

强化商誉监管需破除三大顽疾

多喜爱控股股东筹划控制权转让

□本报记者 吴科任

多喜爱12月5日晚公告,公司于2018年12月5日接到控股股东陈军和第二大股东黄娅妮的通知,陈军、黄娅妮目前正在筹划将其持有公司股份转让的事项,可能涉及某国有企业或其指定主体公司受让其大部分股份, 该事项可能涉及公司的控制权发生变动,目前双方已签订股权转让框架协议,具体方案尚需双方充分磋商。

截至今年三季报,陈军持有多喜爱5816.20万股,占公司总股本的比例为28.51%;黄娅妮持股数量为4556.84万股,占公司总股本的比例为22.34%;两人合计持有的股份占多喜爱总股本的比例为50.85%。

2018年半年报显示,多喜爱以家纺为主业的同时,大力拓展互联网及相关产业。今年前三季度,多喜爱实现营收6.09亿元,同比增长36.49%;归属于上市公司股东的净利润为2977.52万元, 同比增长256.00%。

值得注意的是,多喜爱12月4日早间公告,公司获两股东同时举牌。截至12月3日收盘,上海骏胜通过骏胜晓旭1号私募证券投资基金、骏胜晓旭2号私募证券投资基金、骏胜晓旭3号私募证券投资基金以集中竞价方式合计增持公司股份达到1614.51万股,占公司总股本的7.91%;国亚金控通过国亚金控-汇信2号证券私募基金、国亚金控-汇信3号证券私募基金以集中竞价方式合计增持公司股份达到1245.79万股占公司总股本的6.11%。

根据《上市公司收购管理办法》第十三条的规定,通过证券交易所的证券交易,投资者及其一致行动人拥有权益的股份达到一个上市公司已发行股份的5%时,应当在该事实发生之日起3日内编制权益变动报告书,向中国证监会、证券交易所提交书面报告,通知该上市公司,并予公告;在上述期限内,不得再行买卖该上市公司的股票。

公告显示,上海骏胜增持发生在7月18日至12月3日期间,交易价格区间为每股19.12至33.37元;国亚金控则在9月18日至12月3日期间进行持续买入,买入价为每股21.43至34.23元。

上市公司积极参设产业投资基金

□本报记者 杨洁

随着科创板呼之欲出,上市公司参与新兴技术投资的热情高涨。Wind数据显示,2018年11月以来,已有27家上市公司宣布拟成立产业投资基金,基金规模合计约98亿元。投资方向多瞄准国家产业政策支持的战略新兴产业。

多家参投科创板基金

近期,“科创板”的制度设计框架更为清晰,投资者对科创概念关注热情也是极为高涨,交易所互动平台上,每天都有大量投资者询问上市公司是否参投科创类基金或企业、投资标的是否符合科创板上市要求等。

如中颖电子、上海新阳、东软载波等公司均回复表示收到《科创板优质企业信息收集表》并已填报。耐威科技表示通过湖北北斗产业创业投资基金间接投资的两家企业正在填写有关表格,汉威科技则透露,近期公司梳理了近年来支持创业投资的情况如参与创投基金、直接孵化企业等情况,其中,公司参与了华夏海纳、国仪投资等创投基金,同时直接孵化了若干科创类企业如泰瑞数创、中盾云安、易度传感等。

杭锦科技回复称,公司控股设立的产业投资基金上海琢鼎专注于投资军工及军民融合相关领域,目前直接投资的项目包括河南中航机远,并储备了多个相关领域具有核心技术的项目。

新兴技术成投资方向

科创板的设立有望给投资机构带来新的退出渠道,将极大提高对科技创新企业的投资力度。中国证券报记者统计,自科创板消息提出的一个月时间里,就有赢合科技、湖南盐业、中光防雷、哈工智能、北陆药业、川能动力、机器人、爱乐达等27家上市公司宣布联合PE等机构成立产业投资基金,大多数基金的投资方向为国家产业政策支持的战略新兴产业。

Wind统计显示,2018年以来,共有253家上市公司参与设立产业投资基金并完成资金募集,基金规模合计达到2021亿元,从基金类型上看,并购基金38只,规模383亿元;风投基金44只,规模199亿元。

