

证券代码:688217 证券简称:睿昂基因 公告编号:2026-018

上海睿昂基因科技股份有限公司 关于召开 2026 年第一次临时股东大会的通知

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性依法承担法律责任。

重要内容提示:

- 股东大会召开日期:2026 年 6 月 29 日
- 本次股东大会采用的网络投票系统:上海证券交易所股东大会网络投票系统
- 一、召开会议的基本情况
(一) 股东大会类型和届次
2026 年第一次临时股东大会
- (二) 股东大会召集人:董事会
- (三) 投票方式:本次股东大会所采用的表决方式是现场投票和网络投票相结合的方式
- (四) 网络投票召开的日期、时间和地点
召开日期时间:2026 年 6 月 29 日 14:00 分
召开地点:上海市奉贤区汇南西路 1817 弄 147 号睿昂基因会议室
- (五) 网络投票的系统、起止日期和投票时间。
网络投票系统:上海证券交易所股东大会网络投票系统
网络投票起止时间:自 2026 年 6 月 29 日
至 2026 年 6 月 29 日
- 采用上海证券交易所网络投票系统,通过交易系统投票平台的投票时间为股东大会召开当日的交易时间段,即 9:15-9:25、9:30-11:30、13:00-15:00;通过互联网投票平台的投票时间为股东大会召开当日的 9:15-15:00。
- (六) 融资融券、转融通、约定购回业务账户和沪股通投资者的投票程序
涉及融资融券、转融通业务、约定购回业务相关账户以及沪股通投资者的投票,按照《上海证券交易所有科创板上市公司自律监管指引第 1 号—规范运作》等相关规定执行。
- (七) 涉及公开征集股东投票权
无
- 二、会议审议事项
本次股东大会审议议案及投票股东类型

序号	议案名称	投票股东类型
1	《关于制定〈董事、高级管理人员薪酬管理制度〉的议案》	√ A:所有股东 B:除 A 以外的其他股东

1. 说明议案已经披露的时间和披露媒体
上述议案已经公司于 2026 年 6 月 9 日召开的第三届董事会第十一次会议审议通过,公司将在 2026 年第一次临时股东大会召开前,在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)刊登《上海睿昂基因科技股份有限公司 2026 年第一次临时股东大会会议资料》。

- 特别决议议案:无
- 对中小投资者单独计票的议案:无
- 涉及关联股东回避表决的议案:无
应回避表决的关联股东名称:无
- 涉及优先股股东参与表决的议案:无
- 三会决议事项
(一) 本次股东大会通过上海证券交易所股东大会网络投票系统行使表决权的,既可以登录交易系统投票平台(通过指定交易的证券公司交易终端)进行投票,也可以登录互联网投票平台(网址:vote.sseinfo.com)进行投票。首次登陆互联网投票平台进行投票的,投资者需要完成股东身份认证。具体操作请见互联网投票平台相关说明。
- (二) 同一表决权通过现场、本所网络投票平台或其他方式重复进行表决的,以第一次投票结果为准。
- (三) 持有多个股东账户的股东,可行使的表决权数量是其名下全部股东账户所持相同类别普通股和相同品种优先股的数量总和。
持有多个股东账户的股东通过本所网络投票系统参与股东大会网络投票的,可以通过其中任一股东账户参加。投票后,视为其全部股东账户下相同类别普通股和相同品种优先股均已分别通过同一意见的表决。
- 持有多个股东账户的股东,通过多个股东账户持有表决权的,其全部股东账户下的相同类别普通股和相同品种优先股的表决意见,分别以各自类别和品种股票的第一次投票结果为准。
- (四) 股东大会所有议案均表决方可提交。

- 会议出席对象
(一) 股权登记日(2026 年 6 月 25 日)在中国证券登记结算有限公司上海分公司登记在册的公司股东有提出出席股东大会具体情况的,并可以以书面形式委托代理人出席会议和参加表决。该代理人不必是公司股东。

