

上海市经济信息化委关于印发 《2023 年上海市迎峰度冬有序用电方案》 的通知

沪经信运〔2024〕20 号

国网上海市电力公司、有关单位：

《国网上海市电力公司关于颁布 2023 年上海市迎峰度冬有序用电方案的请示》（国网上电司销〔2023〕1001 号）收悉。按照国家发展改革委《电力需求侧管理办法（2023 年版）》和《电力负荷管理办法（2023 年版）》，根据本市电力运行实际情况，我委组织编制了《2023 年上海市迎峰度冬有序用电方案》（以下简称《有序用电方案》见“附件”）并报市政府同意，现印发给你们，请认真贯彻执行。有关工作要求如下：

一、高度重视、严格落实。请市电力公司会同各有关单位、有关电力用户，坚决落实国务院今冬明春保暖保供工作电视电话会议精神，按照市政府提出的“三个确保、一个坚持”的原则，以及《上海市经济信息化委关于做好 2023 年我市电力迎峰度冬工作的通知》要求，坚守限电不拉闸、限电不限民用底线，宁可备而不用、不能用而不备，高度重视、精准精细、全面落实《有序用电方案》，并积极做好需求响应、虚拟电厂等负荷管理措施。

二、统筹兼顾、有保有限。2023 年电力迎峰度冬工作要继续以保障经济稳中求进为核心，以保增长、保民生、保稳定为重点，将有序用电与产业结构调整、节能减排等政策相结合，

统筹兼顾、有保有限，积极化解供用电矛盾，保障产业经济运行平稳；优先确保重要用户、民生相关企业、战略性新兴产业企业、“专精特新”中小企业、四新企业、稳增长重点企业用电。

三、积极稳妥、灵活调整。市电力公司要加强对用户的指导协商，积极完善负荷应急管控体系，分层、分区、分线路的细化各级子预案，和涉及的用户逐一确认，确保降负荷措施安全有效；并在前期演练和预案工作基础上，根据天气变化和电力供需灵活调整，持续优化各项负荷管理和应急处置措施，确保电网运行安全和供用电平稳有序。各区、控股集团要加强领导和协调，组织用户加强负荷管理预案编制和演练，加强和市电力公司协同配合，安全稳妥落实各项方案。

附件：2023年上海市迎峰度冬有序用电方案

上海市经济和信息化委员会

2024年1月9日

附件

2023年上海市迎峰度冬有序用电方案

一、编制原则

1. 落实市政府“三个确保、一个坚持”

确保居民生活用电不受影响，确保重要用户的用电需要，确保城市运行和电网的安全有序，坚持限电不拉电。

2. 坚守保民生底线

坚决做到限电不拉闸、限电不限民用，任何情况下不限居民、不拉居民。优先保障民生相关、重要用户、重大项目的正常用电，对民生保障和稳增长重点用户只监不限。

3. “有保有限、统筹公平”原则

公平合理落实有序用电措施，在“六保五限”（详见附则）基础上，突出“保民生”，限电不拉闸，优先保障民生相关正常用电；“双高”行业先行，先行安排石化、化工、非金属矿物制品、钢铁、有色等高能耗行业资源执行。工商统筹落实负荷管理措施，更加适配本市经济运行和负荷特性。

4. 实施分层分级管理

有序用电方案应明确各级方案用户清单和可降负荷，并针对用电热点地区制定专项有序用电措施，根据缺口大小、轻重缓急、资源构成、执行准备时间、影响范围等因素，细化有序用电方案分层分区分级，科学确定各级方案调用方式和实施时段，在保障电网安全稳定运行的同时，避免对社会面影响和用户经济损失。

二、2023年迎峰度冬电力供需形势分析

1. 负荷预测

今冬常年平均天气条件下，预计最高用电负荷 3350 万千瓦；在冬季出现持续极端天气，预计最高用电负荷可达 3450 万千瓦，较去年同期负荷增长 21.57%。

2. 供应能力

预计冬季高峰期上海最大可调出力为 2200 万千瓦，计划受电 1100 万千瓦，考虑预留旋备 110 万千瓦后，最大供应能力为 3190 万千瓦。

3. 平衡情况

总体判断，今冬本市电力供需较为紧张，常年天气条件下，电力缺口 160 万。如遇极端低温天气，电力缺口将进一步扩大，达 260 万千瓦。为应对极端低温，需通过增加尖峰外来电力、进一步挖掘中长期购电潜力等，提升高峰受电至 1350 万千瓦水平。

