

上海市奉贤区经济委员会文件

奉经〔2026〕4号

签发人：李 亿

上海市奉贤区经济委员会关于印发《2026年迎峰度夏奉贤区负荷管理方案》的通知

各有关单位：

为贯彻落实国家关于电力保供工作的决策部署及上海市迎峰度夏工作要求，全力应对2026年夏季用电高峰挑战，保障奉贤区电网安全稳定运行，促进经济社会平稳健康发展，根据我区电力运行实际情况，组织编制了《2026年奉贤区迎峰度夏有序用电方案》等系列方案（以下简称《用电方案》）。有关工作要求如下：

一、请电力公司组织各有关单位、电力用户，按照市政府提出的“三个确保、一个坚持”的原则，以保增长、保民生、保稳定为重点，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、稳增长重点企业用电。

二、进一步组织完善紧急降负荷和轮停让电应急处置预案，明确各级子方案的用户名单和相应措施，确保紧急降负荷安全有效；各街镇、开发区与电力公司之间加强协同配合，严格按程序安排负荷管理，确保需求侧管理资源准备充足、分类科学、执行规范，确保电网运行安全和供用电平稳有序。

三、请有关单位按照《用电方案》加强对负荷管理工作的领导和协调，广泛开展节能宣传，推动形成绿色低碳的生产方式和生活方式；指导用户落实负荷管理预案，根据实际情况协调电力公司和用户调整负荷管理措施，督促用户开展演练。

特此通知。

- 附件：1. 2026 年奉贤区迎峰度夏有序用电方案
2. 2026 年奉贤区迎峰度夏需求响应专项方案
3. 2026 年奉贤区迎峰度夏移峰专项方案
4. 2026 年奉贤区迎峰度夏企业错峰检修专项方案
5. 2026 年奉贤区迎峰度夏紧急负荷压降专项方案
6. 2026 年奉贤区迎峰度夏空调负荷调节专项方案

上海市奉贤区经济委员会

2026 年 5 月 8 日

附件 1:

2026 年奉贤区迎峰度夏有序用电方案

一、总则

1. 编制目的

确保奉贤电网的安全稳定运行，应对电网可能出现的供需矛盾，维护正常的供用电秩序，满足全社会的用电需求。

2. 适用范围

2026 年奉贤区迎峰度夏有序用电方案执行时间从 2026 年 6 月 15 日开始至 2026 年 9 月 15 日结束，适用于奉贤电网供电范围。有序用电是指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的管理工作。

3. 工作原则

(1) 工作总体原则

政府主导、统筹兼顾、安全稳定、有保有限、注重预防、节控并举。

(2) 市政府的“三个确保、一个坚持”的原则

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。

(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”（详见附件 4）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；“两高”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）分层分区分级、科学精准管理

有序用电方案应明确各资源组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，科学确定各资源组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。

4. 方案编制依据

根据《办法》第三章第十四条“各省级电力运行主管部门应组织指导省级电网企业等相关单位，根据年度电力供需平衡预测和国家有关政策，编制本地区年度有序用电方案，并报省级人民政府同意后，向国家发展改革委、国家能源局报告。各地市（县）电力运行主管部门根据有序用电方案，定用户、定负荷。”等相关规定，由上海市经济和信息化委员会（以下简称“市经信委”）组织国网上海市电力公司（以下简称“市电力公司”）编制本方案，以保障上海电网的安全稳定运行。奉贤区电力运行主管部门根据有序用电方案定用户、定负荷。

二、调控目标分解

根据《办法》要求，有序用电规模应不低于本地区最大用电负

荷 30%以上的要求，2026 年奉贤区迎峰度夏有序用电方案安排最大可降负荷 76.38 万千瓦。调控目标共分六级 18 个资源组，共涉及用户 3733 户，其中工业用户 3053 户、商业用户 583 户、临时用电用户 97 户。其中，第一级方案采用工商业及重点限制用户错峰方式，第二级方案采用工商业高压用户（2026 年夏季负荷为 4000 千瓦及以上）错峰方式，第三级方案采用工商业高压用户（2026 年夏季负荷为 700 至 4000 千瓦）错峰方式，第四级方案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，第五级方案采用商业用户调休方式，第六级方案采用工业用户调休方式。与此同时针对电网出现紧急事故或突发性缺口情况，可依托负荷管理装置采用紧急负荷压降方式，最大可降负荷 17.48 万千瓦，并可根据用户所在电网分层分级实施。在电网缺口不同、启动准备时间不同的情况下，各级方案资源组可灵活组合，按行政区、电网分区独立实施。方案能够满足一般情况下机组跳闸、外来受电通道故障等原因造成的电力供应缺口需求。在局部电网分区或供电热点区域出现较大供电缺口时，可提级执行有序用电方案。

