

黄山市发展和改革委员会 文件 国网黄山供电公司

黄发改环资〔2023〕54号

关于印发黄山电网 2023—2024 年度电力 迎峰度冬负荷管理方案的通知

各区县发展改革委、黄山高新区发改局，各区县供电公司：

为加强电力负荷管理，保障全市经济社会发展和人民生活的用电需求，积极应对迎峰度冬期间电力供应紧张局面，市发展改革委同国网黄山供电公司编制了《黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬负荷管理方案》，经市政府同意，现予印发，请认真遵照执行。

各单位要按照“四定”措施要求，确保将市下达的六级可中

断负荷指标任务点对点分解落实到用电企业，督促相关企事业单位遵照本地区需求响应、轮休轮停及有序用电措施安排，积极参与、相互配合、严格落实，保障负荷管理各项工作规范顺利实施，确保电力紧缺情况下安全有序供电。

黄山市发展和改革委员会

国网黄山供电公司

2023 年 11 月 17 日

黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬 负荷管理方案

为做好 2023—2024 年度电力迎峰度冬负荷管理工作，确保全市供用电平稳有序，根据《电力需求侧管理办法（2023 年版）》、《电力负荷管理办法（2023 年版）》、《安徽省能源保供工作领导小组办公室关于印发 2023 年全省电力迎峰度冬总体保障预案的通知》（能源保供办〔2023〕12 号）等有关文件要求，市发展改革委同国网黄山供电公司在综合分析迎峰度冬电力供需形势和各地用电负荷结构特点的基础上，按照省下达的指标要求，编制了《黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬负荷管理方案》。各地要结合实际，滚动制定本地区迎峰度冬负荷管理方案，认真做好“四定”措施落实、方案编制与执行工作，确保全市负荷管理工作有效实施。

一、工作原则

（一）负荷管理工作应遵循“政府主导、统筹兼顾、安全稳定、有保有限、注重预防、节控并举”的原则，由各级人民政府统筹主导、主管部门组织协调、发电企业有效配合、电网企业具体实施，指导电力用户、负荷聚合商落实负荷管理措施。

（二）编制负荷管理方案应重点保障以下用电：

1.应急指挥和处置部门，主要党政军机关，广播、电视、电信、交通、监狱等关系国家和社会秩序的用户；

2.危险化学品生产、矿井等停电将导致重大人身伤害或设备严重损坏企业的保安负荷；

3.重大社会活动场所、医院、金融机构、学校等关系群众生命财产安全的用户；

4.供水、供热、供能等基础设施用户；

5.居民生活，排灌、化肥生产等农业生产用电；

6.国家重点工程、军工企业。

（三）编制负荷管理方案应重点限制以下用电：

1.违规建成或在建项目；

2.产业结构调整目录中淘汰类、限制类企业；

3.单位产品能耗高于国家或地方强制性能耗限额标准的企业；

4.景观照明、亮化工程；

5.其他高耗能、高排放、低水平企业。依据高耗能行业重点领域能效标杆水平和基准水平，优先限制能效水平低于基准水平的企业用能需求。

（四）坚持“需求响应优先、有序用电保底、节约用电助力”，当电力供需出现缺口时，将需求响应作为负荷管理方案的前置手

段，优先通过市场化方式缓解电力供需矛盾。

（五）坚决做到“限电不拉闸、限电不限民用”，分级细化安排用户执行的顺序和轮次，切实保障民生和重点领域电力可靠供应。

（六）按照“定负荷、定时段、定设备、定人员”的原则认真落实好负荷管理各项措施，实现用电负荷“限得下、用得上”，确保方案执行到位。

（七）按照“有多少用多少、缺多少调控多少”的要求，足额完成轮休轮停及有序用电可中断负荷指标，严格控制本地区最大用电负荷不超限额。

（八）按照“先错峰、后避峰、再限电”的顺序，严禁发生因负荷管理工作组织不当、执行不力或发电机组不服从调度指令等非不可抗力造成的拉闸限电或大面积停电事件。

二、电力供需形势分析预测

据预测，2023—2024年电力迎峰度冬期间（2023年12月—2024年2月），我省调度口径最大用电负荷需求约5150万千瓦，增长16.8%。迎峰度冬期间，预计全省调度口径可调发电出力约4197万千瓦，考虑目前已协调的省际受进电力约662万千瓦，全省最大可供负荷约4860万千瓦，电力平衡存在缺口约290万千瓦。若出现极寒天气、大机组故障跳闸、外来电削减等情况，

