

附件

## 中卫市 2023 年迎峰度夏负荷管理实施方案

为保证中卫市 2023 年迎峰度夏期间电网安全运行，维护供用电秩序，最大限度地保障城乡居民生活、公共服务行业 and 重要客户的电力供应，按照《国家发展改革委关于印发〈有序用电管理办法〉的通知》（发改运行〔2011〕832 号）和《宁夏回族自治区有序用电管理细则》（宁发改运行〔2022〕138 号）相关要求，特制定《中卫市 2023 年迎峰度夏负荷管理实施方案》。

### 一、工作原则

坚决落实党中央、国务院关于能源稳定供应的决策部署和自治区党委、政府电力保供工作要求，积极应对当前可能出现的电力供应区域性、时段性短缺形势，统筹地区经济结构、发展需求、用电特点、发电能力和疫情防控等因素，有序衔接电力供需，维护正常供用电秩序，确保电网安全稳定运行，坚决做到“限电不拉闸、限电不限民用”，切实保障居民生活和重要用户电力可靠供应。

**（一）服务大局。**坚持围绕中心、服务大局，紧扣经济社会发展重点，以“电网安全、社会稳定、服务发展”为目标，合理配置电力资源，为经济社会发展提供可靠电力保障。

**（二）预防为主。**加强电力供需平衡预测分析，编制负荷管理实施方案，及时发布电力供需预警信息，扎实做好负荷管理各项准备工作。

**（三）安全稳定。**把防止电网大面积停电事故作为首要任务，严格遵循“有多少，供多少，缺多少，限多少”的原则，按照供需平衡、留有裕度的要求，科学合理实施调度，确保电网安全稳定运行。

**（四）分级实施。**根据电力供需形势，在出现不同的短缺等级时，实施相应的负荷管理方案，原则上优先选择铁合金、电石、碳化硅、电解锰、电解铝、钢铁、水泥制造等高耗能行业企业执行负荷管理措施，确保负荷管理方案能够涵盖最大电力电量缺口。

## **二、供需形势分析**

### **（一）电力供应预测。**

截至 2022 年底，中卫电网并网发电总装机容量 10379 兆瓦。其中火电厂 4 座，装机容量 1414 兆瓦，占总装机容量的 13.6%；水电厂 2 座，装机容量 124.3 兆瓦，占总装机容量的 1.19%；风电场 31 座，装机容量 3546 兆瓦，占总装机容量的 34.16%；光伏电站 84 座，装机容量 5239.7 兆瓦，占总装机容量的 50.48%；其它机组 7 台，装机容量 55 兆瓦，占总装机容量的 0.52%。根据目前掌握的电源建设进度，2023 年末，预计中卫电网统调装机容量

将达到 12079 兆瓦左右。

2022 年中卫地区各类非统调机组全年发电量总计 143.25 亿千瓦时，同比增长 14.18%。其中风电发电量 64.25 亿千瓦时，同比降低 0.2%；光伏发电量 77.24 亿千瓦时，同比增长 26.56%；生物质（绿能生活垃圾发电）发电量 0.51 亿千瓦时；余热发电量 1.24 亿千瓦时，同比降低 53.55%。

根据 2022 年新能源发电情况，预计 2023 年各类非统调机组全年发电量将达到 160.42 亿千瓦，其中风电发电量为 65.54 亿千瓦时，光伏发电量为 91.43 亿千瓦时，生物质（绿能生活垃圾发电）发电量 0.75 亿千瓦时；余热发电量为 2.7 亿千瓦时。

## （二）电力需求预测。

截止 2022 年末，中卫电网统调最大用电负荷 3283.19 兆瓦，平均用电负荷 2327.34 兆瓦，中卫电网统调用电量 204.54 亿千瓦时。

根据全市经济增长分析以及新建项目摸底调查情况，预计 2023 年中卫电网统调最大用电负荷 3380 兆瓦（含天元锰业），同比增长 2.94%；统调用电量 213.84 亿千瓦时（包括厂用、网损及统调自备机组负荷，不含天元锰业自发用电），同比增长 4.54%。由于夏季空调负荷和灌溉负荷叠加，全年最大负荷预计出现在 6 月份。

中卫电网负荷特性。（1）中卫电网负荷受季节变化影响较大，

主要是 4-11 月灌溉负荷，6-8 月夏季空调负荷，11 月至次年 3 月冬季采暖负荷。这些负荷随季节变化，对全网负荷有较大影响。但随着中卫季节性负荷占电网总负荷比重的逐年下降，季节性负荷变化对电网负荷的影响也在逐年降低。（2）中卫电网负荷受时段变化影响。受高耗能行业错峰生产特点的影响，全网负荷在 7:00、9:00、17:00、23:00 整点时波动较大。夏季每日最大负荷出现在 11:00 至 14:00。