2026 年奉贤区迎峰度夏有序用电方案各级资源组列表

单位：万千瓦

资源组序号	有序用电资源组名称	最大可降负荷
	第一级方案	12.73
资源组 1	两高用户错峰组	0.84
资源组 2	临时用电用户错峰组	0.16
资源组 3	工业类高压用户错峰组	11
资源组 4	商业类高压用户错峰组	0.73
	第二级方案	12.73

资源组 5	两高用户错峰组	3.33
资源组 6	工业类高压用户（4000 千瓦及以上）错峰组	8.67
资源组 7	商业类高压用户（4000 千瓦及以上）错峰组	0.73
	第三级方案	12.73
资源组 8	工业类高压用户（700 至 4000 千瓦）错峰组	12
资源组 9	商业类高压用户（700 至 4000 千瓦）错峰组	0.73
	第四级方案	12.73
资源组 10	工业类高压用户（700 千瓦以下）错峰组	9.91
资源组 11	工业类低压用户错峰组	2.59
资源组 12	商业类高压用户（700 千瓦以下）错峰组	0.14
资源组 13	商业类低压用户错峰组	0.09
	第五级方案	12.73
资源组 14	商业类高压用户调休组	11.09
资源组 15	商业类低压用户调休组	1.64
	第六级方案	12.73
资源组 16	两高用户调休组	0.84
资源组 17	工业类高压用户调休组	10.91
资源组 18	工业类低压用户调休组	0.98
	有序用电资源组合计	76.38

1. 第一级方案

方案组成：两高用户错峰组、临时用电用户错峰组、工业类高压用户错峰组及商业类高压用户错峰组 4 个资源组，最大可降负荷 12.73 万千瓦。

执行告知时间：提前一天及以上可通过负荷管理终端、公告、电话、传真、短信、网络等方式通知企业执行错峰。

执行持续时间：可持续执行至电网无缺口时，最长持续时间不超过当日 24 时。

执行调控深度：用户调控深度方案内用户常用负荷的 10-30%，原则上不超过 50%。

2. 第二级方案

方案组成：两高用户避峰组、工业类高压用户（4000 千瓦及以上）避峰组及商业类高压用户（4000 千瓦及以上）避峰组 3 个资源组，最大可降负荷为 12.73 万千瓦。

执行告知时间：提前一天及以上可通过负荷管理终端、公告、电话、传真、短信、网络等方式通知企业执行避峰。

执行持续时间：可持续执行至电网无缺口时，最长持续时间不超过当日 24 时。

执行调控深度：可调节负荷为方案内用户 50% 以内的常用负荷。

3. 第三级方案

方案组成：工业类高压用户（700 至 4000 千瓦）避峰组及商业类高压用户（700 至 4000 千瓦）避峰组 2 个资源组，最大可降负荷为 12.73 万千瓦。

执行告知时间：提前一天及以上可通过负荷管理终端、公告、电话、传真、短信、网络等方式通知企业执行避峰。

执行持续时间：可持续执行至电网无缺口时，最长持续时间不超过当日 24 时。

执行调控深度：用户可调节负荷为方案内用户 50% 以内的常用负荷。

4. 第四级方案

方案组成：工业类高用户（700 千瓦以下）避峰组、工业类低压用户避峰组、商业类高压用户（700 千瓦以下）避峰组及商业类低压用户避峰组 4 个资源组，最大可降负荷 12.73 万千瓦。