冬季电力平衡形势较为紧张。

三、负荷指标分配

（一）轮休轮停负荷指标分配。为有效应对限电周期长、单日时间久、缺口规模大等电力供应紧张形势，综合考虑省下达指标和各地区用电负荷等情况，确定4万千瓦和7万千瓦两档轮休轮停级别，制定了《黄山电网2023—2024年度电力迎峰度冬各市轮休轮停可中断负荷指标》（见附表1）。其中，VI级、V级方案首先安排高耗能等企业单独作为第一批用户，通过计划检修、企业轮休等错峰方式参与，在此基础上再增加其他连续用电的工业企业实行有计划轮休轮停。

（二）有序用电负荷指标分配。综合考虑省下达指标和各地区用电负荷等情况，确定12万千瓦、16万千瓦、22万千瓦和27万千瓦四档负荷调控等级，制定了《黄山电网2023—2024年度电力迎峰度冬各市有序用电可中断负荷指标》（见附表2）。其中，IV级、III级方案在执行前级方案的基础上，优先重点安排错峰避峰能力强的用电大户参与；II级、I级方案安排工业用户以集中式停产让电等快速避峰手段参与；不足部分安排非民生类城市景观照明、亮化工程和商业用户。

（三）可用负荷计划分配。根据全市2023年夏季最大用电负荷、负荷特性及电网结构等因素，确定全市及各区县在不同供

电能力下的可用负荷控制计划，制定了《黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬各区县最大可用负荷控制计划》（见附表 3），并将根据电力供需实际情况在负荷管理执行期间进行动态更新，作为市供电公司实施全市用电负荷控制操作的依据。当全市或区域用电负荷超过最大可用负荷控制计划时，市供电公司按照超电网供电能力或电网紧急事故予以处理，以确保全市电网安全稳定运行。

四、负荷管理措施安排

黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬负荷管理方案包括市场化需求响应方案、轮休轮停方案、工商业用户有序用电方案等三部分，共涉及参与用户 598 户，最大可中断负荷 27.02 万千瓦。负荷管理具体措施安排如下：

（一）需求响应措施安排。黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬需求响应方案，按照“安全可靠、自愿参与、公平公正”的原则，运用市场机制和价格杠杆，广泛发动各类市场主体积极参与需求响应，主动削减尖峰负荷，并给予需求响应电价补偿，保障非严重缺电情况下的电力供需平衡，最大程度减轻对企业正常生产经营的影响，各地区要积极动员各类企业签订需求响应协议。根据用户需求响应协议签约情况，制定了“黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬需求响应措施明细表”（见附表 4）。

当出现小规模短时电力供需缺口时，可启动小时级约时需求响应“快上快下组”。

（二）轮休轮停措施安排。黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬轮休轮停方案在坚持保安全、保民生、保重点的基础上，精准谋划、稳妥实施，重点控制或压减高耗能等企业的用电需求，合理安排计划检修、企业轮休等错峰方式进行有计划的轮休轮停。全市轮休轮停方案共落实参与用户 104 户，轮休轮停可中断总负荷 7.79 万千瓦。详见黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬轮休轮停措施汇总表（附表 5）。