### **（三）中卫电网 2022 年电力供需情况。**

1.2022 年中卫电网供电量 206.65 亿千瓦时，同比减少 8.8%；完成售电量 204.54 亿千瓦时，同比减少 8.17%。

2.2022 年中卫电网最大负荷 3283.19 兆瓦，发生日期为 2022 年 6 月 29 日；最小负荷 1480.39 兆瓦，发生日期为 2022 年 10 月 7 日；平均负荷 2327.34 兆瓦。

3.2022 年中卫电网最大日供电量 7415.48 万千瓦时，发生日期为 2022 年 6 月 29 日；最小日供电量为 4258.18 万千瓦时，发生日期为 2022 年 8 月 5 日；平均日供电量 5575.19 万千瓦时。

4.2022 年中卫电网最大峰谷差 679.87 兆瓦，发生日期为 2022 年 6 月 17 日；最小峰谷差 172.72 兆瓦，发生日期为 2022 年 3 月 24 日；平均峰谷差为 369.9 兆瓦。

随着工业化、城镇化持续深入推进，中卫地区用电需求持续增长，而新能源出力具有随机性、波动性，电力保供面临诸多挑

战。2022 年随着电煤价格不断上涨，火电厂出力不足造成电力供需缺口，为保障全市电网安全运行，维护供用电秩序，切实保障城乡居民生活、公共服务行业和重要用户电力供应，国网中卫供电公司累计执行负荷侧需求响应 14 天，最大需求响应负荷 31.6 万千瓦。

三、负荷调控指标分配

根据国家要求，负荷管理按照电力或电量缺口占当期最大用电需求比例的不同，预警信号分为六个等级，I级(30%以上)，II级(20%-30%)，III级(15%-20%)，IV级(10%-15%)，V 级(5%-10%)，VI 级(5%以下)。

2023 年迎峰度夏期间，中卫负荷管理指标分别按照不低于预测最大负荷(306 万千瓦)的 5%及以下(15.3 万千瓦)、5%-10%(15.3 万千瓦-30.6 万千瓦)、10%-15%(30.6 万千瓦-45.9 万千瓦)、15%-20%(45.9 万千瓦-61.2 万千瓦)、20%-30%(61.2 万千瓦-91.8 万千瓦)、30%及以上(91.8 万千瓦及以上)六个等级确定。

中卫市调控指标分解表

单位：万千瓦

地市名称	负荷调控指标（万千瓦）					
	VI级	V 级	IV级	III级	II级	I级
	（5%以下）	（5-10%）	（10-15%）	（15%-20%）	（20%-30%）	（30%以上）
中卫市	25.44	57.62	87.10	121.93	193.27	251.95

#### 四、负荷管理执行顺序

按照先错峰、后避峰、再限电、最后拉闸的顺序安排电力电量平衡。优先保障以下用电：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社会秩序的用户；危险化学品生产企业、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；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；供水、供热、供能等基础设施用户；居民生活、能源、疫苗、排灌、化肥等生产用电；国家重点工程、军工企业。重点限制以下用电：违规建成或在建项目；产业结构调整目录中淘汰类、限制类企业；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；景观照明、亮化工程；其他高耗能、高排放企业。

当负荷管理启动后，按照首先限制“两高”项目用电的原则，在本地区电力缺口小于“两高”项目用电负荷（保安负荷除外）的情况下，负荷管理范围需全部为“两高”项目。根据各预警等级涉及企业实际运行负荷，结合停用和新增“两高”企业用电负荷情况，动态调整序位表，确保所有“两高”企业可控负荷全部纳入负荷管理范围。在制定负荷管理计划时，应按照负荷管理方案所涉及用户实际运行负荷安排各地负荷管理执行计划，确保满足各预警等级限电指标要求。根据供需形势预测、分析研判结果，当连续 3 天及以上出现全天 24 小时电力电量缺口，负荷管理响应级别达Ⅱ级

以上且未来一段时间仍存在较大电力缺口时，启动轮休轮停方案。根据电力用户生产用电特性及工艺流程，对执行错避峰用电存在困难或无法适应长周期、高频次错避峰电力用户执行轮休轮停。电力用户可主动申请执行轮休轮停。