执行告知时间：提前一天及以上可通过负荷管理终端、公告、电话、传真、短信、网络等方式通知企业执行避峰。

执行持续时间：可持续执行至电网无缺口时，最长持续时间不超过当日 24 时。

执行调控深度：用户可调节负荷为方案内用户 50% 以内的常用负荷。

5. 第五级方案

方案组成：商业类高压用户调休组及商业类低压用户调休组 2 个资源组，最大可降负荷为 12.73 万千瓦。

执行告知时间：提前 3 天及以上可通过负荷管理终端、公告、电话、传真、短信、网络等方式通知企业执行轮停。

执行持续时间：为避免频繁启停对用户经营安排的影响，参与用户持续时间通常不少于 2 天，一般按周执行。

执行调控深度：各资源组内用户调节深度为除保安负荷外的所有不涉及人身安全、公共安全、重大经济损失的用电负荷，原则上空调全停。

6. 第六级方案

方案组成：两高用户调休组、工业类高压用户调休组及工业类低压用户调休组 3 个资源组，最大可降负荷为 12.73 万千瓦。

执行告知时间：提前 3 天及以上可通过负荷管理终端、公告、电话、传真、短信、网络等方式通知企业执行轮停。

执行持续时间：为避免频繁启停对用户生产安排的影响，参与

用户持续时间通常不少于 2 天，一般按周执行。

执行调控深度：调节深度为除保安负荷外的所有不涉及人身安全、公共安全、重大经济损失的用电负荷。

7. 专项方案

为应对电力供应缺口典型场景，配套制订专项方案三项。一是**需求响应专项方案**，根据市经委要求在电网在出现 215 万千瓦以内缺口时需优先调用需求响应措施，因此在今年夏季需求响应措施被调用的可能性较大，市电力公司为确保需求响应资源能满足电力缺口，需求响应措施容量 215 万千瓦。为了便于方案实施，因此将此方案拆分为虚拟电厂方案及保供型需求响应方案，其中虚拟电厂方案容量为 100 万千瓦（午峰、晚峰期间需同时满足），保供型需求响应方案容量为 215 万千瓦。奉贤区虚拟电厂方案可降负荷为 9.6 万千瓦，保供型需求响应方案可降负荷为 12.73 万千瓦。二是**移峰专项方案**，适用于在电网出现可预见的长期电力电量缺口时启用，执行时根据电网缺口大小可灵活调用各组方案内的资源，分四级共 24 个资源组，各资源组用户均不重复，可灵活调用，最大可降负荷为 76.4 万千瓦。三是**企业错峰检修专项方案**，通过倡导用户将设备停电检修计划安排至夏冬用电高峰时期的方式降低企业在用电高峰时期的用电需求，此方案根据灵活型错峰检修资源组，最大可降负荷 4.48 万千瓦。

8. 重点调节措施

为提升有序用电负荷管理措施执行的灵活性、多样性，在有序用电方案基础上增加重点调节措施两个。一是**紧急负荷压降调节措施**，适用于处置电网出现紧急事故或突发性缺口，根据用户所在电网分区灵活调用各资源组，最大可降负荷 21.91 万千瓦。二是**空调负荷调节措施**，适用于短时缺口较小的情况，可根据电网出现的不同等级的电力供应缺口，通过虚拟电厂调用、需求响应、刚性控制逐级调用空调资源，最大可降负荷 3.05 万千瓦。

三、组织保障机制

1. 机制建设

按照公平、公正、公开原则，建立健全市区两级用电协调机制，规范工作流程，保障有序用电工作有序开展。

（1）区级用电协调机制

建立区级用电协调机制，各区政府牵头成立区级用电协调小组，分管副区长任组长，成员单位包括各区经委（商委）、街镇、产业园区管委会、属地供电公司，办公室设在各区经委（商委），负责所属区域内负荷管理相关工作的协调和推进。**平时段**，定期组织负荷分析会，贯彻落实市级用电协调小组各项方针政策，组织开展负荷资源排查和接入，优化配置区域内电力资源。**电力保供阶段**，建立 24 小时值守机制，开展有序用电措施制定、执行和监督；资源的全天候快速响应和应急处置能力，保障区域用电平稳有序。

（2）市区两级电力负荷管理中心

市级电力负荷管理中心设置在国网上海市电力公司营销服务中

心（计量中心），在市经信委指导下，执行市级用电协调小组的日常业务管理。区级电力负荷管理中心设置在属地供电公司，在各区经委（商委）指导下，负责区级用电协调小组的日常业务管理，负责配合各区政府开展有序用电方案的编制，开展负荷管理工作的集中管理与监督考核，负责需求响应资源普查与签约、负荷集成商发展与培育，对负荷管理系统终端等运维管理和检验检测，组织开展用户培训演练。

（3）组织动员

充分发挥市区两级用电协调小组的领导作用，强化电力负荷管理中心常态化运作，组织各方主体做好负荷管理实施工作，明确各参与单位分管领导、负责人和联络人，建立市、区、街道、工业园区的“链路式”负荷资源管理模式，联合开展负荷管理和执行效能监察。做好电力供应保障政策引导、保供电保民生优质服务宣传，争取社会支持。压实企业参与电力负荷管理责任，引导工商业用户通过优化季节性检修计划、合理调节用电负荷等方式，错峰用电；鼓励居民用户科学用电、合理用电、节约用电。

