公司代码：600021　　公司简称：上海电力

上海电力股份有限公司 2021 年年度报告摘要

第一节 重要提示

1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到 www.sse.com.cn 网站仔细阅读年度报告全文。

2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

3 公司全体董事出席董事会会议。

4 信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

5 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据公司 2021 年度经审计的财务报告，2021 年度母公司净利润 -116,012,362.52 元，加上年初未分配利润 1,870,104,237.75 元，扣除 2020 年度现金分红 287,888,061.67 元、永续债利息 130,240,000.00 元，2021 年末可供分配利润余额为 1,335,963,813.56 元。

根据《公司章程》规定，公司现金分红的具体条件为"公司当期盈利且累计可分配利润为正数"，由于公司 2021 年度发生经营亏损，因此，从公司经营、发展的实际情况和切实维护股东权益的角度考虑，建议本次利润分配方案为：不派发现金，不转增，不送股。

以上利润分配方案需经公司股东大会批准后实施。

第二节 公司基本情况

1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A 股	上海证券交易所	上海电力	600021	无

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	夏梅兴	邹亿
办公地址	上海市中山南路 268 号 36 层	上海市中山南路 268 号 36 层
电话	021-23108718 或 021-23108800 转	021 -23108718 或 021 -23108800 转
电子信箱	shanghaipower@spic.com.cn	shanghaipower@spic.com.cn

2 报告期公司主要业务简介

根据中国电力企业联合会行业分析报告，2021 年全国电力供需情况如下：

2021 年全年电力消费增速实现两位数增长，电力装机结构延续绿色低碳发展态势。受电煤供应紧张等多重因素影响，9、10 月全国电力供需总体偏紧，多地出现有序用电。国家高度重视并出台一系列能源电力保供措施。电力行业认真贯彻党中央、国务院决策部署，落实相关部门要求，全力以赴保民生、保发电、保供热，采取有力有效措施提升能源电力安全稳定保障能力。2021 年 11 月 7 日起至 2021 年底，全国有序用电规模基本清零，仅个别省份对部分高耗能、高污染企业主动执行有序用电。

1、电力消费需求情况

2021 年，全国全社会用电量 8.31 万亿千瓦时，同比增长 10.3%，用电量快速增长主要受国内经济持续恢复发展、上年同期低基数、外贸出口快速增长等因素拉动。一、二、三、四季度，全社会用电量同比分别增长 21.2%、11.8%、7.6%和 3.3%，受同期基数由低走高等因素影响，同比增速逐季回落。2021 年，全社会用电量两年平均增长 7.1%，各季度两年平均增速分别为 7.0%、8.2%、7.1%和 6.4%，总体保持平稳较快增长。第一产业用电量 1023 亿千瓦时，同比增长 16.4%，两年平均增长 14.6%。第二产业用电量 5.61 万亿千瓦时，同比增长 9.1%，两年平均增长 6.4%。第三产业用电量 1.42 万亿千瓦时，同比增长 17.8%，两年平均增长 9.5%。城乡居民生活用电量 1.17 万亿千瓦时，同比增长 7.3%，两年平均增长 7.0%。全国共有 19 个省份用电量同比增速超过 10%，31 个省份两年平均增速均为正增长。

2、电力生产供应情况

截至 2021 年底，全国全口径发电装机容量 23.8 亿千瓦，同比增长 7.9%；全国规模以上工业企业发电量 8.11 万亿千瓦时，同比增长 8.1%。

一是电力工程年度完成投资再次超过 1 万亿元，同比增长 2.9%，新增海上风电并网装机 1690 万千瓦。2021 年，重点调查企业电力完成投资 10481 亿元，同比增长 2.9%。其中，电网完成投资 4951 亿元，同比增长 1.1%。电源完成投资 5530 亿元，同比增长 4.5%，其中，非化石能源发电投资占电源投资比重达到 88.6%。2021 年，全国新增发电装机容量 17629 万千瓦，其中，新增非化石能源发电装机容量 13809 万千瓦，占新增发电装机总容量的比重为 78.3%，同比提高 5.2 个百分点。2021 年是国家财政补贴海上风电新并网项目的最后一年，全国全年新增并网海上风电 1690 万千瓦，创历年新高。