在供需平衡紧张时期，燃煤自备电厂应按照电网调度要求“应开尽开、以发定用”，禁止燃煤自备电厂停机从公网购电；对排查发现未开机企业进行约谈；当拥有燃煤自备电厂的企业用电负荷大于自备机组装机容量时，其下网负荷应全额执行负荷管理。

根据《关于进一步做好新增可再生能源消费不纳入能源消费总量控制有关工作的通知》（发改运行〔2022〕1258号）要求，为落实国家“新增可再生能源和原料用能不纳入能源消费总量控制，创造条件尽早实现能耗“双控”向碳排放总量和强度“双控”转变”政策，鼓励用户积极参与新能源消纳，提升新能源使用率，在制定负荷管理计划时，根据用户绿电消纳比例，对绿电消纳占比高的用户在负荷管理期间予以降低序位措施。

## **五、组织实施**

### **（一）预警启动及解除。**

1.市电力运行主管部门定期向社会发布电力供需平衡预测、负荷管理方案、相关政策措施等供用电信息，并可委托国网中卫供电公司披露月度及短期供用电信息。国网中卫供电公司

司应密切跟踪电力供需变化，当电力电量供应出现缺口时，应及时向市电力运行主管部门报告。市电力运行主管部门和国网中卫供电公司应及时向社会发布预警信息。

2.预警启动后，国网中卫供电公司应立即采取相关准备措施，跟踪研判电力供需形势，及时报市电力运行主管部门启动负荷管理方案。负荷管理结束后，国网中卫供电公司提出解除建议，报市电力运行主管部门同意后，予以解除。

## **（二）方案实施。**

1.负荷管理启动后，国网中卫供电公司应提前通知所辖市（县、区）相关电力用户，原则上按照先错峰、后避峰、再限电的顺序安排电力平衡，将负荷管理影响控制在最小限度。

2.各县、区电力运行主管部门在收到负荷管理启动通知后，及时报告本级人民政府备案，组织当地供电企业实施负荷管理，按既定负荷缺口指标执行落实负荷管理措施，督促当地电力用户执行负荷管理。

3.相关电力用户接到负荷管理指令后要立即响应，按照指令要求执行错避峰或轮休轮停措施，确保负荷压限指标刚性执行到位。在启动负荷管理Ⅱ级预警后，所有高耗能行业电力用户应积极配合电网调节需求，以最大可控能力参与错避峰用电，确保负荷管理方案能够涵盖最大电力电量缺口。根据电力电量缺口和负荷管理实施情况，轮休轮停的周期根据企业用电负荷和生产特性动态确定。



4.负荷管理执行期间，国网中卫供电公司应提前通知相关电力用户，实时监测执行情况，发现问题及时处理，确保限电指标执行到位；每次负荷管理工作结束时，应及时告知相关用户，恢复正常生产秩序。

## **六、工作要求**

1.国网中卫供电公司应密切跟踪电力供需变化，当电力供应出现缺口时，及时向市电力运行主管部门汇报。

2.国网中卫供电公司在实施负荷管理前，应及时对相关用户履行告知义务，并保留工作痕迹。

3.负荷管理实施期间，市、县（区）电力运行主管部门与国网中卫供电公司建立“早晚两会商”联合工作机制，督促相关电力用户做好方案的刚性执行，对执行方案不力、擅自超限额用电的电力用户予以督导警告。国网中卫供电公司应加强负荷管理执行过程监测，对未按计划压限负荷的电力用户，报市、县（区）电力运行主管部门同意后，通过负荷管理系统对用户采取强制限电措施；情节严重或拒绝改正的，按照国家规定程序停止供电。

4.市电力运行主管部门应组织开展市、县（区）全覆盖、预测电力电量缺口全覆盖的迎峰度夏负荷管理专项演练。市电力运行主管部门应细化完善分地区、分轮次有序用电用户清单，在分解制定六级负荷管理指标时，应优先考虑晚高峰时段负荷管理能力，确保方案具备可操作性。

5.各县、（区）电力运行主管部门应严格落实《国家发展改革委办公厅 国家能源局综合司关于推进新型电力负荷管理系统建设的通知》（发改办运行〔2022〕471号）相关要求，统筹协调当地供电企业、电力用户推进本地区负荷管理系统建设，落实负荷资源接入年度目标，逐步实现10千伏（6千伏）及以上高压用户全覆盖。国网中卫供电公司、电力用户应加快推进新型电力负荷管理系统建设，在用户负荷开关改造接入、负荷管理终端及计量装置安装、系统运行维护等方面积极给予支持，强化信息共享和工作协同，确保系统建设工作顺利推进。

