

《电网公平开放监管办法》推动电改再进一步——

电网监管新政能否扫清新能源并网障碍?

■ 本报记者 韩逸飞

核心阅读

新政详细规定了信息公开的具体要求,有利于推动电改进入“深水区”。业内认为,解决电网信息公开的问题,首先要实现调度数据的公开。

日前,为规范电网公平开放行为,加强电网公平开放监管,保护相关各方合法权益和社会公共利益,国家能源局印发了《电网公平开放监管办法》(以下简称《办法》)。

《办法》指出,电网企业应公平无歧视地向电源项目业主提供电网接入服务,不得从事下列行为:无正当理由拒绝电源项目业主提出的接入申请,或

拖延接入系统;拒绝向电源项目业主提供接入电网须知的输电网络的接入位置、可用容量、实际使用容量、出线方式、可用间隔数量等必要信息;违规收取不合理服务费用。

这一新政,能否为长期以来苦于并网受限的新能源发电项目扫清并网障碍?对此,记者采访了业内人士,从操作层面,对《办法》进行解读。

推动电改进入“深水区”

作为电力系统的“中间环节”,电网在电力系统运行中处于重要地位,具有自然垄断属性。业内分析认为,随着近年来我国电力工业高速发展和电力改革深入推进,制定出台《办法》的必要性日益凸显。与此同时,这一《办法》的出台,也会反过来推动电改进入“深水区”。

据一位行业观察人士介绍,在当前监管实践中,监管机构主要依据《电力监管条例》、《供电监管办法》以及能源局制定的有关规范性文件对电网公平开放情况实施监管。监管的内容虽不同程度涉及电网公平开放相关环节,但一些具体监管要求尚不能对电网公平开放予以全流程覆盖,监管中发现的部分问题处理也缺乏针对性依据。

在北京鑫诺律师事务所律师展曙光看来,《办法》

的发布,在很大程度上会起到积极的推动作用,但是具体执行效果还有待观察。“以公平接入所必须的信息公开为例,公开的要求有了,但具体能够公开透明到什么程度,还很难把握。因为,所有的输电网络的接入位置、可用容量、实际使用容量的相关数据,都在电网自己手上掌握,外界想要获取信息并加以验证很难。”

有电力业内人士认为,信息公开是《办法》最重要的一条内容。“一定程度上,这直接约束了电网的行为,即不得无正当理由拒绝或延期批准接入电源的接入申请;对于应披露的信息应及时向电源项目业主提供或披露,保障电源项目业主的知情权;以及电网企业提供接入服务时不得收取不合理费用,极高或极低的服务费用都可能被认定为不合理费用而被禁止。”

信息公开主动权仍在电网手上

上述电力业内人士表示,《办法》详细规定了信息公开的具体要求,并提出“双向公开”的具体实施路径。针对电网企业,要求其公开电源接入制度、电网互联制度,并按月通过平台公布相关信息;针对新建电源项目业主及电网互联的提出方,要求其需按月通报项目情况及要求的其他信息。

该电力业内人士认为,《办法》要求电网要做到“一视同仁”,即电网接入应做到公平无歧视,不得歧视分布式电源项目,不得增加分布式电源项目的接入难度,进行差别待遇。这有利于加强信息的双向流通,提升信息互换的效率,真正促进信息公开透明。

不过,展曙光告诉记者,虽然《办法》出台了,但侧重从原则性上明确方向。“这就相当于,《办法》规定了电网企业必须向电源项目业主、电网互联提出方公布电网公平开放相关信息的内容、时间及实现方式等,让提出方可以做,电网也告诉你怎么做,但具体范围以及评判标准是缺乏的。因为具体信息公开到什么程度,还是电网说了算。”

有独立配电网企业代表直言,《办法》明确了国家能源局及其派出机构可以采取监管约谈、监管通报、出具警示函、纳入不良信用记录、行政处罚等措施,以保证政策的贯彻执行,但问题在于,电网的数据外界拿不到,数据真实性也无从验证。