类别	股票代码	股票简称	股权登记日
A 股	688217	睿昂基因	2026年6月25日

- (二) 公司董事和高级管理人员。
- (三) 公司聘请的律师。
- (四) 其他人员
- 五、会议登记方法
(一) 登记时间:2026 年 6 月 22 日(上午 9:00-12:00,下午 13:00-17:00)。
- (二) 登记地点:上海市奉贤区汇南西路 1817 弄 147 号,公司董事会办公室。
- (三) 登记方式:拟出席本次会议的股东或委托代理人应持以下文件在上述时间、地点现场办理。异地股东可以电子邮件方式登记,电子邮件上请注明“股东会”字样;自然人股东不接受电话方式办理登记。出席会议时需携带证明材料的原件。
 1. 自然人股东:本人身份证原件等持股证明;
 2. 自然人股东授权代理人:代理人有效身份证件原件、自然人股东身份证件原件、授权委托书原件等持股证明;
 3. 法人股东法定代表人:本人有效身份证件原件、法人股东营业执照(复印件并加盖公章)、法定代表人身份证明书原件等持股证明;
 4. 法人股东授权代理人:代理人有效身份证件原件、法人营业执照(复印件并加盖公章)、授权委托书(法定代表人签字并加盖公章)等持股证明。
- 六、其他事项
(一) 会议联系方式
联系人:陈海红
电话:+86-21-33226261
传真:021-37199015
电子邮箱:zq@rightongene.com
联系地址:上海市奉贤区汇南西路 1817 弄 147 号
(二) 本次股东大会会期半天,请出席现场会议的股东自行安排食宿及交通费用。(三) 参会股东请携带前述登记材料中证件原件提前半小时到达会议现场办理签到。

特此公告。

上海睿昂基因科技股份有限公司 董事会
2026 年 6 月 11 日

附件 1:授权委托书

上海睿昂基因科技股份有限公司
授权委托书
委托人:陈海红
受托人:陈海红
委托人身份证号码: 受托人身份证号码:
委托人出生日期: 受托人出生日期:
备注:
受托人应在委托书中“同意”、“反对”或“弃权”意向中选择一个并打“√”,对于委托人在本授权委托书中未作具体指示的,受托人有权按自己的意思进行表决。

上海睿昂基因科技股份有限公司
关于制定公司部分内部管理制度的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性依法承担法律责任。

上海睿昂基因科技股份有限公司(以下简称“公司”)于 2026 年 6 月 9 日召开了第三届董事会第十一次会议,审议通过了《关于制定〈董事、高级管理人员薪酬管理制度〉的议案》,现将有关情况公告如下:

一、制定公司内部管理制度背景
为进一步完善公司治理结构,提升公司管理水平,根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上海证券交易所科创板股票上市规则》《上市公司治理准则》等相关法律法规、法规和规范性文件的要求,并结合公司的实际情况,公司制定了《董事、高级管理人员薪酬管理制度》。前述制度已经第三届董事会薪酬与考核委员会第四次审议及第三届董事会第十一次会议审议通过,《董事、高级管理人员薪酬管理制度》尚需提交股东大会审议通过生效。制定《董事、高级管理人员薪酬管理制度》全文于同日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)予以披露。

特此公告。

上海睿昂基因科技股份有限公司 董事会
2026 年 6 月 11 日

证券代码:603950 证券简称:长源东谷 公告编号:2026-036

襄阳长源东谷实业股份有限公司 关于 2025 年限制性股票激励计划第一个解除限售期限售股份上市流通的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性依法承担法律责任。

重要内容提示:

