

二级单位财务8月经营运行报告

一、主要考核指标完成情况

净利润：累计完成313.69亿元，高/低于年度预算目标**亿元。

归母净利润：累计完成125.77亿元，高/低于年度预算目标**亿元。

经济增加值：累计完成111.83亿元，高/低于年度预算目标**亿元。

资产负债率：累计完成68.59%，高/低于年度预算目标**个百分点。

营业利润率：累计完成15.91%，高/低于年度预算目标**个百分点。

所得税税负率：累计完成21.48%，高/低于年度预算目标**个百分点。

研发支出（部分单位适用）：累计完成44.44亿元，高/低于年度预算目标**亿元。

新增发明专利拥有量（部分单位适用）：累计完成**项，高/低于年度预算目标**项。

当年发明专利申请量（部分单位适用）：累计完成**项，高/低于年度预算目标**项。

二、经营运行主要特点

（一）利润总额指标完成情况

1-8月利润指标情况表

单位：亿元

产业分类	本月	上月	环比增减额	同比增减额	本年累计	上年同期	年度同比增减额
一、电力热力	35.83	34.30	1.52	0.19	336.43	302.35	34.08
1.水电	8.03	6.96	1.07	1.18	52.72	21.79	30.93
2.煤电	8.41	4.46	3.95	1.99	76.88	65.30	11.57
3.热力	-0.70	-0.51	-0.18	0.01	-9.59	-10.66	1.08
4.气电	-0.22	-0.19	-0.03	-1.09	-1.65	1.93	-3.58
5.核电	6.55	1.65	4.90	2.72	33.33	28.77	4.56
6.风电	0.17	9.23	-9.06	-2.80	102.28	108.18	-5.89
7.太阳能	13.24	12.57	0.67	-2.11	81.46	86.28	-4.82
8.售电	0.35	0.14	0.21	0.29	1.01	0.77	0.24
二、协同产业	13.10	14.02	-0.92	3.70	114.26	73.68	40.58
1.煤炭	6.49	5.94	0.55	1.86	48.99	42.45	6.54
2.铝业	4.53	5.16	-0.63	1.93	45.52	12.49	33.03
3.环保与综合	-0.06	0.12	-0.17	-1.46	0.34	1.93	-1.60
4.电力服务业	2.14	2.80	-0.66	1.37	19.42	16.81	2.61
三、科技与金融	1.24	1.77	-0.53	-0.78	13.03	14.74	-1.71
1.科技研发	-0.67	-0.53	-0.14	-0.41	-2.62	-3.13	0.51
2.金融	1.91	2.31	-0.40	-0.37	15.65	17.87	-2.22
合计	49.42	50.71	-1.30	4.38	399.48	315.20	84.28

当月利润总额49.42亿元，环比减少1.30亿元，增减率-2.55%，主要原因是.....；同比增加4.38亿元，增减率9.74%，主要原因是.....。

累计利润总额399.48亿元，同比增加84.28亿元，增减率26.74%，其中：

水电同比增加30.93亿元，主要原因是.....；

煤电同比增加11.57亿元，主要原因是.....；

热力同比增加1.08亿元，主要原因是.....；

气电同比减少3.58亿元，主要原因是.....；

核电同比增加4.56亿元，主要原因是.....；

风电同比减少5.89亿元，主要原因是.....；

太阳能同比减少4.82亿元，主要原因是.....；

售电同比增加0.24亿元，主要原因是.....；

煤炭同比增加6.54亿元，主要原因是.....；

铝业同比增加33.03亿元，主要原因是.....；

环保与综合同比减少1.60亿元，主要原因是.....；

电力服务业同比增加2.61亿元，主要原因是.....；

科技研发同比增加0.51亿元，主要原因是.....；

金融同比减少2.22亿元，主要原因是.....。

(二) 面临的主要问题

.....

(三) 采取的主要措施

.....

三、需要说明的重要事项

(一) 重点任务、重点项目进展及存在问题

.....

(二) 影响经营效益完成的重大事项

.....

(三) 资产负债率压控情况

.....

(四) “双亏”企业治理情况

.....

(五) 其他需要说明的重点事项

.....

四、主要经济技术指标完成情况

(一) 新增产能

当月新增产能**万千瓦，其中：水电新增**万千瓦，核电新增**万千瓦，煤电新增**万千瓦，风电新增**万千瓦，太阳能新增**万千瓦，气电新增**万千瓦。

本年累计新增产能**万千瓦，其中：水电新增**万千瓦，核电新增**万千瓦，煤电新增**万千瓦，风电新增**万千瓦，太阳能新增**万千瓦，气电新增**万千瓦。

(二) 销售量

1-8月销售量情况表

单位：亿千瓦时、万吉焦、万吨

序号	指标	本月	上月	环比增减额	同比增减额	本年累计	上年同期	年度同比增减额
1	发电量	639.25	619.73	19.52	46.94	4,491.36	4,203.57	287.79
	其中：水电	98.06	108.39	-10.32	10.00	621.93	446.43	175.50
	核电	17.00	18.15	-1.15	-0.98	137.37	126.81	10.56
	煤电	336.17	285.54	50.63	19.84	2,165.94	2,262.15	-96.21
	风电	63.02	86.41	-23.39	2.58	734.53	648.01	86.53
	太阳能	92.12	89.49	2.63	14.71	626.22	521.10	105.12
	气电	25.83	24.68	1.14	2.83	144.06	126.71	17.36
2	供热量	627.38	616.31	11.07	-92.61	13,990.61	12,483.00	1,507.61
3	煤炭销量	740.58	717.78	22.80	12.75	5,249.06	5,367.73	-118.67
4	电解铝销量	29.73	25.08	4.66	-2.42	218.94	246.06	-27.11
5	氧化铝销量	60.74	59.37	1.37	5.15	444.59	350.73	93.86

(三) 销售价格

1-8月销售价格情况表

单位：元/千千瓦时、元/吉焦、元/吨

序号	指标	本月	上月	环比增减额	同比增减额	本年累计	上年同期	年度同比增减额
1	售电均价	397.43	398.44	-1.01	-20.51	413.65	435.23	-21.58
	其中：水电	222.97	226.08	-3.11	-10.36	240.17	253.59	-13.42
	核电	353.60	340.43	13.17	9.86	348.48	342.98	5.50
	煤电	408.44	414.44	-6.00	-10.46	424.44	425.33	-0.89
	风电	437.34	453.65	-16.31	-37.31	441.72	480.16	-38.45
	太阳能	447.15	439.70	7.45	-56.09	454.65	503.61	-48.96
	气电	634.86	629.02	5.84	-32.13	677.60	739.99	-62.39
2	售热均价	82.21	82.23	-0.03	12.64	53.92	54.80	-0.87
3	煤炭售价	262.01	257.00	5.01	12.54	258.17	254.30	3.87
4	电解铝售价	16,765.52	17,411.45	-645.93	481.68	17,241.87	16,245.77	996.10
5	氧化铝售价	3,568.69	3,541.60	27.10	986.15	3,196.11	2,633.14	562.97

(四) 生产能耗

1-8月能耗指标情况表

单位：克/千瓦时、吨/吨、万千瓦时/吨

序号	指标	本月	上月	环比增减额	同比增减额	本年累计	上年同期	年度同比增减额
1	供电煤耗指标	297.07	294.06	3.01	2.71	287.27	287.87	-0.60
2	氧化铝单耗	1.92	1.92	0.00	0.00	1.92	1.92	0.00
3	阳极碳块单耗	0.48	0.48	0.00	-0.01	0.49	0.49	0.00
4	用电量单耗	1.34	1.34	-0.01	-0.02	1.35	1.36	-0.01
5	铝土矿石单耗	2.57	2.54	0.02	0.22	2.50	2.35	0.15

(五) 购入价格

1-8月购入价格情况表

单位：元/吨、元/千千瓦时

序号	指标	本月	上月	环比增减额	同比增减额	本年累计	上年同期	年度同比增减额
1	煤折标煤单价	856.57	844.82	11.75	-10.88	863.75	931.91	-68.16
2	气折标煤单价	2,300.42	2,218.87	81.55	221.71	2,319.67	2,447.25	-127.58
3	氧化铝单价	3,712.11	3,527.27	184.83	1,014.90	3,290.94	2,748.98	541.96
4	阳极碳块单价	3,529.14	3,734.26	-205.12	-623.60	3,735.01	5,317.69	-1,582.69
5	铝土矿石单价	559.88	558.22	1.66	105.93	554.38	478.95	75.43
6	外购电单价-电解铝	355.40	354.51	0.89	-19.88	356.20	381.59	-25.39
7	外购电单价-氧化铝	554.25	565.87	-11.62	36.01	570.10	532.07	38.03

(六) 单位边际利润

1-8月单位边际利润情况表

单位：元/千千瓦时、元/吨

序号	指标	本月	上月	环比增减额	同比增减额	本年累计	上年同期	年度同比增减额
1	水电	212.30	214.48	-2.18	-9.73	229.10	242.17	-13.06
2	核电	282.23	266.79	15.44	-15.11	277.51	299.56	-22.06
3	煤电	134.84	142.24	-7.40	-6.04	154.42	134.08	20.33
4	风电	432.48	450.71	-18.23	-38.34	439.00	477.57	-38.57
5	太阳能	443.63	436.91	6.72	-56.29	450.77	499.89	-49.12
6	气电	123.74	134.53	-10.79	-74.81	158.93	183.38	-24.45
7	煤炭	201.73	194.52	7.20	28.03	210.26	193.47	16.80
8	电解铝	3,123.32	3,846.28	-722.95	-438.03	4,157.79	2,808.18	1,349.61
9	氧化铝	1,315.80	1,296.51	19.29	627.43	993.21	594.17	399.04

五、主要财务指标完成情况

(一) 营业收入完成情况

当月营业收入335.85亿元，环比增加20.98亿元，增减率6.66%，同比增加7.85亿元，增减率2.39%，主要是.....；累计营业收入2,503.60亿元，同比减少19.37亿元，增减率-0.77%，主要原因是.....。