首先要实现调度数据公开

上述电力业内人士表示,本次《办法》出台是电网公平开放服务、顺应新的发展形势和要求的必然之举。在碳达峰和碳中和背景下,煤电在总装机容量中的比重将逐步降低,风电、光伏、生物质发电等新能源的并网比例将逐步提高,《办法》的出台对于新建新能源电源项目来说,无疑是一大利好。

“值得注意的是,尽管《办法》对电网方面并网工作提出了诸多要求,但当电网方面认为新能源并网会对电网安全性形成冲击时,依然有权出于保护电网安全的目的,拒绝部分新能源电源项目接入电网,且不提供数据和解释。那么,安全会

不会成为拒绝新能源并网的借口,让业内仍有疑虑。”该业内人士称。

上述配电网企业代表认为,从全球经验来看,调度独立与电力现货交易的建立是相伴的,只有调度独立,才能保证交易的公平、公正。在我国,这也是建立“网运分开”的电力市场体系的先决条件。因此,要实现电网对电源接入的公平开放,调度独立是个重要环节。

展曙光认为,解决电网信息公开的问题,首先就要实现调度数据的公开。只有监管机构能方便、全面、实时的掌握电网调度的详细信息,很多问题才可以迎刃而解。

关注

国庆期间湖南充电桩日均电量同比大增 39.5%

本报讯 10月14日,国网湖南电力发布“电力看经济”之说数国庆,这款电力大数据分析成果基于电力与通信数据,从省、市州、景区、商圈多维度探究假期消费与出游情况,为湖南文旅决策提供数据支撑。

今年国庆假期是湖南新一轮疫情后第一个小长假,经国网湖南公司电力大数据结合通信大数据分析,尽管张家界等地区仍受到本轮疫情余波的影响,但全省旅游需求基本得到释放,省内游、自驾游大力带动绿色出行,红色景点、网红商圈备受追捧。

根据交通用电分析结果,铁路运输业增速较五一期间回落较多,省内游客及自驾游成为出行主力。湖南全省充电桩日均电量同比增长39.5%,高速公路充电桩日均电量环比节前一周增长118.7%。其中,京珠高速(新市站)节假日日均电量位居榜首,环比节前一周增长200%。电动汽车绿色出行受热捧。

数据显示,国庆期间,住宿餐饮业日均电量近两年增速前三的市州分别为衡阳、常德和岳阳,增速分别为32.0%、24.9%和20.6%。短途游短期游成旅游主基调,南岳衡山、岳麓山和橘子洲成为前三旅游景点,韶山旅游景区作为全省红色旅游标杆,节中接待游客38.2万人次。

分城市来看,此次着重对网红城市长沙和受疫情影响的张家界进行了分析,长沙在国庆期间住宿餐饮业用电量同比增长28.4%,近两年平均增长14.4%;网红特性吸引更多外地游客,五一商圈、东塘商圈、洋湖商圈、梅溪湖商圈消费火热,日均电量同比增长30.7%。而旅游城市张家界武陵源景区日均电量同比下降13.7%,降幅较本轮疫情期间收窄51.1个百分点,疫情余悸影响逐渐消退,后期有望恢复至疫情前水平。

据悉,国网湖南电力将持续以“电眼”视角观察疫后消费复苏情况,为政府部门精准决策提供数据支撑。

(王琴 许楚珊 周红)

三个新型电力系统技术创新联合体成立

本报讯 记者李文华报道:“组建创新联合体,将进一步推动新型电力系统相关的关键核心技术攻关,解决‘卡脖子’难题,强化颠覆性、开拓性技术研发布局,提升创新创造的内在动力,服务能源电力高质量发展,助力实现高水平科技自立自强。”10月12日,中国电科院董事长(院长)、党委书记赵鹏在海上风电友好并网技术创新联合体、电氢耦合技术创新联合体、新型电力储能技术创新联合体成立大会暨学术研讨会上表示。

今年初,中国电科院将探索组建“创新联合体”列为2021年院重点工作任务,以自主可控、开放合作为原则,围绕高质量构建以新能源为主体的新型电力系统,打造以电科院为主体,市场为导向,产学研深度融合的技术创新体系,积极开展核心关键技术联合攻关,促进科技成果“引得来”“落得下”,完善科技创新链条。

