

上海汇通能源股份有限公司

2011 年年度报告摘要

§1 重要提示

1.1 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料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、准确性和完整性负个别及连带责任。

本年度报告摘要摘自年度报告全文，报告全文同时刊载于 www.sse.com.cn。投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读年度报告全文。

1.2 公司全体董事出席董事会会议。

1.3 公司年度财务报告已经上海上会会计师事务所有限公司审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

1.4 公司负责人郑树昌、主管会计工作负责人米展成及会计机构负责人（会计主管人员）龙维声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

§ 2 公司基本情况

2.1 基本情况简介

股票简称	汇通能源
股票代码	600605
上市交易所	上海证券交易所

2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	邵宗超
联系地址	上海市南京西路 1576 号轻工机械大厦 8 楼
电话	021-62560000-108
传真	021-62566022
电子信箱	shaozongchao@sohu.com

§ 3 会计数据和财务指标摘要

3.1 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	2011 年	2010 年	本年比上年 增减 (%)	2009 年
--	--------	--------	-----------------	--------

营业总收入	2,125,880,334.19	1,517,262,894.47	40.11	1,304,171,246.63
营业利润	6,974,208.16	4,153,667.44	67.90	
利润总额	13,469,703.43	9,664,250.80	39.38	25,844,629.04
归属于上市公司股东的净利润	5,875,382.14	4,160,596.52	41.21	22,622,430.89
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-7,281,913.39	-8,500,020.17	14.33	-20,222,355.45
经营活动产生的现金流量净额	-23,402,644.66	-3,708,623.94	-531.03	61,520,305.49
	2011 年末	2010 年末	本年末比上年末增减 (%)	2009 年末
资产总额	808,382,345.62	818,619,212.21	-1.25	558,909,136.17
负债总额	339,845,140.03	358,919,290.51	-5.31	198,735,647.79
归属于上市公司股东的所有者权益	468,537,205.59	459,699,921.70	1.92	360,173,488.38
总股本	147,344,592.00	147,344,592.00	0.00	147,344,592.00

3.2 主要财务指标

	2011 年	2010 年	本年比上年增减 (%)	2009 年
基本每股收益 (元 / 股)	0.04	0.03	33.33	0.15
稀释每股收益 (元 / 股)	0.04	0.03	33.33	0.15
用最新股本计算的每股收益 (元/股)	0.04	0.03	33.33	0.15
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	-0.05	-0.06	16.67	-0.14
加权平均净资产收益率 (%)	1.27	1.15	增加 0.12 个百分点	6.48
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	-1.57	-2.35	增加 0.78 个百分点	-5.80
每股经营活动产生的现金流量净额 (元 / 股)	-0.1588	-0.025	535.2	0.418
	2011 年末	2010 年末	本年末比上年末增减 (%)	2009 年末
归属于上市公司股东的每股净资产 (元 / 股)	3.180	3.121	1.89	2.444
资产负债率 (%)	42.04	43.84	减少 1.8 个百分点	35.56

3.3 非经常性损益项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2011 年金额	附注 (如适用)	2010 年金额	2009 年金额
非流动资产处置损益	-251,377.64	处置固定资产	12,091,265.64	42,953,965.13

计入当期损益的政府补助， 但与公司正常经营业务密切 相关，符合国家政策规定、 按照一定标准定额或定量持 续享受的政府补助除外	6,833,346.00	政府扶 持资金	2,492,695.80	4,884,071.00
计入当期损益的对非金融企 业收取的资金占用费	10,820,000.00	向客 户收 取 的 资 金 占 用 费		
企业重组费用，如安置职工 的支出、整合费用等			-192,700.00	-405,851.50
除上述各项之外的其他营业 外收入和支出	-86,473.09		1,352,431.92	47,677.17
所得税影响额	-4,158,199.74		-3,083,076.67	-4,635,075.46
合计	13,157,295.53		12,660,616.69	42,844,786.34