二是全口径非化石能源发电装机容量达到 11.2 亿千瓦，首次超过煤电装机规模。截至 2021 年底，全国全口径火电装机容量 13.0 亿千瓦，同比增长 4.1%；其中，煤电 11.1 亿千瓦，同比增长 2.8%，占总发电装机容量的比重为 46.7%，同比降低 2.3 个百分点。水电装机容量 3.9 亿千瓦，同比增长 5.6%；其中，常规水电 3.5 亿千瓦，抽水蓄能 3639 万千瓦。核电 5326 万千瓦，同比增长 6.8%。风电 3.3 亿千瓦，同比增长 16.6%；其中，陆上风电 3.0 亿千瓦，海上风电 2639 万千瓦。太阳能发电装机 3.1 亿千瓦，同比增长 20.9%；其中，集中式光伏发电 2.0 亿千瓦，分布式光伏发电 1.1 亿千瓦，光热发电 57 万千瓦。全口径非化石能源发电装机容量 11.2 亿千瓦，同比增长 13.4%，占总装机容量比重为 47.0%，同比提高 2.3 个百分点，历史上首次超过煤电装机比重。

三是全口径非化石能源发电量同比增长 12.0%，煤电发电量占总发电量比重为 60.0%。2021 年，受汛期主要流域降水偏少等因素影响，全国规模以上工业企业水电发电量同比下降 2.5%；受电力消费快速增长、水电发电量负增长影响，全国规模以上工业企业火电发电量同比增长 8.4%。核电发电量同比增长 11.3%。全口径并网太阳能发电、风电发电量同比分别增长 25.2%和 40.5%。全口径非化石能源发电量 2.90 万亿千瓦时，同比增长 12.0%；占全口径总发电量的比重为 34.6%，同比提高 0.7 个百分点。全口径煤电发电量 5.03 万亿千瓦时，同比增长 8.6%，占全口径总发电量的比重为 60.0%，同比降低 0.7 个百分点。无论从装机规模看还是从发电量看，煤电仍然是当前我国电力供应的最主要电源，也是保障我国电力安全稳定供应的基础电源。

四是核电、火电和风电发电设备利用小时同比分别提高 352、237、154 小时。2021 年，全国发电设备利用小时 3817 小时，同比提高 60 小时。其中，水电设备利用小时 3622 小时，同比降低 203 小时。核电 7802 小时，同比提高 352 小时。并网风电 2232 小时，同比提高 154 小时。并网太阳能发电 1281 小时，与上年总体持平。火电 4448 小时，同比提高 237 小时；其中，煤电 4586 小时，同比提高 263 小时；气电 2814 小时，同比提高 204 小时。

五是跨区输出电量同比增长 6.2%，跨省输出电量同比增长 4.8%。2021 年，全国完成跨区送电量 6876 亿千瓦时，同比增长 6.2%，两年平均增长 12.8%；其中，西北区域外送电量 3156 亿千瓦时，同比增长 14.1%，占全国跨区送电量的 45.9%。全国完成跨省送出电量 1.60 万亿千瓦时，同比增长 4.8%，两年平均增长 5.4%。

六是电力市场交易电量同比增长 20.1%。2021 年，全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量 37787 亿千瓦时，同比增长 19.3%，占全社会用电量比重为 45.5%，同比提高 3.3 个百分点。其中，全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为 30405 亿千瓦时，同比增长 22.8%。

七是电煤供需阶段性失衡，煤炭价格创历史新高，煤电企业全面亏损。2021 年，全国原煤产量同比增长 4.7%。3-9 月各月原煤产量接近零增长或负增长，四季度原煤产量增速明显回升，电煤供应紧张局势得到缓解。全年进口煤炭 3.2 亿吨，同比增长 6.6%。煤炭供应紧张导致电煤价格屡创历史新高。由于电煤价格的非理性上涨，燃料成本大幅上涨，煤电企业和热电联产企业持续大幅亏损。大致测算，2021 年因电煤价格上涨导致全国煤电企业电煤采购成本额外增加 6000 亿元左右。8 月以来大型发电集团煤电板块整体亏损，8-11 月部分集团的煤电板块亏损面达到 100%，全年累计亏损面达到 80%左右。2021 年底的电煤价格水平仍显著高于煤电企业的承受能力。

