

临沂市发展和改革委员会文件

临发改能交〔2019〕112号

关于印发《2019年临沂市电力迎峰度夏预案》的通知

各县（区）发改局，临沂高新技术产业开发区科技发展局，临沂经济技术开发区、临港经济开发区、蒙山旅游度假区经发局，供电公司，华能临沂发电有限公司，国电费县发电有限公司，莒南力源热电有限公司，有关企业：

为做好今年电力迎峰度夏工作，保障电网稳定运行和电力可靠供应，特制定《2019年临沂市电力迎峰度夏预案》，现印发给你们。请结合各自工作实际，进一步细化工作措施，认真抓好执行落实。

临沂市发展和改革委员会

2019年5月27日

2019年临沂市电力迎峰度夏预案

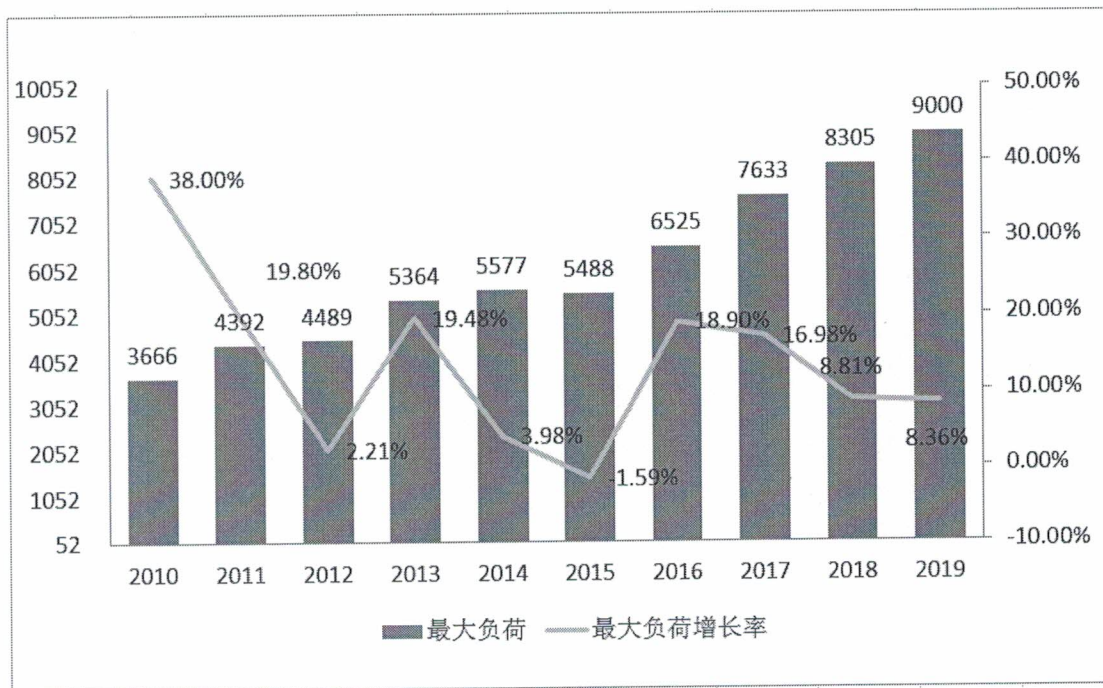
根据《2019年全省电力迎峰度夏预案》(鲁能源电力〔2019〕121号), 2019年山东省夏季电力供需形势总体紧张,用电高峰期存在500万千瓦左右供电缺口,预计迎峰度夏期间,全网最高用电负荷约9000万千瓦,近年来临沂市经济发展迅速,城乡居民生活水平大幅提升,用电需求增长迅猛,虽然随着220千伏临沂北牵引站供电工程等重点工程陆续投运,电网供电压力得到缓解,但临沂电网主网架结构仍存在薄弱点。综合考虑全省电力平衡现状和临沂电网实际供电能力,用电高峰时段全市电力存在50万千瓦左右供电缺口,为积极应对供电紧张局面,全力做好今年电力迎峰度夏工作,确保电网稳定运行和电力可靠供应,制定本预案。

一、2019年夏负荷预测及平衡分析

根据近年电网负荷增长及2019年临沂社会经济综合发展规划,同时考虑夏季降温负荷增长情况,预计2019年临沂全网口径夏季最大网供负荷为900万千瓦,出现在7月末8月初,较2018年全网口径7月25日的最大负荷830.5万千瓦增长8.81%。(详见图一)。

2010-2019年夏季全市电网统调最高用电负荷（图一）

单位：兆瓦



从全网电力供需平衡情况看，今年用电负荷增长略快于供电能力增长，度夏前全区网内统调火电装机404.5万千瓦，考虑各地方电厂上网35万千瓦，平邑、蒙阴两县（温水站、浚河站、云蒙站、梓河站）和兰陵县部分（尚岩站）80万千瓦负荷由枣庄和泰安电网供电，有约70万千瓦负荷由日照电网供电，有约310.5万千瓦负荷由沂蒙站四台主变、兰陵站两台主变、沂南站两台主变供电。如考虑运行机组降出力和可能的临故修，将需有360万千瓦负荷沂蒙站四台主变、兰陵站两台主变、沂南站两台主变供电。

