

改革力度更大 服务精度更高 办电节奏更快

我省持续优化“获得电力”营商环境

权威信息

□ 通讯员 魏志尚 张勇
记者 张忠凯 报道

本报济南讯 5月7日,省能源局联合国网山东省电力公司印发《落实〈关于持续深入优化营商环境的实施方案〉配套措施》(以下简称《配套措施》)。《配套措施》围绕国家营商环境评价“获得电力”指标的关键要素,聚焦群众办电中的堵点、难点问题,进一步拓展和细化了我省获得电力政策,为加速推进优化获得电力营商环境、进一步提升电力服务水平提供了重要支撑。

《配套措施》从精简申请材料、压减接电环节、压缩办理时长、降低办电成本、推广网

上办电、融入政务服务、深化信息共享应用等7个方面,明确了优化电力接入工作流程、办理标准和各项措施任务的完成时限。

精简申请材料。低压用户申请材料精简为2项,10千伏普通用户精简为3项。实行容缺“一证受理”,6月底前实现居民用户凭身份证、政企用户凭营业执照(或组织机构代码证)即可办理用电业务。

压减接电环节。6月底前,取消10千伏普通用户受电工程设计审查和中间检查,低压用户取消供电方案答复环节,现场勘查直接制订接电方案。有电力外线工程和无电力外线工程的10千伏普通用户接入办理环节分别减至4个和3个,低压电力接入办理环节分别减至3个和2个。

压缩办理时长。6月底前,10千伏普通用户5个工作日(双电源用户7个工作日)内答复供电方案,低压用户2个工作日内制订接电方案。除用户自身的工程时长外,有电力外线工

程和无电力外线工程的10千伏普通用户办电时间分别不超过40个工作日和11个工作日,低压办电时间分别不超过7个工作日和3个工作日。低压接入需要对台区进行改造的不超过25个工作日。符合电力直接接入条件且无工程的低压用户,实现“当日申请,次日接电”。

降低办电成本。6月底前,省级及以上园区和纳入省级新旧动能转换项目库的10千伏企业用户,济南和青岛城市规划区内的10千伏企业用户,电网企业投资界面延伸至用户规划红线(不含电缆下地引起的土建投资);城市规划区160千伏及以下、农村地区100千伏及以下小微用户,采取低压方式接入电网,电网企业投资至电能表。

(小微企业应同时具备以下条件:拥有营业执照,且注册地址与用电地址一致的新装用户,不含集团用户;执行一般工商业电价;电网企业直供;同一用电地址城市规划区接

入容量160千伏安及以下、农村地区100千伏安及以下。

推广网上办电。完善“网上国网”APP等线上渠道功能,6月底前实现网上提交用电申请和竣工报验,确认供电方案和验收结果,查询服务进度,评价服务质量。推行办电资料电子化,6月底前实现非居民用户电力接入“最多跑一次”,居民用户办电“零跑腿”。

融入政务服务。12月底前,供电服务全部进驻市、县(市、区)政务服务大厅,将用电业务纳入项目联审。用户电力接入行政审批申请,由电网企业一窗受理,通过政务服务平台推送至行政审批部门。

深化信息共享应用。6月底前,依托信息共享成果,居民用户通过刷脸身份识别,实现“零证办理”;企业用户仅需提供社会统一信用代码,即可在线查询、获取资料信息,实现“一证办理”。

我省着手编制
电力发展“十四五”规划□ 记者 左丰歧
通讯员 张宇 魏志尚 报道

本报济南讯 近日,我省下发《关于做好我省电力发展“十四五”规划编制工作的通知》,这标志着山东电力发展“十四五”规划编制工作正式启动。

省能源局电力处相关负责人表示,山东电力发展“十四五”规划将以“创新、协调、绿色、开放、共享”新发展理念为引领,深入贯彻落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略,扎实推进电力供给侧结构性改革,加快建立电力市场体系,积极推动电力生产和消费革命,实现电力行业高质量发展,打造安全高效、清洁低碳的电力供给体系,提升保障能力和供给效率,为经济社会持续健康发展提供坚强支撑。

山东电力发展“十四五”规划编制确定“113”中心任务,即:一个规划、一个项目库和三个专题研究。其中,重点阐述的“十四五”期间全省电力发展指导思想、基本原则、发展目标和重点任务,是“十四五”期间全省电力发展行动纲领和重大项目规划布局的重要依据。