（三）有序用电措施安排。黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬有序用电方案，按照“有保有限”“先错峰、后避峰、再限电”的原则，确定了四级负荷调控方案，动态更新了错避峰措施和具体用户。全市有序用电四级方案共落实参与用户 598 户，有序用电可中断总负荷 27.02 万千瓦。其中，IV 级、III 级、II 级、I 级方案涉及用户分别为 252 户、334 户、500 户、598 户，可中断负荷分别为 12.11 万千瓦、16.34 万千瓦、22.80 万千瓦、27.02 万千瓦，已全部落实了“四定”措施。详见黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬有序用电措施汇总表（附表 6）。各区县负荷管理安排明细详见黄山电网 2023—2024 年度负荷管理措施安排明细表（附表 7）。

五、组织实施

（一）预警发布

市供电公司要建立电力供需预警机制，在预测到全市最大用电负荷创新高或省电力公司通知全省电力供需出现缺口时，应及时报告市发展改革委。市发展改革委会同市供电公司根据电力供需形势，及时发布全市电力供应预警信息。

各区县发展改革委、黄山高新区管委会发改局会同属地供电公司要根据省、市发布的预警等级，及时发布相应等级的电力供应预警信息。

（二）方案启动

市供电公司要密切跟踪电力供需形势变化，督促发电企业提高电力供应能力。当省电力公司通知确有电力供应缺口且无法协调落实时，要第一时间向市发改委报备。市发改委根据实际电力供需形势，按规定向市政府报告，原则上优先执行需求响应措施，不足部分启动全市轮休轮停和有序用电方案。

各区县发展改革委、黄山高新区管委会发改局会同属地供电公司根据省市发布的预警等级及本地区电力供需形势情况，按程序启动需求响应措施、轮休轮停和有序用电方案。

（三）方案实施

市供电公司要结合预警等级和电力供需形势，及时向各区县

供电公司下达或调整最大可用负荷控制计划，确保负荷管理措施整体执行效果。

市县供电公司要制定负荷管理方案执行计划，提前 1 天通过通知单、短信、电话等方式，告知用户应采取的负荷管理措施。各区县发展改革委、黄山高新区管委会发改局要督促用户按照指令要求，采取相应的负荷调整措施，严格执行到位。

市县供电公司要对负荷管理实施效果进行监测，发现用户在 15 分钟内未执行到位时，通过电话、短信等形式告知用户，并及时向市县发展改革委、黄山高新区管委会发改局汇报，发现用户 30 分钟内仍未执行到位时，通过负荷管理系统或现场操作等方式对用户采取强制限电措施。

各区县供电公司要每日统计负荷管理执行情况，报送各区县发展改革委。市供电公司要每日统计分析全市负荷管理执行情况，报送市发展改革委。

（四）预警解除

各区县供电公司要根据本地区实际情况，配合各区县发展改革委适时发布预警解除通知，并将预警解除信息通知到用户；每次负荷管理工作结束时，应及时告知用户，有序释放负荷，恢复正常用电。

六、工作要求

（一）健全负荷管理工作机制。各区县发展改革委、黄山高新区管委会发改局、市县供电公司要高度重视今年迎峰度冬期间可能出现的较大供需缺口，按照政府主导、电网企业为实施主体的工作原则，健全负荷管理工作组织机构，会同相关部门建立负荷管理工作办公室或工作组，明确各成员单位职责，在迎峰度冬关键时期实行合署办公、协同工作。

（二）加强需求响应能力建设。各区县发展改革委、黄山高新区管委会发改局、市县供电公司要加强需求响应宣传动员，组织开展可调节负荷资源摸排，不断扩大需求响应负荷资源池。认真梳理具备快速响应能力的优质负荷，接入新型负荷管理系统监测调控，提升需求侧快速响应能力。加快推进实时需求响应能力建设，鼓励楼宇空调、城市景观照明、5G基站、用户侧储能、电动汽车等灵活资源参与实时需求响应。鼓励有条件的地区在省级需求响应补偿电价基础上进一步出台财政激励措施，提高用户参与积极性。

（三）科学制定负荷管理方案。各区县发展改革委、黄山高新区管委会发改局要会同市县供电公司组织高耗能等企业，提前安排检修、轮休计划，在负荷管理执行期间进行错峰生产，最大程度地减少缺电对企业正常生产经营的影响；根据不同行业、不同企业能耗强度分类施策，并充分考虑产业链上下游企业用电需