2. 供需形势分析

市电力公司在有序用电方案基础上，细化制定、动态调整各供电区域不同预警时间、不同电力缺口实施方案，当预计出现电力供应缺口时，报告市经信委并发布预警信息。市经信委根据电力供需平衡情况，报告市政府后，适时启动有序用电方案，组织各区用电协调小组和负荷管理中心实施有序用电。有序用电一经启动，各区

供电公司根据电力供需状况制定每日有序用电执行计划，由市电力公司汇总报备市经信委，各区供电公司通知用户执行，直至市经信委发布有序用电终止执行信息。

市电力公司按照电力或电量缺口占当期最大用电需求比例的不同，预警信号分为四个等级：Ⅰ级：特别严重（红色、20%以上）；Ⅱ级：严重（橙色、10%以上—20%以下）；Ⅲ级：较重（黄色、5%以上—10%以下）；Ⅳ级：一般（蓝色、5%以下）。

3. 保障执行到位

（1）电力负荷管理中心可通过公告、电话、传真、短信、网络等方式，将有序用电信息通知到户。明确用户联系人、有序用电管理负责人及其联系方式，确保各项指令能够传达到位，确保沟通交流渠道的顺畅快捷。

（2）电力公司应依据有序用电方案，结合实际电力供应能力和用电负荷情况，合理做好日用电平衡工作。在保证有序用电方案整体执行效果的前提下，电网企业应优化有序用电措施，在电力电量缺口缩小时及时有序释放用电负荷。

（3）电力负荷管理中心应定期动态开展负荷资源排查、核查和监测，并将相关情况报送各级用电协调小组，在用电协调小组指导下，定期组织开展实战化演练。有序用电方案涉及的电力用户应加强电能管理，编制具有可操作性的内部负荷控制方案。

（4）电力负荷管理中心负责有序开展负荷管理终端的运维、检修工作，定期开展控制接线检查、信号测试，做好应急处置准备，确

保设备可用性和可控性。建设完善技术支撑平台。深化新型电力负荷管理系统建设，持续开展用户负荷接入改造，适度超前配置系统资源，实现 10 千伏及以上高压用户全覆盖。确保负荷资源的统一管理、统一调控、统一服务。

（5）有序用电方案实施期间，电力公司应加强网省间余缺调剂和相互支援。各发电企业应加强设备运行维护和燃料储运，提高机组顶峰发电能力。电力用户应加强节电管理，合理安排检修计划。拥有储能设备的用户应优化充放电策略，提高顶峰放电能力。有序用电方案涉及的用户应按照调控指标，规范刚性执行。

（6）电力供应紧张期间，燃煤自备电厂、应急备用发电机组应严格按电力调度机构要求应开尽开、应发尽发。

4. 保障督查有力

有序用电方案实施期间，督察小组接受本区域范围内的有序用电检查人员的汇报，对方案执行情况组织监督检查，并按照规定进行处理：

（1）对执行方案不力、负荷压降不及预期或擅自超限额用电的电力用户，应责令改正，必要时由电网企业通过新型电力负荷管理系统进行负荷控制，相关后果由用户承担；情节严重并可能影响电网安全的，负荷管理中心履行政府报备并按程序停止供电。

（2）对违反有序用电方案和相关政策的电网企业，要责令改正；情节严重的，要依法依规追究相关责任。

（3）对违反有关规定的政府部门相关人员，要责令改正；情节严重的，依法依规给予行政处分。

（4）对违反有序用电方案，因此导致出现电网安全或影响民生及重要用户用电的严重不良事件，依法依规追究相关方责任。

附件 2:

2026 年奉贤区迎峰度夏需求响应专项方案

一、编制背景

为保障电网安全稳定运行、维护供用电秩序平稳、促进可再生能源消纳、提升用能效率，结合《电力负荷管理办法（2023 年版）》（发改运行规〔2023〕1261 号）（以下简称《办法》）工作要求，充分挖掘现有负荷管理资源潜力，加大执行力度，更好稳定用户生产经营预期，全力确保民生用电、电网安全稳定运行和电力有序供应。

二、方案内容

需求响应是指应对短时的电力供需紧张、可再生能源电力消纳困难等情况，通过经济激励为主的措施，引导电力用户根据电力系统运行的需求自愿调整用电行为，实现削峰填谷，提高电力系统灵活性，保障电力系统安全稳定运行，促进可再生能源电力消纳。