二、面临的主要问题

从发、供、用各环节看，以下问题仍需关注：

（一）夏季用电高峰时段存在明显供电缺口。随着城镇化步伐加快和乡村振兴战略的稳步实施，临沂电网夏季空调负荷不断增加，空调负

荷具有启动快、负荷高、时间集中的特点，给电网调度调控带来较大压力，预计今夏最高约为 300 万千瓦。全市夏季全网用电负荷预计最高将达到 900 万千瓦，全省用电高峰时段存在 500 万千瓦左右供电缺口，我市用电高峰时段存在 50 万千瓦左右供电缺口。另外，若出现极端天气、电煤供应紧张、压煤停机等情况，供电缺口和时段将进一步增加。

（二）电网稳定运行压力较大。临沂电网网架结构和电源布局不尽合理，新能源发电发展迅猛，电网潮流变化大，运行调控难度较大。主要电源依靠沂蒙站、兰陵站、沂南站三座 500 千伏变电站下送，一旦关键输电通道发生故障，会出现大量窝电、缺电现象。电网运行外部条件复杂，因外力破坏事件造成大面积停电的风险增加。部分地区配电网设备老化，电力用户事故隐患多，一旦局部地区配电网故障，将会给高压等级输电网稳定运行带来较大冲击。

（三）多重因素影响电网稳定运行。临沂市大气环境治理力度仍保持高压态势，火电行业作为大气污染防治的重点领域，其燃煤机组环保升级改造时间短、任务重、施工密集，一些循环流化床锅炉机组、垃圾发电机组、生物质机组运行稳定性较差，影响机组稳定运行的因素增加。近年来，风电、光伏、分布式电源迅猛发展，其并网容量井喷式增长，分布式电源向 400 伏低压配网大量渗透，大大增加了电网运行控制复杂程度和调整压力。

（四）电网部分区域供电能力仍然薄弱。220kV 临沂北牵引站供电工程投运后临沂主网架得到大幅增强，但是兰陵站下送潮流仍存在瓶颈，随电网负荷逐年增长，220 千伏柳青、临沂、相公等站主变重过载

问题日益突出；部分县域 35kV 网架仍较薄弱，串供问题严重，在度夏用电高峰时段将出现供电缺口和低电压；核心城区供电仍趋紧张，城区配网供电能力和互供能力较差，夏季负荷高峰时段用电负荷集中增长将造成配变电设备过载影响正常供电。

（五）负荷特性变化进一步加大调峰压力。随着风电、光伏的迅猛接入，清洁能源容量占比快速提升，在局部供电区调峰压力逐步显现。随着人民群众生活和城镇化水平的提高，电网峰谷差快速上升。2005 年到 2018 年的十年间，临沂电网最大峰谷差增长了 1.5 倍，调峰安排十分复杂和困难。节能减排和环境治理力度持续加大，部分高耗能、高排放和高污染企业目前仍处于关停并转的转型期，负荷特性不易把控，电网调峰存在变数。

三、工作措施

2019 年，是新中国成立 70 周年，是全面建成小康社会、实第一个百年奋斗目标的关键之年，也是我市加快新旧动能转、实现高质量发展的重要一年，组织好电力生产运行，确保全市电网运行稳定和电力可靠供应，责任重大、使命光荣。今年迎峰度夏工作要以电力供应保障为中心，以稳定提升现有供电能力、平抑高峰用电需求为着力点，提前筹划、强化落实，保证夏季用电高峰时段电力供应稳定可靠。

（一）提高电网保障能力。结合电网春检计划，合理安排发输变电设备检修，尤其要加强对相公站、柳青站、临沂站、沈泉站等重点变电站的特巡维护，及时消除各类事故隐患，确保夏季用电高峰期间电“全结线、全保护、全机炉”运行。提前做好应对高温、台风、暴雨等极端

天气、自然灾害的准备，组织好抢修队伍、车辆和备品备件。

（二）严肃电网调度纪律。坚持电网统一调度，严肃调度纪律，树立和维护调度权威，任何单位和个人不得以任何方式和理由干涉电网调度工作。迎峰度夏期间，对各电厂严格临故修、降出力运行计划管控。完善各类应急保电预案，组织开展事故演习，提高电网准确、有效和快速处置应急事件的能力。科学调度抽水蓄能机组，充分发挥其应急调峰作用。各类机组要严格按照调度指令开停机组、接带负荷，尤其是自备电厂要公平承担电网调峰责任，维护电力系统安全稳定运行。

（三）严格发电设备检修管理。严格控制发电设备检修计划，度夏期间不得安排设备检修。因不可抗力确需临时检修的，要倒排工期，变检修为抢修，确保设备尽快恢复正常运行。各发电企业要坚决防范恶性电气误操作和重大设备事故，认真做好发电能力保障工作，增加发电机组和升压站设备巡视维护频率，及时利用负荷低谷时段开展设备消缺。迎峰度夏前各发电企业要对厂内设备及送出通道开展全面的检修、预试，确保度夏期间设备健康运行。应急调峰储备电源所属电厂要按照《山东省煤电应急调峰储备电源启动运行方案》（鲁能源电力字〔2019〕89号）要求，做好机组调试、维护工作。