1-8月收入指标情况表

单位：亿元

产业分类	本月	上月	环比增减额	同比增减额	本年累计	上年同期	年度同比增减额
一、电热力	245.49	240.31	5.18	7.23	1,824.01	1,826.16	-2.16
1.水电	21.94	24.43	-2.49	1.42	149.69	113.42	36.27
2.煤电	124.98	108.04	16.94	4.38	827.19	874.69	-47.50
3.热力	5.06	5.05	0.01	0.09	83.99	76.66	7.33
4.气电	16.12	15.22	0.90	1.12	95.97	92.50	3.47
5.核电	5.68	5.73	-0.05	-0.19	45.65	40.91	4.75
6.风电	29.84	42.15	-12.32	-0.01	332.34	314.61	17.73
7.太阳能	41.06	39.19	1.87	2.24	284.31	261.56	22.75
8.售电	0.82	0.49	0.32	-1.83	4.86	51.83	-46.97
二、协同产业	158.94	155.21	3.73	-41.87	1,237.55	1,246.33	-8.79
1.煤炭	19.57	18.65	0.92	1.25	137.09	138.04	-0.95
2.铝业	94.04	88.18	5.86	-3.80	718.48	663.31	55.17
3.环保与综合	5.49	6.39	-0.90	-6.98	60.39	50.89	9.51
4.电力服务业	39.84	41.99	-2.16	-32.33	321.58	394.10	-72.52
三、科技与金融	5.16	4.38	0.77	-0.61	40.65	40.23	0.43
1.科技研发	1.38	0.75	0.64	-0.32	11.89	10.12	1.77
2.金融	3.77	3.63	0.14	-0.29	28.76	30.10	-1.34
合计	335.85	314.87	20.98	7.85	2,503.60	2,522.97	-19.37

(二) 营业成本完成情况

当月营业成本258.30亿元，环比增加31.00亿元，增减率13.64%，同比增加9.49亿元，增减率3.81%，主要是.....；累计营业成本1,870.72亿元，同比减少112.56亿元，增减率-5.68%，主要原因是.....。

(三) 税金及附加完成情况

当月税金及附加4.86亿元，环比减少0.66亿元，增减率-11.94%，同比减少0.02亿元，增减率-0.43%，主要是.....；累计税金及附加43.15亿元，同比增加3.30亿元，增减率8.29%，主要原因是.....。

(四) 销售费用完成情况

当月销售费用0.79亿元，环比增加0.18亿元，增减率29.02%，同比减少0.09亿元，增减率-10.26%，主要是.....；累计销售费用5.14亿元，同比减少0.68亿元，增减率-11.72%，主要原因是.....。

(五) 管理费用完成情况

当月管理费用9.68亿元，环比减少1.85亿元，增减率-16.06%，同比减少0.29亿元，增减率-2.91%，主要是.....；累计管理费用76.24亿元，同比增加5.10亿元，增减率7.17%，主要原因是.....。

(六) 研发费用完成情况

当月研发费用3.59亿元，环比减少0.45亿元，增减率-11.05%，同比减少0.17亿元，增减率-4.44%，主要是.....；累计研发费用21.54亿元，同比增加1.74亿元，增减率8.81%，主要原因是.....。

(七) 财务费用完成情况

当月财务费用18.11亿元，环比减少6.70亿元，增减率-27.01%，同比减少6.74亿元，增减率-27.14%，主要是.....；累计财务费用176.51亿元，同比减少4.12亿元，增减率-2.28%，主要原因是.....。

(八) 其他收益完成情况

当月其他收益1.72亿元，环比减少0.66亿元，增减率-27.60%，同比减少0.17亿元，增减率-9.17%，主要是.....；累计其他收益14.68亿元，同比增加2.21亿元，增减率17.77%，主要原因是.....。

(九) 投资收益完成情况

当月投资收益8.21亿元，环比减少0.78亿元，增减率-8.64%，同比减少1.59亿元，增减率-16.24%，主要是.....；累计投资收益80.97亿元，同比增加4.50亿元，增减率5.88%，主要原因是.....。

(十) 资产减值损失完成情况

当月资产减值损失-0.31亿元，环比增加1.91亿元，增减率85.92%，同比减少0.04亿元，增减率-15.77%，主要是.....；累计资产减值损失-4.35亿元，同比减少1.91亿元，增减率-78.09%，主要原因是.....。

(十一) 资产处置收益完成情况

当月资产处置收益-0.02亿元，环比减少0.09亿元，增减率-129.30%，同比增加0.93亿元，增减率97.89%，主要是.....；累计资产处置收益0.18亿元，同比减少0.73亿元，增减率-80.31%，主要原因是.....。

(十二) 营业外收入完成情况

当月营业外收入0.87亿元，环比增加0.16亿元，增减率21.99%，同比减少0.16亿元，增减率-15.64%，主要是.....；累计营业外收入5.10亿元，同比减少4.81亿元，增减率-48.51%，主要原因是.....。

(十三) 营业外支出完成情况

当月营业外支出1.57亿元，环比增加1.11亿元，增减率236.76%，同比增加0.82亿元，增减率109.49%，主要是.....；累计营业外支出3.91亿元，同比增加0.41亿元，增减率11.58%，主要原因是.....。

(十四) 利润指标完成情况

当月利润总额49.42亿元，环比减少1.30亿元，增减率-2.55%，同比增加4.38亿元，增减率9.74%；

当月净利润43.05亿元，环比增加1.15亿元，增减率2.75%，同比增加4.19亿元，增减率10.77%；

当月归母净利润14.67亿元，环比减少1.19亿元，增减率-7.51%，同比增加3.74亿元，增减率34.28%；

累计利润总额399.48亿元，同比增加84.28亿元，增减率26.74%；

累计净利润313.69亿元，同比增加48.74亿元，增减率18.40%；

累计归母净利润125.77亿元，同比增加50.43亿元，增减率66.94%。

(十五) 资产指标完成情况

期末资产总额18,453.15亿元，较年初增加918.38亿元，增减率5.24%，其中：货币资金较年初增加156.95亿元，主要原因是.....；应收账款较年初增加322.51亿元，主要原因是.....；存货较年初增加11.04亿元，主要原因是.....；固定资产较年初增加342.10亿元，主要原因是.....。

期末负债总额12,656.44亿元，较年初增加625.87亿元，增减率5.20%，其中：短期借款较年初减少142.90亿元，主要原因是.....；长期借款较年初增加1,137.01亿元，主要原因是.....。

期末所有者权益总额5,796.71亿元，较年初增加292.51亿元，增减率5.31%，其中：实收资本较年初持平0.00亿元，主要原因是.....；资本公积较年初增加9.00亿元，主要原因是.....；未分配利润较年初增加98.60亿元，主要原因是.....。

资产负债率68.59%，较年初降低0.02个百分点，较年度预算目标升高/降低**个百分点，主要原因是.....。

(十六) “两金” 指标完成情况

期末两金占用余额1,918.00亿元，较年初增加333.55亿元，较年度预算目标增加/减少**元，其中：应收账款余额1,655.39亿元，较年初增加322.51亿元，主要原因是.....；存货余额262.61亿元，较年初增加11.04亿元，主要原因是.....。

(十七) 现金流指标完成情况

经营活动现金流入 3,577.13 亿元，现金流出 3,051.01 亿元，现金流量净额526.12亿元，同比增加3.84亿元，主要原因是.....；

投资活动现金流入451.90亿元，现金流出800.49亿元，现金流量净额-348.59亿元，同比增加213.73亿元，主要原因是.....；

筹资活动现金流入 3,509.98 亿元，现金流出 3,526.73 亿元，现金流量净额-16.75亿元，同比减少393.29亿元，主要原因是.....。

六、各产业板块指标完成情况分析

(一) 水电板块

1、月度环比情况

8月水电板块主要指标环比情况表

单位：万千瓦、亿元、亿千瓦时、元/千千瓦时

指标	本月	上月	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
期末装机容量	2,501.54	2,501.44	0.10	0.00%	
营业收入	21.94	24.43	-2.49	-10.19%	
二、增减利影响分析					
售电量	97.67	107.36	-9.69	-9.02%	-2.08

售电均价	222.97	226.08	-3.11	-1.38%	-0.30
固定成本	7.77	9.69	-1.92	-19.86%	1.92
投资收益	-0.18	-0.87	0.69	78.84%	0.69
财务费用	3.69	4.51	-0.81	-18.08%	0.81
其他因素	-2.10	-2.24	0.14	6.29%	0.03
利润总额	8.03	6.96	1.07	15.40%	1.07