项目库涵盖五年规划期内开工和投产煤电、气电、核电、抽水蓄能、110千伏及以上电网项目明细,明确新能源发电的建设规模和布局、各县(市、区)35千伏及以下电网建设规模和各类电网技术改造规模。各类项目由各市及重点企业提报需求,经咨询评估优选后,结合规划编制纳入项目库,并适时滚动调整。山东电力发展“十四五”规划中的项目库是开展前期工作的重要依据,按照《电力规划管理办法》第三十条规定:“未纳入电力规划的重大项目、不符合规划布局的电力项目不予核准。”

三个专题研究:一是电力供需平衡研究。结合全省经济发展和主要用能产业发展趋势,选用多种预测方法,科学预估“十四五”期间全省及各市电力需求,提出全省“十四五”电源、省外来电、电网发展思路以及重大项目的建设内容、规模等。二是煤电行业转型升级研究。分析全省煤电行业发展现状和突出问题,统筹资源禀赋、交通条件、产业政策、功能定位、节能减排等,重点围绕可再生能源电力消纳、热电联产提升和节能环保改造,研究提出煤电行业转型升级发展的方向和路径、保障措施和政策建议。三是电力系统调节能力提升与配套政策机制研究。分析全省电力系统运行特性,围绕解决电网调峰困难,研究电源侧、电网侧和负荷侧提升电力系统调节能力的工作思路、技术方案和政策机制,提出抽水蓄能、天然气调峰电站、火电灵活性改造和储能等领域建设目标和重大项目,以及通过电力市场手段实现源网荷友好互动的机制措施。

为确保山东电力发展“十四五”规划工作统筹协调、优质高效、客观科学,我省成立了由省能源局主管部门牵头的规划编制工作组,按照省委、省政府有关“十四五”规划部署,负责衔接国家层面各项工作,指导规划研究方向、决策重大问题,审定工作方案和工作计划,统筹协调推进工作落实;各市能源主管部门负责编制本级别电联产“十四五”规划,提出各市煤电、气电、110千伏电网项目需求,以及各县(市、区)35千伏及以下电网建设规模和各类电网技术改造规模,为“十四五”规划编制提供有力支撑。

据悉,山东电力发展“十四五”规划从现在开始组织开展调研,明年6月底前将完成规划报批。

费县计划投资十亿元
建设智能新能源项目□ 记者 陈巨慧
通讯员 贺永杰 张洋 报道

本报费县讯 近日,中国石油、鲁南制药、圣凯热电三方就建设费县智慧新能源项目举行了签约仪式。

据了解,费县智慧新能源项目计划投资十亿元,利用天然气为燃料,通过冷、热、电三联供方式实现能源的梯级利用,综合能源利用效率在80%以上,机组转换效率达92%以上。计划建设智慧新能源项目两座,其中鲁南制药医药产业园一座,一期、二期各建设1台32.7兆瓦燃气轮机发电机组;经济开发区岩城园区一座,一期建设2台12兆瓦燃气轮机发电机组,二期建设1台20兆瓦燃气轮机发电机组。

据临沂市发展改革委相关负责人介绍,近年来,临沂致力于优化调整能源结构,推动绿色能源发展。分布式能源系统不仅是新能源发展的一个重要方向,同时也是一种有效的节能减排技术,在国内外受到广泛重视和应用,代表当今世界发展潮流最先进的理念和技术。费县智慧新能源项目引进天然气燃气余热富氧补燃技术,余热锅炉由14.2蒸吨提升至30蒸吨,实现了能源梯级利用,使天然气综合能源利用率由84%提升至92%。与传统燃煤机组相比环保优势更加明显,一期项目可实现减排二氧化碳2.9万吨/年、二氧化硫90吨/年、氮氧化物80吨/年,年节约标煤1.6万吨。一、二期项目全部投产后,将可实现减排二氧化碳6.5万吨/年、二氧化硫186吨/年、氮氧化物170吨/年,年节约标煤6万吨。

中国石油是世界500强企业、全国最大的油气生产销售商,鲁南制药和圣凯热电都是有情怀、有担当、有实力的本土民营企业。此次签约的智慧能源项目,是央企民企发挥各自优势,寻求合作共赢的生动实践,既有效引领清洁能源技术改革、解决费县经济开发区企业生产用汽、东城新区居民清洁供暖等问题,又契合国家推动能源革命要求和省新旧动能转换需求,实现经济效益和社会效益双赢,对优化区域产业布局、调整能源结构、促进经济社会高质量发展具有积极的推动作用。

下一步,临沂市发展改革委会同费县有关部门,秉持亲商安商护商理念,全力为项目建设保驾护航,积极开辟“绿色通道”,提供优质政务服务和要素保障,力争项目早落地、早投产、早见效。

