责有序用电工作期间的后勤保障工作;安排好有序用电工作期间的生产用车辆调度;负责对有序用电工作进行新闻宣传和报导。

#### **(四) 技术保障**

供电公司调度室和计量室做好调度自动化系统和负荷管理系统设备及软件的运行维护工作，确保系统运行稳定，功能正常。

计量室及各县区供电公司负控运行、检修人员做好设备的现场巡检、开关试跳工作，发现缺陷及时处理。对用户开关状态和执行机构进行检查摸底，对于电动操作机构失灵的用户，开出整改通知单，限期整改，保证开关能按照负控终端指令正确动作。要做好现场资料的核对工作，补充和完善系统档案资料，使机内资料与现场一致，确保系统功率数据采集计算正确，操作准确无误。

调控中心、计量室组织精干力量，24小时值班，做好运行管理和控制负荷操作。要按照应急方案用户分组预设用户群组，提高操作效率。同时要加强对终端维护，发现终端异常要及时到现场检修，确保控制负荷指令在每一台终端都

能有效执行。

## **（五）服务保障**

### **1. 抢修服务保障**

特发性和灾害性天气及高温天气时电网故障增多，为确保地区电力故障时，尽可能缩短停电时间、缩小停电范围，及时、快速、高效地排除故障，抢修部门应制定相应的应急措施。

在用电高峰期间应增加值班人员和应急电话，一旦接到故障报修，迅速向抢修部门传递抢修业务，抢修结束后及时做好企业回访工作，遇到 10 千伏线路故障跳闸造成局部区域停电或变电所等电力系统故障造成大面积停电时，及时向主管领导汇报，积极与调度部门及线路维护部门联系，了解故障线路修复情况及恢复供电的时间。

抢修部门增加抢修人员，所有抢修人员必须保持 24 小时通讯畅通，随时待命，配备必要的抢修材料和工器具，以最快的速度到达故障现场，在保证安全的情况下，加快抢修速度，要做到“应修必修、修必修好”，遇到超出现场抢修人员抢修能力的故障，应及时汇报，以便及时安排更强的抢修的队伍。

### **2. 备品备件物资保障**

运维检修部、抢修部门等定期分析抢修物资备品备件库存情况，根据抢修物资备品备件储备定额及时提出补库计划，需上报进行招标的物资应及时上报进行招标。物资配送中心对抢修物资的领用优先安排，简化领用手续，做到特事

特办，其它手续事后补办，尽量不影响抢修时间。

### **3. 客户服务保障**

做好人性化服务工作，协助企业共同开展有序用电管理。2021年有序用电管理工作结合优质服务主题活动相关工作内容，凸显人性化服务理念，将有序用电管理有机融入构建和谐供用电环境工作中去，重点做好以下几点工作：

（1）组织专业技术人员对装有电力负荷管理系统终端企业的电气负责人和电气值班人员进行专业技术培训，让企业进一步掌握电力负荷管理系统终端的运行技术。

（2）将排入应急方案的企业分解到人，逐户现场走访，主动协助企业编制内部应急方案，主动帮助和指导企业做好企业内部应急负荷管理工作，确保紧急情况下能够针对不同的应急事件执行相应的负荷管理方案，更灵活高效地响应负荷管理指令，确保企业在电力失衡时切实做到“快上快下”，使方案取得真正实效；与企业签订电力应急工作责任书，强化方案企业电力应急工作责任意识。

（3）加强对重要场所、重要企业和高危企业供用电设施的安全检查，加强应急电源管理，确保该类企业用电安全。

（4）加强宣传沟通，通过普及电力需求侧管理知识、宣传应急管理工作先进典型，消除部分企业的抵触情绪，有效提升全社会节约用电、有序用电意识，积极争取全社会对有序用电工作的理解与支持。

### **4. 信息发布保障**



“公平、公正、公开”合理地实施有序用电管理措施，建立信息交换平台，适时通过新闻发布会、座谈会等多种形式将电力供需情况、电力应急方案向社会发布。同时，通过有序用电工作告客户书将 2021 年有序用电准备情况及要求告知相关企业。

## **十一、督察方案**

### **(一) 督察目的**

为保证地区 2021 年有序用电工作的正常开展，及时对应急负荷管理指标进行督察处理，促使有序用电方案用户有效执行电力应急工作要求，在电力供应失衡快速将负荷控制到位，在电力供需缺口消除时立即释放用电负荷，保证地区电网运行安全以及全社会供电秩序稳定，最大限度地满足经济发展和人民生活的用电需求，在有序用电方案启动后，将组织对电力应急管理工作进行督察。

### **(二) 督察组织机构与工作职责**

#### **1. 组织机构**

由市发改委、县（区）发改委、供电公司等共同组织督察队伍，负责协调本地区有序用电工作，对实施控制负荷情况进行督察，对违反有序用电方案相关企业的处理。供电公司相关用电检查人员和供电所人员负责本区域内有序用电管理具体工作，根据控制负荷操作方案和实施方案对所管区域的控制负荷单位进行检查和督促。