- 本次激励计划类型为股权激励计划;股票认购方式为网下,上市股数为 262,000 股。
- 本次激励计划上市流通日期为 2026 年 6 月 16 日。
- 一、公司 2025 年限制性股票激励计划的决策程序和相关信息披露情况
(一) 股权激励计划履行的程序和信息披露情况
1. 2025 年 3 月 17 日,襄阳长源东谷实业股份有限公司(以下简称“公司”)召开第五届董事会第六次会议,审议通过《关于〈公司 2025 年限制性股票激励计划(草案)〉及其摘要的议案》及《关于〈公司 2025 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》,以及《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励计划相关事项的议案》。
- 2. 2025 年 3 月 17 日,公司召开第五届监事会第六次会议,审议通过《关于〈公司 2025 年限制性股票激励计划(草案)〉及其摘要的议案》及《关于〈公司 2025 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》,以及《关于核查〈公司 2025 年限制性股票激励计划激励对象名单〉的议案》。
- 3. 2025 年 4 月 1 日至 2025 年 4 月 10 日,公司对 2025 年限制性股票激励计划(草案)拟激励对象名单在公司公告栏进行了公示,在公司监事会未接到与激励计划激励对象有关的任何异议,2025 年 4 月 15 日公司监事会披露《关于对 2025 年限制性股票激励计划激励对象名单审核及公示情况的说明》。
- 4. 2025 年 4 月 22 日,公司召开 2024 年年度股东大会,审议通过《关于〈公司 2025 年限制性股票激励计划(草案)〉及其摘要的议案》及《关于〈公司 2025 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》,以及《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励计划相关事项的议案》,并披露了《关于 2025 年限制性股票激励计划内幕信息知情人买卖公司股票情况的自查报告》。
- 5. 2025 年 5 月 28 日,公司召开了第五届监事会第九次会议,第五届监事会第九次会议,审议通过《关于调整 2025 年限制性股票激励计划激励对象名单、授予数量和授予价格的议案》和《关于向 2025 年限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票的议案》,监事会对本次授予限制性股票的激励对象名单及授予安排等相关事项进行了核实并发表意见。
- 6. 2025 年 6 月 17 日,公司披露《关于 2025 年限制性股票激励计划授予结果的公告》,公司本次激励计划授予人数 17 人,授予数量 52.40 万股,登记日为 2025 年 6 月 16 日。
- 7. 2026 年 6 月 26 日,公司召开第五届董事会第十七次会议,以 7 票同意、0 票反对、0 票弃权的表决结果审议通过了《关于 2025 年限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售条件成就的议案》,关联董事冯志忠、黄斌已对本议案回避表决,董事会认为:公司 2025 年限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售条件已成就,同意为 17 名激励对象办理第 26.20 万股限制性股票的解除限售手续。公司薪酬与考核委员会对本次股权激励事项明确发表了无异议的意见。北京市航天大诚律师事务所出具了专项法律意见书。

以上各阶段公司均已按要求履行披露义务,具体内容详见公司在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的相关公告。

(二) 2025 年限制性股票激励计划限制性股票授予情况

姓名	授予比例	授予数量(万股)	授予人数(人)	授予后累计限售股数量(万股)
2026年6月17日	100%	52.40	17	0

(三) 历史限制性股票解除限售情况
本次解除限售为 2025 年限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售,尚未完成的解除限售情况如下:

二、2025 年限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售条件成就

(一) 限制性股票第一个限售期届满
公司 2025 年限制性股票激励计划的限售期分别为自相应的限制性股票授予登记完成之日起 12 个月、24 个月。

公司 2025 年限制性股票激励计划的限制性股票的解除限售期及各期解除限售时间安排如下表所示:

解除限售条件	解除限售比例	解除限售日期
第一个解除限售期	100%	自相应的限制性股票授予登记完成之日起 12 个月后的交易日期起算之日起之日
第二个解除限售期	100%	自相应的限制性股票授予登记完成之日起 24 个月后的交易日期起算之日起之日

公司 2025 年限制性股票激励计划授予的限制性股票登记日为 2025 年 6 月 16 日,该批限制性股票第一个限售期将于 2026 年 6 月 15 日届满。

(二) 限制性股票解除限售条件已达成
根据《襄阳长源东谷实业股份有限公司 2025 年限制性股票激励计划(草案)》(以下简称“限制性股票激励计划”),激励对象获授的限制性股票解除限售,需同时满足下列条件,具体条件及达成情况如下:

证券代码:603013 证券简称:亚普股份 公告编号:2026-031

亚普汽车部件股份有限公司关于公司 2026 年度日常关联交易预计金额增加的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

