

四川启动突发事件能源供应保障一级应急响应

华西都市报讯(四川日报全媒体记者 李欣忆)8月21日,记者从省能源供应保障应急指挥领导小组办公室获悉,该办公室发布通知,于当日零时启动四川省突发事件能源供应保障一级应急响应。

据通知,今年7月以来,我省面临历史同期最高极端气温、历史同期最少降雨量、历史同期最高电力负荷叠加的严峻局面,高温灾害与旱灾并行,电力供需矛盾极为突出。

为全力以赴保安全、保民生、保重

点,尽最大努力减少对全省经济发展和人民群众生产生活的影响,坚决打赢电力保供攻坚战,按照《四川省突发事件能源供应保障应急预案(试行)》规定,经批准,决定于8月21日00:00启动四川省突发事件能源供应保障一级应急

响应。

这是2022年1月省人民政府办公厅印发《四川省突发事件能源供应保障应急预案(试行)》以来,四川首次启动最高级别的应急响应(从高到低分别为一级、二级、三级、四级响应)。

全力保电力供应 四川最大火力发电厂“火力全开” 8月预计完成发电量同比增长313%

“8月1日至今一直满负荷运行,每小时最高发电量达到240万千瓦时,平均每天的电煤卸运量达到2.2万吨。”持续高温,让四川最大的火力发电厂——位于广安市前锋区的中国华电集团四川广安发电有限责任公司,使出浑身解数保发电。

建立电煤运输“绿色通道”

近段时间以来,川渝地区持续的极端高温天气给电力保障供应带来巨大考验,四川广安发电有限责任公司拓展电煤供应,6台共计2400MW机组满负荷运行,今年发电量已超过75亿千瓦时。

同时,该公司延长作业时间,24小时不间断卸运,平均一天的电煤卸运量达到2.2万吨。

火力发电,电煤保供是关键。广安市经济和信息化局相关负责人表示,为确保迎峰度夏工作顺利推进,广安市经信局及时制定印发电煤保供工作方案,积极推动市内民营煤矿与四川广安发电有限责任公司签订电煤供应中长期合同,协调华荣能源公司下属煤矿合同外超调供应电煤5万吨,建立电煤运输“绿色通道”。

截至8月18日,四川广安发电有限责任公司存煤35万吨,保证了该公司机组长期满负荷发电需求。

8月预计发电量同比增313%

“作为全省重要电源支撑单位,公司在广安市经信局等部门协调帮助下,在迎峰度夏保供储煤高峰期到来之时,成立煤炭保供专班,由主要领导带队到陕西、新疆等地协调电煤组进工作。”四川广安发电有限责任公司党委委员、副总经理刘小强说。

目前,该公司6台机组全部运行,确保应发尽发、满发稳发,每小时发电量最高达到240万千瓦时。8月1日至今一直连续满负荷运行,创下该公司成立以来6台机组连续满负荷运行最长纪录,8月预计完成发电量同比增长313%。

“能源保供作为当前公司最重要、最紧迫的民生工程,进入用电高峰期以来,公司全体员工千方百计、全力以赴保证6台机组安全、稳定运行,满发、稳发为电力保供展现央企担当。”刘小强说。

苟桃 刘毓然

华西都市报-封面新闻见习记者 刘彦君



国能达州发电公司积极拓展电煤采购渠道。



中国华电集团四川广安发电有限责任公司“火力全开”保发电。

点位:国能四川江油发电厂 每天发电用煤7000吨 24小时可向电网输送电力1300万度

华西都市报讯(记者 周洪攀)8月21日上午,绵阳江油,两台30万千瓦机组在电厂运行人员的操作下,源源不断地向国家电网输送电力。

“为保障全川人民用电,国能四川公司启动发电供应应急预案,迎峰度夏以来,我们已向国家电网输送电力7.29亿度,创机组投运以来同期新高。”国能四川江油发电厂发电运行部经理助理廖兵说。

从7月初开始,四川遭遇高温干旱天气,降雨量减少造成水电出力骤减,出现用电荒。据廖兵介绍,为全力保障四川电力供应,国家能源集团和国能四川公司启动发电供应应急预案,这两台30万千瓦机组满负荷运转,24小时可向国家电网输送

电力1300万度。

“每天发电要用7000吨煤。”廖兵说,随着发电机组的满负荷运行,发电厂的煤炭需求量不断增加。为做好全力保障电力供应,发电厂派出人员四处采购煤炭。

“我们从7月初开始,就一直满负荷运转。”国能四川江油发电厂负责人说,在入夏前,他们按省经信厅要求储备了17万吨煤炭,七八月份又购买了40多万吨煤炭。

据该负责人介绍,此次电力保供,企业全员上岗,一线员工采取24小时倒班制,让发电机组实现全负荷运转。技术人员则进行全线巡视,了解设备的运行情况,及时发现隐患,保障正常运行。