6.国网中卫供电公司负责新型电力负荷管理系统建设的具体实施，依托负荷管理中心加快推进负荷开关控制回路改造接入，开展负荷管理终端及计量装置安装调试，持续加强负荷管理方案用户群监测，实现负荷分轮次控制和分路监测，为电力负荷管理提供技术手段，全力保障负荷管理刚性执行到位。

7.电力用户要按照相关要求，配合国网中卫供电公司开展负荷管理系统建设，做好负荷开关改造、控制回路接入、可控负荷和保安负荷确认等工作，向国网中卫供电公司据实提供相关基础资料，确保保安负荷不接入负荷管理系统。电力用户要加强对自身产权设备的日常维护，保障自身用电安全可靠，不得擅自拆除、改动或损坏负荷管理终端及控制回路，确保人身和设备安全。

8.国网中卫供电公司要深入开展10千伏及以上用户负荷摸排，充分掌握重点行业、重点用户生产特性和负荷特性，深挖可控负荷资源，提升负荷控制能力，建设分级分类可调节负荷资源库。电力用户要积极配合供电企业开展负荷资源排查。

9.统筹推进空调负荷管理，加强迎峰度夏期间空调负荷调控。国网中卫供电公司要针对商业楼宇、大型商超、公共机构等不涉及安全和民生的空调负荷资源开展排查，将空调负荷纳入负荷管理，因地制宜实施空调控制回路改造，接入电力负荷管理系统，提升空调负荷快速调控能力。

## 七、附则

本方案自印发之日起生效。

附表：1.负荷管理错避峰负荷指标及可控负荷统计表

2.中卫市负荷管理错避峰序位表

3.中卫市轮休轮停电力用户名单

4.负荷管理方案执行流程

附表 1

负荷管理错避峰负荷指标及可控负荷统计表

单位：户、万千瓦

地区名称	有序用电错峰措施												涉及用户数	最大负荷
	Ⅵ级（5%以下%）		Ⅴ级（5-10%）		Ⅳ级（10-15%）		Ⅲ级（15%-20%）		Ⅱ级（20%-30%）		Ⅰ级（30%以上）			
	电力缺口	可控负荷	电力缺口	可控负荷	电力缺口	可控负荷	电力缺口	可控负荷	电力缺口	可控负荷	电力缺口	可控负荷		
中卫市	25.44	28.24	57.62	63.22	87.10	101.3	121.93	138.93	193.27	216.07	251.95	274.55	43	274.55

附表 2

中卫市负荷管理错峰序位表

序号	用户名称	供电线路	行业类别	总运行 负荷	保安 负荷	负荷管理等级和可控负荷					
						Ⅵ级 （5% 以下）	Ⅴ级 （5-10 %）	Ⅳ级 （10-1 5%）	Ⅲ级 （15% -20%）	Ⅱ级 （20% -30%）	Ⅰ级 （30% 以上）
中卫地区合计											
1	宁夏科豪陶瓷有限公司	常乐变 324 科豪线	陶瓷制造	1	0.2	0.2	0.2	0.4	0.6	0.8	0.8
2	宁夏豪龙建材有限公司	大柳木变 121 大豪线	水泥制造	2.5	0.2	0.6	0.6	1.2	1.2	1.6	2.3
3	宁夏瀛海天祥建材有限公司	瀛海变 313 天祥Ⅰ线 瀛海变 323 天祥Ⅱ线	水泥制造	2.7	0.5	0.6	0.6	1.2	1.2	2.2	2.2
4	宁夏中宁赛马水泥有限公司	风道沟变 325 宏威线 李园变 526 赛马线	水泥制造	1.5	0.3	0.3	0.3	0.6	0.6	1.2	1.2
5	宁夏胜金水泥有限公司	李园变 317 胜金水泥线 草台变 342 水泥线	水泥制造	3.2	0.6	0.6	0.6	1.2	1.2	2.6	2.6
6	宁夏天元建材有限公司	宁安变 119 宁材线	水泥制造	2.5	0.5	0.6	0.6	1.2	1.2	2	2
7	宁夏裕隆冶金制品有限公司	风道沟变 315 裕隆线	碳化硅	2.2	0.2	/	/	2	2	2	2
8	宁夏北星精工陶瓷技术有限公司	枣园变 115 枣铝线	碳化硅	3	0.2	/	/	2.8	2.8	2.8	2.8
9	宁夏兴尔泰新型材料有限公司	枣园变 113 枣兴材线	碳化硅	6	0.2	/	/	5.8	5.8	5.8	5.8
10	宁夏晶隆石英有限公司	古城变 35kV 古鸣线	石墨及其他非金属 矿物制品 制造	0.46	0.06	0.1	0.15	0.2	0.25	0.3	0.4