博济医药12月4日晚公告称,全资子公司博济投资拟出资1000万元,与趣道资管、华药有限、华药中心、恒投创投以及达安金控等共同发起投资设立广州华药恒达创富创业投资合伙企业(有限合伙),将积极参与投资大健康行业标的,产业并购基金总规模为8000万元。

平治信息则表示,全资子公司杭州千越与华富国润、永赢资产拟共同设立产业投资基金,总规模预计2亿元,杭州千越拟认缴9999万元,该基金的投资方向为符合国家产业政策支持的新兴产业。

值得注意的是,这一轮设立产业投资基金中,国资表现非常踊跃,多只产业基金的出资方均为国资背景。如翰宇药业拟成立的民投十一号股权投资基金,出资方之一广州市新兴产业发展基金管理有限公司的最终股东为广州市财政局。万年青12月4日晚公告称,公司将出资3亿元参与投资组建江西国资创新发展基金,该基金由江西省省属国有企业资产经营(控股)有限公司牵头,拟联合江西省财政投资集团所属江西省发展升级引导基金和其他省属企业共同组建,基金总规模100亿元,首期规模拟为30亿元。

有权权威人士告诉中国证券报记者,监管层需处理好严监管与鼓励市场化、产业化并购的关系,疏堵结合,既要从源头上强化对并购标的估值的约束,引导未来新增商誉规模逐步降低,也要关注已确认商誉减值情况,避免集中计提商誉减值可能对企业发展、市场稳定带来冲击。

记者经统计,8号文共列举30个商誉减值测试过程中存在的常见问题,对应给出30个大的监管关注事项。若考虑大监管关注事项下囊括的小监管事项,8号文的监管关注事项高达55个。

在上述权威人士看来,强化商誉监管可从四个方面着手。一是强化对并购标的估值的约束。在尊重市场主体自主选择的前提下,重点监管“高估值、高溢价、高承诺”的并购重组交易,加强对标的资产估值合理性的关注,从严审查高估值方案,引导标的估值回归合理水平。

二是完善规则,强化商誉减值监管,强化商誉减值信息披露监管。加大对高商誉公司现场检查力度,邀请专业评估机构参与检查;加大对审计、评估机构的日常监管,严肃处理违法违规行为。

三是强化业绩承诺履行情况监管。完善业绩承诺期股份质押的相关要求,通过承诺方自愿承诺的市场化方式限制具有业绩补偿义务股票的质押,提高业绩补偿的可执行性。动态掌握上市公司业绩承诺履行情况。未完成业绩承诺的,关注相关补偿是否实现,防止承诺方以虚假质押等方式逃避补偿义务。

四是强化日常监管,督促市场各方归位尽责。监管层应该加大对高商誉公司现场检查力度,邀请专业评估机构参与检查;加大对审计、评估机构的日常监管,严肃处理违法违规行为。

煤炭供应,缓解煤炭市场区域性供需不平衡。同时,助力国家西电东送、北电南送战略具有积极作用。”

利用资本市场形成动力支撑

上市之初的1997年,国电电力营业收入约2亿元,资产总额3.8亿元。到2017年年底,公司年营收近600亿元,资产总额达2741亿元。20年来,公司营收和资产总额均扩大了数百倍。

“在控股股东大力支持下,公司充分发挥资本市场融资优势,累计融资金额达508.1亿元,融资方式上使用了资本市场能提供的所有融资工具。通过融资加快推进优质项目开发,积极并购优良资产,实现规模、效益双双快速增长。企业核心竞争力不断增强,国电电力成为A股公司资本运作的典范,尤其在能源企业中表现突出。”冯树臣表示。

对于20年来在资本市场艰难而又卓有成效的探索,冯树臣如数家珍:“2008年,公司成功发行国内首只分离交易可转债融资;2010年,完成当时A股市场最大规模的电力再融资项目,公开募集资金95.7亿元。在市场很缺钱的情况下,我们还是做到了,很不容易。当时公司一些快速发展的业务特别需要资金支持。有了这笔融资,我们把集团公司的优良资产装入上市公司,又新投入一些优质项目。在公司发展的关键时期,资本市场融资起了重要作用。”