点位:国能达州发电公司 日发电量681万千瓦时 机组满负荷率超88%

华西都市报讯(记者 罗轩)近期,受持续高温天气影响,居民用电负荷持续攀升,达州已连续多日出现有序停电,给居民生产生活带来一定影响。水电不够,火电帮忙。8月21日,在位于达州市通川区东岳镇的国能达州发电公司(东岳发电厂),发电工人们依然战斗在高温一线,抢发电量。

据了解,该公司根据上级能源保供相关部署和要求,多方出击采购电煤进行发电,全力保障迎峰度夏电力供应。目前,该公司日发电量681万千瓦时,机组满负荷率超88%。截至目前,公司年累计发电量17.75亿千瓦时,为有效保障当前电力供应打下了基础。

据该公司燃料管理部主任冯中孝介绍,在电煤保障方面,公司多方出击到新疆、陕西等产煤省份,积极

拓展采购渠道,加大力度协调火车运力,并安排专人蹲点驻矿、催装催运,确保电煤及时到厂发电。

截至目前,该公司今年累计采购电煤76.79万吨,现有库存18.73万吨,可维持机组满负荷运行25天以上,公司年累计发电量17.82亿千瓦时,同比增加0.77亿千瓦时,增幅24.6%。

“面对持续高温天气,我们加强了汽机、锅炉主变设备的维护,增加了配电室、电子设备等重要区域的巡视检查频次,及时消除设备缺陷和隐患。”该公司设备管理部主任李智敏说,通过加强运营管理,优化设备运行方式,全力保障机组安全稳定运行,每天平均上网640万千瓦时,一定程度上弥补了水电供应的缺口。

我省主要负荷区控制性水电站 可用蓄水量正在增加

已达13.34亿立方米,较上一日增加0.66亿立方米

●可用蓄水量的增加一方面得益于当前电力负荷有所下降;另一方面,岷江、涪江上游零星降雨为紫坪铺、武都两座水库增加了一些来水

●相比多年同期,我省主要负荷区控制性水电站的可用蓄水量仍然少了七成以上。预计8月下旬,我省主要江河来水量仍以偏少为主,“两少叠加”让后期蓄水保供压力陡增

华西都市报讯(四川日报全媒体记者 邵明亮)11.23亿立方米、11.80亿立方米、12.12亿立方米、12.21亿立方米、12.68亿立方米、13.34亿立方米……8月21日,记者从四川省防汛抗旱指挥部办公室(水利)获悉,从8月15日开始发布“旱情日报”以来,连续6天的数据显示,我省主要负荷区(除川西高原、攀西地区以外的盆地地区)控制性水电站可用蓄水量正在增加。

可用蓄水量区别于总蓄水量,是指水利工程可拿出来调度使用的水量。截至8月20日,我省主要负荷区控制性水电站可用蓄水量已达13.34亿立方米,较上一日增加0.66亿立方米。

“据电力部门测算,要保障电网安全运行,主要负荷区控制性水电站可用蓄水量一般不能低于12亿立方米。”四川省水安全与水旱灾害防御中心防汛抗旱督察专员徐尧表示,可用蓄水量的增加一方面得益于当前电力负荷有所下降;另一方面,岷江、涪江上游零星降雨为紫坪铺、武都两座水库增加了一些来水。

特别是前期已达到或接近“死库容”的长河坝、武都、亭子口等水库电站,可用蓄水量也相比几日前略有增加。其中,武都水库已从8月17日的0.01亿立方米增加到20日的0.42亿立方米;亭子口水库从8月17日的0.22亿立方米增加到20日的0.42亿立方米。

尽管可用蓄水量已达13.34亿立方米,但相比多年同期,我省主要负荷区控制性水电站的可用蓄水量仍然少了七成以上。预计8月下旬,我省主要江河来水量仍以偏少为主,“两少叠加”让后期蓄水保供压力陡增。

省水利厅相关负责人介绍,截至8月19日8时,主要负荷区控制性水电站待蓄水量为81.5亿立方米,为多年同期的2.5倍,是历史上待蓄水量最多的一年。后期蓄水任务如此之重,而江河来水却不乐观。为此,该负责人表示,未来将充分考虑“丰、平、枯、极枯”条件下的发电计划和蓄水时机,“一库一策”制定控制性水电站汛末蓄水方案,在保障工程自身和流域防洪安全的前提下,适时开展蓄水补水工作,最大化利用雨洪资源,力争11月达到蓄水预期目标,为后期发电备足水量。