当月利润总额8.03亿元，环比增加1.07亿元，主要影响因素：

售电量减少9.69亿千瓦时，减利2.08亿元，主要是降雨情况.....，来水情况.....，主要水库情况.....，其他.....；

售电均价下降3.11元/千千瓦时，减利0.30亿元，主要是电量结构.....；

固定成本增利1.92亿元，主要是.....；

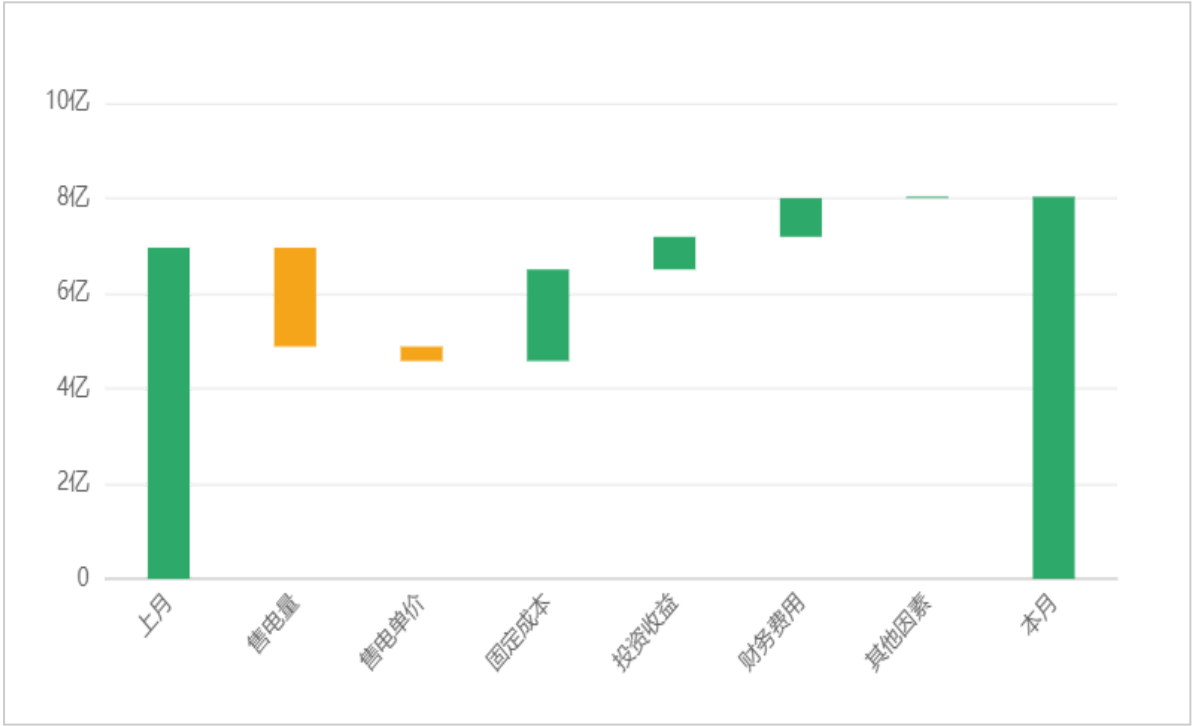
投资收益增利0.69亿元，主要是.....；

财务费用增利0.81亿元，主要是.....；

其他因素变动增利0.03亿元，主要是.....。

8月水电板块利润影响因素环比情况

单位：亿元



2、累计同比情况

1-8月水电板块主要指标同比情况表

单位：万千瓦、亿元、亿千瓦时、元/千千瓦时

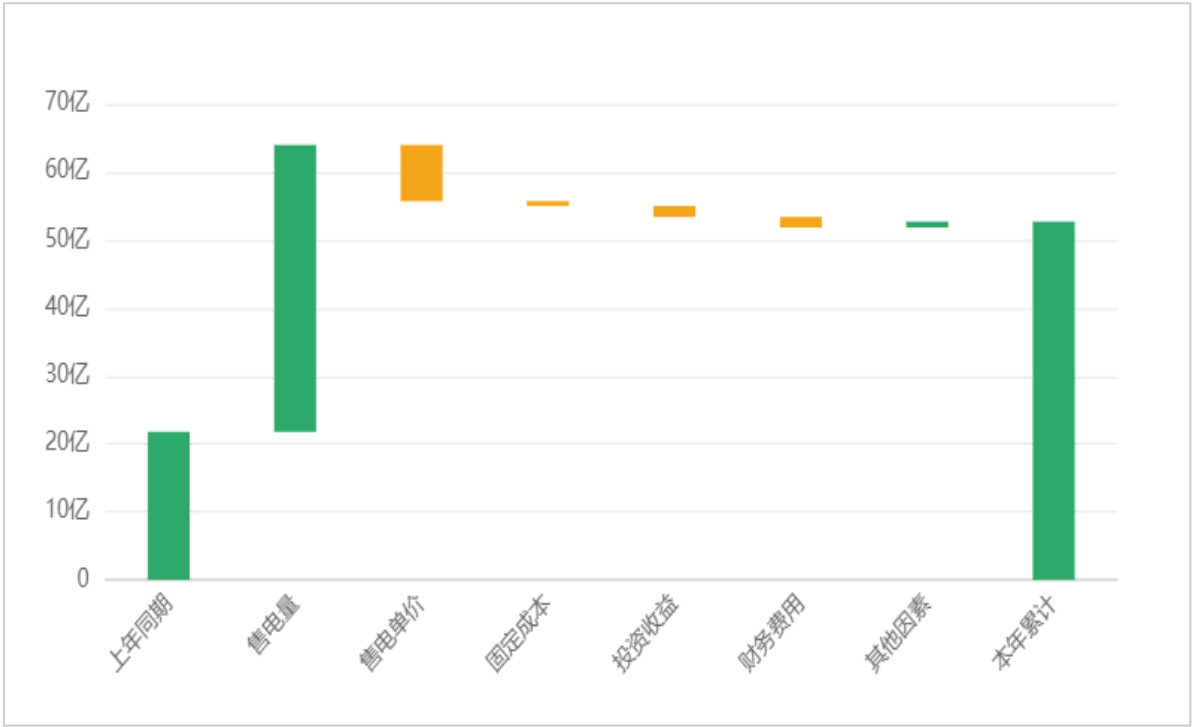
指标	本年累计	上年累计	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
期末装机容量	2,501.54	2,422.40	79.14	3.27%	
营业收入	149.69	113.42	36.27	31.98%	
二、增减利影响分析					
售电量	616.52	442.27	174.25	39.40%	42.20
售电均价	240.17	253.59	-13.42	-5.29%	-8.27
固定成本	56.45	55.75	0.70	1.25%	-0.70

投资收益	2.72	4.36	-1.63	-37.50%	-1.63
财务费用	27.08	25.55	1.53	6.00%	-1.53
其他因素	-14.54	-13.41	-1.12	-8.37%	0.87
利润总额	52.72	21.79	30.93	141.92%	30.93

累计利润总额52.72亿元，同比增加30.93亿元，主要影响因素：
售电量增加174.25亿千瓦时，增利42.20亿元，主要是降雨情况.....，来水情况.....，主要水库情况.....，其他.....；
售电均价下降13.42元/千千瓦时，减利8.27亿元，主要是电价变化.....，电量结构.....；
固定成本减利0.70亿元，主要是.....；
投资收益减利1.63亿元，主要是.....；
财务费用减利1.53亿元，主要是.....；
其他因素变动增利0.87亿元，主要是.....。

1-8月水电板块利润影响因素同比情况

单位：亿元



(二) 核电板块
1、月度环比情况

8月核电板块主要指标环比情况表

单位：万千瓦、亿元、亿千瓦时、元/千千瓦时

指标	本月	上月	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
期末装机容量	250.00	250.00	0.00	0.00%	
营业收入	5.68	5.73	-0.05	-0.85%	
二、增减利影响分析					
售电量	15.81	16.94	-1.13	-6.67%	-0.33
售电均价	353.60	340.43	13.17	3.87%	0.21
售电单位燃料成本	43.42	47.65	-4.23	-8.88%	0.07

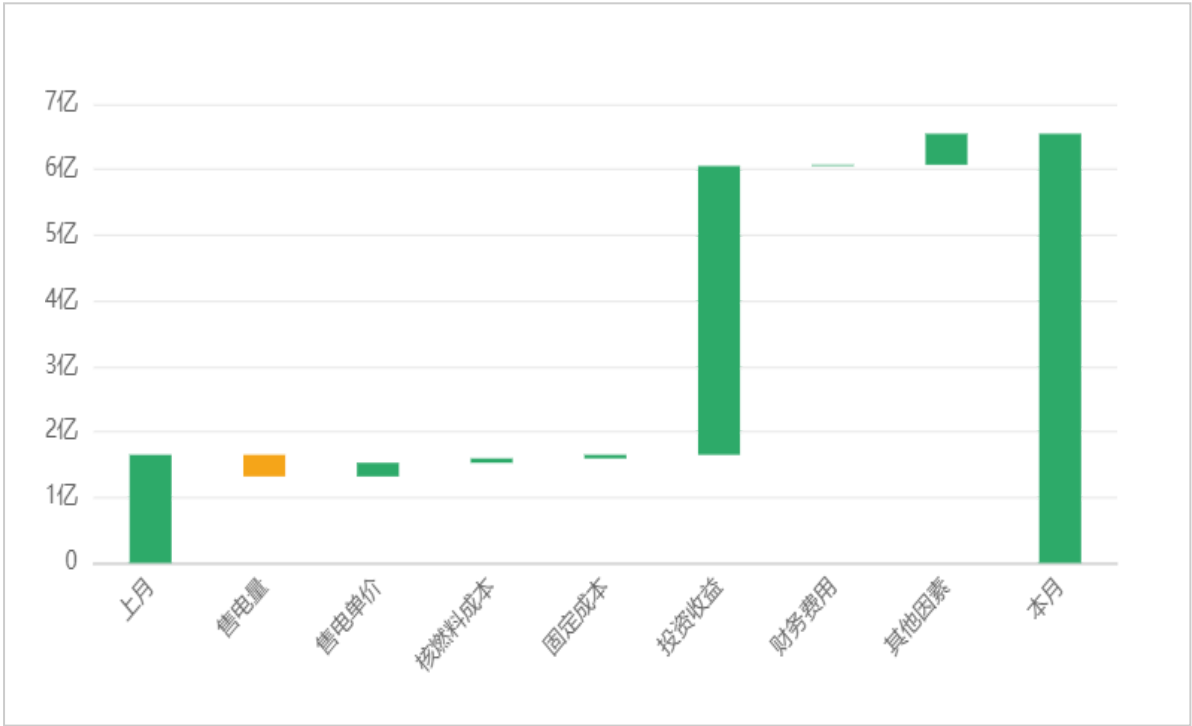
固定成本	2.95	3.00	-0.06	-1.85%	0.06
投资收益	5.75	1.35	4.41	327.53%	4.41
财务费用	1.02	1.03	-0.02	-1.62%	0.02
其他因素	-0.14	-0.62	0.48	76.75%	0.48
利润总额	6.55	1.65	4.90	296.68%	4.90

当月利润总额6.55亿元，环比增加4.90亿元，主要影响因素：

售电量减少1.13亿千瓦时，减利0.33亿元，主要是机组检修……，非停……；
售电均价上升13.17元/千千瓦时，增利0.21亿元，主要是批复电价变化……；
售电单位核燃料成本减少4.23元/千千瓦时，增利0.07亿元，主要是……；
固定成本增利0.06亿元，主要是……；
投资收益增利4.41亿元，主要是……；
财务费用增利0.02亿元，主要是……；
其他因素变动增利0.48亿元，主要是……。