§ 4 股东持股情况和控制框图

4.1 前 10 名股东、前 10 名无限售条件股东持股情况表

单位：股

2011 年末股东总数	16,790 户	本年度报告公布日前一 个月末股东总数	17,601 户		
前 10 名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比 例 (%)	持股总数	持有有限 售条件股 份数量	质押或冻结的股份数 量
上海弘昌晟集团有限公司	境内非国 有法人	32.83	48,373,895	0	质押 48,373,895
东方国际(集团)有限公司	国有法人	6.50	9,572,589	0	无
中泰信托有限责任公司	未知	5.58	8,214,485	0	无
上海瀚新投资咨询有限公 司	未知	1.10	1,615,470	0	无
上海鸿伦投资有限公司	未知	0.75	1,098,406	0	无
楼剑锋	未知	0.60	881,350	0	无
冯晓敏	未知	0.33	483,001	0	无
蒋龙根	未知	0.29	426,426	0	无
戴观强	未知	0.29	420,200	0	无
华泰证券股份有限公司客 户信用交易担保证券账户	未知	0.28	417,900	0	无
前 10 名无限售条件股东持股情况					
股东名称	持有无限售条件股份数量		股份种类		
上海弘昌晟集团有限公司	48,373,895		人民币普通股		
东方国际(集团)有限公司	9,572,589		人民币普通股		

中泰信托有限责任公司	8,214,485	人民币普通股
上海瀚新投资咨询有限公司	1,615,470	人民币普通股
上海鸿伦投资有限公司	1,098,406	人民币普通股
楼剑锋	881,350	人民币普通股
冯晓敏	483,001	人民币普通股
蒋龙根	426,426	人民币普通股
戴观强	420,200	人民币普通股
华泰证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	417,900	人民币普通股
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>(1) 公司控股股东上海弘昌晟集团与上述其他 9 大流通股股东之间不存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。</p> <p>(2) 公司未知其他前十名股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。</p>	

§ 5 董事会报告

5.1 管理层讨论与分析概要

(一) 报告期内公司经营情况回顾

1、报告期内公司总体经营情况

从宏观经济环境来看,清洁的可再生能源的开发利用已成为我国能源发展的重要战略。为此,国家发改委、财政部、电力监管委员会以及地方政府等各相关部门也都先后制定可再生能源发电的具体政策措施,大力扶持和鼓励风电产业持续、健康发展;2005 年国家发布了《可再生能源法》,从立法角度保障优先发展可再生能源;2007 年 8 月国家发改委发布的《可再生能源中长期发展规划》中则提出,要逐步提高优质清洁可再生能源在能源结构中的比例;法律法规规定,电网企业应当全额收购其电网覆盖范围内可再生能源并网发电项目上网电量,国家给予风电价格政策保护;国家发改委《可再生能源发电价格和费用分摊管理试行办法》和《关于完善风力发电上网电价政策的通知》等法规,确定了上网电价价格与费用分摊政策,降低投资风险;依据《企业所得税法实施条例》的相关规定,风电企业可享受第一年至第三年免征企业所得税,第四年至第六年减半征收企业所得税的税收优惠。财政部和国家税务总局发布的《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》规定,利用风力生产的电力实行增值税即征即退 50%的政策。

在国家政策的指引下,近几年公司一直致力于产业结构调整,围绕“合理配置资源,确保风电业务顺利推进”的思路,加强集约化管理,整合并盘活已有资产,挖掘融资潜力,为推进风电产业的发展提供资金上的支持和保证,从而加快推进风电产业的发展,实现从传统产业向专业新能源产业的战略转型;并逐步将公司打造为盈利能力稳健、财务结构合理、有着良好企业文化和经营团队的以风力发电为主导的新能源上市公司。

围绕这一发展战略,公司排除万难、万众一心,2011 年实现业绩平稳提升,内蒙古风电一期项目顺利并网发电,为公司带来可观的收益,内蒙古风电二期项目审批手续也即将完成,公司的定向增发工作也在有序展开。产业结构调整进一步深化:公司贸易产业继续为公司带来较稳定的收益;其他部门也继续努力,挖掘潜力,租赁收入稳定增长,为公司风电产业发展提供资金上的支持和保证。