冯树臣指出,“此后,公司成功引入全国社保基金作为战略投资者,成为公司第二大股东。这是当时社保基金在电力基础行业的第一笔投资;成功发行永续中票,开创了国内永续融资品种的先河。另外,公司尝试了一些资产证券化项目。2016年,公司所属的宁夏新能源公司进行资产证券化运作,成功发行国内首单风电电费收益权资产证券化产品。该项目获评‘2016年度中国资产证券化年度新锐奖’。2018年实施完成的国电集团和神华集团层面的重组合并,更是给国电电力带来全方位的历史机遇。”

国电电力在资本市场的优异表现,为公司发展提供了强劲动力和支撑。公司电力装机规模从上市之初的十几万千瓦增长到目前的5400万千瓦,实现了指数级增长。同时,由过去单一的火电企业发展成为集火电、水电、风电、光伏发电、煤炭开发、化工等全产业链业务于一体的大型综合性电力上市公司。

据介绍,公司先后获得上交所优秀重组案例奖、资本运作奖,获得过11次金牛奖上市公司奖项,并荣膺第20届金牛奖特别奖——中国上市公司金牛基业长青奖。公司成为国内传统能源公司中唯一入选福布斯全球最受信赖公司的企业,位列榜单第225名。

展望未来,冯树臣表示,“集团的重组为国电电力带来很多机遇。相信公司在资本市场大有可为,将充分利用资本市场实现更快更好发展,不断提升企业的核心竞争力和可持续盈利能力,全面加强建设具有全球竞争力的世界一流综合性电力上市公司的步伐,为广大投资者创造更加丰厚的回报,为中国经济高质量发展作出更大贡献。”

实践中,部分上市公司在重组标的公司业绩明显不达预期的情况下,寄希望于未来业绩好转,不按要求计提减值,直至标的公司业绩严重恶化时才被迫计提大额商誉减值,对企业业绩造成较大不利影响。部分公司因当年扭亏无望,便通过大额计提商誉减值来为公司“洗大澡”,为未来业绩增长铺平道路。

典型如坚瑞沃能。2016年7月,坚瑞沃能完成对沃特玛的收购,后者100%股权的交易作价为52亿元,彼时沃特玛净资产账面价值为9.20亿元。转眼,坚瑞沃能便在2017年年报中表示,收购沃特玛产生的商誉余额为46.14亿元,由于沃特玛2017年及2018年一季度业绩与收购股权时预计情况发生重大变化,且短期内无好转迹象,管理层对前述商誉进行了减值测试,并全额计提了减值准备。结果是,在2017年前三季度盈利1.93亿元的情况下,公司2017年亏损36.84亿元。

值得注意的是,当重组标的资产业绩不及预期时,业绩补偿可一定程度弥补上市公司损失。但实践中,部分公司业绩补偿存在障碍。比如,部分公司交易对方资金情况恶化导致拒绝补偿或无力补偿,部分公司交易对方股份质押或被司法冻结导致无法实施股份补偿。

有律师向记者确认,业绩补偿协议一般不能对抗股份质押或冻结。因此,一些承诺以股份作为补偿方式的重组方,虽然持有足额股份,但由于所持有股份在业绩补偿时处于质押或冻结状态,而无法实施补偿。

四个“强化”构筑立体监管

近期证监会发布《会计监管风险提示第8号—商誉减值》(简称“8号文”),从商誉减值的会计处理、信息披露、审计、评估等四个方面做出进一步规范。

“水电、风电等新能源发电业务成了公司盈利主力军。”冯树臣表示,“公司这几年大力发展清洁可再生能源发电业务。风电从零开始,通过8年多努力已经达到570万千瓦装机,今年年底将突破600万千瓦。水电从最初的300多万千瓦装机容量发展到现在的1380万千瓦。水电、风电装机量加在一起,占比已达到公司装机总容量的37%。这个比例在国内电力上市公司中名列前茅。”

数据显示,今年前三季度,国电电力累计完成发电量1582.69亿千瓦时,同比增长5%。其中,水电和风电发电量增长迅速,旗下水电企业累计完成发电量377.05亿千瓦时,同比增长15.55%;发电企业累计完成发电量99.22亿千瓦时,同比增长28.33%。

“水电、风电受季节性等因素影响较为明显,火电作为基础电源的地位不能动摇。”冯树臣坦言。今年前三季度,国电电力旗下火电企业增长平稳,完成发电量1104.05亿千瓦时。业务数据背后折射出火电行业产能结构性过剩和环保压力不断增加的背景。淘汰落后火电机组,推进火电产业升级,在节能环保方面达到领先水平,对于火电主导型电力企业来说,不仅关乎市场前景,甚至涉及企业生存问题。