8月核电板块利润影响因素环比情况

单位：亿元



2、累计同比情况

1-8月核电板块主要指标同比情况表

单位：万千瓦、亿元、亿千瓦时、元/千千瓦时

指标	本年累计	上年同期	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
期末装机容量	250.00	250.00	0.00	0.00%	
营业收入	45.65	40.91	4.75	11.60%	
二、增减利影响分析					
售电量	128.36	118.35	10.01	8.45%	3.00
售电均价	348.48	342.98	5.50	1.60%	0.71
售电单位燃料成本	45.74	43.40	2.34	5.39%	-0.30
固定成本	20.69	17.66	3.02	17.12%	-3.02
投资收益	25.01	22.49	2.51	11.18%	2.51

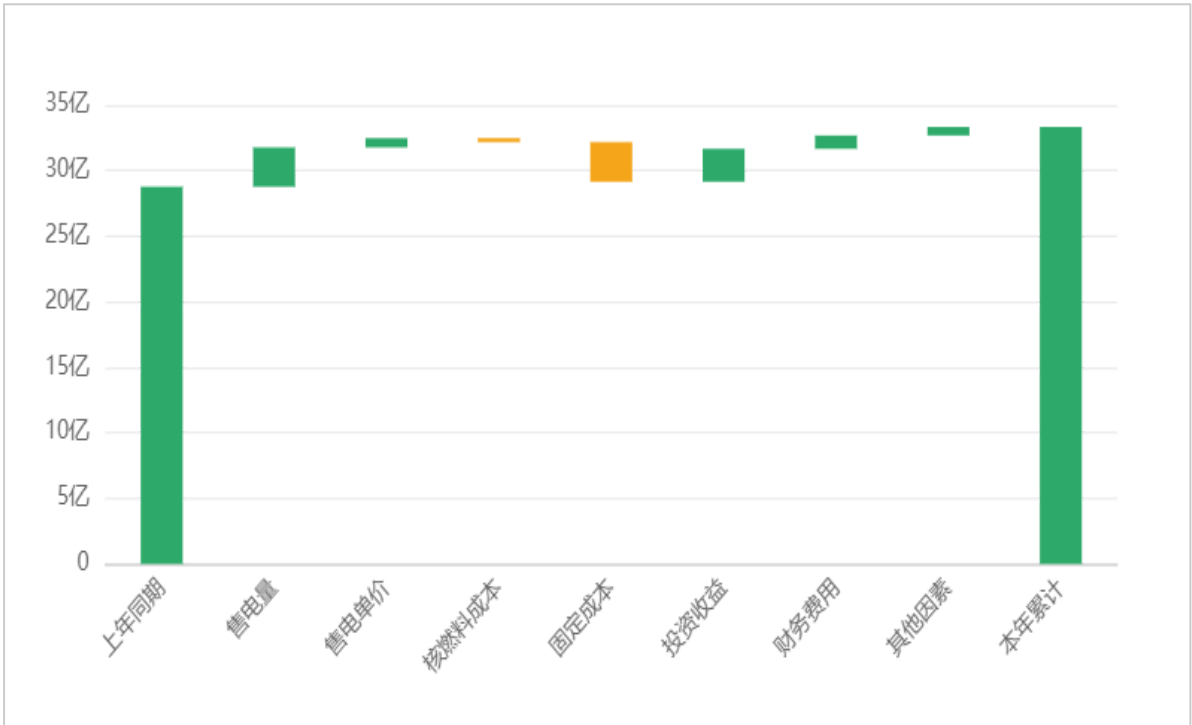
财务费用	8.03	9.04	-1.01	-11.19%	1.01
其他因素	-1.81	-2.47	0.65	26.50%	0.65
利润总额	33.33	28.77	4.56	15.85%	4.56

累计利润总额**33.33亿元**，**同比增加4.56亿元**，主要影响因素：

售电量增加10.01亿千瓦时，增利3.00亿元，主要是机组检修.....，非停.....；
售电均价上升5.50元/千千瓦时，增利0.71亿元，主要是批复电价变化.....；
售电单位核燃料成本增加2.34元/千千瓦时，减利0.30亿元，主要是.....；
固定成本减利3.02亿元，主要是.....；
投资收益增利2.51亿元，主要是.....；
财务费用增利1.01亿元，主要是.....；
其他因素变动增利0.65亿元，主要是.....。

1-8月核电板块利润影响因素同比情况

单位：亿元



(三) 煤电板块

1、月度环比情况

8月煤电板块主要指标环比情况表

单位：万千瓦、亿元、亿千瓦时、元/千千瓦时、元/吨

指标	本月	上月	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
期末装机容量	7,261.30	7,261.30	0.00	0.00%	
营业收入	124.98	108.04	16.94	15.67%	
二、增减利影响分析					
售电量	301.73	251.97	49.75	19.75%	7.49
售电均价	408.44	414.44	-6.00	-1.45%	-1.81
售电单位燃料成本	266.31	263.87	2.44	0.92%	-0.74
其中：煤折标煤单价	856.57	844.82	11.75	1.39%	-1.10
固定成本	29.33	27.30	2.03	7.42%	-2.03

投资收益	2.43	2.05	0.38	18.46%	0.38
财务费用	4.60	5.67	-1.07	-18.85%	1.07
其他因素	-2.98	-2.57	-0.42	-16.25%	-0.42
利润总额	8.41	4.46	3.95	88.54%	3.95

当月利润总额8.41亿元，环比增加3.95亿元，主要影响因素：

售电量**增加49.75亿千瓦时，增利7.49亿元**，主要是用电需求.....，机组检修.....，非停.....；

售电均价**下降6.00元/千千瓦时，减利1.81亿元**，主要是电量结构.....，市场电竞价.....；

售电单位核燃料成本**增加2.44元/千千瓦时，减利0.74亿元**，主要是标煤单价变化.....，煤耗变化.....；

固定成本**减利2.03亿元**，主要是.....；

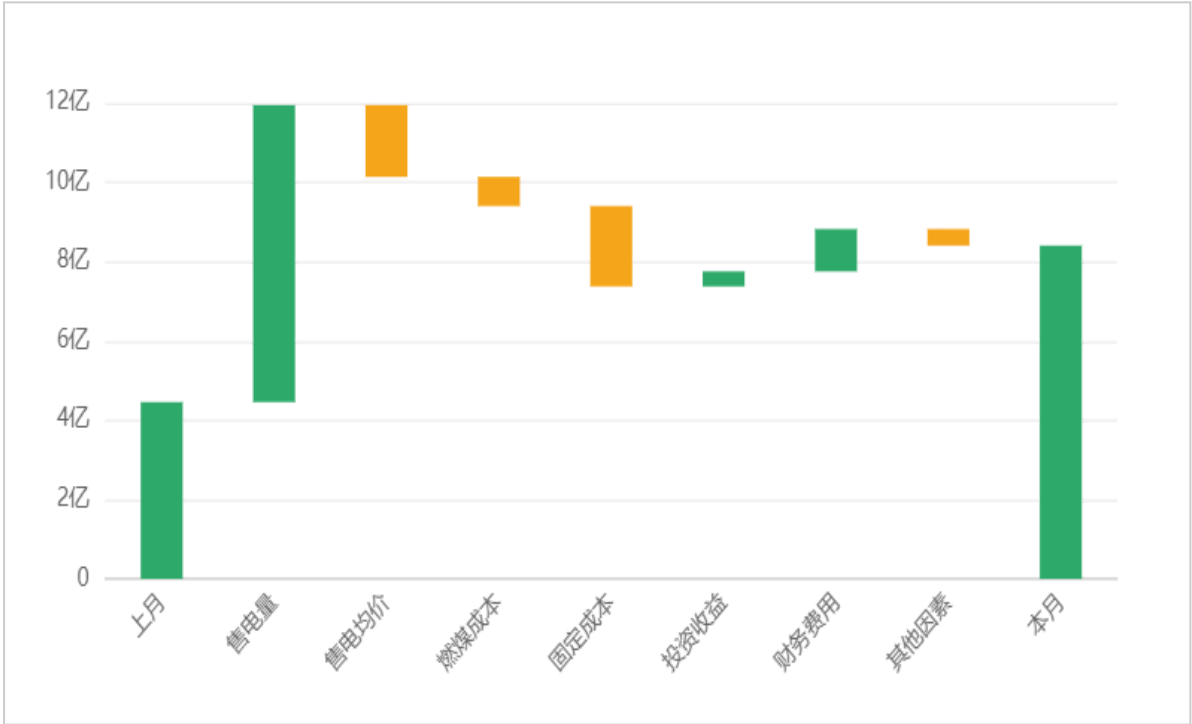
投资收益**增利0.38亿元**，主要是.....；

财务费用**增利1.07亿元**，主要是.....；

其他因素变动**减利0.42亿元**，主要是.....。

8月煤电板块利润影响因素环比情况

单位：亿元



2、累计同比情况

1-8月煤电板块主要指标同比情况表

单位：万千瓦、亿元、亿千瓦时、元/千千瓦时、元/吨

指标	本年累计	上年同期	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
期末装机容量	7,261.30	7,061.40	199.90	2.83%	
营业收入	827.19	874.69	-47.50	-5.43%	
二、增减利影响分析					
售电量	1,918.20	2,023.13	-104.93	-5.19%	-14.93
售电均价	424.44	425.33	-0.89	-0.21%	-1.71

售电单位燃料成本	262.23	283.08	-20.85	-7.37%	40.00
其中：煤折标煤单价	863.75	931.91	-68.16	-7.31%	39.76
固定成本	200.10	193.43	6.66	3.45%	-6.66
投资收益	15.43	14.02	1.41	10.07%	1.41
财务费用	36.02	37.89	-1.87	-4.93%	1.87
其他因素	-13.58	-5.18	-8.40	-162.25%	-8.40
利润总额	76.88	65.30	11.57	17.73%	11.57