1. 资源组成

需求响应专项方案根据参与用户的用电性质、行业特性等因素将方案拆分为虚拟电厂方案及保供型需求响应方案。两种方案参与用户分别划分成两高用户组、临时用电用户组、工业类高压用户组、商业类高压用户组以及非工业及其他行业用户组。当电网出现缺口时可将五大资源组划分成多个子资源组灵活调用以满足不同电网缺口需求。

2.调控目标分解

2026 年奉贤区迎峰度夏需求响应专项方案最大可降负荷 22.33 瓦。虚拟电厂方案及保供型需求响应方案调控目标分别分五级共 10 个资源组，共涉及用户 360 户。

2026 年奉贤区迎峰度夏需求响应专项方案各级资源组列表

单位：万千瓦

资源组序号	虚拟电厂资源组名称	可降负荷
	引导型需求响应	9.6
资源组 1	两高用户组	5.63
资源组 2	临时用电用户组	0
资源组 3	工业类高压用户组	2.76
资源组 4	商业类高压用户组	1.09
资源组 5	非工业及其他行业用户组	0.12
	虚拟电厂资源组合计	9.6

资源组序号	保供型需求响应资源组名称	可降负荷
	保供型需求响应	12.73
资源组 1	两高用户组	5.06
资源组 2	临时用电用户组	0
资源组 3	工业类高压用户组	4.89
资源组 4	商业类高压用户组	2.33
资源组 5	非工业及其他行业用户组	0.45
	保供型需求响应资源组合计	12.73

三、方案调用

本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，可根据电网出现的不同等级的电力供应缺口，实现灵活

调用。

四、执行监督

按照《办法》要求需求响应方案实施期间，各级电力运行主管部门应组织电力负荷管理中心对响应执行情况进行监督检查。

1. 对需求响应执行不到位的用户、负荷聚合商、虚拟电厂等，应加强指导，并按照相关规则或协议进行偏差考核。

2. 对遵循需求响应方案的电网企业，要根据相关规则或协议对用户给予补偿。

五、工作要求

方案调用、执行和监督检查等将按照《办法》要求落实。

附件 3:

2026 年奉贤区迎峰度夏移峰专项方案

一、编制背景

为应对今年迎峰度夏期间本市可能面临的能源供应不确定性风险和可能出现的电力电量供应缺口，结合《电力负荷管理办法（2023 年版）》（发改运行规〔2023〕1261 号）（以下简称《办法》）工作要求，以及奉贤区历年电力电量平衡情况、本地电厂燃煤情况和外来受电情况，充分挖掘现有负荷管理资源潜力，加大执行力度，更好稳定用户生产经营预期，全力确保民生用电、电网安全稳定运行和电力有序供应。

二、措施内容

为应对极端情况做准备，在本市因燃料供应不足、极端低温干旱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情况，本方案的移峰措施可降负荷 76.4 万千瓦。

1. 资源组成

方案根据参与用户的用电性质、行业特性以及参与方式等因素将方案参与用户划分成临时用电用户移峰资源组、两高用户移峰资源组、商业类高压用户移峰资源组、商业类低压用户移峰资源组、工业类高压用户移峰资源组、工业类低压用户移峰资源组。参与用户均为 50kW 及以上工商业用户。当电网出现缺口时可将临时用电用

户移峰资源组、两高用户移峰资源组、商业类高压用户移峰资源组、商业类低压用户移峰资源组、工业类高压用户移峰资源组、工业类低压用户移峰资源组内用户划分成多个子资源组灵活调用以满足不同电网缺口需求。

2.调控目标分解

2026 年奉贤区迎峰度夏移峰专项方案最大可降负荷 76.4 万千瓦。调控目标共分四组方案 24 个资源组，各组资源组内的用户最大可降负荷为用户总负荷的 53.4%，且各级方案内的各资源组用户负荷资源均不重复，共涉及用户 3636 户，其中工业用户 3053 户、商业用户 583 户。