4. 负荷特性

上海电网冬季用电高峰一般出现在灯峰时段，负荷管理的重点是灯峰。若出现持续极端低温天气，采暖负荷的快速增长将造成上海电网用电负荷的大幅攀升。

三、方案内容

（一）方案概述

按照《电力负荷管理办法（2023 年版）》的要求，有序用电规模达到历史最高负荷的 30%，最大可降负荷 1200 万千瓦。

瓦，共涉及用户 9.50 万户，其中工业用户 3.01 万户、商业用户 4.62 万户、建筑业及其它行业用户 1.40 万户、临时用电用户 0.47 万户，按比例分配到各区。

方案分为六级，按照每 5%一级制订预案和明确运用规范。方案优先保障居民、民生相关、重要用户、重大项目的正常用电，对涉及民生保障和稳增长的重点企业只监不限。另外，我们还建立了重点保障用户白名单机制和“两高”企业优先让电机制，各区按照国家和我市重点任务要求确定保障供电白名单。

（二）六级方案构成

1. 第一级方案采用工商业及重点限制用户错峰方式，最大可降负荷 200 万千瓦。

预计未来一天及以上，发生电力缺口约 200 万千瓦以内时，启动本方案。方案主要采用工商业及重点限制用户错峰方式执行。涉及用户包括宝钢股份、金山石化、“两高”用户、景观灯光及户外广告、临时用电用户、工业高压用户、商业高压用户以及建筑业等其它行业用户等共 4.50 万户。宝钢股份、金山石化调控深度达 30 万千瓦、7 万千瓦，其他用户调控深度通常为 10-30%，原则上不超过 50%。

市电力公司提前一天及以上通知用户。单次执行时长一般不超过当日 24 小时，补偿标准为 0.3 元/千瓦时。该方案

社会影响范围相对可控，可中断负荷反应快速、分合灵活，可以抵御大部分的短时间小缺口。

2. 第二级方案主要采用工商业高压用户(2022年冬季负荷为4000千瓦及以上)避峰方式，最大可降负荷200万千瓦。

预计未来一天及以上，发生电力缺口约400万千瓦以内时，在实施第一级方案基础上启动，方案主要采用工商业高压用户(2022年冬季负荷为4000千瓦及以上)避峰方式执行。涉及用户包括金山石化以及工商业高压用户等约0.20万户，“两高”用户先行。金山石化累计调控深度达17万千瓦，其他用户调节深度通常为10-30%，不超过50%。

市电力公司提前一天及以上通知用户。单次执行时长一般不超过当日24小时，补偿标准为0.3元/千瓦时。该方案社会影响范围相对可控，可中断负荷反应快速、分合灵活，可以抵御大部分的短时间小缺口。

3. 第三级方案主要采用工商业高压用户(2022年冬季负荷为700至4000千瓦)避峰方式，最大可降负荷200万千瓦。

预计未来一天及以上，发生电力缺口约600万千瓦以内时，在实施第一、二级方案基础上启动，方案主要采用工商业高压用户(2022年冬季负荷为700至4000千瓦)避峰方式执行。涉及用户包括工商业高压用户0.35万户。调节深度通常为10-30%，不超过50%。

市电力公司提前一天及以上通知用户。单次执行时长一般不超过当日 24 小时，补偿标准为 0.3 元/千瓦时。该方案可中断负荷反应快速、分合灵活，可以抵御较大规模短时间缺口。

4. 第四级方案主要采用工商业高压用户（700 千瓦以下）及低压工商业用户错峰方式，最大可降负荷 200 万千瓦。

预计未来一天及以上，发生电力缺口约 800 万千瓦以内时，在实施第一、二、三级方案基础上启动，方案主要采用工商业高压用户（700 千瓦以下）及低压工商业用户错峰方式执行。涉及用户包括工业高低压用户约 2.67 万户、商业高低压用户约 4.42 万户。调节深度通常为 30%，不超过 50%。

市电力公司提前一天及以上通知用户。单次执行时长一般不超过当日 24 小时，补偿标准为 0.3 元/千瓦时。该方案社会影响范围大，可中断负荷反应较慢，可以抵御大规模的短时间缺口。

