

“欧佩克+”深化减产已成定局?

■本报记者 王林

近日,俄罗斯表态对于“延长现阶段770万桶/日减产”持开放态度,欧佩克则提出希望进一步加大减产力度。业界预期,“欧佩克+”减产联盟深化减产似乎已成定局。

俄罗斯释放延长减产信号

11月2日,俄罗斯能源部长诺瓦克召集俄众多石油生产商高管,围绕“是否延长、深化减产”展开磋商。诺瓦克提出3个选项,其一是将现阶段减产规模延长至2021年第一季度结束,其二是按计划于明年年初实施下阶段580万桶/日的减产,其三是明年初实施新的减产规模,即介于“580万桶/日-770万桶/日”之间的减产。

国际文传电讯社指出,俄罗斯石油生产商对于维持现有减产规模持默认态度,即可以将770万桶/日的减产量延长下去,但对于在此基础上加大减产量的决议表示反对,认为这将影响俄石油行业发展。

随着俄罗斯释放“延长现阶段减产”

的积极信号,国际油价11月2日刷新4月以来最大升幅,布伦特原油和WTI价格上涨均超过3%。油价网指出,自10月下旬俄罗斯总统普京、俄油总裁谢钦对延长减产一事做出了支持的表态之后,市场对于减产联盟强化合作持乐观期待。

“如果市场状况表明有理由这么做,我们不排除保留当前产量限制的可能性,不会像原计划那样早取消。”普京于10月22日在瓦尔代国际辩论俱乐部年度会议上表示,“欧佩克是一个复杂而有效的稳定全球石油市场的机制。此前的减产还是有成效的。”

谢钦则一直对“欧佩克+”持保留态度,但他领导的俄油仍一直按照减产协议削减石油产量。他承认能源生产国之间必须合作,而且敦促所有国家采取行动稳定石油市场。“世界经济和石油需求可能会在明年开始复苏,但我们需要采取协调行动来实现这一结果。”油价网指出,9-10月俄罗斯对“欧佩克+”减产协议的整体遵守率达到了96%-97%。

路透社援引石油贸易商托克的预估

称,新冠肺炎疫情对欧洲的第二波冲击,可能导致全球石油需求降至9000万桶/日以下,甚至探底8800万桶-8900万桶/日,较去年下降11%-12%。

欧佩克希望加大减产力度

11月3日,第七次欧佩克-俄罗斯能源对话高级别会议召开,欧佩克秘书长巴金多和诺瓦克共同主持和出席。欧佩克和俄罗斯均意识到高度遵守减产协议的必要性,但认为挑战和不确定性仍然存在,“均衡和稳定”才是石油市场复苏的大前提。

巴金多表示,这次减产是石油工业史上最长的一次“产量调整”,极大缓解了新冠肺炎疫情给石油市场造成的冲击,并有助于引导全球经济走上可持续复苏的道路。

部分欧佩克高级官员表达了对延迟增产的支持。其中,欧佩克轮值主席国阿尔及利亚是首个公开支持这一提案的国家,该国在一份声明中表示,当前市场都在敦促将当前的减产协议延长至明年,而

不是像之前计划的那样逐步放松减产。

事实上,在现有基础上加大减产力度的提议,也已经摆上了欧佩克的桌面,巴金多表示这是“现实选择”。“最新一轮疫情几乎肯定会打压我们在第三季度积累的势头。”他说,“欧佩克正在准备‘改变路线’。”巴金多暗示将在11月30日-12月1日的“欧佩克+”新一轮部长级会议上敦促“深化减产规模”。

沙特和俄罗斯引领的减产联盟“欧佩克+”目前正在实施770万桶/日的减产,原计划明年1月开始实行下阶段580万桶/日的减产,但新冠肺炎疫情在多个国家持续反复,导致石油需求回升乏力,为了尽可能减少全球石油库存以稳定并提升油价,沙特和俄罗斯正在考虑维持现阶段减产规模至明年第一季度结束。