“公司火电建设多年来一直坚持高效、绿色发展的道路,在设备升级、降低煤耗、降低污染物排放、加强环保治理方面进行了大量投入。”冯树臣说,“公司煤电装备水平不断在提升。存量资产改造方面,淘汰落后产能,今年公司有3台运行超过30年、单机容量20万千瓦的老旧机组在履行关停手续;公司新增发电机组选型上必须是高效、节能环保的大容量机组。1997年,公司发展初期最大的燃煤发电机组才5万千瓦,现在60万千瓦以上装机容量煤电机组占比已超过60%,单机容量100万千瓦以上煤电机组占比达到26%。”

“2017年,国电电力供电煤耗达到299.55克/千瓦时,较2011年下降13.7克/度,达到国内领先水平。国电电力江苏泰州二期火电机组能耗水平目前全球最优。”冯树臣表示。

“到年底,公司所有在运火电机组将全部实现超低排放,氮氧化物、二氧化硫和烟尘浓度等排放物指标均达到燃气机组排放标准,提前两年实现煤电节能减排升级与改造行动计划确定的目标。”冯树臣说。

优化产业区域布局对公司提升经营效益的作用不容忽视。除在水力、风力资源充足的西南、西北等地积极推进水电、风电项目外,冯树臣表示,国电电力对火电区域布局的选取有两个优先原则:“一是优先在电力负荷中心建厂,利于电力消纳。近年来,国电电力在北方一些城市投资建设了一批热电厂,除供电外,为城市集中供热,有利于民生和环境改善,符合国家产业政策导向。二是在大型煤炭基地或外送电基地建设一批煤电一体化项目。既可保障

公司新闻

给几个亿不算什么。”

汤浩表示,“一个良性的并购应该是基于上市公司本身的禀赋和产业链的属性,但目前市场上有不少炒作式并购,符合产业链、科学及理智的并购较少。原因在于公司所有者,尤其是一些中小企业家,对企业发展缺乏明确的思维,到底该往哪里并没想好。并购之后回头看,往往一地鸡毛。”

此外,部分企业盲目实施并购,存在尽职调查不到位、风险评估不充分、对收购标的内在缺陷及潜在风险估计不足等现象,甚至与交易对手串通对标的公司业绩造假,同时中介机构也未能遵守职业操守。

商誉规模增速近期出现放缓迹象。东财Choice数据显示,一方面,2018年上半年新增商誉916亿元,较2017年上半年的1417.04亿元商誉新增额下降35.4%。另一方面,2015年—2018年(截至2018年12月5日),披露“未通过、终止及暂停”并购的上市公司数量攀升,分别为225家、398家、405家及502家。

“主要受三个因素影响,一是并购政策的收紧;二是市场估值整体下行,并购后股权溢价的空间小;三是融资环境的收紧,通过配套融资的方式比之前更难。”招商证券策略分析师陈刚表示,配套融资难,既跟“再融资新政”有关,也跟参与定增的机构因市场下行和“减持新规”被套住有关。

不按要求计提减值

一位资深财务专家表示,一方面,商誉减值的会计处理赋予公司较多的自由裁量权,商誉是否减值、何时减值、减值多少都留给了企业更多的空间,另一方面商誉减值将减少企业利润。所以,出于盈利压力、市值维护及商誉减值无法转回等考虑因素,导致上市公司对商誉计提减值动力不足。

“我们与中国神华的重组正快速推进。今年年底合资公司组建完成后,公司装机容量将从5400万千瓦增加到约8000万千瓦,实现一次规模跨越。”冯树臣说。

“装机规模大幅提升带来成本和规模优势,国电电力在区域市场的竞争力有望得到较快提升。”冯树臣表示。

市场人士认为,解决了同业竞争,形成产业优势互补,以及资源共享、技术融合、管理协同等因素促进下,国电电力市场竞争优势将进一步提升凸显。

数据显示,合资公司重组完成后,国电电力总资产将增至3614.37亿元,涨幅为30.63%;净资产将增至1143.31亿元,涨幅为54.49%,公司资本实力将显著增强。值得注意的是,重组后公司资产负债率将降至68.37%,下降4.88个百分点,资产结构进一步优化。