5. 第五级方案主要采用商业用户轮停方式，最大可降负荷 200 万千瓦。

预计未来 3 天及以上，发生电网出现连续电力缺口约 1000 万千瓦以内时，在实施第一、二、三、四级方案基础上启动，方案主要采用商业用户轮停方式执行，涉及用户包括商业高压和低压用户约 4.62 万户。调节深度为除保安负荷以外的所有不涉及人身安全、公共安全、重大经济损失的可停

负荷，空调全停。为避免频繁启停对用户经营安排的影响，单次持续时长通常不少于 2 天，一般按周执行。

市电力公司提前 3 天及以上通知用户，一般提前 1 周安排。该方案无补偿，社会影响范围大，可中断负荷反应较慢，可以抵御周级的大规模总体性缺口和局部区域缺口。

6. 第六级方案主要采用工业用户轮停方式，最大可降负荷 200 万千瓦。

预计未来 3 天及以上，发生电网出现连续电力缺口约 1200 万千瓦以内时，在实施第一、二、三、四、五级方案基础上启动，方案主要采用工业用户轮停方式执行，涉及大部分工业高压和低压用户约 3.01 万户，“两高”用户先行执行。调节深度为除保安负荷以外的所有不涉及人身安全、公共安全、重大经济损失的可停生产负荷。为避免频繁启停对用户生产安排的影响，单次持续时长通常不少于 2 天，一般按周执行。

市电力公司提前 3 天及以上通知用户，一般提前 1 周安排。该方案无补偿，社会影响范围大，可中断负荷反应较慢，可以抵御周级的大规模总体性缺口和局部区域缺口。因为小商业停电后尚可能维持最小方式营业，工业大范围停产会影响到城市运行基本物资供应安全，因此工业方案放在最后。

本方案能够应对大部分灾害性天气、机组跳闸、外来受电通道故障等原因造成的可预知的电力供应缺口。各级方案

和子方案可根据电力分区供需平衡情况和缺口量级，按电网分区、行政区域、故障范围等灵活组织、独立实施。如局部区域集中出现较大缺口，导致部分区域的负荷管理措施被迫实施更高一级有序用电措施时，前级参与用户均按实施当级补偿标准执行。

四、具体削峰措施

按照国家发展改革委要求，在现有电力资源用足、电网运行优化潜力用尽的情况下，需求侧管理将作为缓解电力缺口的最重要手段。我市要落实“向管理要效益”的指示，坚持“需求响应优先，有序用电保底”的原则，进一步深化电力需求侧管理，创新完善削峰填谷措施，从供需两端发力确保电力供需平衡。

1. 节约用电先行

一是组织工业企业实施错峰检修，工业连续性生产企业等重点企业将今冬明春检修尽可能调整至今年12月和明年1月，预计降低高峰生产用电75万千瓦。二是倡导商业楼宇空调节能，在极端低温时段调低空调设定温度，正常不高于20℃，非工作时间停开中央空调，提倡高层建筑电梯分段运行或隔层停开，关闭不必要的夜间照明。三是各级行政机关、事业单位要带头示范，倡导绿色生活，严控非核心区域、办公楼装饰性景观照明。

2. 需求响应优先

一是大力挖掘柔性可中断负荷资源，达到本地最大用电负荷的 5%(200 万千瓦)。二是加快推动虚拟电厂建设。市电力公司要进一步挖掘电动汽车、中央空调、数据中心、储能、分布式发电等实时可调资源，实现虚拟电厂规模不低于 50 万千瓦。三是加快市场机制建设。结合分时电价和节能减排政策，发、储、充、用多措并举，研究制订提升需求侧响应能力、扩大可中断负荷以及完善需求响应市场机制等方面配套政策，确保电网安全稳定运行。

3. 有序用电保底

在可预知电力供应不足等情况下，依靠提升发电出力、市场组织、需求响应、应急调度等各类措施后，仍无法满足电力电量供需平衡时，通过行政措施和技术方法，依法依规控制部分用电负荷，维护供用电秩序平稳。一是工商业及重点控制用户实施错峰措施 200 万千瓦。二是工商业用户实施避峰措施 600 万千瓦。三是工商业用户实施轮停措施 400 万千瓦，轮停措施主要为应对极端情况做准备，在本市因燃料供应不足、极端枯水等原因导致市外来电无法按计划落实，再叠加持续极端天气和设备故障将可能造成长时间的电力电量缺口时采用。三项合计 1200 万千瓦。