2011 年,公司全年累计完成营业收入 21.26 亿元,同比增长 40.11%,增长原因为本期贸易业务收入大幅增加,另外增加了风力发电业务的营业收入;2011 年实现营业利润 697.42 万

元，同比增长 67.90%，增长原因为风电业务利润贡献和其他业务收入增加；净利润 587.54 万元，同比增长 41.21%，增长原因为风电业务利润贡献和其他业务收入增加。从以上数据可以看出，公司盈利能力得到进一步的夯实，主营业务的盈利能力进一步增强。

2、公司主营业务及其经营状况。

(1) 2011 年度。公司分行业、分产品、分地区报告期内公司主营业务收入、主营业务利润的构成情况表：

主营业务分行业、产品情况

单位:元 币种:人民币

分行业或分产品	营业收入	营业成本	营业毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	营业毛利率比上年增减(%)
分行业						
贸易收入	2,063,769,199.79	2,045,574,093.53	0.88%	38.35%	39.41%	-0.75%
风电业务收入	29,278,904.15	14,570,044.71	50.24%			50.24%
房产租赁和物业管理收入	5,496,097.08	2,877,914.64	47.64%	3.60%	5.50%	47.64%
机械产品	0.00	0.00	0.00%	-100.00%	-100.00%	0.00%
分产品						
贸易产品	2,063,769,199.79	2,045,574,093.53	0.88%	38.35%	39.41%	-0.75%
风电业务	29,278,904.15	14,570,044.71	50.24%			50.24%
房产租赁和物业管理	5,496,097.08	2,877,914.64	47.64%	3.60%	5.50%	47.64%
机械产品	0.00	0.00	0.00%	-100.00%	-100.00%	0.00%

主营业务分地区情况

单位:元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
上海地区	2,069,265,296.87	37.95%
内蒙古地区	29,278,904.15	

(2) 2011 年公司风电业务及其经营状况

较以往年度，公司 2011 年度增加了风力发电业务收入，系公司内蒙古风电一期项目为公司带来的收益，2011 年 4 月，卓资风电场一期项目顺利并网发电。风场不直接面向电力用户，所发电量全部卖给电网公司，即内蒙古电力（集团）有限责任公司。

风电行业进入壁垒较高。风电行业属于资源依赖、资金密集、技术和安全性要求高的行业。其对风场资源的依赖性较强，能否取得风场资源以及取得风场资源的优劣对企业至关重要，公司风场所在地内蒙古辉腾锡勒地区属于国家一类风场，风能资源极其丰富。一般来说，公司风场所处的内蒙古辉腾锡勒地区冬季风能资源较丰富，夏季相对欠丰富。但在冬季，北方地区电网为保证冬季供暖的需求而对风电的吸纳能力有所降低。因此，造成我公司风场发电受到季节性影响。

2011 年，公司风电业务共实现营业收入 29,278,904.15 元，营业成本 14,570,044.71 元，

营业毛利 14,708,859.44 元。

(3) 2011 年公司贸易业务及其经营状况

公司有色金属贸易主要为国内铜贸易。公司的贸易业务分为现款现货业务和非现款现货业务。在以风险控制为首、高周转、低风险的经营策略下，贸易业务大多为现款现货业务，实行日内交易，即货物的进出在当日完成；非现款现货业务模式下也有少部分为隔日交易。这种贸易模式下，公司利用现货市场短期波动获取合理利润，同时规避囤货所导致的铜价格波动风险。

2011 年，公司贸易业务共实现营业收入 2,063,769,199.79 元，营业成本 2,045,574,093.53 元。营业毛利率 0.88%，同比减少 0.75%，产生原因是 2011 年有色金属铜国际市场震荡下跌，这就造成贸易商的利润空间受到巨大的打压，同时经营风险扩大，为了控制风险，公司加强制度建设，2011 年公司修订《贸易管理制度》，进一步明确贸易业务人员和管理人员所应履行的职责，规范贸易经营和管理，控制和防范经营风险，并结合务实的贸易模式，紧跟市场趋势，使得公司贸易业务的管理水平在报告期内取得了较好的成绩，较好地控制了经营风险。此外，公司 2011 年加大了贸易业务应收账款的征讨力度，取得了较好的效果。