“未来将持续深化业务合作,促进集团内部产业整合,推动各板块互补发展,进一步推进煤电协同。”冯树臣表示。

智能发电提升核心竞争力

虽然身处传统电力行业,国电电力始终不遗余力地进行智能化建设,努力打造企业核心竞争力。在国电电力北京总部的20楼监控室,一面墙大小的大屏幕实时显示公司旗下各地电厂、煤矿等一线生产画面和数据。工作人员专注地紧盯各项信息,一旦有突发情况会迅速作出处理。

“这些年公司的信息化、自动化水平上不断提升,智慧电厂建设已初具雏形。”冯树臣表示,“把互联网、大数据、人工智能技术应用到发电领域,公司位于内蒙古的东胜电厂与华北电力大学等高校、科研机构合作,推出了目前世界首套智能型分散式电厂控制系统,即智能DCS系统,居于国际领先地位。”

“智能DCS系统,就是把过去实现不了的一些控制算法在这个系统实现,提高全要素生产力。该智能系统已投入试运行,正在不断完善。”冯树臣称,“公司大力推进智慧发电建设有一个背景,这些年火电身份定位出现了转变,过去火电被定位为基础电源位置,现在则要求火电向基础电源加调峰电源转变。”

冯树臣进一步解释,“用电侧需求端的用电量有高峰和低谷,但供电发电则必须时刻保持可靠稳定。电力产供销同时完成,不能储存。以前主要依靠抽水蓄能电站来解决电网调峰问题,但成本过高,容量有限。当前,为了有效利用风电等新能源电力,减少弃风、弃光现象,火电要承担基础电源和调峰电源双重作用。”

同时,公司积极推广精细化配煤掺烧,实现煤源、煤种的最优组合,努力降低燃料成本;数字化煤场、无人值守斗轮机、无人值守化验室等项目也在积极推进。公司燃料主要经济技术指标已达行业先进水平。此外,公司智慧水电和智能风电建设成果斐然。

国电电力相关部门负责人介绍,“公司下属国电大渡河公司构建了流域水电‘一中枢、多中心、四单元’的智慧水电架构,实现了风险识别自动化、决策管理智能化、纠偏升级自主化的智慧运营形态。”

该负责人表示,“公司旗下多家风电企业采用远程集中监控系统,对风机进行运行监视、故障报警、生产报表、性能分析、对标管理、单机管理,部分企业已实现现场少人值守、风机智能对风跟踪、风机视频追踪报警。”

A06

“我们与中国神华的重组正快速推进。今年年底合资公司组建完成后,公司装机容量将从5400万千瓦增加到约8000万千瓦,实现一次规模跨越。”冯树臣说。

“装机规模大幅提升带来成本和规模优势,国电电力在区域市场的竞争力有望得到较快提升。”冯树臣表示。

市场人士认为,解决了同业竞争,形成产

业优势互补,以及资源共享、技术融合、管理协同等因素促进下,国电电力市场竞争优势将进一步提升凸显。

数据显示,合资公司重组完成后,国电电力总资产将增至3614.37亿元,涨幅为30.63%;净资产将增至1143.31亿元,涨幅为54.49%,公司资本实力将显著增强。值得注意的是,重组后公司资产负债率将降至68.37%,下降4.88个百分点,资产结构进一步优化。

“未来将持续深化业务合作,促进集团内部产业整合,推动各板块互补发展,进一步推进煤电协同。”冯树臣表示。

虽然身处传统电力行业,国电电力始终不遗余力地进行智能化建设,努力打造企业核心竞争力。在国电电力北京总部的20楼监控室,一面墙大小的大屏幕实时显示公司旗下各地电厂、煤矿等一线生产画面和数据。工作人员专注地紧盯各项信息,一旦有突发情况会迅速作出处理。

“这些年公司的信息化、自动化水平上不断提升,智慧电厂建设已初具雏形。”冯树臣表示,“把互联网、大数据、人工智能技术应用到发电领域,公司位于内蒙古的东胜电厂与华北电力大学等高校、科研机构合作,推出了目前世界首套智能型分散式电厂控制系统,即智能DCS系统,居于国际领先地位。”