4. 紧急负荷压降应急

按照“限电不拉闸”原则，在电网出现紧急事故或突发性缺口，需临时性降低电网负荷以保障设备安全运行时，可通

过电力负荷管理系统对工商业企业实施临时负荷压降，最大可降负荷 350 万千瓦。

五、工作机制

1. 健全新型电力负荷管理中心

市区两级负荷管理协调机制按照“政府主导、电网组织、政企协同、用户实施”的原则开展工作。市电力公司要加强市电力负荷管理中心和专业力量建设，在市经济信息化委指导下，负责本市负荷管理方案编制和日常负荷管理工作，负责新型电力负荷管理系统建设、安装和运行维护、有序用电措施执行和分析等工作，做好有序用电方案宣传、培训、演练。

2. 多措并举强化协调保障

市级用电协调小组将加强部门协同、市区联动，精准落实负荷管理各项措施，推动完善空调负荷柔性调控和倡导节能节电工作；电力公司要推动电动汽车、楼宇空调、新型储能、应急发电等虚拟电厂试点建设，根据节能减排政策配合开展“两高”企业让电工作；按相关部门要求，完善轮停企业灵活工时安排、景观灯光响应预案和极端低温天气临时停止户外施工预案。

3. 强化有序用电演练

分层分区制订相关演练方案，定期组织市区负荷管理协调机制开展有序用电演练和培训，确保各项措施演练到位、培训到位、落实到位。

六、附则

《电力负荷管理办法（2023年版）》规定：

（一）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、监狱等关系国家安全和秩序的用户；

（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。

（二）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电需求。

- 附表：1. 上海市 2023 年迎峰度冬有序用电方案列表
 2. 上海市 2023 年迎峰度冬有序用电方案各区调控目标
 3. 上海市 2023 年迎峰度冬调控资源分布表

附表 1

上海市 2023 年迎峰度冬有序用电方案列表

单位：万千瓦

序号	有序用电资源组名称	最大可降负荷 (万千瓦)
	第一级方案	200
资源组 1	宝钢股份公司错峰组	30
资源组 2	金山石化错峰组	7
资源组 3	两高用户错峰组	30
资源组 4	景观灯光及户外广告错峰组	2
资源组 5	临时用电用户错峰组	12
资源组 6	工业类高压用户错峰组	52
资源组 7	商业类高压用户错峰组	47
资源组 8	建筑业等其它行业错峰组	20
	第二级方案	200
资源组 9	金山石化避峰组	10
资源组 10	两高用户避峰组	44
资源组 11	景观灯光及户外广告避峰一组	1
资源组 12	工业类高压用户（4000 千瓦及以上）避峰组	87
资源组 13	商业类高压用户（4000 千瓦及以上）避峰组	58
	第三级方案	200
资源组 14	景观灯光及户外广告避峰二组	1

资源组 15	工业类高压用户（700 至 4000 千瓦）避峰组	94
资源组 16	商业类高压用户（700 至 4000 千瓦）避峰组	105
	第四级方案	200
资源组 17	工业类高用户（700 千瓦以下）避峰组	75
资源组 18	工业类低压用户避峰组	18
资源组 19	商业类高压用户（700 千瓦以下）避峰组	74
资源组 20	商业类低压用户避峰组	33
	第五级方案	200
资源组 21	商业类高压用户轮停组	174
资源组 22	商业类低压用户轮停组	26
	第六级方案	200
资源组 23	宝钢股份公司轮停组	15
资源组 24	两高用户轮停组	27
资源组 25	工业类高压用户轮停组	138
资源组 26	工业类低压用户轮停组	20
	有序用电资源组合计	1200

附表 2

上海市 2023 年迎峰度冬有序用电方案各区调控目标

单位：万千瓦

行政区	方案最大调控负荷	各区各级调控负荷					
		第一级方案	第二级方案	第三级方案	第四级方案	第五级方案	第六级方案
宝山区（不含宝钢）	54.66	7.83	9.13	9.61	9.61	9.61	8.87