- 本次增加 2026 年度日常关联交易预计金额事项已经公司董事会审议通过,无需提交公司董事会审议。
- 本次增加日常关联交易事项属于公司的正常业务范围,交易事项公允、合法,没有损害公司和股东的利益,对公司持续经营能力、损益及资产状况无不良影响,公司没有对关联方形成较大的依赖。
- 公司相对于关联方在业务、人员、财务、资产、机构等方面独立,该日常关联交易不会对公司的独立性造成影响。
- 一、日常关联交易基本情况
(一) 本次增加公司 2026 年度日常关联交易预计金额履行的审议程序
亚普汽车部件股份有限公司(以下简称“公司”)于 2026 年 6 月 5 日以电子邮件方式向公司全体董事发出第六届董事会第三次会议(以下简称本次会议)通知及会议材料,本次会议于 2026 年 6 月 10 日以通讯表决方式召开,会议应参加表决董事 11 名,实际收到 11 名董事的有效表决票。会议由董事长丁后稳先生主持,公司董事会秘书、证券事务代表列席会议。
本次会议以 8 票同意、0 票反对、0 票弃权,审议通过《关于公司签订技术开发(委托)合同暨 2026 年度日常关联交易预计金额增加的议案》,该议案关联董事丁后稳先生、彭志湘先生、全泽晖先生回避表决。上述议案无需提交公司股东大会审议。
- 本次会议的召集、召开和表决符合《公司法》和《公司章程》等有关规定,程序合法。公司事前聘请独立董事丁会仁先生了解了相关材料,并召开了第六届董事会独立董事专门会议第一次会议,审议通过了上述关联交易事项,并发表如下意见:
本次增加 2026 年度日常关联交易预计金额增加系公司正常生产经营需要,属于公司正常业务范围,定价原则公允、公开、公允,不会对持续经营能力、盈利能力及独立性产生不利影响。该关联交易事项符合有关法律、法规和《公司章程》等相关规定,不存在损害公司和股东利益,特别是中小股东利益的情形。
我们同意本次会议,并同意提交公司董事会审议。
- (二) 本次增加公司 2026 年度日常关联交易预计金额和类别
公司拟与国家开发投资集团有限公司(以下简称国投集团)签订技术开发(委托)合同【主合同】;拟将其委托进行关键核心技术研究及机械臂应用示范项目研发,根据实施安排,公司向委托合肥聚能新材料股份有限公司(以下简称聚能股份)及控股子公司上海聚能电机科技股份有限公司(以下简称聚能电机)分别承担部分研发工作,并签订技术开发(委托)合同【子合同】。

关联交易类型	关联方	关联金额	本次预计金额	增加预计金额	2026年1-6月实际发生额
关联交易类型	国投集团	3,000.00	4,000.00	1,000.00	0.00
关联交易类型	合肥聚能新材料股份有限公司	600	660.00	60.00	0.00
合计		3,600.00	4,660.00	1,060.00	0.00

- 一、关联人介绍和关联关系
(一) 关联人的基本情况
1. 国家开发投资集团有限公司
企业类型:有限责任公司(国有独资公司)
法定代表人:付刚峰
注册资本:3,380,000 万元
注册地址:北京市西城区阜成门大街 6 号—6 国际经贸大厦
经营范围:经营国务院授权范围内的国有资产并开展有关业务;能源、交通运输、化肥、商品科技、金融服务业、咨询、担保、贸易、生物能源、养老产业、大数据、医疗健康、检验检测等领域的投资及投资管理;资产管理;经济信息咨询;技术开发、技术服务。(企业依法自主选择经营项目,开展经营活动;依法须经批准的项目,经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动;不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)

关联名称	关联关系	持股比例
国投集团资产管理有限责任公司	实际控制人	100.00%
国投集团基金投资有限公司	实际控制人	100.00%

2. 合肥聚能新材料股份有限公司
企业类型:有限责任公司(非上市、自然人投资或控股)
法定代表人:马少波
注册资本:8,000 万元
注册地址:安徽省合肥市高新区柏堰科技园玉兰大道 16 号
经营范围:一般项目:模具及数控设备销售;泵及真空设备销售;液压力机械及元件制造;液压力机械及元件销售;轴承、齿轮和传动部件制造;轴承、齿轮和传动部件销售;齿条及齿条制造;变速箱制造;齿条及齿条制造;通用零部件制造;机械零件、零部件销售;通用设备制造(不含特种设备制造);机械电气设备;附件及粉末冶金制品制造;附件及粉末冶金制品销售;气体压缩机机械制造;气体压缩机制造;新能源原动设备制造;新能源原动设备销售;太阳能发电技术服务;光伏设备及器件制造;光伏设备及元件销售;太阳能利用产品销售;太阳能发电产品销售;光伏发电设备租

赁;汽车零部件及配件制造;汽车零部件批发;汽车零部件零售;货物进出口;技术进出口;进出口代理;技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广(除许可业务外,可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目)。

主要股东	前十大股东情况如下
实际控制人	国投集团资产管理有限责任公司 29.39%
实际控制人	合肥聚能新材料股份有限公司 10.72%
实际控制人	丁会仁 5.81%
实际控制人	合肥聚能新材料股份有限公司(有限合伙) 4.93%
实际控制人	陈海红 4.63%
实际控制人	陈海红 4.26%
实际控制人	陈海红 3.97%
实际控制人	合肥聚能新材料股份有限公司(有限合伙) 1.97%

关联方	关联关系
国投集团资产管理有限责任公司	实际控制人
合肥聚能新材料股份有限公司	实际控制人
丁会仁	实际控制人
合肥聚能新材料股份有限公司(有限合伙)	实际控制人
陈海红	实际控制人