(4) 2011 年公司其他业务及其经营状况

公司其他业务主要是利用公司现有房产所从事的房屋租赁收入和物业管理收入，2011 年公司房产部门根据董事会制定的策略方针，加大租赁力度，根据市场的变化提高租金水平。汇通能源母公司及其下属子公司全年物业租赁及物业管理业务收入 1796.7 万元，同比增长 4.67%；营业毛利 1669.34 万元，比上年同期提高了 4.56 个百分点。

3、报告期资产负债表比相关数据分析

项目	期末数	年初数	增减额	增减幅度 %	主要原因
货币资金	5,470,562.67	59,729,268.17	-54,258,705.50	-90.84%	减少系购置一期风电项目
应收票据	363,744.00	200,000.00	163,744.00	81.87%	
预付款项	335,736.85	493,873.00	-158,136.15	-32.02%	系预付的尚未结算的购货款
固定资产	383,948,370.39	23,342,527.00	360,605,843.39	1544.84%	本期公司的控股子公司内蒙古汇通能源卓资风力发电有限公司发电设备完工结转固定资产
在建工程	7,850,352.80	355,629,076.79	-347,778,723.99	-97.79%	系一期风电工程项目完工转出
递延所得税资产	315,350.39	2,474,115.25			
应付账款	39,094,029.85	9,477,743.91	29,616,285.94	312.48%	增加系尚未支付的一期风电工程余款
应交税费	-40,754,701.59	31,712,510.03	-72,467,211.62	-228.51%	本期公司的控股子公司内蒙古汇通能源卓资风力发电有限公司增加了发电设备，相应增加可抵扣的增值税进项税
应付利息	333,539.56	209,911.50	123,628.06	58.90%	

4、2011 年公司利润表相关数据分析

项目	年初至报告期末 (1-12 月)	上年同期	增减额	增减幅度 %	主要原因
营业收入	2,125,880,334.19	1,517,262,894.47	608,617,439.72	40.11	本期贸易业务收入大幅增加，另外增加了风力发电业务的营业收入

营业成本	2,065,465,656.79	1,476,285,853.68	589,179,803.11	39.91	本期贸易业务增加相应增加的成本
财务费用	15,038,506.44	7,045,478.52	7,993,027.92	113.45	本期列支了向公司的控股股东上海弘昌晟集团有限公司的借款利息 597.13 万元,另外流动资金借款增加,相应增加利息支出
投资收益	26,749.62	9,279,089.60	-9,252,339.98	-99.71	减少系上期有处置股权收益
营业外支出	367,576.36	644,731.20	-277,154.84	-42.99	系处置固定资产损失减少

5、2011 年公司现金流量表相关数据分析

项目	年初至报告期末(1-12月)	上年同期	增减额	增减幅度%	主要原因
经营活动现金流入小计	2,441,985,776.53	1,758,070,703.54	683,915,072.99	38.90	销售商品、提供劳务收到的现金增加
经营活动现金流出小计	2,465,388,421.19	1,761,779,327.48	703,609,093.71	39.94	购买商品、接受劳务支付的现金增加
经营活动产生的现金流量净额	-23,402,644.66	-3,708,623.94	-19,694,020.72	-531.03	
投资活动现金流入小计	7,805,563.49	143,690,313.56	-135,884,750.07	-94.57	主要系上期有处置纹水路地块收到的现金
投资活动现金流出小计	44,147,711.34	352,481,222.41	-308,333,511.07	-87.48	系一期风电工程项目绝大部分在去年支出
投资活动产生的现金流量净额	-36,342,147.85	-208,790,908.85	172,448,761.00	82.59	
筹资活动现金流入小计	228,000,000.00	315,400,000.00	-87,400,000.00	-27.71	新增借款比上年同期减少(上期有向大股东借款)
筹资活动现金流出小计	222,313,912.99	180,008,070.98	42,305,842.01	23.50	归还借款比上年同期增加
筹资活动产生的现金流量净额	5,686,087.01	135,391,929.02	-129,705,842.01	-95.80	