求，科学安排错峰避峰措施；对参与用户要逐一开展调查研究，充分征求、听取企业意见，做深做细工作，精准施策，避免“一刀切”“简单化”等做法；在迎峰度冬前编制本地轮休轮停及有序用电方案，报请各区县政府批准后实施，并向市发展改革委报备。

（四）合理管控高耗能企业用电。各区县发展改革委、黄山高新区管委会发改局会同市县供电公司在实施负荷管理过程中，根据企业能效水平等合理排序，合理保障先进产能企业用电；以适当方式公开限电企业情况，认真做好对限电对象的情况解读，科学引导社会舆情。

（五）主动做好沟通对接工作。各区县发展改革委、黄山高新区管委会发改局要会同市县供电公司深化政企沟通交流，做到方案科学合理，确保负荷管理方案不涉及居民、公共服务等民生用户；做到方案务实可操作，确保参与负荷管理的全部可中断用户所有信息客观真实，承诺的可中断负荷具备按程序启动执行的条件；做到用户知情，在方案研究制定阶段要充分与相关企业沟通，通过告知书等方式确保企业对可中断负荷规模、执行条件等充分了解，方案印发后签订工作责任书，并督促用户严格按照工作责任书要求执行错峰避峰指令。

（六）组织开展方案应急演练。市发展改革委、市供电公司根据实际情况，在迎峰度冬前适时组织开展负荷管理方案实战应

急演练工作。各区县发展改革委、黄山高新区管委会发改局、各区县供电公司要积极做好迎峰度冬负荷管理演练相关工作，实战演练需求响应实施、负荷管理方案启动、用户参与错避峰、执行效果跟踪监督等场景，确保方案中参与用户全覆盖，以检验全市及各地区负荷管理方案的合理性和可操作性，理顺工作流程和协调机制，保证通信渠道畅通可靠，提升各单位协调能力和应急处置能力，确保负荷管理方案能够全面落实，负荷管理措施达到预期效果。

（七）确保负荷管理执行到位。电网企业是负荷管理工作的具体执行单位。市供电公司负责全市负荷管理工作的日常调度与协调，市县供电公司要加强用电负荷预测，准确把握本地区电力供需形势变化，按照有关规定配合市县发展改革委、黄山高新区管委会发改局向社会发布电力供需形势和预警信息；衔接市县经济和信息化部门，统筹安排重点产业链供应链企业用电，优化每日负荷管理方案执行计划；在启动实施负荷管理方案的前1天，将错避峰指令提前通知到涉及的用户，做好与用户的沟通协调，严格按程序安排负荷管理措施；充分利用技术手段，实现参与用户负荷实时监测，保障负荷可控在控。

（八）提升负荷管理技术水平。各区县发展改革委、黄山高新区管委会发改局要会同市县供电公司加强新型电力负荷管理

系统建设，在确保企业安全运行的前提下，做好对用户负荷的分级分类分轮次管理，将 10 千伏及以上高压用户全部纳入负荷管理范围，引导相关用户配合安装负荷管理装置，根据其自身情况配备保安负荷需要的应急发电设备，精准确定保安负荷，并改造具备远动功能的负荷开关。对新建用户，在受电工程项目设计阶段同步指导用户做好负荷分级分类，将可中断的辅助性设备集中到若干出线回路，接入负荷管理系统；对存量用户，分期分批接入负荷管理系统，优先安排参与需求响应和负荷管理方案的用户接入系统。今年年底前，负荷监测和控制能力分别达到 25 万千瓦、10 万千瓦。

（九）强化负荷管理监督检查。各区县发展改革委、黄山高新区管委会发改局要会同市县供电公司加强负荷管理错峰执行情况督查，做好落实及执行情况的跟踪监督和效果分析评估，确保全市负荷管理方案有效实施；督促相关用户严格执行负荷管理安排，按计划削减或暂停用电负荷，不得提前恢复用电或超限额用电；对执行方案不力、擅自超限额用电的用户，要责令其迅速整改，情节严重的，依法依规按程序对其强制削减或暂停供电，并告知用户。市发展改革委、市供电公司将通过考核、通报、约谈等形式，加强对各区县负荷管理组织及执行情况的监督检查。