2026 年奉贤区迎峰度夏移峰专项方案各级资源组列表

单位：万千瓦

资源组序号	移峰资源组名称	可降负荷
	第一组方案	18.95
资源组 1	临时用电用户移峰资源一组	0
资源组 2	两高用户移峰资源组一组	0.85
资源组 3	商业类高压用户移峰资源组一组	3.15
资源组 4	商业类低压用户移峰资源组一组	0.46
资源组 5	工业类高压用户移峰资源组一组	13.07
资源组 6	工业类低压用户移峰资源组一组	1.42
	第二组方案	18.95
资源组 7	临时用电用户移峰资源二组	0
资源组 8	两高用户移峰资源组二组	0.94
资源组 9	商业类高压用户移峰资源组二组	2.21
资源组 10	商业类低压用户移峰资源组二组	0.32
资源组 11	工业类高压用户移峰资源组二组	14.34
资源组 12	工业类低压用户移峰资源组二组	1.14
	第三组方案	18.95
资源组 13	临时用电用户移峰资源三组	0
资源组 14	两高用户移峰资源组三组	1.03
资源组 15	商业类高压用户移峰资源组三组	2.29
资源组 16	商业类低压用户移峰资源组三组	0.25
资源组 17	工业类高压用户移峰资源组三组	14.35

资源组序号	移峰资源组名称	可降负荷
资源组 18	工业类低压用户移峰资源组三组	1.03
	第四组方案	19.55
资源组 19	临时用电用户移峰资源四组	0
资源组 20	两高用户移峰资源组四组	1.46
资源组 21	商业类高压用户移峰资源组四组	2.11
资源组 22	商业类低压用户移峰资源组四组	0.42
资源组 23	工业类高压用户移峰资源组四组	14.09
资源组 24	工业类低压用户移峰资源组四组	1.47
	移峰资源组合计	76.4

(1) 第一组方案

方案包括临时用电用户移峰资源组一组、两高用户移峰资源组一组、商业类高压用户移峰资源组一组、商业类低压用户移峰资源组一组、工业类高压用户移峰资源组一组、工业类低压用户移峰资源组一组 6 个资源组组成，涉及用户 973 户，最大可降负荷 18.95 万。

(2) 第二组方案

方案包括临时用电用户移峰资源组二组、两高用户移峰资源组二组、商业类高压用户移峰资源组二组、商业类低压用户移峰资源组二组、工业类高压用户移峰资源组二组、工业类低压用户移峰资源组二组 6 个资源组组成，涉及用户 810 户，最大可降负荷 18.95 万。

(3) 第三组方案

方案包括临时用电用户移峰资源组三组、两高用户移峰资源组三组、商业类高压用户移峰资源组三组、商业类低压用户移峰资源组三组、工业类高压用户移峰资源组三组、工业类低压用户移峰资源组三组 6 个资源组组成，涉及用户 824 户，最大可降负荷 18.95

万。

(4) 第四组方案

方案包括临时用电用户移峰资源组四组、两高用户移峰资源组四组、商业类高压用户移峰资源组四组、商业类低压用户移峰资源组四组、工业类高压用户移峰资源组四组、工业类低压用户移峰资源组四组 6 个资源组组成，涉及用户 1029 户，最大可降负荷 19.55 万。

三、方案调用

本方案适用于处置可预见且持续时间较长并满足方案执行时间要求的电力供需紧张情况，根据电网出现的不同等级的电力供应缺口以约 18.95 万千瓦为分界灵活调用各级方案内资源组的负荷资源。

四、工作要求

1. 方案调用、执行和监督检查将按照《办法》要求，严格落实“六保”、“五限”、“四定”原则，切实保障民生、公共服务和重要用户。

2. 方案执行将严格遵循安全有序原则，为确保用户生产安全，对参加错峰、轮休及轮停用户原则上均保留 20% 负荷用于保安负荷（方案内统计数据均已考虑安全原则）。

附件 4:

2026 年奉贤区迎峰度夏企业错峰检修专项方案

一、编制背景

为保障电网安全稳定运行、维护供用电秩序平稳、促进可再生能源消纳、提升用能效率，结合《电力负荷管理办法（2023 年版）》（发改运行规〔2023〕1261 号）（以下简称《办法》）工作要求，增加错峰检修专项方案，充分挖掘现有负荷管理资源潜力，加大执行力度，更好稳定用户生产经营预期，全力确保民生用电、电网安全稳定运行和电力有序供应。

二、方案内容

1.资源组成

方案内用户主要选用工业且在今年夏秋（2026 年 6 月 15 日至 2026 年 12 月 15 日）有设备停电检修计划的用户，各供通过倡导用户将设备停电检修计划安排至今年迎峰度夏用电高峰时期的方式降低企业在用电高峰时期的用电需求。