累计利润总额**76.88亿元**，**同比增加11.57亿元**，主要影响因素：

售电量**减少104.93亿千瓦时**，**减利14.93亿元**，主要是用电需求.....，机组检修.....，非停.....；

售电均价**下降0.89元/千千瓦时**，**减利1.71亿元**，主要是电量结构.....，市场电竞价.....；

售电单位燃料成本**减少20.85元/千千瓦时**，**增利40.00亿元**，主要是标煤单价变化.....，煤耗变化.....；

固定成本**减利6.66亿元**，主要是.....；

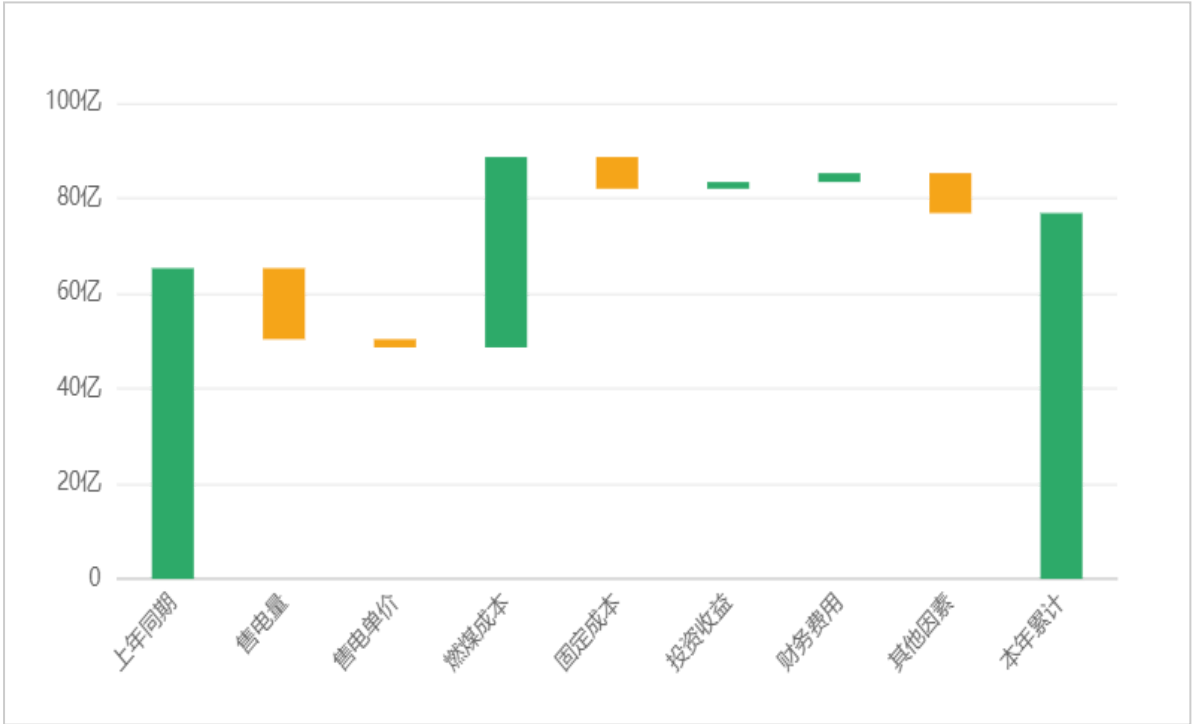
投资收益**增利1.41亿元**，主要是.....；

财务费用**增利1.87亿元**，主要是.....；

其他因素变动**减利8.40亿元**，主要是.....。

1-8月煤电板块利润影响因素同比情况

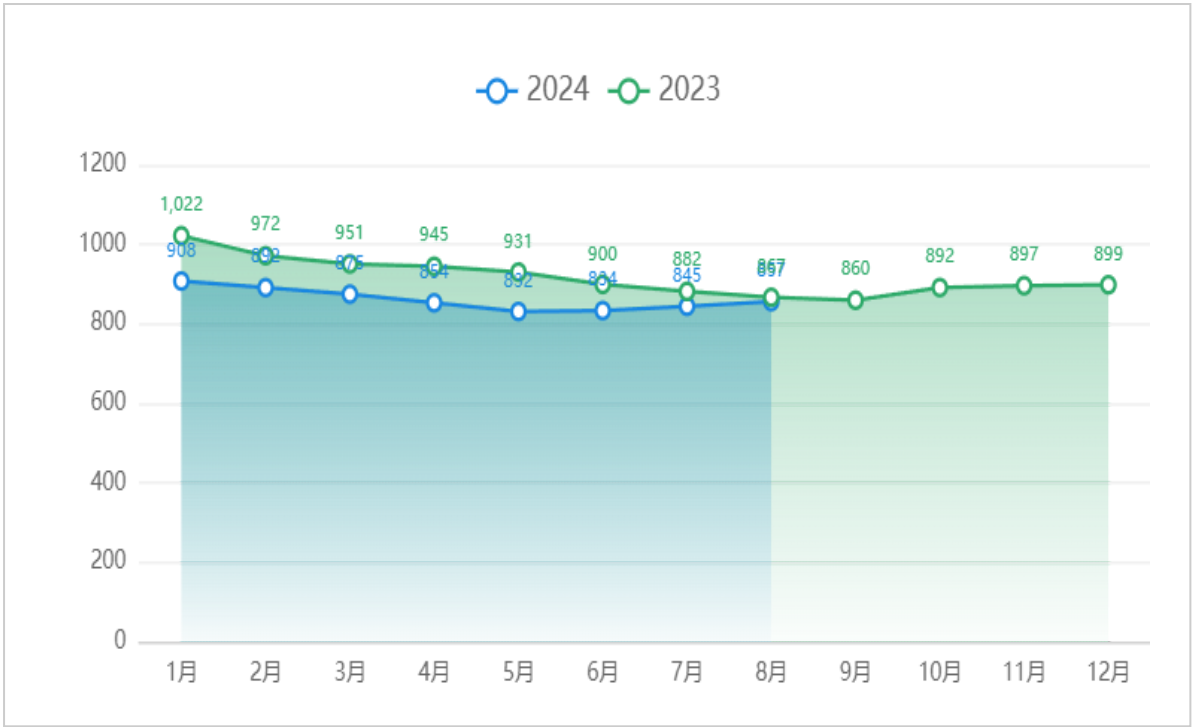
单位：亿元



1-8月煤折标煤单价呈现.....趋势，8月当月已达到856.57元/吨，环比**上升11.75元/吨**，同比**下降10.88元/吨**，煤价当前面临.....形势。

1-8月各月煤折标煤单价情况

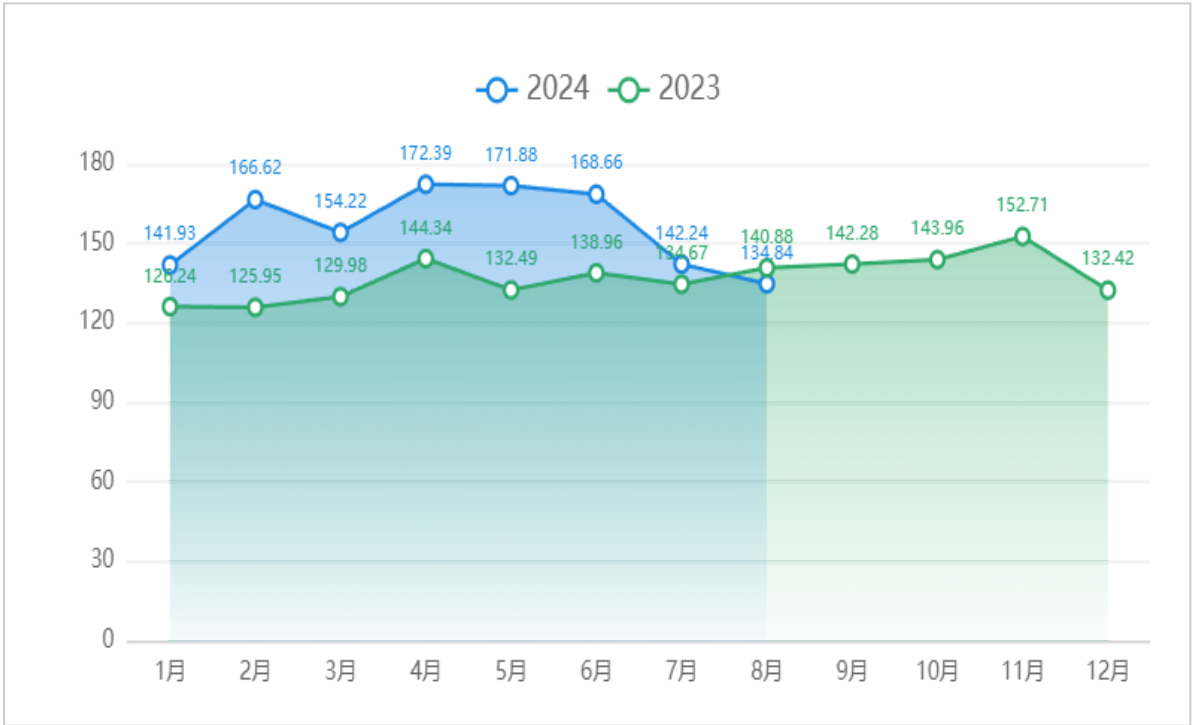
单位：元/吨



受.....影响，1-8月单位边际利润呈现.....趋势，8月当月已低至134.84元/千千瓦时，环比下降7.40元/千千瓦时，同比下降6.05元/千千瓦时，单位边际利润几近.....。

1-8月各月边单位边际利润情况

单位：元/千千瓦时



(四) 风电板块

1、月度环比情况

8月风电板块主要指标环比情况表

单位：万千瓦、亿元、亿千瓦时、元/千千瓦时

指标	本月	上月	增减额	增减率	利润影响额
----	----	----	-----	-----	-------

一、规模指标					
期末装机容量	5,224.56	5,200.76	23.80	0.46%	
营业收入	29.84	42.15	-12.32	-29.21%	
二、增减利影响分析					
售电量	59.97	83.22	-23.25	-27.94%	-10.55
售电均价	437.34	453.65	-16.31	-3.60%	-0.98
固定成本	20.05	21.24	-1.19	-5.61%	1.19
投资收益	1.03	0.42	0.61	147.68%	0.61
财务费用	7.27	7.12	0.15	2.06%	-0.15
其他因素	0.23	-0.58	0.80	139.41%	0.80
利润总额	0.17	9.23	-9.06	-98.20%	-9.06