（十）积极开展节约用电宣传。市县供电公司要认真做好电

力供应紧张时期的用电服务工作，加强供电抢修和 95598 热线服务；积极配合市县发展改革委、黄山高新区管委会发改局做好负荷管理宣传和引导工作，及时披露电力供需信息，加强城市景观照明节约用电管理，在全社会营造节约用电、科学用电和错峰用电的良好氛围，引导全社会积极主动参与。

七、附则

（一）负荷管理是指在电力供应不足、突发事件等情况下，通过行政措施、经济手段、技术方法，依法控制部分用电需求，维护供用电秩序平稳的管理工作。

（二）负荷管理方案适用于处置可预见并满足方案执行时间要求的电力供需紧张情况。在电力供应突然减少或自然灾害等紧急状态下，为保障电网安全运行，电网企业应执行紧急负荷控制序位表、大面积停电事件应急预案和黑启动预案等其他措施。

（三）本方案有效期自印发之日起至下次方案印发之日止。

附表：1.黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬各地区轮休轮停可中断负荷指标；

2.黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬各地区有序用电可中断负荷指标；

3.黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬黄山市最大可用

负荷控制计划；

4.黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬需求响应措施明细表；

5.黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬轮休轮停措施汇总表；

6.黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬有序用电措施汇总表；

7.黄山电网 2023—2024 年度电力迎峰度冬负荷管理措施明细表。

附表 1

黄山电网 2023 年度电力迎峰度冬
各市轮休轮停可中断负荷指标

单位：万千瓦

序号	地市	VI级	V级
	黄山市	4	7
1	屯溪区、黄山高新区、黄山风景区	0.73	1.28
2	黄山区	0.15	0.27
3	徽州区	0.61	1.07
4	歙 县	2.31	4.04
5	休宁县	0.07	0.11
6	黟 县	0.08	0.14
7	祁门县	0.06	0.10

附表 2

黄山电网 2023 年度电力迎峰度冬 各地区有序用电可中断负荷指标

单位：万千瓦

序号	地市	IV级	III级	II级	I级
	黄山市	12	16	22	27
1	屯溪区、黄山高新区、 黄山风景区	2.38	3.18	4.97	5.35
2	黄山区	0.68	0.91	1.44	1.76
3	徽州区	2.60	3.47	4.37	5.37
4	歙 县	4.72	6.29	8.00	10.57
5	休宁县	0.63	0.84	1.19	1.46
6	黟 县	0.41	0.55	0.99	1.22
7	祁门县	0.57	0.76	1.04	1.27

附表 3

黄山电网 2023 年度电力迎峰度冬各地区最大可用负荷控制计划 (调度口径)

单位: 万千瓦

	全市合计	78	77	76	75	74	73	72	71	70	69	68
1	屯溪区、黄山 高新区、黄山 风景区	22.20	21.91	21.63	21.34	21.06	20.77	20.49	20.21	19.92	19.64	19.35
4	黄山区	6.66	6.58	6.49	6.41	6.32	6.24	6.15	6.06	5.98	5.89	5.81
2	徽州区	9.67	9.55	9.42	9.30	9.17	9.05	8.93	8.80	8.68	8.55	8.43
3	歙 县	22.82	22.52	22.23	21.94	21.65	21.35	21.06	20.77	20.48	20.18	19.89
5	休宁县	7.57	7.48	7.38	7.28	7.19	7.09	6.99	6.89	6.80	6.70	6.60
7	黟 县	4.14	4.09	4.04	3.98	3.93	3.88	3.83	3.77	3.72	3.67	3.61
6	祁门县	4.92	4.86	4.80	4.73	4.67	4.61	4.55	4.48	4.42	4.36	4.29