山东获国家煤机制造安标资质企业数量全国居首

科技创新成煤炭行业高质量发展强劲引擎

□ 通讯员 贺永杰 曹军
记者 陈巨慧 报道

本报济南讯 截至今年4月底,我省获得国家煤机制造安标资质的企业有1261家,居全国首位。

山东是煤炭大省,同样是煤炭装备制造大省,我省煤炭装备产业发展历史悠久,数量、规模、质量均居全国同行业前茅。在获得国家煤机制造安标资质1261家企业中,年产值超亿元的有100多家。2019年,全省主要煤机装备制造企业销售收入约188亿元,增长6.8%、约占全国的20%,实现利润近8.81亿元,增长5.6%、约占全国的10%。目前,全省有12家煤机制造企业列入“中国煤炭机械工业50强企业”,其中,山东能源重型装备制造集团有限公司和兖矿华东重工有限公司煤机产品年销售收入位列全国50强前10位。

近年来,我省坚持把推进煤机智能制造作为高质量发展的关键,全省煤机装备制造业自主创新能力显著增强,规模化、专业化、集群化协调发展的产业体系进一步完善,重大采掘装备配套的先进生产工艺研制和关键技术研发均取得新突破。全省先后建设了1个国家工程技术研究中心,10个省级企业技术中心;获得国家多项专利,制定多个国家及行业标准。

行业竞争实力不断提升。持续推进产业布局优化,引导企业依托现有产业优势和自身实力,加快向高科技产品领域进军,大力发展高端化、智能化产品。升级现有重点煤机装备制造骨干企业,重点培育一批具有国际影响力的高端优质项目。推进煤机装备制造和信息技术、智能技术深度融合,人工智能、工业互联网、云计算、大数据、机器人、智能装备等在煤机制造行业得到广泛应用,逐步实现煤机装

备的智能化制造,煤机行业制造水平和管理水平不断提升。

自主创新能力持续增强。着眼补强煤机技术装备短板,聚力突破关键技术。可再制造重复使用、充填开采、快速掘进与支护装备、千万吨级煤炭综采成套装备等先进技术装备居行业领先地位。组织开展首台(套)重大示范,深入实施科技创新重大项目,一系列煤矿配套采掘技术装备重大专项攻关取得积极进展。其中,兖矿华东重工“8.2m超大采高综采成套技术与装备研制”获得中国煤炭工业协会科学技术奖一等奖;力博重工、欧瑞安电气“复杂地形下长距离大运力带式输送系统关键技术”获2019年国家科技进步奖二等奖;山东能源重型集团“耐磨抗冲击结构功能材料及涂层技术”获2019年国家技术发明奖二等奖。

重点装备、关键环节智能化研发取得突

破。煤矿采煤工作面智能化掘进机、采煤机、运输皮带机、支架等智能化配套装备不断研制成功并应用。大型压滤成套装备,智能化煤炭定量快速装车系统、重介三产品旋流器系列、智能化大型乳化液泵站系统等高端装备技术达到世界领先水平。山东能源重装集团“2050系列超重型矿用刮板输送机”,力博重工“大型矿山水运安全保护装置”,山东欧瑞安电气“矿用防爆型三相永磁同步电动机”等产品被评为我省首台(套)技术装备和关键核心零部件。

今年是我省新旧动能转换初见成效决胜之年,也是煤炭开采向智能化转型升级的关键期。全省煤机装备制造业将持续围绕理念创新、模式转变、动能转换,加速推进研发高端煤机装备和智能化技术,为全省煤炭行业高质量发展提供强劲引擎。

全省首个压缩空气储能项目加速推进

□ 记者 张忠凯
通讯员 贺永杰 王帅 报道

本报肥城讯 “目前,肥城压缩空气储能调峰电站项目正在加快推进中,项目建成投产后,将对山东电力系统调峰能力严重不足和电网调峰、新能源消纳及民生供热之间存在的矛盾问题,提供有效解决方案。”省能源局能源节约和科技装备处相关负责人对记者说。

据介绍,肥城压缩空气储能调峰电站项目,于2017年11月正式启动,计划总投资11.8亿元,规划装机规模为1250兆瓦,占地面积1050亩。该项目是我省新旧动能转换十大产业中的

新能源综合开发项目,也是全省第一个压缩空气储能项目,被列入2020年山东省重大建设项目名单。该项目将利用岩盐资源开发后留下的盐穴,以压缩空气为主要介质实现能量存储转化,具有重要的社会价值和经济价值。