11	宁夏三元中泰冶金有限公司	中泰变 112 泰三 I 线 中泰变 111 泰三 II 线	铁合金	33	0.56	3	9	12.5	18	26	32.44
12	中卫市茂烨冶金有限责任公司	凯歌变 117 凯茂线 凯歌变 119 凯茂 II 线	铁合金	25.18	0.5	2.5	7.5	10.5	13.5	24.68	24.68
13	中宁县宁恒冶金科技有限公司	枣园变 117 枣嘉线	铁合金	2.1	0.2	0.2	0.4	0.6	0.9	1.4	1.9
14	宁夏众泰工贸有限公司	枣园变 111 枣金线 T 接 众泰工贸支线	铁合金	6.2	0.2	0.6	2	3	4.5	6	6
15	宁夏中卫市大有冶炼有限公司	凯歌变 116 凯大线	铁合金	7.6	0.4	0.9	3	4.3	6	7.2	7.2
16	中卫市合发冶炼有限公司	凯歌变 115 凯发线	铁合金	7.4	0.4	0.9	3	4.3	6	7	7
17	宁夏中卫市银河冶炼有限公司	凯歌变 113 凯银 I 线 凯歌变 118 凯银 II 线	铁合金	17.5	0.3	4.3	8.6	10	13.5	15	17.2
18	中卫市胜金硅业有限公司	穆和变 124 穆拓 II 线 穆和变 125 大正线	铁合金	16.8	0.5	2.3	5.3	6.2	12	14.2	16.3
19	中卫市跃鑫冶炼有限责任公司	凯歌变 114 凯跃线	铁合金	6.9	0.2	1	2.3	3.3	4.6	5.6	6.7
20	宁夏新华实业集团有限公司	凯歌变 112 凯红 I 线 T 接 新华支线 凯歌变 123 凯红 II 线 T 接新华支线	铁合金	12.24	0.24	1.5	3	4.5	6	12	12
21	宁夏新华实业集团钢铁有限公司	凯歌变 111 凯新线	铁合金	6.7	1	1	2	3	4	5.7	5.7
22	宁夏中大化工有限责任公司	中卫变 126 卫钢 II 线	铁合金	4.4	0.1	0.5	1	1.5	2	4.3	4.3
23	宁夏顺泰冶炼有限公司	美利变 313 顺泰 I 线	铁合金	2.06	0.26	0.3	0.6	0.9	1.2	1.8	1.8
24	宁夏华夏特钢有限公司	黄河变 31415 黄锰 I 线	铁合金	18.8	2	2.8	5.6	8.4	11.2	14	16.8
25	宁夏钢铁（集团）有限责任公司	中卫变 125 卫钢 I 线 中卫变 126 卫钢 II 线	炼钢	11	2	0.5	1	1.5	3	5	9
26	宁夏宁创新材料科技有限公司	枣园变 3108 枣锦 I 线 枣园变 3109 枣锦 II 线	铝冶炼	46	3	0.5	1	2	3	20	43
27	宁夏铭岛铝业有限公司	锦铝变锦科 I 线	铝压延加 工	0.735	0.135	0.02	0.04	0.06	0.12	0.24	0.6