附表 4

黄山电网 2023 年度电力迎峰度冬需求响应措 施明细表

序号	户号	用户名称	单位	实际响应 负荷
1	3404442893884	黄山市盛鼎洞渣砂石加工有限责任公司	黄山供电公司	1000
2	3404410007448	安徽锦杰纺织科技有限公司	黄山供电公司	800
3	3404423244195	黄山旺荣电子有限公司	黄山供电公司	600
4	3404410007349	黟县新达机械铸造有限公司	黄山供电公司	500
5	3404422783507	黄山华达铝塑门窗有限公司	黄山供电公司	500
6	3404410008472	黄山市恒厦混凝土有限公司	黄山供电公司	400
7	3404580604320	黄山芯微电子股份有限公司	黄山供电公司	500
8	3400102728443	黄山芯微电子股份有限公司	黄山供电公司	500
9	3404514006064	黄山百力机械制造有限公司	黄山供电公司	400
10	3404510430050	黄山市格瑞特电子有限公司	黄山供电公司	300
11	3404594296580	祁门县华博纺织有限公司	黄山供电公司	300
12	3404310001440	黄山南方水泥有限公司	黄山供电公司	1500
13	3404310004611	黄山市龙跃铜业有限公司	黄山供电公司	1000
14	3404331180019	凯盛石英材料(黄山)有限公司	黄山供电公司	500
15	3404332472968	休宁县天都物资再生利用有限公司	黄山供电公司	500
16	3404333061615	黄山市白岳新能源科技有限公司	黄山供电公司	500
17	3404332621168	昌辉汽车电器(黄山)股份公司	黄山供电公司	500
18	3404332517234	安徽金视界光电科技有限公司	黄山供电公司	400
19	3404332531238	黄山市白岳活性白土有限公司	黄山供电公司	400
20	3404132559913	黄山金瑞泰科技股份有限公司	黄山供电公司	2000
21	3404166212286	中交路桥建设有限公司	黄山供电公司	1200
22	3404161047283	黄山市黄山区金艺砂石有限公司	黄山供电公司	1100
23	3404165062297	中铁十局集团第三建设有限公司	黄山供电公司	950
24	3404233814915	黄山博盛纺织有限公司	黄山供电公司	4000
25	3404244559704	黄山创想科技股份有限公司	黄山供电公司	4000
26	3404238908927	黄山新辰建材科技有限公司	黄山供电公司	3000
27	3404268359001	歙县博强纺织有限公司	黄山供电公司	3000
28	3404233182960	黄山东仁新材料股份有限公司	黄山供电公司	2860

29	3404233114972	歙县博升纺织(集团)有限公司	黄山供电公司	2550
30	3404232969630	黄山市歙县益昌机械钢锭模有限公司	黄山供电公司	2200
31	3404264814351	恒强铝业股份有限公司	黄山供电公司	2040
32	3404232967689	黄山腾泰化纤纺织有限公司	黄山供电公司	510
33	3404233239666	黄山佳诺化纤纺织有限公司	黄山供电公司	140
34	3405910016629	安徽泰达新材料股份有限公司	黄山供电公司	1000
35	3405930058246	黄山锦峰实业有限公司	黄山供电公司	600
36	3405941476020	黄山华惠科技有限公司	黄山供电公司	500
37	3405942276764	黄山市瑞亿新材料有限公司	黄山供电公司	500
38	3405910014925	黄山永新股份有限公司	黄山供电公司	500
39	3400100261710	安徽皖畅建设工程有限公司	黄山供电公司	500
40	3405910014470	黄山天马铝业有限公司	黄山供电公司	500
41	3405910009342	黄山永新股份有限公司	黄山供电公司	500
42	3405976177927	黄山奔马集团有限公司	黄山供电公司	400
43	3405934356588	黄山神剑新材料有限公司	黄山供电公司	400
44	3405910011463	黄山贝诺科技有限公司	黄山供电公司	400
45	3405910010113	黄山华佳表面科技股份有限公司	黄山供电公司	400
46	3405930120297	黄山美森新材料科技股份有限公司	黄山供电公司	1650
47	3405900866837	黄山市金童水泥有限公司	黄山供电公司	1600
48	3405941189324	黄山菲英汽车零部件有限公司	黄山供电公司	1600
49	3405930165179	安徽欣叶安康门窗幕墙股份有限公司	黄山供电公司	1400
50	3405942383525	安徽黄山联强纺织有限公司	黄山供电公司	1400
51	3405940914992	安徽黄山联强纺织有限公司	黄山供电公司	1100
52	3405930045448	黄山工业泵制造有限公司	黄山供电公司	800
53	3405932446588	安徽黄山联强纺织有限公司	黄山供电公司	700