彭博社指出,欧佩克希望再加大减产力度也是现实选择,美国能源信息署的数据显示,欧佩克成员国今年石油净出口收入预计将同比“砍半”,从去年的5950亿美元降至3230亿美元,创下2002年以来最低水平。对严重依赖石油收入的产油国而言,提高油价和石油需求是当务之急。

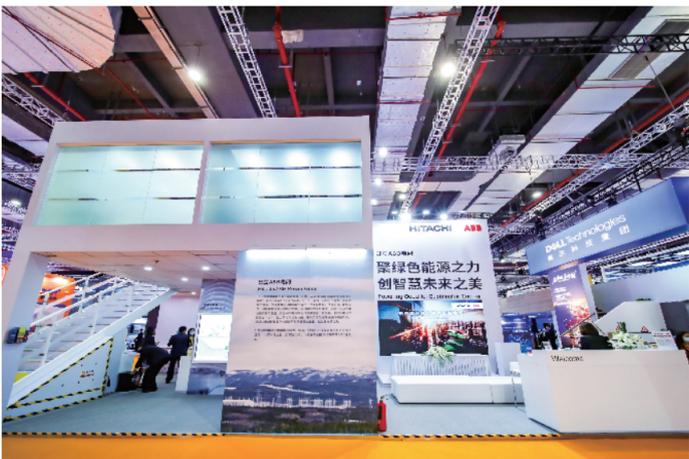
图片新闻

外企“组团”再上进博会

11月5日,第三届中国国际进口博览会如期举行。众多世界500强及行业龙头企业热情依旧,积极参展。



▲通用电气(GE)公司作为连续三年参展的跨国公司,本次携双展台,以“开创工业之未来”为主题,全面展示了其在航空、能源、医疗等领域的创新技术和解决方案。其中,代表GE最领先、最高效燃气发电技术的9HA.01燃机模型,以及GE迄今容量最大、功率最强的Cypress柏树平台陆上风电机组模型也悉数亮相。 GE/供图



▲7月1日开始独立运营的日立ABB电网,此次以全新身份亮相本届进博会,全方位展示了其在电力领域的创新技术与数字化解决方案。
▲首次亮相的日立ABB电网最新环保干式变压器产品(KDry),可大幅降低变压器油的用量,防火环保,同时体积小,可为海上风电提供稳定的电力保障。 日立ABB电网/供图

亚洲能源互联网建设方案正式“出炉”

2035年前清洁能源发电将成为亚洲主导电源,2050年亚洲人均用电成本下降40%以上

■本报记者 路郑

“亚太地区处于对抗气候变化危机的第一线,为了实现可持续发展与《巴黎协定》目标,各成员国必须提高可再生能源占比,并确保获得普遍可靠的电力,打造包容、韧性、低碳的能源系统。”

11月2日,2020全球能源互联网(亚洲)大会在京召开。本届大会由全球能源互联网发展合作组织(以下简称“合作组织”)发起召开,旨在深化全球及亚洲能源电力合作,加快能源变革转型,推动全球能源互联网中国倡议落地实施。

“中国倡议”推动实现跨洲能源互济

大会提出,亚洲能源互联网是全球能源互联网的重要组成部分,是推动亚洲能源转型的必由之路。记者在会上获悉,目前全球能源互联网已纳入落实联合国“2030年议程”、促进《巴黎协定》实施、推动全球环境治理和“一带一路”建设等工作框架,涵盖全球、各大洲及重点地区的能源互联网顶层设计已经完成,“中国倡议”将走向全球行动。

“亚太地区处于对抗气候变化的第一线,为了实现可持续发展与《巴黎协定》目标,各成员国必须提高可再生能源占比,并确保获得普遍可靠的电力,打造包容、韧性、低碳的能源系统。”联合国亚太经社委执行秘书阿里沙赫巴纳表示。

合作组织主席刘振亚指出,全球能源互联网将统筹利用资源差、时区差、季节差、电价差,促进全球清洁能源集约化开发和大规模高效配置;集清洁发电、电能替代、能效提升等减排手段于一体,实现减排

方式与成本最优化,以更快速度、更低成本、更优路径促进实现《巴黎协定》目标;有力促进新能源、新材料、高端装备等新兴产业发展,加快特高压、清洁发电、储能、电动汽车、人工智能等前沿技术突破,为世界经济注入新动力。

