

公司代码：600995

公司简称：文山电力

云南文山电力股份有限公司
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 天职国际会计师事务所（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

公司2021年度利润分配拟采用现金分红方式，以2021年末总股本478,526,400股为基数，每10股派发现金红利0.1元（含税），共计分配现金红利4,785,264元（含税），占公司2021年度合并报表归属于公司股东净利润的30.37%。如在本分配预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动，公司拟维持每股分配金额不变，相应调整分配总额。

2021年度不送股，也不以资本公积金转增股本。

上述预案尚需提交公司2021年年度股东大会审议。

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	上海证券交易所	文山电力	600995	

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	彭 炜	雷 鹏
办公地址	云南省昆明市西山区滇池路932号摩根道8栋403室	云南省昆明市西山区滇池路932号摩根道8栋403室
电话	0871-68177335	0871-68177335
电子信箱	wsdl@wsdl.sina.net	wsdl@wsdl.sina.net

2 报告期公司主要业务简介

据中电联秘书长郝英杰在发布《2021-2022 年度全国电力供需形势分析预测报告》时表示，2021 年，面对复杂严峻的国际环境和国内新冠肺炎疫情散发等多重考验，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 月、10 月全国电力供需总体偏紧，多地出现有序用电，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，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. 全国电力供需形势

据《2021-2022 年度全国电力供需形势分析预测报告》显示，从电力需求上看，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，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。其中，第一产业用电量 1023 亿千瓦时，同比增长 16.4%；第二产业用电量 5.61 万亿千瓦时，同比增长 9.1%；第三产业用电量 1.42 万亿千瓦时，同比增长 17.8%；城乡居民生活用电量 1.17 万亿千瓦时，同比增长 7.3%。从电力供应看，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%。从发电量和发电小时数方面看，全口径非化石能源发电量 2.90 万亿千瓦时，同比增长 12.0%，煤电发电量占总发电量比重为 60.0%。全国发电设备利用小时 3817 小时，同比提高 60 小时。其中，核电、火电和风电发电设备利用小时同比分别提高 352 小时、237 小时、154 小时。跨区输电量方面，跨区和跨省输出电量同比增长 6.2%和 4.8%。市场化交易方面，电力市场交易电量同比增长 20.1%。

2. 云南电力供需形势

据昆明电力交易中心发布的《云南电力市场 2021 年运行总结及 2022 年预测分析报告》显示，2021 年全年电力运行总体呈现供需紧张局面。发电方面，全年云南电网发电量（含小电）3540.56 亿千瓦时，同比增长 3.25%。其中，中调平衡水电发电量 2580.92 亿千瓦时，同比增长 3.94%；新能源发电量 278.93 亿千瓦时，同比减少 5.72%；火电发电量 349.99 亿千瓦时，同比增长 11.06%；地县调小电发电量 330.72 亿千瓦时，同比减少 1.24%。用电方面，受经济持续恢复发展及新增铝硅用电的明显拉动，促进用电从年初开始即强劲增长，但受发电供应能力不足影响，从 5 月 10 日开始省内不得不启动有序用电，同时能耗“双控”政策也对用电造成一定制约，最终全年全社会用电量 2138.25 亿千瓦时，同比增长 5.6%。2021 年全省第一产业用电量 22.71 亿千瓦时，同比增长 22.76%；第二产业用电量 1534.16 亿千瓦时，同比增长 3.20%；第三产业用电量 286 亿千瓦时，

同比增长 12.50%；城乡居民生活用电量 296.23 亿千瓦时，同比增长 11.43%。

3. 文山州电力供需形势

据文山州能源局发布的《文山州 2021 年度能源经济运行情况》显示，2021 年，全州发电量 85.22 亿千瓦时，同比增长 3.47%，其中：水力发电水力发电量 72.84 亿千瓦时，同比增长 4.78%；火力发电量 2.98 亿千瓦时，同比下降 9.36%；风力发电量 7.57 亿千瓦时，同比下降 3.61%；光伏发电量 1.84 亿千瓦时，同比增长 7.52%。