3、全国电力供需情况

2021 年，全国电力供需形势总体偏紧，年初、迎峰度夏以及 9-10 月部分地区电力供应紧张。1 月，受寒潮天气等因素影响，江苏、浙江、蒙西、湖南、江西、安徽、新疆、四川等 8 个省级电网，在部分用电高峰时段电力供应紧张，采取了有序用电措施。迎峰度夏期间（6-8 月），广东、河南、广西、云南、湖南、贵州、江西、蒙西、浙江、重庆、陕西、湖北等 12 个省级电网，在部分用电高峰时段电力供应紧张，采取了有序用电措施。9-10 月，受电煤等燃料供应紧张、水电发电量同比减少、电力消费需求较快增长以及部分地区加强"能耗双控"等多重因素叠加影响，全国电力供需总体偏紧，共有超过 20 个省级电网采取了有序用电措施，个别地区少数时段出现拉闸限电。国家高度重视并出台一系列能源电力保供措施，效果显著，2021 年 11 月 7 日起至 2021 年底，全国有序用电规模基本清零，仅个别省份对部分高耗能、高污染企业主动执行有序用电。

本公司是一家集清洁能源、新能源、智慧能源科技研发与应用、现代能源供应和服务于一体的现代能源企业，是我国五大发电集团之一国家电力投资集团有限公司最主要的上市公司之一和重要的国际化发展平台，是上海市主要的综合能源供应商和服务商之一，是上海市最大的热能供应商。

公司深入贯彻落实国家"双碳"目标和"构建以新能源为主体的新型电力系统"的决策部署，全力落实国家电投"2035 一流战略"，坚持"生态优先、绿色发展"，深耕上海，立足长三角和华东区域，面向长江经济带，辐射全国，稳步发展海外，致力于建设成为社会认可的生态能源"奉献者"、投资者青睐的价值"创造者"、长江经济带绿色能源发展的"引领者"、国家电投集团国际化发展的"领军者"。

公司主营业务包括发电、供热、综合智慧能源等，2021 年全年主要业务情况如下：

1、发电业务

发电业务是公司的核心业务。截至 2021 年底，公司控股装机容量为 1905.31 万千瓦，清洁能源占装机规模的 55.24%，其中：煤电 852.80 万千瓦、占比 44.76%，气电 286.62 万千瓦、占比 15.04%，风电 379.84 万千瓦、占比 19.94%，光伏发电 386.05 万千瓦、占比 20.26%。

2021 年，受用电需求增长和新能源项目新增容量释放产能等影响，2021 年 1-12 月，公司完成合并口径发电量 597.42 亿千瓦时，同比上升 21.57%，其中煤电完成 413.55 亿千瓦时，同比上升 15.23%，气电完成 62.03 亿千瓦时，同比上升 29.87%，风电完成 81.77 亿千瓦时，同比上升 63.92%，光伏发电完成 40.07 亿千瓦时，同比上升 14.95%；上网电量 566.25 亿千瓦时，同比上升 21.42%。

2021 年，受电煤供需失衡等因素影响，市场电煤价格快速攀升。2021 年 1-12 月，公司合并口径煤折标煤单价（含税）1238.48 元 / 吨，同比上升 67.42%。

2、热力业务

热力业务是公司的重要业务。公司售热业务主要集中于上海地区，热力收入主要来自公司所属漕泾热电、上电漕泾、吴泾热电、外高桥发电等电厂，主要服务对象为重点工业企业。公司热电联供机组容量较大、效率较高。公司所属漕泾热电拥有国内最大的燃气蒸汽联合循环热电联供机组，其供热量、供热参数等均在业内领先，处于国内外同类设备领先水平。2021 年全年，公司供热量 1991.90 万吉焦。

3、综合智慧能源等三新产业

公司聚焦"新跑道"，大力发展综合智慧能源等"三新"产业。上海西岸能源中心项目、世博能源中心项目进入试运行。无锡星洲工业园区 301 地块项目、浦东干部学院低碳智慧项目等实现投产。成功中标上港零碳无人驾驶换电重卡项目。苏州吴淞江燃机项目、上海临港新片区 103 地块项目等前期工作有序推进。积极推动清费侧清洁能源替代，加快氢能、储能、电氢替代等项目开发建设，推动智慧能源与建筑、交通、工业、美丽乡村等领域的融合发展。