“智能DCS系统,就是把过去实现不了的一些控制算法在这个系统实现,提高全要素生产力。该智能系统已投入试运行,正在不断完善。”冯树臣称,“公司大力推进智慧发电建设有一个背景,这些年火电身份定位出现了转变,过去火电被定位为基础电源位置,现在则要求火电向基础电源加调峰电源转变。”

冯树臣进一步解释,“用电侧需求端的用电量有高峰和低谷,但供电发电则必须时刻保持可靠稳定。电力产供销同时完成,不能储存。以前主要依靠抽水蓄能电站来解决电网调峰问题,但成本过高,容量有限。当前,为了有效利用风电等新能源电力,减少弃风、弃光现象,火电要承担基础电源和调峰电源双重作用。”

同时,公司积极推广精细化配煤掺烧,实现煤源、煤种的最优组合,努力降低燃料成本;数字化煤场、无人值守斗轮机、无人值守化验室等项目也在积极推进。公司燃料主要经济技术指标已达行业先进水平。此外,公司智慧水电和智能风电建设成果斐然。

国电电力相关部门负责人介绍,“公司下属国电大渡河公司构建了流域水电‘一中枢、多中心、四单元’的智慧水电架构,实现了风险识别自动化、决策管理智能化、纠偏升级自主化的智慧运营形态。”

该负责人表示,“公司旗下多家风电企业采用远程集中监控系统,对风机进行运行监视、故障报警、生产报表、性能分析、对标管理、单机管理,部分企业已实现现场少人值守、风机智能对风跟踪、风机视频追踪报警。”

“作为面向未来的企业,国电电力今后将进一步增加智能化电厂建设方面的投入,加快推进智能化建设步伐。”冯树臣说。

“我们与中国神华的重组正快速推进。今年年底合资公司组建完成后,公司装机容量将从5400万千瓦增加到约8000万千瓦,实现一次规模跨越。”冯树臣说。

“装机规模大幅提升带来成本和规模优势,国电电力在区域市场的竞争力有望得到较快提升。”冯树臣表示。

市场人士认为,解决了同业竞争,形成产

业优势互补,以及资源共享、技术融合、管理协同等因素促进下,国电电力市场竞争优势将进一步提升凸显。

数据显示,合资公司重组完成后,国电电力总资产将增至3614.37亿元,涨幅为30.63%;净资产将增至1143.31亿元,涨幅为54.49%,公司资本实力将显著增强。值得注意的是,重组后公司资产负债率将降至68.37%,下降4.88个百分点,资产结构进一步优化。

“未来将持续深化业务合作,促进集团内部产业整合,推动各板块互补发展,进一步推进煤电协同。”冯树臣表示。

虽然身处传统电力行业,国电电力始终不遗余力地进行智能化建设,努力打造企业核心竞争力。在国电电力北京总部的20楼监控室,一面墙大小的大屏幕实时显示公司旗下各地电厂、煤矿等一线生产画面和数据。工作人员专注地紧盯各项信息,一旦有突发情况会迅速作出处理。

“这些年公司的信息化、自动化水平上不断提升,智慧电厂建设已初具雏形。”冯树臣表示,“把互联网、大数据、人工智能技术应用到发电领域,公司位于内蒙古的东胜电厂与华北电力大学等高校、科研机构合作,推出了目前世界首套智能型分散式电厂控制系统,即智能DCS系统,居于国际领先地位。”

“智能DCS系统,就是把过去实现不了的一些控制算法在这个系统实现,提高全要素生产力。该智能系统已投入试运行,正在不断完善。”冯树臣称,“公司大力推进智慧发电建设有一个背景,这些年火电身份定位出现了转变,过去火电被定位为基础电源位置,现在则要求火电向基础电源加调峰电源转变。”

冯树臣进一步解释,“用电侧需求端的用电量有高峰和低谷,但供电发电则必须时刻保持可靠稳定。电力产供销同时完成,不能储存。以前主要依靠抽水蓄能电站来解决电网调峰问题,但成本过高,容量有限。当前,为了有效利用风电等新能源电力,减少弃风、弃光现象,火电要承担基础电源和调峰电源双重作用。”

同时,公司积极推广精细化配煤掺烧,实现煤源、煤种的最优组合,努力降低燃料成本;数字化煤场、无人值守斗轮机、无人值守化验室等项目也在积极推进。公司燃料主要经济技术指标已达行业先进水平。此外,公司智慧水电和智能风电建设成果斐然。