全社会用电量 253.8 亿千瓦时，同比增长 55.58%，增速排名全省第一，绝对量排名全省第三，成为全省第三大用电负荷中心。其中：第一产业用电 0.96 亿千瓦时，同比增长 26.13%；第二产业用电 222.25 亿千瓦时，同比增长 65.03%；第三产业用电 12.7 亿千瓦时，同比增长 17.09%；工业用电 222.1 亿千瓦时，同比增长 66.12%；城乡居民用电 17.89 亿千瓦时，同比增长 6.17%。

公司主要用电负荷集中于高耗能行业，2021 年，受疫情、有序限电和能耗双控等多重影响，电力供应不足，售电业务市场未达到预期，导致公司业绩下降，主要原因：一是受有序用电影响，销售量比预算少 3.24 亿千瓦时，售电收入比预期减少 1.11 亿元；二是根据《关于国有企业退休人员社会化管理的指导意见》（厅字〔2019〕19 号）文件，一次性计提退休人员统筹外费用和辞退福利 9,655.96 万元，导致成本费用增加。

2021 年度，全年售电量为 585166 万千瓦时，同比增加 40942 万千瓦时，增长 7.52%。自有发电站完成自发供电量 50282 万千瓦时，同比减少 2673 万千瓦时，下降 5.05%；完成购电量 560831 万千瓦时，同比增加 42656 万千瓦时，增长 8.23%，其中，购地方电量 191222 万千瓦时，同比增加 27262 万千瓦时，增长 16.63%；购省网电量 369610 万千瓦时，同比增加 15395 万千瓦时，增长 4.35%；完成供电量 611113 万千瓦时，同比增加 39983 万千瓦时，增长 7%；趸售电量 90251 万千瓦时，同比减少 9721 万千瓦时，下降 9.72%。

2021 年，一是取消一般工商业疫情优惠电价政策影响；二是售电结构变化；受上述因素影响，平均售电价为 357.06 元/兆瓦时，比上年增加了 20.37 元/兆瓦时。

购电及成本

公司 2021 年、2020 年供电量对比表

供电量来源	2021 年	2020 年	同比增减
自发供电量（万千瓦时）	50282	52955	-2673
外购省电（万千瓦时）	369610	354215	15395
外购地方小水电（万千瓦时）	191222	163960	27262
供电量（万千瓦时）	611113	571130	39983

2021 年，公司外购电量 560831 万千瓦时，购电成本 97,719.61 万元，比上年同期增加 13,703.73

万元，增长 16.31%。公司销售电量 585166 万千瓦时，售电收入 208,939.73 万元，售电收入较 2020 年度增加 25,702.21 万元。

电力设计业务

2021 年，文电设计公司完成营业收入 4673.73 万元，实现利润总额 171.42 万元，净利润 162.70 万元。

配售电业务

2021 年，文电能投公司完成营业收入 1263.59 万元，实现利润总额 879.65 万元，净利润 657.15 万元。

投资收益情况

2021 年，公司投资收益 2,479 万元，2020 年度投资收益 2,152 万元。

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
总资产	3,196,239,233.22	2,871,037,985.82	11.33	2,760,460,455.61
归属于上市公司股东的净资产	2,137,363,655.10	2,191,986,372.37	-2.49	2,186,540,021.87
营业收入	2,163,601,316.28	1,881,432,053.61	15.00	2,319,224,253.72
归属于上市公司股东的净利润	15,757,859.61	110,722,158.50	-85.77	332,118,229.89
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	80,842,773.33	93,930,705.77	-13.93	328,173,847.92
经营活动产生的现金流量净额	343,967,038.70	299,291,770.39	14.93	495,149,159.21
加权平均净资产收益率(%)	0.73	5.05	减少4.32个百分点	16.06
基本每股收益(元/股)	0.0329	0.23	-85.69	0.69
稀释每股收益(元/股)	0.0329	0.23	-85.69	0.69

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	505,900,064.32	540,911,515.89	489,080,414.06	627,709,322.01
归属于上市公司股东的净利润	97,682,300.86	25,038,286.14	30,126,518.70	-137,089,246.09
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	97,338,488.69	21,473,188.32	21,119,053.63	-59,087,957.31
经营活动产生的现金流量净额	147,425,219.00	122,090,164.23	20,536,205.33	53,915,450.14