3 公司主要会计数据和财务指标

3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元　币种：人民币

	2021 年	2020 年		本年比上年增减(%)	2019 年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
总资产	156,708,750,449.48	129,082,267,020.30	128,946,836,842.30	21.40	111,156,040,538.52	111,022,717,393.79
归属于上市公司股东的净资产	17,633,410,307.80	19,633,774,779.04	19,610,825,828.59	-10.19	19,080,278,925.83	19,058,394,169.90
营业收入	30,631,318,315.00	24,217,789,755.37	24,202,837,810.41	26.48	23,705,493,921.83	23,690,034,551.14
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	30,624,606,615.00	24,176,863,655.37	24,176,863,610.41	26.67	/	/
归属于上市公司股东的净利润	-1,893,324,086.96	890,275,994.58	889,211,800.06	-312.67	965,707,450.78	962,376,582.50
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-1,867,541,282.97	813,330,928.48	813,330,928.48	-329.62	558,138,193.76	558,138,193.76
经营活动产生的现金流量净额	1,556,716,146.99	7,278,457,200.66	7,273,160,956.80	-78.61	5,882,663,831.28	5,930,132,245.92
加权平均净资产收益率(%)	-13.15	4.72	4.72	减少 17.87 个百分点	5.90	5.89
基本每股收益（元/股）	-0.7732	0.2904	0.2900	-366.25	0.3622	0.3609
稀释每股收益（元/股）	-0.7732	0.2904	0.2900	-366.25	0.3622	0.3609

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元　币种：人民币

	第一季度（1-3 月份）	第二季度（4-6 月份）	第三季度（7-9 月份）	第四季度（10-12 月份）
营业收入	7,201,974,939.44	7,068,328,743.65	7,759,269,278.49	8,601,745,353.42
归属于上市公司股东的净利润	267,960,329.00	437,692,239.85	-316,425,177.22	-2,282,551,478.59
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	247,968,550.38	421,544,756.77	-374,668,296.61	-2,162,386,293.51
经营活动产生的现金流量净额	1,431,209,819.65	1,233,237,149.18	1,384,120,930.16	-2,491,851,752.00

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用　√不适用

4 股东情况

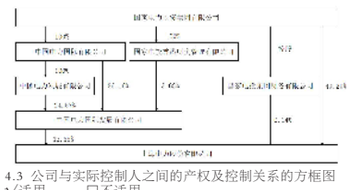
4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位：股

截至报告期末普通股股东总数(户)					134,327		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)					154,915		
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)					0		
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)					0		
前 10 名股东持股情况							
股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
国家电力投资集团有限公司	-160,852,800	1,052,008,626	40.20	0	无		国有法人
中国电力国际发展有限公司	0	363,292,165	13.88	0	无		国有法人
中国长江电力股份有限公司	-63,222,000	197,851,450	7.56	0	无		国有法人
中国长江三峡集团有限公司	160,852,800	160,852,800	6.15	0	无		国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	-663,600	33,874,600	1.29	0	无		国有法人
香港中央结算有限公司	-3,420,615	18,576,229	0.71	0	无		其他
博时基金-农业银行-博时中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
易方达基金-农业银行-易方达中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
大成基金-农业银行-大成中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
广发基金-农业银行-广发中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
中欧基金-农业银行-中欧中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
银华基金-农业银行-银华中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
南方基金-农业银行-南方中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
工银瑞信基金-农业银行-工银瑞信中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
上述股东关联关系或一致行动的说明		国家电力投资集团有限公司是本公司控股股东；中国电力国际发展有限公司和本公司为同一实际控制人下的关联公司，国家电力投资集团有限公司是中国电力国际发展有限公司的实际控制人。					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明							

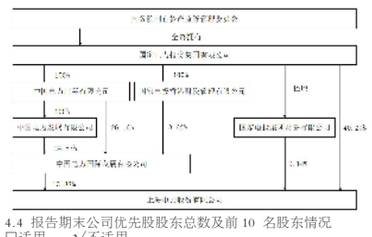
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用　□不适用