（四）深挖发供电潜力。积极与上级汇报沟通，确保现有省外来电线路稳定输送。深入挖掘省内各类机组潜力，将并网自备发电机组及地方公用机组纳入调峰范畴，全力提高电网调峰能力。加大降出力治理力度，将全网降出力率控制在2%以内。完善220千伏主网架结构，改造优化供电薄弱地区的110千伏大载流量线路，提高110千伏及以下配网、

农网升级改造力度，有效解决供电“卡脖子”、低电压和配电网薄弱等问题。

（五）强化电力需求侧管理。加强电力运行监测分析和预警调控，密切关注天气变化和用电需求走势，提高负荷预测准确度，及时向社会发布预警信息。一旦出现供电缺口，严格执行有序用电方案，按照六级预警调控指标，优先保障居民生活和涉及公众利益、国家安全等优先购电用户电力供应，重点压限高耗能、高排放行业的用电需求。有序用电的执行做到事前告知、事后通报。积极推行电力需求响应市场化机制进一步提升移峰填谷能力。

（六）做好有序用电和应急预案工作。用电高峰时段全市电力存在50万千瓦左右供电缺口，深度挖掘运行方式调整潜力，最大限度减少负荷限额。精准制定有序用电方案。以全网900万负荷为基准，滚动梳理电网薄弱点，提早准备、细化执行、提前演练。编制夏季大方式下典型事故预案，开展联合反事故演习，提升应急处置能力。

四、工作要求

（一）加强组织调和监督检查。各级发展改革部门、发供电企业要加强协同配合，做好相关措施的组织落实。迎峰度夏期间，各单位分管负责同志和工作联络人员手机要24小时开机，确保联络畅通，遇重大问题及时报告。一旦出现供电缺口，相关县（区）发改局要在第二个工作日上午10时前将本市前一日电力运行和有序用电实施情况（见附件）报我委能交科。迎峰度夏结束后，各单位要及时汇总梳理工作情况，上报迎峰度夏工作总结。建立健全监督管理工作机制，加强对机组出力、

设备检修、有序用电等工作的监督检查，加大对电力生产运行和供应保障各环节中违规问题的查处力度，确保各项工作措施执行规范、有效、到位。

（二）明确职责分工强化执行落实。各级发展改革部门要负责做好电力迎峰度夏工作的组织协调，及时解决电力生产运行中出现的重大问题；认真编制有序用电方案，监督检查执行落实情况；定期调度各单位电力迎峰度夏工作开展情况，查缺补漏，抓紧抓实方案落实。**电网企业**要做好与上级电网公司汇报沟通，衔接落实有序用电方案数量；要做好供需平衡监测预警，合理安排电网运行方式和设备检修计划；严格调度运行考核，认真执行峰谷分时电价政策、积极组织需求响应、严格执行有序用电方案，编制完善各类专业保电预案。**发电企业**要组织好电力生产运行，加强机组运行维护和电煤储备工作，挖掘机组出力潜力，提高设备运行可靠性和健康水平。用电企业要加强电力需求侧管理，严格执行有序用电方案，用电紧张时段合理安排生产班次、设备检修和调休，组织本企业错峰、错峰用电，提高科学用电、节约用电水平。各级各有关部门和单位要高度重视电力安全生产工作，加强统筹协调和督促指导，提升电力系统安全管理水平和事故防范能力，确保全市电网迎峰度夏万无一失，为新旧动能转换全面起势提供坚强有力、稳定高效的电力能源保障。

请各县（区）发改局、供电公司，华能临沂发电有限公司，国电费县发电有限公司，莒南力源热电有限公司将本单位迎峰度夏工作方案、保电负责同志和工作联络人员名单及联络方式（手机、联系电话和电子

信箱)，于7月1日前报市发改委能交科，9月10日前报迎峰度夏工作总结。

联系人：刘海燕

联系电话：0539- 8727797 13854929788

电子信箱：sfgwnjk@1y.shandong.cn

附件：××县（区）×月×日电力运行情况

附件

××县（区）×月×日电力运行情况

（ 月 日 星期 ）

单位：万千瓦 % 万千瓦时

本县（区）用电情况^①

	当日	去年同期	同比
最高用电负荷			
最低用电负荷			
峰谷差			
供电负荷率			

有序用电实施情况^②

限额执行等级		最大移峰负荷	
网供负荷限额		影响电量	
网供电量限额		影响企业家数	

本县（区）地方公用及企业自备电厂生产情况^③

电厂家数	装机容量	开机容量	最大出力	发电量	检修容量	上年同期最大出力

填表人：

联系电话：

(此件主动公开)

抄送：山东省能源局，国网山东省电力公司，临沂市人民政府办公室

临沂市发展和改革委员会办公室

2019年5月27日印发