当月利润总额0.17亿元，环比减少9.06亿元，主要影响因素：

售电量减少23.25亿千瓦时，减利10.55亿元，主要是装机容量.....，弃风.....，风速.....，设备故障.....；

售电均价下降16.31元/千千瓦时，减利0.98亿元，主要是市场电量.....，两个细则考核.....；

固定成本增利1.19亿元，主要是.....；

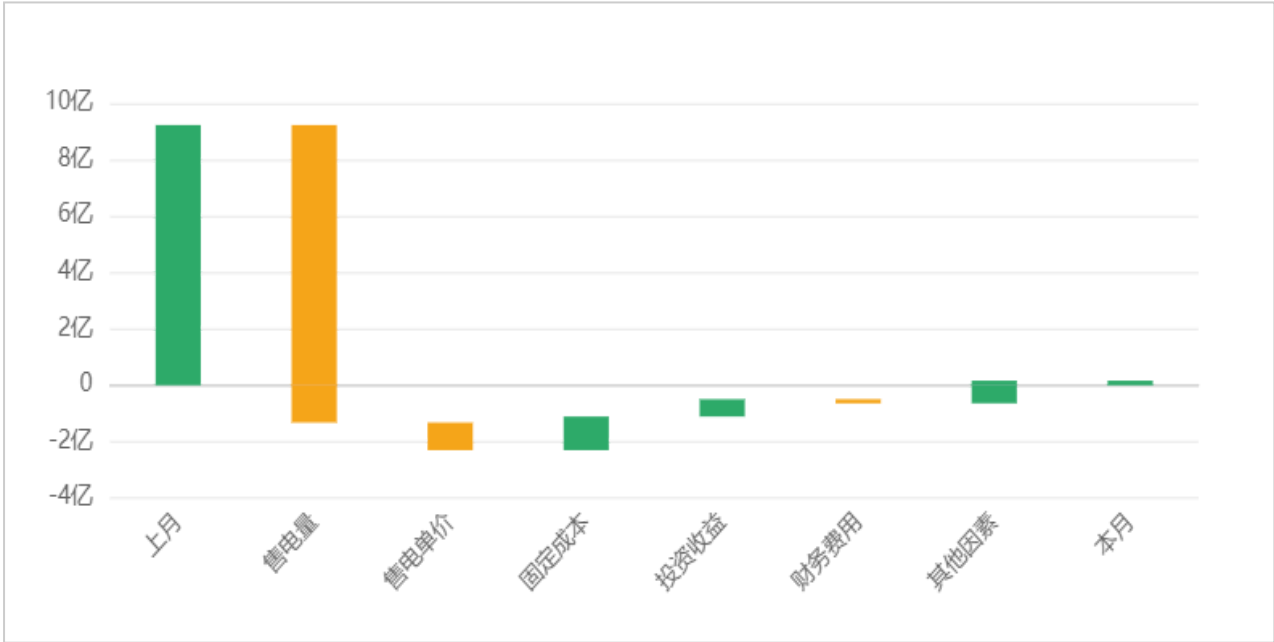
投资收益增利0.61亿元，主要是.....；

财务费用减利0.15亿元，主要是.....；

其他因素变动增利0.80亿元，主要是.....。

8月风电板块利润影响因素环比情况

单位：亿元



2、累计同比情况

1-8月风电板块主要指标同比情况表

单位：万千瓦、亿元、亿千瓦时、元/千千瓦时

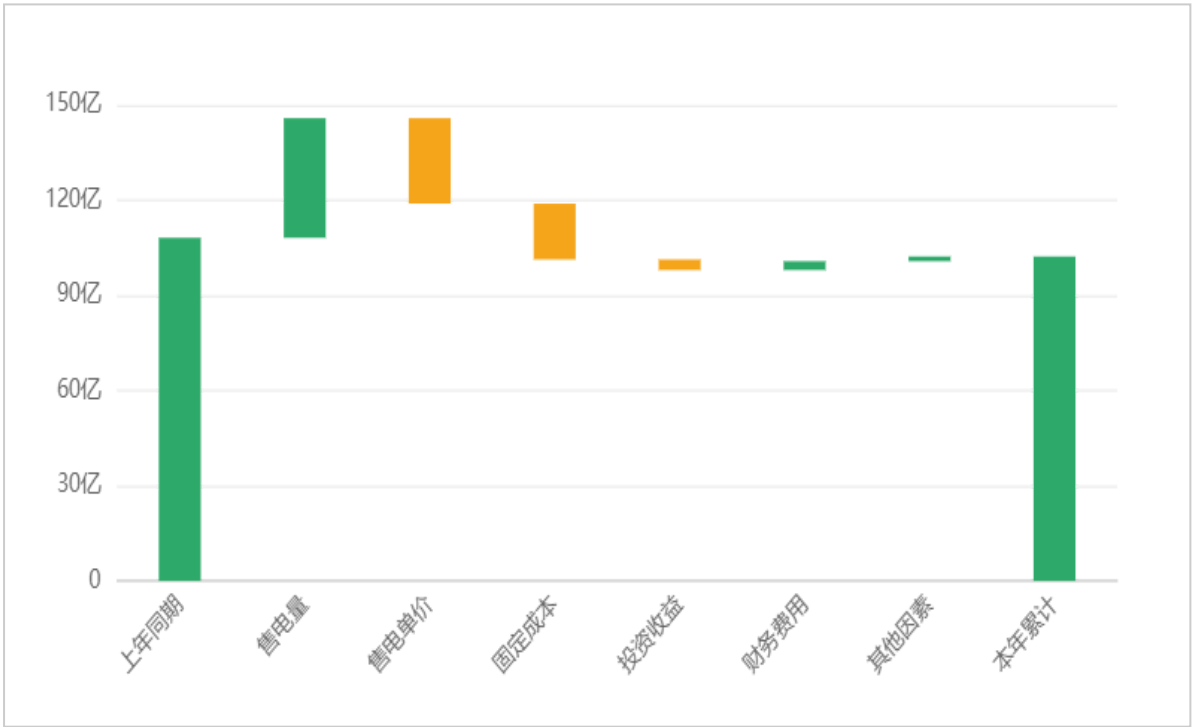
指标	本年累计	上年同期	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
期末装机容量	5,224.56	4,346.65	877.91	20.20%	
营业收入	332.34	314.61	17.73	5.64%	

二、增减利影响分析					
售电量	700.18	621.66	78.52	12.63%	37.70
售电均价	441.72	480.16	-38.45	-8.01%	-26.92
固定成本	156.65	139.02	17.63	12.68%	-17.63
投资收益	7.00	10.31	-3.31	-32.10%	-3.31
财务费用	55.36	58.13	-2.77	-4.77%	2.77
其他因素	-1.99	-3.48	1.49	42.86%	1.49
利润总额	102.28	108.18	-5.89	-5.45%	-5.89

累计利润总额102.28亿元，同比减少5.89亿元，主要影响因素：
售电量**增加78.52亿千瓦时，增利37.70亿元**，主要是装机容量.....，弃风.....，风速.....，设备故障.....；
售电均价**下降38.45元/千千瓦时，减利26.92亿元**，主要是市场电量.....，两个细则考核.....；
固定成本**减利17.63亿元**，主要是.....；
投资收益**减利3.31亿元**，主要是.....；
财务费用**增利2.77亿元**，主要是.....；
其他因素变动**增利1.49亿元**，主要是.....。

1-8月风电板块利润影响因素同比情况

单位：亿元



(五) 太阳能板块

1、月度环比情况

8月太阳能板块主要指标环比情况表

单位：万千瓦、亿元、亿千瓦时、元/千千瓦时

指标	本月	上月	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
期末装机容量	7,460.45	7,348.45	112.00	1.52%	
营业收入	41.06	39.19	1.87	4.76%	

二、增减利影响分析					
售电量	90.55	88.02	2.53	2.87%	1.11
售电均价	447.15	439.70	7.45	1.69%	0.67
固定成本	19.95	19.45	0.51	2.60%	-0.51
投资收益	0.25	1.72	-1.47	-85.47%	-1.47
财务费用	6.67	6.17	0.49	8.00%	-0.49
其他因素	-0.87	-2.23	1.36	60.85%	1.36
利润总额	13.24	12.57	0.67	5.35%	0.67