崇明区	25.60	3.67	4.27	4.50	4.50	4.50	4.16
奉贤区	88.20	12.63	14.72	15.50	15.49	15.50	14.36
虹口区	14.98	2.14	2.50	2.63	2.63	2.63	2.45
黄浦区	31.58	4.52	5.27	5.55	5.55	5.55	5.14
嘉定区	107.80	15.44	18.00	18.95	18.95	18.95	17.51
金山区 (不含石化)	88.74	12.71	14.82	15.60	15.59	15.60	14.42
静安区	33.28	4.77	5.56	5.85	5.85	5.85	5.4
闵行区	106.07	15.19	17.71	18.63	18.64	18.63	17.27
浦东新区	329.08	47.14	54.95	57.83	57.84	57.83	53.49
普陀区	25.43	3.64	4.24	4.47	4.47	4.47	4.14
青浦区	52.63	7.54	8.79	9.25	9.25	9.25	8.55
松江区	84.81	12.15	14.16	14.91	14.91	14.91	13.77
徐汇区	37.97	5.44	6.33	6.67	6.67	6.67	6.19
杨浦区	28.16	4.03	4.70	4.95	4.95	4.95	4.58
长宁区	29.01	4.16	4.85	5.10	5.10	5.10	4.7
宝钢	45.00	30	0	0	0	0	15
金山石化	17.00	7	10	0	0	0	0
合计	1200	200	200	200	200	200	200

附表 3

上海市 2023 年迎峰度冬调控资源分布表

单位：万千瓦

资源组	总负荷	调控负荷		有序用电资源统计						错峰资源		错峰资源				轮停资源					
		可降负荷	累计占比	错峰资源		错峰资源		轮停资源		第一级方案		第二级		第三级		第四级		第五级		第六级	
				可降负荷	资源占比	可降负荷	资源占比	可降负荷	资源占比	可降负荷	累计调节深度	可降负荷	累计调节深度	可降负荷	累计调节深度	可降负荷	累计调节深度	可降负荷	累计调节深度	可降负荷	累计调节深度
宝钢股份	150	45	30.00%	30	20.00%	0	0.00%	15	10.00%	30	20.00%	0	20.00%	0	20.00%	0	20.00%	0	20.00%	15	30.00%
金山石化	60	17	28.33%	7	11.67%	10	16.67%	0	0.00%	7	11.67%	10	28.33%	0	28.33%	0	28.33%	0	28.33%	0	28.33%
两青用户	193	101	52.33%	30	15.54%	44	22.80%	27	13.99%	30	15.54%	44	38.34%	0	38.34%	0	38.34%	0	38.34%	27	52.33%
景观灯光及户外广告	4	4	100.00%	2	50.00%	2	50.00%	0	0.00%	2	50.00%	1	75.00%	1	100.00%	0	100.00%	0	100.00%	0	100.00%
临时用电用户	63	12	19.05%	12	19.05%	0	0.00%	0	0.00%	12	19.05%	0	19.05%	0	19.05%	0	19.05%	0	19.05%	0	19.05%
工业类高压用户	703	446	63.44%	52	7.40%	256	36.42%	138	19.63%	52	7.40%	87	19.77%	94	33.14%	75	43.81%	0	43.81%	138	63.44%
工业类低压用户	58	38	65.52%	0	0.00%	18	31.03%	20	34.48%	0	0.00%	0	0.00%	0	0.00%	18	31.03%	0	31.03%	20	65.52%
商业类高压用户	619	458	73.99%	47	7.59%	237	38.29%	174	28.11%	47	7.59%	58	16.96%	105	33.93%	74	45.88%	174	73.99%	0	73.99%
商业类低压用户	115	59	51.30%	0	0.00%	33	28.70%	26	22.61%	0	0.00%	0	0.00%	0	0.00%	33	28.70%	26	51.30%	0	51.30%
建筑业等其它行业	321	20	6.23%	20	6.23%	0	0.00%	0	0.00%	20	6.23%	0	6.23%	0	6.23%	0	6.23%	0	6.23%	0	6.23%
合计	2286	1200	52.49%	200	8.75%	600	26.25%	400	17.50%	200	8.75%	200	17.50%	200	26.25%	200	35.00%	200	43.74%	200	52.49%