#### **2. 工作职责**

(1) 督察组工作职责：督察小组人员在本地区有序用电组织机构的领导下具体负责实施对有序用电控制负荷指令执行情况的检查监督；熟悉有序用电方案及工作流程；熟悉巡视检查区域的企业限电情况；在得到企业不执行限电操作情况时应立即到现场处理，处理结果报本地区有序用电工作组织机构；经有序用电工作组织机构授权对企业可进行现场操作控制负荷。

(2) 督察小组成员的资格：经过必要的培训教育，熟悉有关政策；具备现场用电操作技能和资格，掌握相应的操作技能；必须具备有序用电工作组织机构授予的有序用电工作督察证。

### **(三) 督察流程**

流程说明：

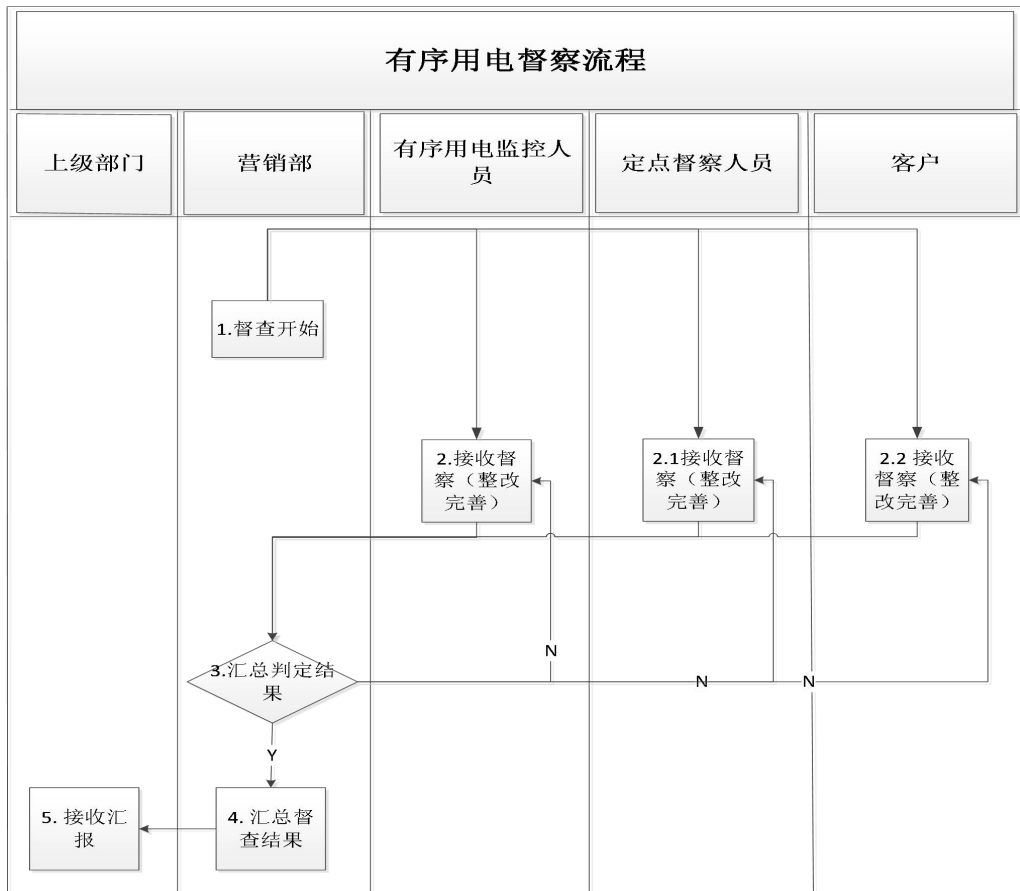
#### **1. 准备督察**

**2. 督察有序用电监控内容**（错峰方案在负控系统内的完成；控制群组的编制准确；群组用户资料完整、准确；应急值班、抢修制度齐备；负控系统值班员熟悉方案）；

(1) 督察定点督察人员内容（是否明确各自定点哪个客户；是否掌握与客户联系沟通渠道；是否能及时了解客户用电状况；用于联系的通讯工具是否保持畅通）；

(2) 督察关键客户群客户内容（是否了解当前电力紧张的局势；是否已根据有序用电要求制定内部应急方案；是否已就内部方案落实责任人、执行人；是否了解与各自的定点联系人及联系方式）