4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用　□不适用



4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

□适用　√不适用

5 公司债券情况

√适用　□不适用

5.1 公司所有在年度报告批准报出日存续的债券情况

单位:亿元　币种:人民币

债券名称	简称	代码	到期日	债券余额	利率(%)
上海电力股份有限公司开发行公司债券(第一期)	22 沪电 01	185402.SH	2025-02-23	20	2.94
上海电力股份有限公司开发行公司债券(第二期)	22 沪电 02	185469.SH	2025-03 -16	14	3.08
上海电力股份有限公司开发行公司债券(第三期)	22 沪电 03	185651.SH	2025-4-20	17	3.05
上海电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	19 沪电力 MTN001	101901530	可续期	16	4.15
上海电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据	19 沪电力 MTN002	101901565	可续期	16	3.99
上海电力股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	22 沪电力 MTN001	102280755	2025-4-13	19	2.88
上海电力股份有限公司 2021 年度第十期超短期融资券	21 沪电力 SCP020	012105309	2022-05-13	17	2.39
上海电力股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	22 沪电力 SCP001	012280532	2022-07-22	8	2.13
上海电力股份有限公司 2022 年度第二期超短期融资券	22 沪电力 SCP002	012280643	2022-05-20	27	2.06
上海电力股份有限公司 2022 年度第三期超短期融资券	22 沪电力 SCP003	012280894	2022-06-10	25	2.18

报告期内债券的付息兑付情况

债券名称	付息兑付情况的说明
2020 年度第十二期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2020 年度第十二期超短期融资券 2021 年兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 1 月 15 日，上述付息兑付工作已完成。
2020 年度第十六期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2020 年度第十六期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 3 月 5 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第一期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 3 月 12 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第二期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 4 月 16 日，上述付息兑付工作已完成。
2019 年度第一期定向债务融资工具	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2019 年度第一期定向债务融资工具兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 5 月 14 日，上述付息兑付工作已完成。
2020 年度第二十四期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2020 年度第二十四期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 6 月 4 日，上述付息兑付工作已完成。
2019 年度第二期定向债务融资工具	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2019 年度第二期定向债务融资工具兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 6 月 5 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第三期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第三期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 7 月 16 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第四期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第四期超短期融资券 2021 年兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 7 月 23 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第五期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第五期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 8 月 6 日，上述付息兑付工作已完成。
2020 年度第二十三期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2020 年度第二十三期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 8 月 13 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第八期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第八期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 8 月 27 日，上述付息兑付工作已完成。
2020 年度第二十五期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2020 年度第二十五期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 9 月 10 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第六期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第六期超短期融资券 2021 年兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 10 月 15 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第七期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第七期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 10 月 22 日，上述付息兑付工作已完成。
2019 年度第一期中期票据	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据 2021 年付息公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 6 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第九期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第九期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 12 日，上述付息兑付工作已完成。
2019 年度第二期中期票据	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据 2021 年付息公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 18 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 19 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十二期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十二期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 26 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十一期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十一期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 12 月 10 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十四期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十四期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 12 月 17 日，上述付息兑付工作已完成。

报告期内信用评级机构对公司或债券作出的信用评级结果调整情况

□适用　√不适用

5.2 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

√适用　□不适用

单位：元　币种：人民币

主要指标	2021 年	2020 年	本期比上年同期增减(%)
资产负债率(%)	75.87	73.12	2.75
扣除非经常性损益后净利润	-1,867,541,282.97	813,330,928.48	-329.62
EBITDA 全部债务比	0.0575	0.0971	-3.96
利息保障倍数	0.54	1.65	-67.27

第三节 重要事项

1 公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

2021 年，公司全年实现营业收入 306.31 亿元，同比增加 26.48%；归属于母公司净利润 -18.93 亿元，同比减少 312.67%；扣除非经常性损益后，归属于母公司净利润 -18.68 亿元，同比减少 329.62%；基本每股收益 -0.7732 元，加权平均净资产收益率 -13.15%。

2 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

□适用　√不适用

证券简称：上海电力　　证券代码：600021　　编号：临 2022-37

上海电力股份有限公司 关于 2022 年日常关联交易的公告

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个别及连带责任。

重要内容提示

◆本次日常关联交易尚需提交股东大会审议。

◆本次关联交易是与公司日常经营相关的关联交易，属于正常经营行为，以市场价格为基础协商定价，公平合理，对本公司持续经营能力、盈利能力及资产独立性等不会产生不利影响，不会对关联方形成较大依赖。