上述关联方合(上海证券交易所股票上市规则)第六章第三节规定的关联关系情形。
(三) 前报告期内关联交易的履行情况和履约能力分析
前述关联方企业目前均依法存续且持续经营,经济效益和财务状况良好,具备较强的履约能力,不会给关联交易带来经营风险,不存在占用本公司资金或形成坏账的可能性。

三、关联交易主要内容和定价政策
(一) 与国投集团签订的技术开发(委托)合同【主合同】

项目	内容
技术内容	1. 关键核心技术集成应用及机理研究开发; 2. 机械臂应用示范项目研发; 3. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 4. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 5. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 6. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 7. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 8. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 9. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 10. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 11. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 12. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 13. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 14. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 15. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 16. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 17. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 18. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 19. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 20. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 21. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 22. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 23. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 24. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 25. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 26. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 27. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 28. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 29. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 30. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 31. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 32. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 33. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 34. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 35. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 36. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 37. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 38. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 39. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 40. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 41. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 42. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 43. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 44. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 45. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 46. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 47. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 48. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 49. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 50. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 51. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 52. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 53. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 54. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 55. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 56. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 57. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 58. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 59. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 60. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 61. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 62. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 63. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 64. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 65. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 66. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 67. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 68. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 69. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 70. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 71. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 72. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 73. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 74. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 75. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 76. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 77. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 78. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 79. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 80. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 81. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 82. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 83. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 84. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 85. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 86. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 87. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 88. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 89. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 90. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 91. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 92. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 93. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 94. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 95. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 96. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 97. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 98. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 99. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 100. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 101. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 102. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 103. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 104. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 105. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 106. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 107. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 108. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 109. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 110. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 111. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 112. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 113. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 114. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 115. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 116. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 117. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 118. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 119. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 120. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 121. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 122. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 123. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 124. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 125. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 126. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 127. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 128. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 129. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 130. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 131. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 132. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 133. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 134. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 135. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 136. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 137. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 138. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 139. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 140. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 141. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 142. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 143. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 144. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 145. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 146. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 147. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 148. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 149. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 150. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 151. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 152. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 153. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 154. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 155. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 156. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 157. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 158. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 159. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 160. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 161. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 162. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 163. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 164. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 165. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 166. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 167. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 168. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 169. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 170. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 171. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 172. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 173. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 174. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 175. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 176. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 177. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 178. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 179. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 180. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 181. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 182. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 183. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 184. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 185. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 186. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 187. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 188. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 189. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 190. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 191. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 192. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 193. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 194. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 195. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 196. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 197. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 198. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 199. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 200. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 201. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 202. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 203. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 204. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 205. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 206. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 207. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 208. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 209. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 210. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 211. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 212. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 213. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 214. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 215. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 216. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 217. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 218. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 219. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 220. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 221. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 222. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 223. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 224. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 225. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 226. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 227. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 228. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 229. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 230. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 231. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 232. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 233. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 234. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 235. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 236. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 237. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 238. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 239. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 240. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 241. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 242. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 243. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 244. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 245. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 246. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 247. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 248. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 249. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 250. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 251. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 252. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 253. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 254. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 255. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 256. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 257. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 258. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 259. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 260. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 261. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 262. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 263. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 264. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 265. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 266. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 267. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 268. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 269. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 270. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 271. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 272. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 273. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 274. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 275. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 276. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 277. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 278. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 279. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 280. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 281. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 282. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 283. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 284. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 285. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 286. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 287. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 288. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 289. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 290. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 291. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 292. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 293. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 294. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 295. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 296. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 297. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 298. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 299. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 300. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 301. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 302. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 303. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 304. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 305. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 306. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 307. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 308. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 309. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 310. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 311. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 312. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 313. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 314. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 315. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 316. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 317. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 318. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 319. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 320. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 321. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 322. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 323. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 324. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 325. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 326. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 327. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 328. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 329. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 330. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 331. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 332. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 333. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 334. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 335. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 336. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 337. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 338. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 339. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 340. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 341. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 342. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 343. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 344. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 345. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 346. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 347. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 348. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 349. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 350. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 351. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 352. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 353. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 354. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 355. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 356. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 357. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 358. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 359. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 360. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 361. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 362. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 363. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 364. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 365. 新能源发电技术集成应用及机理研究开发; 366. 新能源发电技术集成应用及机理研究