“合作组织对全球200多个待开发的大型水能、风能、太阳能基地的发电经济性进行了测算,到2035年其平均度电成本分别为4美分、2.5美分、1.8美分,经济效益显著。”刘振亚说。

如何规划发展好亚洲能源互联网?合作组织提出,加快开发西亚、中亚、蒙古、俄罗斯、中国西部北部等地区资源条件好、经济效益优的清洁能源基地,向南亚、东南亚、中国东部、韩国、日本等用能中心送电,形成洲内“西电东送、北电南供、多能互补、区域互联”的能源发展格局。在此基础上建设亚洲与欧洲、非洲、大洋洲电力互联互通通道,实现跨洲能源互济。

电气化时代已经到来

“电气化时代已经到来,全球能源互联网将迎来巨大发展机会,对亚洲乃至全球落实碳中和、拉动经济增长至关重要。”合作组织副主席布达尔金说。

与此同时,在大会主题演讲环节上嘉宾围绕加快能源清洁转型、应对气候变

化、促进人类可持续发展分享了相关研究与观点。

合作组织副主席、中国华能集团有限公司董事长舒印彪表示,按照碳达峰和碳中和目标,需要在生产侧大规模开发、利用清洁能源,在消费侧实现电能对化石能源的深度替代,构建以清洁能源为主体的高度电气化社会。

联合国气候变化框架公约秘书处副秘书长萨尔玛德表示,联合国倡导各国政府在经济恢复决策中,将财政资金由灰色经济转向绿色经济,实现绿色就业和可持续发展。

中国长江三峡集团有限公司副总经理范夏夏表示,亚洲是全球负荷增长最快的地区,拥有丰富的可再生能源资源,未来有潜力形成以洲内大型可再生能源基地为电源基地、连接各大负荷中心的亚洲能源互联网。

国家电网有限公司总会计师罗乾宜表示,构建全球能源互联网,是关系全人类可持续发展的重要事业,国家电网将重点推进电网向能源互联网升级,推进能源生产和消费革命,加强关键技术研发,提升国际化发展水平,努力推动能源绿色、低碳转型。

亚洲清洁能源发展推动全球绿色转型

在全体大会上,合作组织发布亚洲及各区域能源互联网研究与展望系列报告、全球及各大洲清洁能源开发与投资研究系列报告和“三网融合”研究成果。

亚洲及各区域能源互联网研究与展望系列报告分析研判了2035年和2050年亚

洲及东亚、南亚、中亚、西亚、东南亚、东北亚能源电力发展趋势,提供了清洁能源基地开发及电网互联方案。报告预计,通过构建亚洲能源互联网,2035年前清洁能源发电将成为亚洲主导电源,亚洲人均用电成本将下降40%以上,累计创造1.8亿个就业岗位。

全球及各大洲清洁能源开发与投资研究系列报告对全球及六大洲水、风、光清洁能源资源条件和开发重点进行了全面研究,回答了“清洁能源在哪里、有多少、经济性怎么样、给谁用、投资条件如何”等关键问题。提出了经济性好的35个水电、94个风电、90个光伏基地选址结果,总装机规模超过20亿千瓦,同时给出了送电方向和输电方案。

三网融合报告则提出了能源、交通、信息三网融合发展的创新理论,即能源网、交通网、信息网由条块分割的各自发展转变为集成共享的协同发展,在形态和功能上深度融合,形成广泛互联、智能高效、清洁低碳和开放共享的新型综合基础设施体系,实现能源流、人流、物流、信息流高效协同、价值倍增。

报告提出,三网融合是更具资源配置力、产业带动力、价值创造力的发展模式,是基础设施发展的高级形态,可通过能源、设施、数据、业务、产业5类融合模式,实现网网协同、提升经济发展效率。报告勾勒了十余类三网融合应用场景,包括集交通、电力、通信等管道于一体的综合管廊、集变电站、充电站、大数据中心等功于一体的多站融合,以及车联网、光伏公路、智慧物流、智能照明、智慧路灯、共享铁塔等。