一、日常关联交易基本情况

（一）日常关联交易履行的审议程序

1、董事会表决情况和关联董事回避情况

2022 年 4 月 27 日，公司第八届第四次董事会会议审议通过了《公司关于 2022 年日常关联交易的议案》。鉴于该议案涉及公司同公司控股股东及其子公司等关联方的关联交易，根据《上海证券交易所股票上市规则》的有关规定，公司 7 名关联方董事回避了该项议案的表决，由其他 7 名非关联方董事进行表决，7 票同意、0 票反对、0 票弃权。

2、董事会审计委员会和独立董事意见

公司董事会审计委员会和独立董事一致认为，本次关联交易的决策程序符合有关法律法规和《公司章程》的规定，在自愿平等、公平公允的原则下进行。关联交易的定价遵循公平、公正、合理的原则，不存在损害公司及其他股东，特别是中小股东合法权益的情形，也不会影响公司的独立性。公司 2022 年预计同控股股东及其子公司等关联方发生的金融业务、购买商品及接受服务、销售商品及提供服务、电力交易等日常关联交易是公司业务发展及生产经营的正常需要，有利于降低资金成本、发挥集中采购和技术优势，对公司发展与股东利益是有利的。

3、以上关联交易尚须获得公司股东大会的批准，与该项交易有利害关系的关联股东将放弃在股东大会上对相关议案的投票权。

（二）前次日常关联交易的预计和执行情况

经公司第七届第八次董事会和 2020 年年度股东大会审议批准，同意公司关于同控股股东及其子公司等关联方的日常关联交易，具体如下：

关联方	关联关系	关联交易类别	关联交易内容	2021 年度预计发生金额	2021 年度实际发生金额
国家电投集团及所属子公司	控股股东及所属子公司	金融业务	日最高存款	不超过 70 亿元	截至 2021 年底，公司在国家电投集团财务公司结算账户上的存款余额为 41.64 亿元人民币。
			贷款额度	人民币贷款不超过 160 亿元人民币美元贷款不超过 12 亿美元	截至 2021 年底，公司在国家电投集团及所属子公司人民币贷款余额为 75.58 亿元人民币、美元贷款余额为 5.47 亿美元。
			融资租赁	不超过 210 亿元	截至 2021 年底，公司在国家电投集团及所属子公司固定资产融资租赁等金融业务的融资余额为 109.29 亿元。
			票据等业务	不超过 30 亿元	0
			保险业务	不超过 6 亿元	0.2 亿元
			供应链金融服务	不超过 75 亿元	0.32 亿元
			资产证券化业务	不超过 30 亿元	23.89 亿元
			使用债务融资工具资金	不超过 295 亿元	截至 2021 年底，公司使用国家电投集团及所属子公司债券融资工具资金余额为 88.46 亿元。
国家电投集团及所属子公司	控股股东及所属子公司	购买商品及接受服务	燃料采购	不超过 9 亿元	3.92 亿元
			购买设备、产品等及物资总包配送	不超过 36 亿元	8.9 亿元
			接受工程和技术等服务	不超过 4 亿元	2.07 亿元
上海友好航运有限公司	合营公司	购买商品及接受服务	航运业务	不超过 0.8 亿元	0.36 亿元
国家电投集团及所属子公司	控股股东及所属子公司	销售商品及提供服务	燃料销售	不超过 4 亿元	0.67 亿元
			航运业务	不超过 0.8 亿元	0.78 亿元
国家电投集团及所属子公司	控股股东及所属子公司	发电权交易	发电权购入	不超过 1 亿元	0

（三）本次日常关联交易预计金额和类别

根据生产经营需要，公司预计 2022 年将与公司控股股东国家电力投资集团有限公司（以下简称"国家电投集团"）及其子公司等关联方发生金融业务关联交易、向关联人购买商品及服务、向关联人销售商品及服务、电力交易等日常关联交易业务，具体情况如下。

1、关于金融业务的关联交易

为充分利用国家电投集团产融平台优势，进一步提高公司资金使用效率、降低融资成本，公司拟继续与国家电投集团及所属子公司开展金融业务合作。根据公司经营情况及发展需要，2022 年公司及所属子公司拟与国家电投集团及所属子公司开展贷款、融资租赁、保险业务、供应链金融业务、保理业务、资产证券化业务，并使用国家电投集团债务融资工具资金，具体情况预计如下。