其中,项目一期建设装机规模为5×10兆瓦,总投资8.2亿元,地上占地面积70亩,地下计划改造建设1个总容量30万立方米的盐穴腔体。项目设备主要包括膨胀发电、压缩机和储热系统,储气系统,水处理系统,电气系统,热工控制系统等,所采用的10兆瓦先进压缩空气储能系统由葛洲坝联合中科院工程热

物理研究所共同开发生产。10兆瓦先进压缩空气储能系统,突破了高效宽负荷压缩机、高负荷组合式膨胀机、超临界蓄热换热器等关键技术。已于2016年在贵州毕节完成系统集成示范,额定运行效率达到60%以上,为目前国际压缩空气储能系统的最高纪录。系统运行寿命可超30年。该技术先后获得北京市科学技术奖,2016年全球可再生能源领域最具投资价值的领先技术蓝田奖、储能领域十大技术创新奖、第四届(2016)中国能源装备十大卓越性能产品等奖项。

日前,该项目第一套10兆瓦机组主要设备已

完成采购及生产制造,正在进行盐穴通井、测控,计划2020年12月完成建设安装。

下一步,该项目将因地制宜地积极探索推进多种储能项目建设,以实现电网削峰填谷、促进我省新能源高效消纳、提升全省电力系统安全性和灵活性。项目全部建成后,既能消除盐穴地质灾害、促进盐行业转型发展,又能够有力支撑当地电网的调峰需求,促进电力系统安全平稳运营,缓解峰谷差造成的电力供应紧张局面,在全省乃至全国具有很强的示范引领作用,预计年可实现发电量33亿千瓦时,销售收入约20亿元,利润约5.2亿元。

协同发力打好油气勘探开发“组合拳”

我省一季度原油、天然气产量实现同比“双增长”



中石化胜利油田埋北30A平台。

□ 王振国 报道

□ 记者 左丰歧
通讯员 魏志尚 李凯 报道

本报济南讯 今年以来,面对低油价、新冠肺炎疫情等不利影响,我省坚持生产、防疫双抓双控,实现原油稳产、天然气增产,有力保障区域能源供应安全,助力复工复产和经济复苏。第一季度,全省生产原油同比增长0.79%;生产天然气同比增长16.75%。未纳入我省统计,在省内开发的中原油田一季度原油产量同比增长6.59%,天然气产量同比增长47.29%;渤海油田一季度原油产量完成季度目标任务。

按照国家有关部署要求,我省能源主管部门切实提高政治站位,强化责任担当,聚力攻坚克难,全力做好油气勘探开发工作,在推动省内油气增储见效、见长效上打出系列协同保障“组合拳”,切实保障国家能源安全。

压紧压实各级责任。认真落实我省与国家签订的《大力提升油气勘探开发协同保障书》要求,成立了由省能源主管部门牵头、省直13个部门和相关央企参加的全省大力提升油气勘探开发协调工作领导小组,加强工作协调联络沟通。组织油气勘探开发企业梳理现实困难,部门协同及时解决难点问题,保障全省勘探开发工作进展。按照国家相关部门关于请协助推进2019—2025年国家油气勘探开发计划实施工作的通知要求,进一步提高勘探开发企业、市油区管理部门及小组单位思想认识,压紧压实各级工作责任,以最高标准、最严要求、最实举措,提升油气勘探开发力度,确保石油稳产、天然气增产。

加强用地协调保障。积极对接勘探开发企业,落实重大油气勘探项目情况,督促符合条件的项目单独选址项目,并加强对非单独项目用地保障,保障勘探开发土地需求。大力推进省级勘探。在系统梳理以往省内煤炭、煤层气、页岩油、页岩气勘查工作

的基础上,投入省财政资金325万元,部署开展省级地质勘查项目——“鲁西新生代盆地页岩油资源调查评价”。截至目前,该项目已完成二维地震勘探50公里,正在进行资料解释和图件编制工作,为下一步参数井施工做准备。

积极争取法律权益。今年1月份,省资

源院立法工作时,积极沟通协调,充分征求油气勘探开发企业和油气管理地市意见,提出明确免征、减征资源税的认定范围以及明确跨区域开采油气资源缴纳方式的立法建议。促进法律政策有效实施,保障油气勘探开发企业开发等活动的合法权益。

“能源安全是国家战略安全的重要基

石,油气作为常规能源,其安全在国家能源安全中始终发挥着重要作用。”省能源局石油天然气处相关负责人表示,“为进一步提升油气勘探开发力度,我省将认真落实协同保障责任,协调推进项目建设,持续做好省级勘探工作,为实现持续稳产增产奠定坚实基础。”