据了解,中国电科院围绕新型电力系统“源网荷储”各环节的核心关键技术、基础支撑技术及必要延伸技术,策划海上风电友好并网技术、电氢耦合技术、新型电力储能技术、低碳绿色装备技术、电网数字化技术5个创新联合体,首批成立海上风电友好并网技术、电氢耦合技术、新型电力储能技术3个创新联合体。



图片新闻

10月10日,世界上电压等级最高、输送容量最大、输送距离最远的特高压直流输电工程——昌吉—古泉±1100千伏特高压直流输电工程开启精益化综合检修。通过精益管理,技术创新,检修工期由11天压缩至7天,可多向华东送电12亿度,这些电能可以满足安徽6100多万居民11天的生活用电需求,一定程度上缓解了华东地区电力供应紧张的局面。图为作业检修场景。

周广科/摄

首座商业化压缩空气储能调峰电站并网

本报讯 日前,位于山东省泰安市肥城经济开发区的10兆瓦压缩空气储能电站向国家电网发出第一度电,标志着全国首座商业化运行的压缩空气储能调峰电站成功并网投产,同时也意味着盐穴压缩空气储能发电技术正式投入商业运行。该项目由中科院工程热物理研究所研发,项目一期全部完成后发电运行效率可达到70%,高于国外同等功率等级压缩空气储能电站20%。

据了解,该项目充分利用泰安市大汶口盆地丰富的盐穴资源,在电网负荷低谷时通过压缩机将空气压缩进盐穴腔体,电网负荷高峰时排气驱动膨胀机做功并带动发电机发电,实现电网“削峰填谷”。

项目一期投资16亿元,建设规模310兆瓦,采取县级国资参与开发控股的运营模式,第一阶段已建成10兆瓦。“传统压缩空气储能系统依赖化石能源,不仅污染高,效率也低。我们将空气压缩时产生

的热量回收,进行空气再热发电,无污染,效率高。”中科院工程热物理研究所项目负责人李文介绍,310兆瓦项目全部建成后,一小时能发31万度电,相当于一个中型抽水蓄能电站的规模。

该项目成功并网发电,是我国盐穴压缩空气储能领域的重要里程碑,推动了我国压缩空气储能技术迈向新的台阶,对解决新能源消纳难题,助力国家碳达峰、碳中和目标的实现具有重要意义。

(宋冠州)

山西北部电网完善工程整体投运

更加明晰,山西电网运行方式更可靠,检修和消缺工作安排更灵活。

该工程涉及单位多、关联专业广、施工难度大。根据工程建设方案,北部电网完善工程包括新建500千伏苗山开闭站,500千伏朔州站扩建工程,500千伏保北站、朔州站、五台串补站保护改造工程,500千伏神泉—朔州双回、神保双回、神雁双回、神忻双回改接工程以及光纤通信、安全稳定控制系统工程共计11个单项工程。工程建设跨越多个重要保电时段,停电线路均是重要通道,停电计划执行和施工要求极高。

本报讯 10月8日,随着500千伏苗雁双回输电线路的顺利启动,标志着山西北部电网完善工程最后一个阶段投运。至此,北部电网完善工程实现了四个阶段整体投运的目标。工程投运后,山西北部电网网架架构得到进一步优化,输电可靠性大大增强。

该工程的投运将有效解决神头二电厂500千伏母线短路电流超标问题,保证蒙西—天津南交流特高压通道安全稳定运行和可靠电力供应。工程新建500千伏苗山开闭站将成为山西北部电网枢纽,大大降低设备运维对电厂的依赖,厂网界限

华北电力调控分中心在充分考虑京津唐电网安全可靠、近区电网无功控制等前提下,科学制定工程停电启动计划,稳步推进安稳策略配置,积极协调启动相关事项,为工程投产奠定了坚实基础。

山西省电力公司联合多个部门数次研究工程实施方案,将工程细化为四个阶段,制定工程建设计划,加强进度管理和安全管控,畅通沟通渠道,建立停电期间进度日报工作机制,及时掌握工程进度及存在的问题,协调推动工程按计划实施。

(张一龙 雷达)