5、公司主要子公司、参股公司的经营情况及业绩分析

公司全资子公司内蒙古汇通能源卓资风力发电有限公司(以下简称“卓资风电”)是公司内蒙古风电一期和二期的项目公司,主要负责一期和二期风电项目的运营管理,卓资风电注册资本 1.86 亿元,截止 2011 年 12 月 31 日,卓资风电总资产 4,1719,1192.91 元、净资产 186,405,552.74 元、净利润 6,521,040.27 元。以上指标均比上年度大幅度提高,提高的原因是 2011 年 4 月,卓资风电场一期项目顺利并网发电,产生收益。

公司参股公司上海天祥健台制药机械有限公司去年利润总额-423.24 万元,2011 年度实现利润 42.27 万元,扭亏为盈的原因是公司 2011 年度销售收入增加。

6、公司在报告期内的技术创新和环保情况

公司充分运用国家对高新技术产业的扶持和税收优惠,做好创新和技改方面的突破工作,将科技创新作为企业考核的硬指标,以提升企业的科技竞争力。投资风电产业这一新能源领域是我公司实现产业转型的关键,也是未来公司的业务重点。本公司始终秉承“诚信为本、和

谐共生”的理念，切实履行社会责任，正确处理经济效益与环境保护的关系，落实各项节能和环保措施，积极推进风电项目的进展，努力建成一个环境友好型企业。

（二）对公司未来发展的展望

1、行业的发展趋势及公司面临的市场竞争格局

（1）风电行业发展趋势及公司面临的市场竞争格局

从目前来看，我国风电行业仍然保持高速发展的态势，公司内蒙古风电二期如果能够建成、并网发电，将会产生规模效益，降低生产成本，在上网电价固定不变的情况下，将会使得我们新建风场的盈利空间扩大。

电网对风电的需求在用电低谷可能会受到技术瓶颈和总用电量的不利影响。国家已对“加强电网建设、扩大可再生能源电力配置范围，发展和应用智能电网、储能等技术，完善电网运行管理，提高吸纳可再生能源电力的能力”作出了整体部署，《国务院关于进一步促进内蒙古经济社会又好又快发展的若干意见》（国发[2011]21号）中也明确将“内蒙古电力外送通道纳入国家电网建设总体规划，优先安排建设”，电网接纳风电规模的扩大指日可待。但在短期内，风电场出力可能会少于风电场的发电能力，这将对风电企业收入造成不利影响。

（2）贸易行业发展趋势及公司面临的市场竞争格局

2012年，国际有色金属市场逐渐震荡回暖，特别是铜这一有色金属的市场价格逐步震荡提升，这就为公司贸易业务提供了较去年更为有利的市场环境，公司将抓住这一有利时机，坚持以风险控制为首、高周转、低风险的经营策略，稳定贸易业务收入，提高营业利润率，力争在2012年获得较2011年更高的经营利润。

2、未来公司发展机遇和挑战

目前，我国政府正抓住机会，改变经济增长方式，促进清洁能源的发展，这对于我公司发展风电这一清洁能源是一个绝好的机会，2011年公司在风电项目上积累了丰富的工程建设和项目运营经验，这为将来的二期风电项目的开展打下了良好的开端和坚实的基础。另外，在国家日趋重视清洁能源的有利形势下，公司董事会将审时度势、不遗余力地抓住有利时机，将各项工作围绕着我们共同的目标开展起来，把公司各产业基础夯实，强化经营管理，打造成为具有一定规模、一定影响力的以风力发电为核心产业的新能源上市公司。2012年公司工作的重点：

（1）合理配置资源，推进风电项目，将公司的风电产业再向前推进一大步

风力发电是公司发展方向和未来的业务重点。2011年，公司完成了内蒙古巴音锡勒风电一期项目的并网发电，并取得了不错的经营业绩；2012年公司将继续全力推进风电业务的发展，保证巴音锡勒风电一期项目安全稳定运营的同时，加快推进定向增发工作，以获得风电场二期项目的建设资金、推动风电二期项目的建设和并网运营，争取风电二期项目年内开工建设，实现并网发电。总之，发挥好全资子公司内蒙古汇通能源投资有限公司的平台作用，从各个方面保障内蒙古风电项目按计划、有步骤地顺利开展。力争2012年内蒙古风电二期建成并网发电，使得风电业务收入比2011年增长20%。