委内瑞拉10月原油出口创新低

本报讯 据路透社报道,由于委内瑞拉国家石油公司PDVSA与多位长期客户暂停石油交易,10月,委内瑞拉原油出口跌至35.9万桶/日的历史新低点。

船舶跟踪数据机构Refinitiv Eikon的数据显示,包括西班牙最大油企雷普索尔公司、意大利埃尼集团,以及印度的信实集团在内的众多PDVSA的长期客户,10月都没有购买委内瑞拉原油;而与此同时,10月仅有26艘油轮只从委内瑞拉装载原油驶出。

PDVSA内部文件则显示,PDVSA及其合资企业6月和7月的原油日出口量分别为38.1万桶和38.8万桶,但得益于长期客户在最后一刻的原油采购,8月和9月的日出口量分别反弹至44万桶和70.3万桶。

据悉,委内瑞拉10月原油出口的主要目的地是亚洲,约占其总出口的1/3,其次是古巴,日出口量约为10.4万桶。(仲蕊)

日本煤油需求或将大幅上涨

本报讯 据行业机构标普全球普氏报道,为满足冬季取暖需求,今年11月至明年3月期间,日本至少需进口1200万桶煤油,如果遭遇严寒,则进口量会更大。

日本最大炼油商ENEOS的数据显示,由于气温下降导致供暖需求增加,10月日本的煤油需求较上年同期增长24%。

不过,受新冠肺炎疫情影响,航空燃油需求大幅下降,近几个月来,日本炼油厂的运行率一直在低水平徘徊。日本石油协会的数据显示,日本炼油厂近期的平均开工率维持在60%左右;8月中旬消费高峰期,这些炼油厂的平均开工率曾短暂升至71.8%。

标普全球普氏预估,如果未来几个月炼油厂的平均运行率低于70%,日本可能会面临煤油供应短缺。

日本一家炼油厂的人士透露:“炼油厂已考虑到未来数月内可能存在的需求增长,如果需求大大超出预期,将增加煤油进口量。”(仲蕊)

道达尔在南非再获油气储量

本报讯 据标普全球普氏报道,法国石油巨头道达尔日前在南非海岸附近的Luiperd区块发现了第二处油气资源储备。此次有所发现的油气井与道达尔2019年初首次发现天然气的Brulpadda井相邻。道达尔表示,将很快对该井进行测试,以评估其具体产能。

道达尔勘探与生产业务总裁Arnaud Breuille表示:“在南非的第二次油气发现,证明了这一海上区块拥有庞大的油气资源。这一发现和成功勘探,将有助于推进公司在南非的天然气管道开发,并与南非有关部门就天然气商业化的可能条件进行磋商。”Breuille表示。

据了解,南非一直以来以煤炭发电为主,占该国总发电量的80%以上。近年来,为摆脱对煤炭的依赖,南非正致力于推动大规模使用天然气发电。业界普遍认为,此次道达尔在海上的油气资源斩获,有望推进南非天然气发电计划的启动,并将减少南非对液化天然气的进口需求。(仲蕊)

孟加拉国LNG市场增势迅猛

本报讯 全球商品情报研究机构ICIS日前发布报告称,孟加拉国已经成为亚洲第二大LNG进口增长市场,在2018年8月至2019年4月期间,该国增加了750万吨的LNG进口能力。

报告指出,孟加拉国是世界上人口最密集的国家之一,该国的经济增长点正从农业向制造业和服务业转移,这意味着保障能源安全将成为该国的重要目标。

近年来,孟加拉国停止了建设燃煤电厂的计划,转向采用天然气发电。而随着其国内天然气产量的逐渐下降,预计孟加拉国将持续增加进口LNG进口,以弥补需求上升带来的供应短缺。

孟加拉国能源和电力国务部长Nasrul Ha表示,相比煤电项目的融资困难,天然气发电项目因LNG价格低廉且不断下跌,加上污染小,如今更容易获得银行贷款和吸引投资。

ICIS预计,未来,孟加拉国的燃气发电将持续增长,进而带动天然气需求不断上升;此外,孟加拉国工业和化工领域的LNG需求预计也将呈现两位数的增长。(仲蕊)