附表 5

黄山电网 2023 年度电力迎峰度冬轮休轮停措施汇总表

单位：万千瓦

地区名称	参与总户数	可中断总负荷	高耗能等企业总用户数	高耗能等企业可中断总负荷	轮休轮停措施							
					VI级				V级			
					参与用户数	可中断负荷	高耗能企业用户数	高耗能等企业可中断负荷	参与用户数	可中断负荷	高耗能企业用户数	高耗能等企业可中断负荷
屯溪区、黄山高新区、黄山风景区	24	1.29	4	0.72	10	0.73	3	0.62	24	1.29	4	0.72
黄山区	13	0.11	1	0.01	4	0.04	1	0.01	13	0.11	1	0.01
徽州区	25	1.25	0	0.00	16	0.64	0	0.00	25	1.25	0	0.00
歙 县	26	4.54	5	2.83	11	2.59	4	1.90	26	4.54	5	2.83
休宁县	7	0.34	0	0.00	1	0.10	0	0.00	7	0.34	0	0.00
黟 县	3	0.14	1	0.08	1	0.08	1	0.08	3	0.14	1	0.08
祁门县	6	0.13	0	0.00	3	0.06	0	0.00	6	0.13	0	0.00
汇总	104	7.79	11	3.64	46	4.24	9	2.60	104	7.79	11	3.64

附表 6

黄山电网 2023 年度电力迎峰度冬有序用电措施汇总表

单位：万千瓦

地区名称	参与 总户 数	可中断 总负荷	有序用电措施															
			Ⅳ级				Ⅲ级				Ⅱ级				Ⅰ级			
			参与用 户数	可中断 负荷	其中错 峰负荷	其中避 峰负荷	参与用 户数	可中断 负荷	其中错 峰负荷	其中避 峰负荷	参与用 户数	可中断 负荷	其中错 峰负荷	其中避 峰负荷	参与用 户数	可中断 负荷	其中错 峰负荷	其中避 峰负荷
屯溪区、黄山高新 区、黄山风景区	128	5.50	56	2.48	1.29	1.19	71	3.29	1.29	2.00	112	5.10	1.29	3.81	128	5.50	1.29	4.21
黄山区	55	1.21	25	0.17	0.11	0.06	28	0.33	0.11	0.22	40	0.89	0.11	0.78	55	1.21	0.11	1.10
徽州区	115	5.43	62	2.65	1.25	1.41	81	3.53	1.25	2.29	104	4.43	1.25	3.19	115	5.43	1.25	4.19
歙县	136	10.44	36	4.82	4.54	0.28	63	6.60	4.54	2.07	91	8.58	4.54	4.04	136	10.44	4.54	5.91
休宁县	67	1.67	27	0.92	0.34	0.58	40	1.16	0.34	0.82	61	1.50	0.34	1.16	67	1.67	0.34	1.33
黟县	29	1.23	9	0.41	0.14	0.27	13	0.55	0.14	0.41	26	1.00	0.14	0.86	29	1.23	0.14	1.09
祁门县	68	1.53	37	0.67	0.13	0.54	38	0.88	0.13	0.75	66	1.30	0.13	1.17	68	1.53	0.13	1.40
汇总	598	27.02	252	12.11	7.79	4.32	334	16.34	7.79	8.54	500	22.80	7.79	15.00	598	27.02	7.79	19.23