（2）继续推进非公开发行工作，为风电二期提供资金支持

2012年，非公开发行工作将仍然是我们工作的重中之重，我们将继续积极向前推进非公开发行工作，在今年顺利完成发行。本次发行完成后，弘昌晟集团向公司16,000万元的借款本金所形成的债权将转为对公司的股权；非公开发行股票所募集现金用于汇通能源卓资巴音锡勒风电场二期49.5MW工程项目。这项工作将为公司风电二期项目年内开工建设提供有力的资金保障。

（3）通过制度创新、业务创新，提升贸易产业业绩，控制经营风险

在2012年，公司贸易业务方面，继续坚持以风险控制为首、高周转、低风险的经营策略，通过科学的手段规范和加强贸易的管理，力求贸易利润在风险可控的前提下达到稳步增长。

力争 2012 年贸易业务收入增长 10%，利润增长 8%。

(4) 开拓创新，继续挖掘公司的经营潜力，利用机遇，为公司核心产业发展提供资金支持。在物业租赁业务方面，公司依旧将加强物业租赁户的管理，控制房地产空置成本，增加物业租赁和管理的收益，同时还能够更大力度的为各产业发展提供支持和动力，以实现公司的战略转型。

3、风险因素

公司业务发展中，主要面临以下风险：

(1) 风电业务主要面临的风险

风资源变化的风险：风电业务的盈利主要取决于发电量，一般而言，风资源条件会随季节变化，同时也受到气候变化的影响。如果风电项目所处地区出现过大的季节差异波动、气候异常或强风极端天气，将使得公司风电项目经营效率及发电量下降，从而对公司的风电业务及经营业绩造成影响。

风电出力短期内受限的风险：为鼓励风力发电，国家目前实行风电全额保障性收购制度，电网企业应当全额收购其电网覆盖范围内符合并网技术标准的可再生能源并网发电项目的上网电量。但是，一方面由于风电作为间歇性电源，其大规模并网可能会对电网的稳定性造成冲击，另一方面，蒙西电网外送通道尚未大规模启动，电量短时间内仍将在当地消纳；因此，电网对风电的需求在用电低谷可能会受到技术瓶颈和总用电量的不利影响。国家已对“加强电网建设、扩大可再生能源电力配置范围，发展和应用智能电网、储能等技术，完善电网运行管理，提高吸纳可再生能源电力的能力”作出了整体部署，《国务院关于进一步促进内蒙古经济社会又好又快发展的若干意见》（国发[2011]21号）中也明确将“内蒙古电力外送通道纳入国家电网建设总体规划，优先安排建设”，电网接纳风电规模的扩大指日可待。但在短期内，风电出力可能会少于风电场的发电能力，这将对风电企业收入造成不利影响。

(2) 贸易业务主要面临的风险

贸易业务主要面临的风险是宏观经济风险和市场风险，即有色金属铜市场价格变动风险，全球经济恶化及金融体系风险的增长，已经开始影响海外市场的大宗商品需求。虽然目前中国的需求依然强劲，但若经济继续下行，国内有色金属的需求前景仍将趋淡，并将对价格形成不利影响。针对这一风险，公司将继续坚持以风险控制为首、高周转、低风险的经营策略，积极从内部着手，挖掘潜力，通过制度安排尽可能的降低经营风险，保证经营业绩。

5.2 主营业务分行业、产品情况表

请见前述 5.1

5.3 报告期内利润构成、主营业务及其结构、主营业务盈利能力较前一报告期发生重大变化的原因说明

请见前述 5.1

§ 6 财务报告

6.1 本报告期无会计政策、会计估计的变更

6.2 本报告期无前期会计差错更正

6.3 与最近一期年度报告相比，合并范围发生变化的具体说明

公司根据发展需要，2011 年 12 月设立全资子公司上海祝通投资发展有限公司和上海杭展投

资发展有限公司。

董事长： 郑树昌

上海汇通能源股份有限公司

2012 年 3 月 7 日