关联人	关联交易类别	2022 年预计金额
国家电投香港财资管理有限公司	贷款额度	不超过 100 亿元
中电投融和融资租赁有限公司	融资租赁	不超过 205 亿元
国家电投集团保险经纪有限公司	保险业务	不超过 7 亿元
北京融和云链科技有限公司	供应链金融服务	不超过 80 亿元
国核商业保理股份有限公司	保理业务	不超过 10 亿元
百瑞信托有限责任公司	资产证券化业务	不超过 80 亿元
国家电力投资集团有限公司	使用债务融资工具资金	不超过 233 亿元

2、向关联人购买商品及接受服务

（1）向国家电投集团及所属子公司购买商品及接受服务

为充分利用国家电投集团规模化采购优势和专业技术优势，发挥协同效应。根据公司经营情况及发展需要，2022 年公司及所属子公司拟继续向国家电投集团及所属子公司采购燃料、设备、产品等，并接受工程和技术等服务，具体情况预计如下。

关联人	关联交易类别	2022 年预计金额
国家电投集团及所属子公司	燃料采购	不超过 7 亿元
	购买设备、产品等及物资总包配送	不超过 31 亿元
	接受工程和技术等服务	不超过 6 亿元

其中，燃料采购方面：拟向中电投锦州港口有限责任公司进行燃料采购约 5 亿元；拟向国电投国际贸易（北京）有限公司进行燃料采购约 1.5 亿元。

购买设备、产品等及物资总包配送方面：拟向国家电力投资集团有限公司物资装备分公司购买大宗物资及基建设备物资总包配送约 20 亿元；拟向电能易购（北京）科技有限公司购买"电能 e 购"上架的相关物品约 2 亿元；拟向国家电投集团远达环保工程有限公司进行火电项目脱硫脱硝委托及物资采购约 5 亿元；拟向上海发电设备成套设计研究院有限责任公司进行燃机项目物资供应与工程总承包采购约 2 亿元。

（2）向其他关联方购买商品及接受服务

根据经营需要，公司所属子公司拟委托上海友好航运有限公司（以下简称"友好航运"）承运所采购的煤炭。2022 年预计委托承运运费不超过 6000 万元。

友好航运为公司和中远海运散货运输有限公司共同投资设立，双方各持股 50%。公司副总经理翟德双先生担任友好航运的法定代表人和董事长。

3、向关联人销售商品及提供服务

为充分发挥公司优势，提高收入水平，2022 年公司及所属子公司拟继续向国家电投集团及所属子公司进行燃料销售和提供航运服务，具体情况预计如下。

关联人	关联交易类别	2022 年预计金额
国家电投集团及所属子公司	燃料销售	不超过 8 亿元
	航运业务	不超过 0.8 亿元

其中，燃料销售方面：拟向江苏常熟发电有限公司进行燃料销售约 6 亿元；拟向中电投东北电力燃料有限公司进行燃料销售约 1 亿元；拟向江西新源燃料有限公司进行燃料销售约 1 亿元。

4、电力交易业务

为确保公司利益最大化，从稳定电力市场价格角度出发，根据公司经营情况及发展需要，2022 年公司及所属子公司拟向国家电投集团及所属子公司开展合同电量转让等相关电力交易业务，具体情况预计如下。

关联人	关联交易类别	2022 年预计金额
国家电投集团及所属子公司	合同电量转让	不超过 5 亿元

其中，拟与安徽淮南平圩发电有限责任公司进行双边协商、月度竞价、月度挂牌、合同电量转让等不同形式电力交易约 2 亿元；拟向江苏常熟发电有限公司进行合同电量转让约 0.9 亿元。

二、关联方介绍和关联关系

1、国家电投集团

国家电投集团成立于 2003 年 3 月，注册资本金 350 亿元，经营范围：项目投资；电源、电力、热力、铝土矿、氧化铝、电解铝的开发、建设、经营、生产及管理（不在北京地区开展）；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；销售电能及配套设备、煤炭（不在北京地区开展实物煤的交易、储运活动）；铁路运输；施工总承包；专业承包；工程建设与监理；招投标服务及代理；技术开发、技术咨询、技术服务；电力及相关业务的咨询服务；物业管理；货物进出口；技术进出口；代理进出口。

关联关系：公司控股股东。

2、上海友好航运有限公司

友好航运成立于 2001 年 11 月，注册资本 3 亿元