2.调控目标分解

2026 年迎峰度夏期间企业错峰检修方案最大可降负荷为 4.48 万千瓦，共涉及用户 30 户。

2026 年奉贤区迎峰度夏企业错峰检修方案各级资源组列表

单位：万千瓦

资源组序号	错峰检修资源组名称	可降负荷
	灵活型	4.48

资源组序号	错峰检修资源组名称	可降负荷
资源组 1	灵活型错峰检修资源组	4.48
	错峰检修资源组合计	4.48

三、方案调用

本方案作为电网紧平衡状态下实施的前置性措施，通过倡导用户将设备停电检修计划安排至夏季用电高峰时期的方式降低企业在用电高峰时期的用电需求。

四、工作要求

方案调用、执行和监督检查等将按照《办法》要求落实。

附件 5:

2026 年奉贤区迎峰度夏紧急负荷压降专项方案

一、编制背景

为应对电网出现紧急事故时能有序的通过负荷调控手段弥补电网缺口，保障电网安全稳定运行，结合《电力负荷管理办法（2023 年版）》（发改运行规〔2023〕1261 号）（以下简称《办法》）工作要求，在《2023 年上海市迎峰度冬有序用电方案》的基础上，增加紧急负荷压降调节措施，全力确保民生用电、电网安全稳定运行和电力有序供应。

二、措施内容

当电网出现紧急事故时可通过新型负荷管理系统对系统内具备可中断负荷资源的用户进行紧急负荷压降方案，以平衡电网因事故造成的短期内负荷缺口。

1. 资源组成

紧急负荷压降调节措施根据参与用户的用电性质、行业特性以及用电负荷大小等因素将方案参与用户划分成两高资源组、工业类高压用户资源组以及商业类高压用户资源组三个大资源组，并按照用户用电负荷大小划分成三级，参与用户均为已安装新型负荷终端的 10kV 及以上高压用户。当电网出现缺口时可根据电网缺口大小依次调用，各资源组内用户可根据用户所在的供电区域划分成多个子资源组以满足不同区域的电网缺口需求。

2、执行方式

资源组内的用户执行响应的方式分为自动响应和强制响应两种。

(1) 自动响应

终端用户收到紧急负荷压降指令后，在 30 分钟内自行将负荷下降至终端规定的负荷以下。

(2) 强制响应

终端用户收到紧急负荷压降指令后，在 30 分钟内未按照要求将负荷下降到指标负荷以下，终端将在指令下达后的第 30、35、40、45 分钟时启动强制响应措施，按照终端预先设置的轮次负荷逐轮强制下降负荷直至负荷降至指标负荷以下。

3.调控目标分解

2026 年奉贤区迎峰度夏紧急负荷压降调节措施最大可降负荷 21.91 万千瓦。调控目标共分三级 3 个资源组，当电网出现缺口时可将两高用户组、工业类高压用户资源组以及商业类高压用户资源组内用户根据用户所在的供电区域划分成多个子资源组灵活调用以满足不同电网缺口需求。共涉及用户 2006 户，其中工业用户 1789 户、商业用户 217 户。

2026 年奉贤区迎峰度夏紧急负荷压降各级资源组列表

单位：万千瓦

资源组序号	负荷管理资源组名称	可降负荷
	第一级方案	5.31
资源组 1	两高用户组	1.3
资源组 2	工业类高压用户（4000 千瓦及以上）组	3.53
资源组 3	商业类高压用户（4000 千瓦及以上）组	0.48
	第二级方案	9.9
资源组 4	商业类高压用户（700 至 4000 千瓦）组	1.9

资源组 5	工业类高压用户（700 至 4000 千瓦）组	8
	第三级方案	6.69
资源组 6	工业类高压用户（700 千瓦以下）组	6.07
资源组 7	商业类高压用户（700 千瓦以下）组	0.62
	负荷管理资源组合计	21.91

（1）第一级方案

由两高用户资源组、工业类高压用户（4000 千瓦及以上）组及商业类高压用户（4000 千瓦及以上）组组成，资源组是根据资源组内的用户行业进行划分，涉及用户 131 户，最大可降负荷 5.31 万。

（2）第二级方案

由商业类高压用户（700 至 4000 千瓦）组及工业类高压用户（700 至 4000 千瓦）组组成，资源组是根据资源组内的用户行业进行划分，涉及用户 413 户，最大可降负荷 9.9 万。

（3）第三级方案

由工业类高压用户（700 千瓦以下）组及商业类高压用户（700 千瓦以下）组组成，资源组是根据资源组内的用户行业进行划分，涉及用户 1462 户，最大可降负荷 6.69 万。