当月利润总额**13.24亿元**，环比增加**0.67亿元**，主要影响因素：

售电量**增加2.53亿千瓦时**，**增利1.11亿元**，主要是装机容量.....，光照.....，弃光.....，设备故障.....；

售电均价**上升7.45元/千千瓦时**，**增利0.67亿元**，主要是电量结构.....，辅助调峰费用.....；

固定成本**减利0.51亿元**，主要是.....；

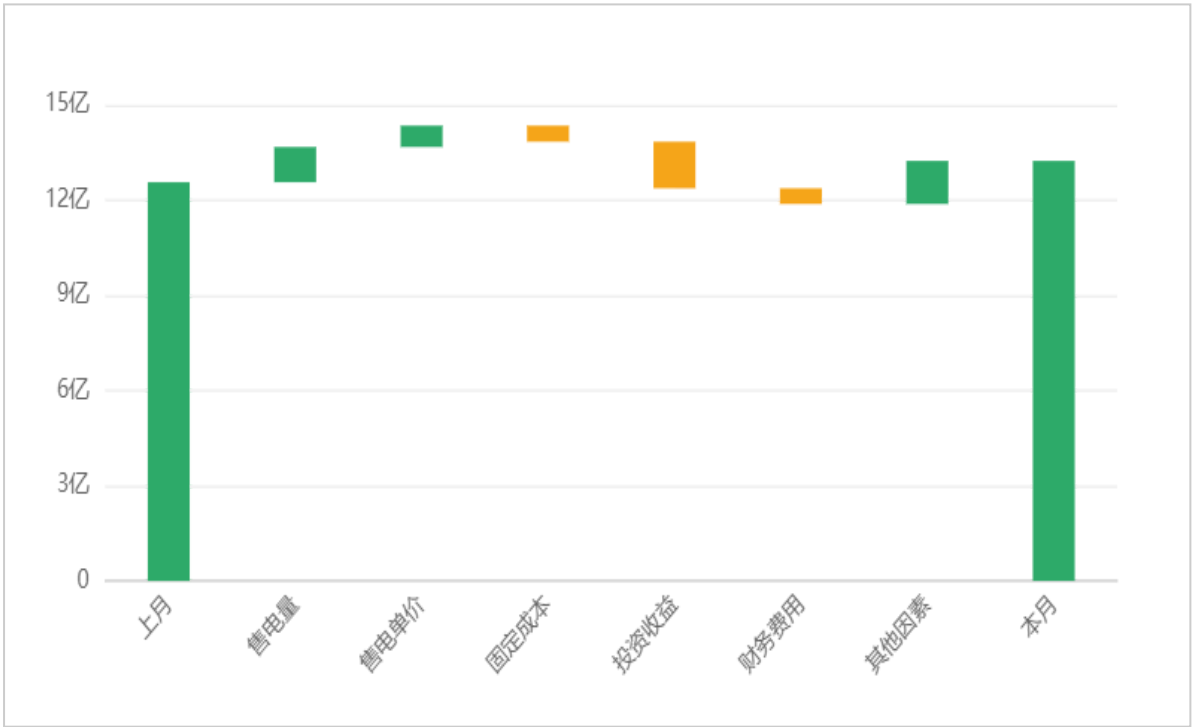
投资收益**减利1.47亿元**，主要是.....；

财务费用**减利0.49亿元**，主要是.....；

其他因素变动**增利1.36亿元**，主要是.....。

8月太阳能板块利润影响因素环比情况

单位：亿元



2、累计同比情况

1-8月太阳能板块主要指标同比情况表

单位：万千瓦、亿元、亿千瓦时、元/千千瓦时

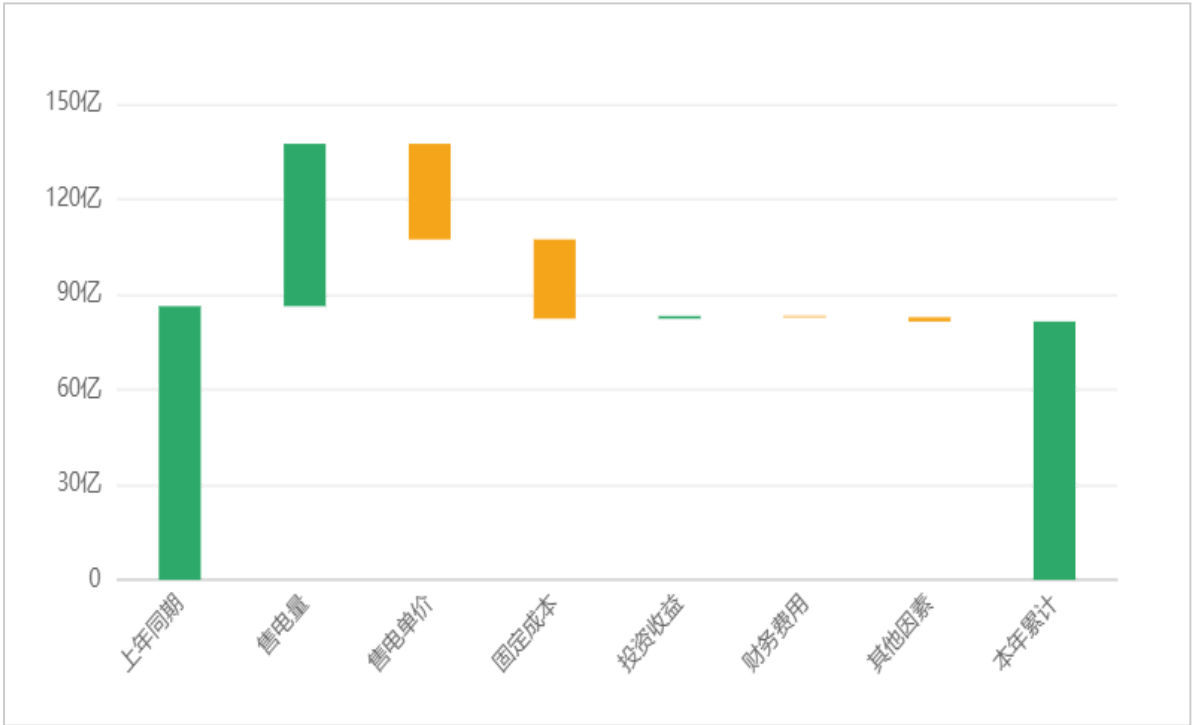
指标	本年累计	上年同期	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
期末装机容量	7,460.45	5,629.54	1,830.91	32.52%	
营业收入	284.31	261.56	22.75	8.70%	
二、增减利影响分析					

售电量	615.70	514.02	101.67	19.78%	51.20
售电均价	454.65	503.61	-48.96	-9.72%	-30.15
固定成本	146.60	121.64	24.96	20.52%	-24.96
投资收益	5.28	4.46	0.82	18.46%	0.82
财务费用	49.78	49.40	0.39	0.78%	-0.39
其他因素	-7.36	-6.01	-1.35	-22.53%	-1.35
利润总额	81.46	86.28	-4.82	-5.59%	-4.82

累计利润总额81.46亿元，同比减少4.82亿元，主要影响因素：
售电量增加101.67亿千瓦时，增利51.20亿元，主要是装机容量……，光照……，弃光……，设备故障……，设备衰减率……；
售电均价下降48.96元/千千瓦时，减利30.15亿元，主要是电量结构……，辅助调峰费用……；
固定成本减利24.96亿元，主要是……；
投资收益增利0.82亿元，主要是……；
财务费用减利0.39亿元，主要是……；
其他因素变动减利1.35亿元，主要是……。

1-8月太阳能板块利润影响因素同比情况

单位：亿元



(六) 气电板块
1、月度环比情况

8月气电板块主要指标环比情况表

单位：万千瓦、亿元、亿千瓦时、元/千千瓦时、元/吨

指标	本月	上月	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
期末装机容量	923.16	923.80	-0.64	-0.07%	
营业收入	16.12	15.22	0.90	5.90%	
二、增减利影响分析					

售电量	25.18	24.00	1.18	4.91%	0.16
售电均价	634.86	629.02	5.84	0.93%	0.15
售电单位燃料成本	507.64	491.47	16.17	3.29%	-0.41
其中：气折标煤单价	2,300.42	2,218.87	81.55	3.68%	-0.45
固定成本	2.39	2.37	0.02	0.90%	-0.02
投资收益	-0.03	-0.16	0.12	77.92%	0.12
财务费用	0.51	0.47	0.04	8.45%	-0.04
其他因素	-0.48	-0.49	0.01	1.75%	0.01
利润总额	-0.22	-0.19	-0.03	-14.97%	-0.03

当月利润总额-0.22亿元，环比减少0.03亿元，主要影响因素：

售电量**增加1.18亿千瓦时**，**增利0.16亿元**，主要是用电需求.....，机组检修.....，非停.....；

售电均价**上升5.84元/千千瓦时**，**增利0.15亿元**，主要是电量结构.....，市场电竞价.....，电量结算系数.....；

售电单位燃料成本**增加16.17元/千千瓦时**，**减利0.41亿元**，主要是天然气价格变化.....，煤耗变化.....；

固定成本**减利0.02亿元**，主要是.....；

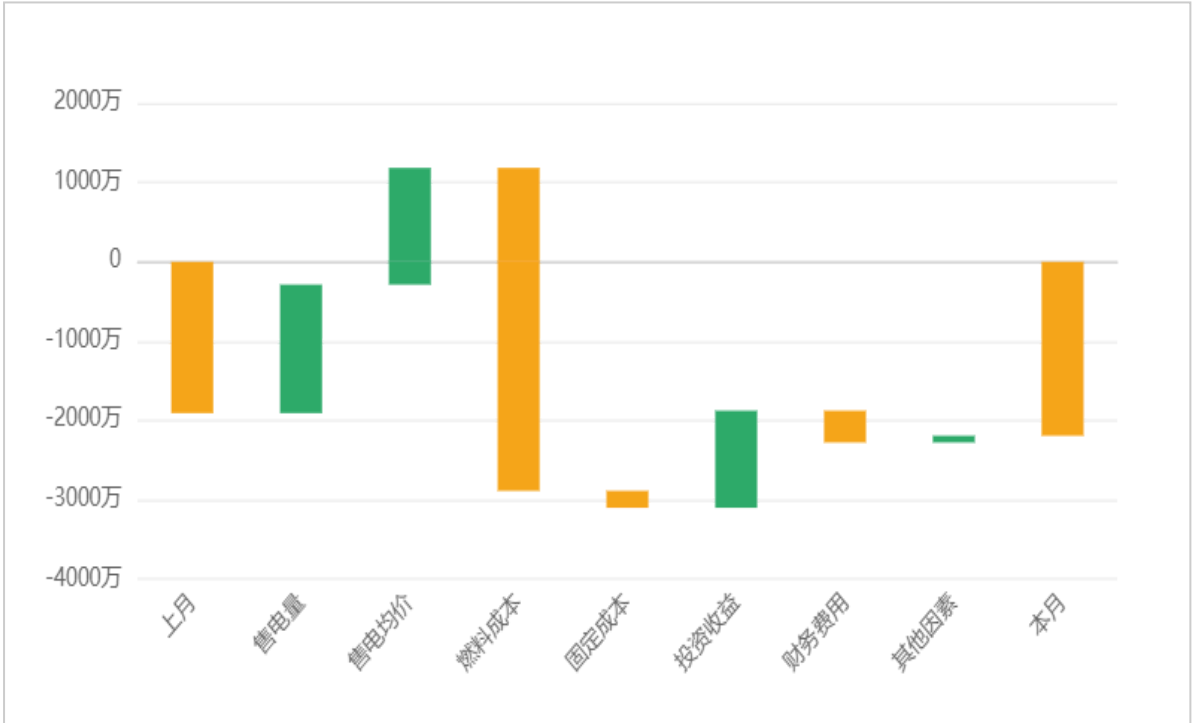
投资收益**增利0.12亿元**，主要是.....；

财务费用**减利0.04亿元**，主要是.....；

其他因素变动**增利0.01亿元**，主要是.....。

8月气电板块利润影响因素环比情况

单位：亿元



2、累计同比情况

1-8月气电板块主要指标同比情况表

单位：万千瓦、亿元、亿千瓦时、元/千千瓦时、元/吨

指标	本年累计	上年同期	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					

期末装机容量	923.16	843.70	79.46	9.42%	
营业收入	95.97	92.50	3.47	3.75%	
二、增减利影响分析					
售电量	139.94	122.95	16.99	13.82%	3.20
售电均价	677.60	739.99	-62.39	-8.43%	-8.73
售电单位燃料成本	514.03	551.41	-37.38	-6.78%	5.23
其中：气折标煤单价	2,319.67	2,447.25	-127.58	-5.21%	3.96
固定成本	18.77	16.36	2.41	14.72%	-2.41
投资收益	-0.19	0.08	-0.27	-336.24%	-0.27
财务费用	3.59	3.89	-0.30	-7.69%	0.30
其他因素	-1.99	-1.09	-0.90	-83.15%	-0.90
利润总额	-1.65	1.93	-3.58	-185.71%	-3.58