28	宁夏宇光能源实业有限公司	美利变 323 宇光I线 卫北变 322 宇光II线	煤化工	1.4	0.8	/	/	/	0.2	0.4	0.6
29	宁夏兴尔泰集团中宁兴鑫冶金制品有限公司	枣园变 119 枣兴泰线	电石	6.81	0.41	0.6	1.2	1.8	2.5	4	6.4
30	宁夏中卫市俱进化工有限责任公司	穆和变 127 俱进线	电石	3.2	0.2	0.2	0.4	0.6	0.8	3	3
31	宁夏欣华伟商贸有限公司（原华伟化工）	穆和变 127 俱进线	电石	3.2	0.2	0.2	0.4	0.6	0.8	3	3
32	宁夏明巨电石有限公司	宁安变 126 明化线	电石	6	0.8	0.6	1.2	2	2.6	3.9	5.2
33	中宁县新世纪冶炼有限公司	风道沟变 311 新世纪 I 线 风道沟变 321 新世纪II线	电石	4.2	0.12	0.2	0.4	0.8	1.5	2.25	4.08
34	宁夏紫光天化蛋氨酸有限责任公司	凯歌变 121 紫光线	化工	5.6	0.85	0.2	0.4	0.8	1.5	2.5	4.75
35	宁夏瑞泰科技股份有限公司	塞上变 127 塞瑞 I 线 塞上变 128 塞瑞II线	化工	5	0.5	0.1	0.2	0.4	0.8	2	4.5
36	宁夏华御化工有限公司	塞上变 125 塞御线	化工	7.3	0.5	0.1	0.2	0.5	1	2.5	6.8
37	宁夏蓝丰精细化工有限公司	美利变 323 蓝丰I线	化工	0.4	0.07	0.05	0.1	0.15	0.2	0.25	0.33
38	利安隆（中卫）新材料有限公司	卫北变 321 利安隆线	化工	0.84	0.04	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.8
39	宁夏紫光川庆化工有限公司	美利变 556 紫川线	化工	0.078	0.038	0.01	0.02	0.03	0.04	0.04	0.04
40	中卫联合新澧化工有限公司	美利变 554 新澧线	化工	0.3	0.1	0.03	0.06	0.09	0.12	0.2	0.2
41	宁夏三雅精细化工有限公司	卫北变 518 三雅线	化工	0.14	0.07	0.01	0.02	0.03	0.04	0.05	0.07
42	中卫市鑫三元化工有限公司	美利变 524 鑫三元线	化工	0.09	0.05	0.01	0.02	0.03	0.04	0.04	0.04
43	宁夏润夏能源化工有限公司	美利变 516 润夏I线 卫北变 525 润夏II线	化工	0.31	0.29	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02

附表 3

中卫市轮休轮停电力用户名单

序号	区域	用户名称	供电线路	行业类别	总运行负荷 (万千瓦)	保安负荷 (万千瓦)	最大轮休轮停 负荷(万千瓦)
1	中卫	宁夏宁创新材料科技有限公司	枣园变 3108 枣锦 I 线 枣园变 3109 枣锦II线	铝冶炼	46	3	43
2	中卫	中卫市茂烨冶金有限责任公司	凯歌变 117 凯茂线 凯歌变 119 凯茂II线	铁合金	25.18	0.5	24.68
3	中卫	宁夏三元中泰冶金有限公司	中泰变 112 泰三 I 线 中泰变 111 泰三II线	铁合金	33	0.56	32.44
4	中卫	宁夏钢铁(集团)有限责任公司	中卫变 125 卫钢I线 中卫变 126 卫钢II线	炼钢	11	2	9
5	中卫	宁夏新华实业集团有限公司	凯歌变 112 凯红I线 T 接新华支线 凯歌变 123 凯红 II 线 T 接新华支线	铁合金	12.24	0.24	12
6	中卫	宁夏中卫市银河冶炼有限公司	凯歌变 113 凯银 I 线 凯歌变 118 凯银 II 线	铁合金	17.5	0.3	17.2
7	中卫	中卫市跃鑫冶炼有限责任公司	凯歌变 114 凯跃线	铁合金	6.9	0.2	6.7
8	中卫	宁夏中卫市大有冶炼有限公司	凯歌变 116 凯大线	铁合金	7.6	0.4	7.2
9	中卫	中卫市合发冶炼有限公司	凯歌变 115 凯发线	铁合金	7.4	0.4	7
10	中卫	宁夏众泰工贸有限公司	枣园变 111 枣金线 T 接众泰工贸支线	铁合金	6.2	0.2	6
11	中卫	宁夏铭岛铝业有限公司	锦铝变锦科I线	有色金属压延加工	0.735	0.135	0.6
12	中卫	宁夏兴尔泰集团中宁兴鑫冶金制品有限 公司	枣园变 119 枣兴泰线	电石	6.81	0.41	6.4
13	中卫	中宁县新世纪冶炼有限公司	风道沟变 311 新世纪 I 线 风道沟变 321 新世纪II线	铁合金	4.47	0.12	4.35
14	中卫	宁夏明巨电石有限公司	宁安变 126 明化线	电石	6	0.8	5.2
15	中卫	中卫市胜金北拓建材有限公司	穆和变 124 穆拓 II 线 穆和变 125 大正线	铁合金	16.8	0.5	16.3
合 计					207.835	9.765	198.07



附表 4

# 负荷管理方案执行流程