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

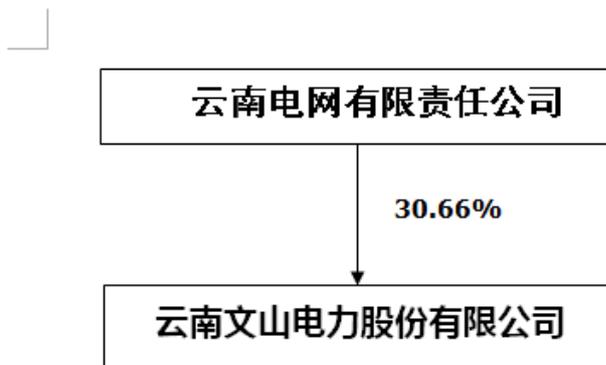
单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）					39,733		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					38,664		
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）							
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）							
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	
云南电网有限责任公司		146,719,000	30.66		未知	146,719,000	国有法人
中国建设银行股份有限公司—易方达创新驱动灵活配置混合型证券投资基金		14,204,554	2.97		未知	14,204,554	未知

中国建设银行股份有限公司一易方达环保主题灵活配置混合型证券投资基金		8,904,425	1.86		未知	8,904,425	未知
云南省地方电力实业开发有限公司		6,480,000	1.35		未知	6,480,000	国有法人
东方电气投资管理有限公司		5,419,100	1.13		未知	5,419,100	国有法人
王成平		4,675,215	0.98		未知	4,675,215	未知
陈江		3,986,900	0.83		未知	3,986,900	未知
交通银行股份有限公司一浦银安盛新经济结构灵活配置混合型证券投资基金		3,294,200	0.69		未知	3,294,200	未知
招商银行股份有限公司一汇添富绝对收益策略定期开放混合型发起式证券投资基金		3,000,000	0.63		未知	3,000,000	未知
中国农业银行股份有限公司一中邮核心优势灵活配置混合型证券投资基金		2,790,000	0.58		未知	2,790,000	未知
上述股东关联关系或一致行动的说明	本公司未知上述股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明							

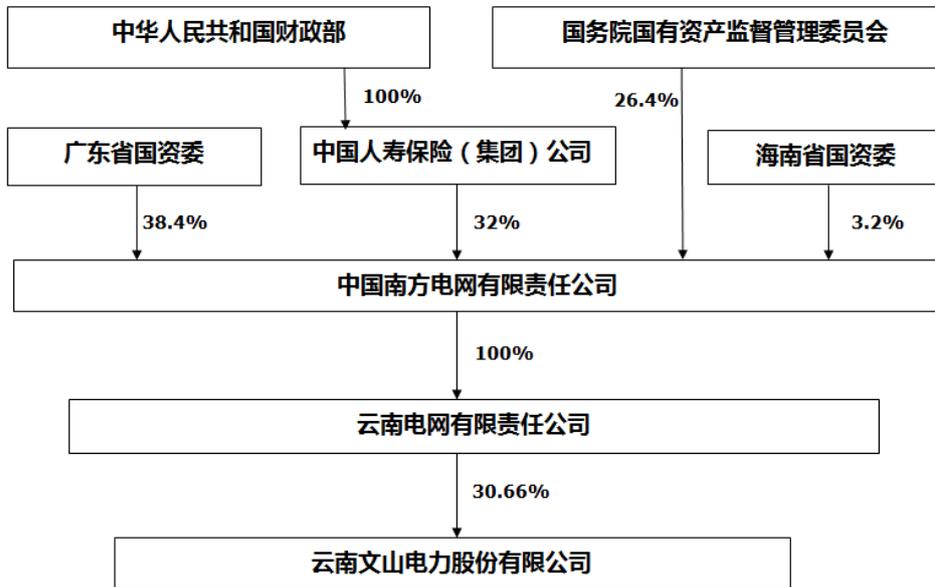
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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

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 公司年实现利润总额 3661.28 万元，比上年同期减少 9557.44 万元，下降 72.30%；营业总收入为 216,360.13 万元，比上年同期增加 28,216.93 万元，增长 15.00%，归属上市公司股东的净利润 1575.79 万元，同比下降 85.77%。

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