三、调节措施调用

调节措施适用于处置电网出现紧急事故并满足方案执行时间要求的电力供需紧张情况，可根据电网出现的不同等级的电力供应缺口，依次调用第一级措施、第二级措施以及第三级措施。

四、工作要求

1. 调节措施调用将按照《办法》要求，严格落实“六保”、“五限”、“四定”和上海市政府“三个确保、一个坚持”原则。切实保障民生、公共服务和重要用户。

2. 调节措施执行将严格遵循安全有序原则，为确保用户生产安全，不得将可能会对人员造成人身安全的负荷接入负荷管理终端内，

对参加用户原则上均保留 20%负荷用于保安保温（措施方案内统计数据均已考虑安全原则）。

附件 6:

2026 年奉贤区迎峰度夏空调负荷调节专项方案

一、编制背景

随着奉贤的产业结构调整，第三产业比重的增大，城市人口日益增多，电力需求对气温条件越发敏感，尤其是降温负荷的增长与气温条件存在显著的相关性。10 千伏及以上高压用户具有空调负荷占比大、聚合性较好等特点，在电力保供及需求侧管理工作中发挥重要作用，结合《电力需求侧管理办法（2023 年版）》（发改运行规〔2023〕1283 号）《电力负荷管理办法（2023 年版）》（发改运行规〔2023〕1261 号）（以下简称《两个办法》）工作要求，增加空调负荷调节措施，充分挖掘现有负荷管理资源潜力，加大执行力度，更好稳定用户生产经营预期，全力确保民生用电、电网安全稳定运行和电力有序供应。

二、措施内容

通过对信息传输及技术服务业、批发和零售业、住宿和餐饮业、房地产业、租赁和商务服务业、公共服务及管理组织等七大空调用能重点行业进行了深入分析，空调负荷调节措施可降负荷将达到 3.05 万千瓦。

1. 资源组成

用户范围为第三产业(行业类型为信息传输、软件和信息技术服务业、批发和零售业、住宿和餐饮业、金融业、房地产业、租赁和商务服务业以及公共服务及管理组织七大行业)用户。

2. 调控目标分解

2026 年奉贤区迎峰度夏空调负荷调节措施最大可降负荷 3.05 万

千瓦。调控目标共分三级 6 个资源组，共涉及用户 181 户。

2026 年奉贤区迎峰度夏空调负荷调节各级资源组列表

单位：万千瓦

资源组序号	空调负荷资源组名称	可降负荷
	第一级虚拟电厂调用	0.65
资源组 1	空调改造客户资源组	0.18
资源组 2	其他资源组	0.47
	第二级需求响应	1.44
资源组 3	空调改造客户资源组	0.07
资源组 4	其他资源组	1.37
	第三级刚性调节	0.96
资源组 5	应急调用组	0.39
资源组 6	其他资源组	0.57
	空调负荷资源组合计	3.05

（1）第一级虚拟电厂调用措施

措施组成：包括信息传输、软件和信息技术服务业、批发和零售业、住宿和餐饮业、金融业、房地产业、租赁和商务服务业以及公共服务及管理组织七大行业，涉及用户 181 户，最大可降负荷 0.65 万千瓦。

执行方式：本级措施主要通过用户自动调整空调温度的方式执行，用户可以根据实际情况选择调整空调温度至 20℃ 以下的方式来执行。

（2）第二级需求响应措施

措施组成：包括信息传输、软件和信息技术服务业、批发和零售业、住宿和餐饮业、金融业、房地产业、租赁和商务服务业以及公共服务及管理组织七大行业，涉及用户 181 户，最大可降负荷 1.44

万。

执行方式：本级措施主要采用需求响应的方式执行，用户可以根据用户实际情况选择调整空调温度至 20℃ 以下或是关停部分空调机组的方式来执行。

（3）第三级刚性控制措施

措施组成：包括信息传输、软件和信息技术服务业、批发和零售业、住宿和餐饮业、金融业、房地产业、租赁和商务服务业以及公共服务及管理组织七大行业，涉及用户 181 户，最大可降负荷 0.96 万。

执行方式：本级措施主要采用错峰方式执行，用户需根据实际情况通过关停一半空调机组等方式执行。

三、调节措施调用

本调节措施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，可根据电网出现的不同等级的电力供应缺口，实现灵活调用。

四、工作要求

措施调用、执行和监督检查将按照《两个办法》要求落实。

(此页无正文)