- (3) 汇总判定结果，如果不满足，则要求整改完善；
- (4) 汇总督察结果；
- (5) 接收汇报。



#### (四) 督察制度

1. 建立 24 小时值班制度，在实施有序用电工作期间，督察人员必须 24 小时值班，供电公司市场营销部部门领导必须亲自带班。

2. 督察人员对实施有序用电的企业进行巡视督察时应持有督察证。

3. 督察人员接受调度员、负荷管理运行人员的汇报。

4. 督察组对不执行控制负荷限电的企业，应立即进行

现场处理，如该单位拒不执行控制负荷方案，应通知有序用电工作组织机构授权的人员强制执行。

5. 对在电力应急工作实施期间阻挠督察组行使正常督察工作，督察人员应立即汇报本地有序用电工作领导小组，作进一步处理。

6. 有序用电工作领导小组在接到督察人员报告后，经核实准确的，可以进行相应的处罚直至授权供电部门对其实行强制性停限电措施，强制执行可以采用在供电公司所辖电源侧操作的方式。

7. 凡实行强制性停限电措施的，必须由有序用电工作领导小组授权恢复。

### **（五）违规处理**

对执行电力应急控制负荷指令不力的企业，依照《中华人民共和国电力法》和《电力供应与使用条例》的规定严肃处理，情节严重的，要按照国家规定的程序停止供电，取消企业电气负责人和相关人员的电工证、变电运行人员上岗证书以及相关资质，并依法追究相关人员责任。

### **（六）督察纪律**

1. 电力应急督察工作必须以事实为依据，以国家法律、法规和电力供应与使用条例、供电监管条例的方针、政策以及国家和电力行业的标准为准则，对用户的电力使用进行督察。

2. 电力应急督察工作人员应认真履行电力应急督察职责，赴用户执行电力应急督察工作时，应随身携带《电力应

急工作督察证》，并按《用电检查工作单》规定项目和内容进行督察。

3. 电力应急督察人员在执行电力应急督察工作时，应遵守用户的保卫保密规定，不得在督察现场替代用户进行电工作业。

4. 电力应急督察人员必须遵纪守法、依法督察、廉洁奉公、遵守电业职工职业道德规范、不徇私舞弊、不以电谋私，违反本规定者，依据有关规定给予经济和行政的处分；构成犯罪的，报有关部门依法追究其刑事责任。

### **（七）定人定点督察**

对于有序用电方案用户，实现电力应急工作督察组督察和供电公司责任人督察相结合的督察方式，对有序用电方案中的用户，由供电公司责任人一对一定人、定户、定点督察。一旦启动有序用电方案，供电公司责任人必须在企业现场监督企业控制负荷和释放负荷，确保企业快速响应。

## **十二、宣传和培训方案**

为确保方案的顺利有序实施，通过媒体渠道和宣传手段合理引导舆论导向，宣传供用电形势、有序用电方案，取得社会的广泛理解和支持，平稳有序地完成用电高峰期间的供电工作任务，做到不发生媒体投诉事件，构建和谐的供用电环境，特制定宣传、培训方案。

### **（一）宣传目的**

淮安市 2021 年有序用电方案宣传工作紧紧围绕“电网安全、社会稳定”的中心任务，通过认真分析系统存在的不同

确定因素影响电力供需平衡的状况，科学、客观地预测供需形势，适时采取有力的需求响应、有序用电和供电服务措施，保障全市供电稳定、有序，满足全市经济社会发展需要。通过宣传，正确引导舆论导向，号召全市社会各界支持、配合做好需求响应和有序用电工作，引导和鼓励方案用户积极参与需求响应，科学用电、合理用电、节约用电，营造全社会和谐的供用电环境。

## **（二）宣传组织体系**

成立以淮安市有序用电领导小组办公室成员为领导的宣传工作组织体系，下设宣传工作小组，由市供电公司营销副总担任组长，小组成员由市供电公司新闻中心、市场营销部、发策、调度、运检、法律事务等部门组成。

## **（三）宣传工作**

宣传工作分为四个阶段：

1. 宣传准备阶段
2. 广泛宣传阶段
3. 用电单位分类分层次宣传阶段
4. 落实实施宣传阶段

## **十三、演习方案**

### **（一）演习原则**

1. 必须遵循安全第一、组织严密、措施有效的原则，确保演习安全；
2. 必须从实战出发，要有针对性、代表性，以高耗能、高污染企业为主，确保演习效果；

3. 采用统一领导、统一布置，分级负责、上下联动方法，确保演习成功。

## **(二) 方案演练实施**

1. 接省调通知计划负荷调整，淮安地区用电负荷安排错峰。调控中心通知有序用电办公室联系人分配各县（区）限额并由联系人通知各县（区）最高可用负荷（错峰限额）。

2. 各县（区）执行有序用电方案，调控中心通知负控值班员执行限电操作，负控值班员执行方案通过负控广播喊话、发送信息等通知现场值班员进行操作，值守人员监督客户执行内部方案并做好记录，负控监督客户执行情况并向有序用电办公室汇报。

3. 各地汇报错峰方案，演习结束后进行总结。

## **(三) 负荷释放**

1. 省调通知恢复供电。区调通知有序用电办公室联系人并由联系人通知各县（区）执行负荷释放方案。

2. 市区通过负控信息、短信平台，通知客户现场值班员恢复用电。

3. 执行结束后汇报调度，演习结束后进行总结。