累计利润总额-1.65亿元，同比减少3.58亿元，主要影响因素：

售电量增加16.99亿千瓦时，增利3.20亿元，主要是用电需求……，机组检修……，非停……；

售电均价下降62.39元/千千瓦时，减利8.73亿元，主要是电量结构……，市场电竞价……，电量结算系数……；

售电单位燃料成本减少37.38元/千千瓦时，增利5.23亿元，主要是天然气价格变化……，煤耗变化……；

固定成本减利2.41亿元，主要是……；

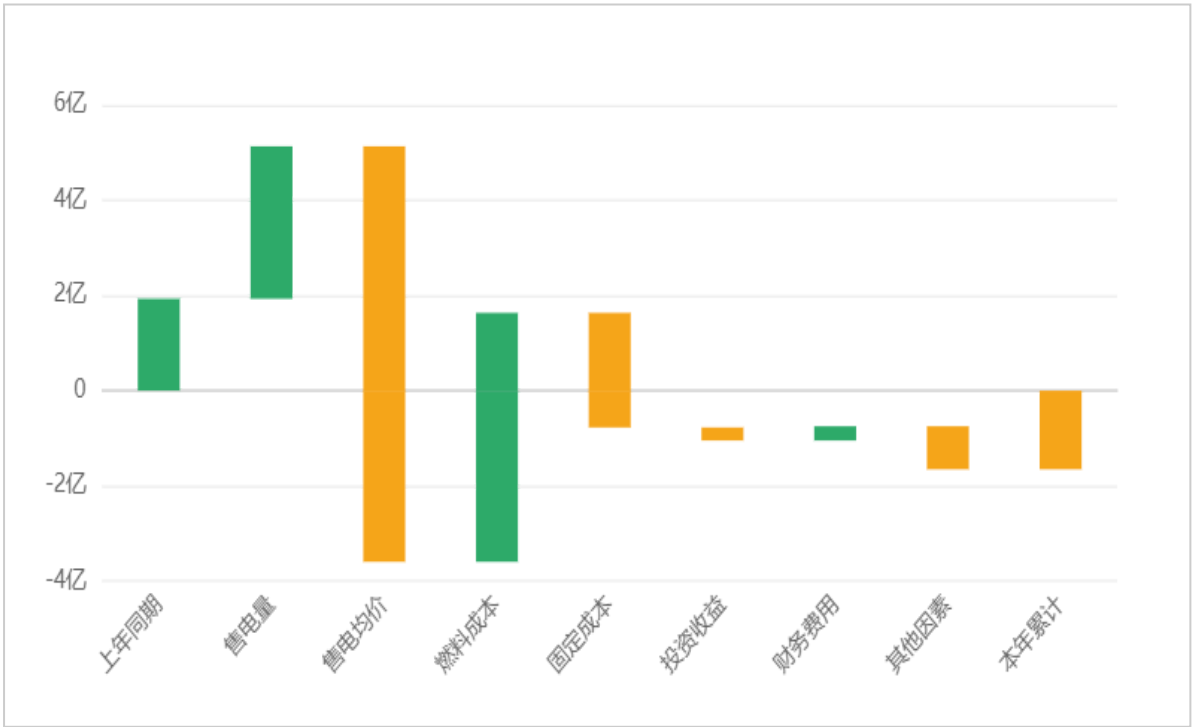
投资收益减利0.27亿元，主要是……；

财务费用增利0.30亿元，主要是……；

其他因素变动减利0.90亿元，主要是……。

1-8月气电板块利润影响因素同比情况

单位：亿元



(七) 煤炭板块

1、月度环比情况

8月煤炭板块主要指标环比情况表

单位：亿元、万吨、元/吨

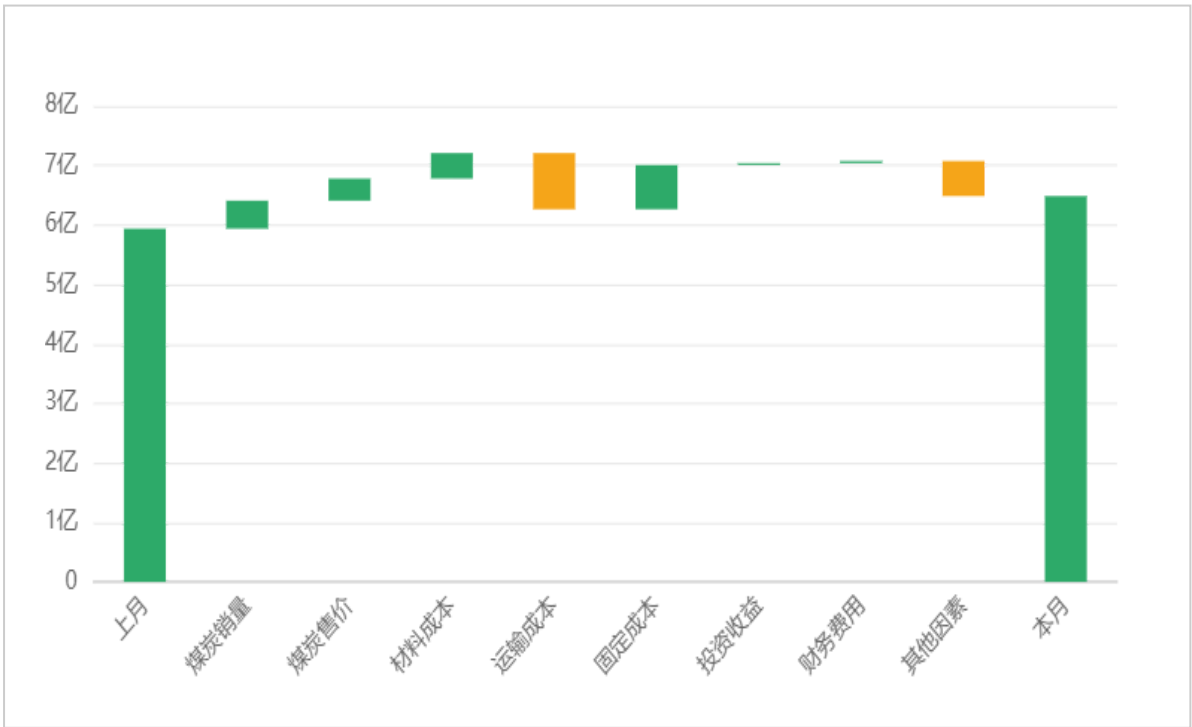
指标	本月	上月	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
营业收入	19.57	18.65	0.92	4.92%	
二、增减利影响分析					
煤炭销量	740.58	717.78	22.80	3.18%	0.47
煤炭售价	262.01	257.00	5.01	1.95%	0.37
售电单位材料成本	15.82	21.61	-5.79	-26.81%	0.43
售电单位运输成本	41.88	29.12	12.76	43.84%	-0.95
固定成本	4.52	5.27	-0.75	-14.15%	0.75
投资收益	0.20	0.17	0.03	17.92%	0.03
财务费用	0.63	0.66	-0.04	-5.34%	0.04
其他因素	-3.69	-3.10	-0.59	-18.99%	-0.59
利润总额	6.49	5.94	0.55	9.22%	0.55

当月利润总额6.49亿元，环比增加0.55亿元，主要影响因素：

煤炭销量增加22.80万吨，增利0.47亿元，主要是煤炭产量.....，内部市场.....，外部市场.....，地销煤市场.....；
煤炭售价上升5.01元/吨，增利0.37亿元，主要是价格结构.....，价格变化.....；
售电单位材料成本减少5.79元/吨，增利0.43亿元，主要是原料价格.....；
售电单位运输成本增加12.76元/吨，减利0.95亿元，主要是运输价格.....，销量变化.....；
固定成本增利0.75亿元，主要是剥采成本.....；
投资收益增利0.03亿元，主要是.....；
财务费用增利0.04亿元，主要是.....；
其他因素变动减利0.59亿元，主要是.....。

8月煤炭板块利润影响因素环比情况

单位：亿元



2、累计同比情况

1-8月煤炭板块主要指标同比情况表

单位：亿元、万吨、元/吨

指标	本年累计	上年同期	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
营业收入	137.09	138.04	-0.95	-0.69%	
二、增减利影响分析					
煤炭销量	5,249.06	5,367.73	-118.67	-2.21%	-2.32
煤炭售价	258.17	254.30	3.87	1.52%	2.03
售电单位材料成本	14.97	15.06	-0.10	-0.64%	0.05
售电单位运输成本	29.91	43.40	-13.49	-31.09%	7.08
固定成本	37.78	35.86	1.92	5.36%	-1.92
投资收益	1.55	1.91	-0.36	-18.68%	-0.36
财务费用	5.13	6.29	-1.16	-18.47%	1.16
其他因素	-21.63	-22.44	0.82	3.64%	0.82
利润总额	48.99	42.45	6.54	15.40%	6.54

累计实现利润48.99亿元，同比增加6.54亿元，主要影响因素：

煤炭销量减少118.67万吨，减利2.32亿元，主要是煤炭产量.....，内部市场.....，外部市场.....，地销煤市场.....；

煤炭售价上升3.87元/吨，增利2.03亿元，主要是价格结构.....，价格变化.....；

售电单位材料成本减少0.10元/吨，增利0.05亿元，主要是原料价格.....；

售电单位运输成本减少13.49元/吨，增利7.08亿元，主要是运输价格.....，销量变化.....；

固定成本减利1.92亿元，主要是剥采成本.....；

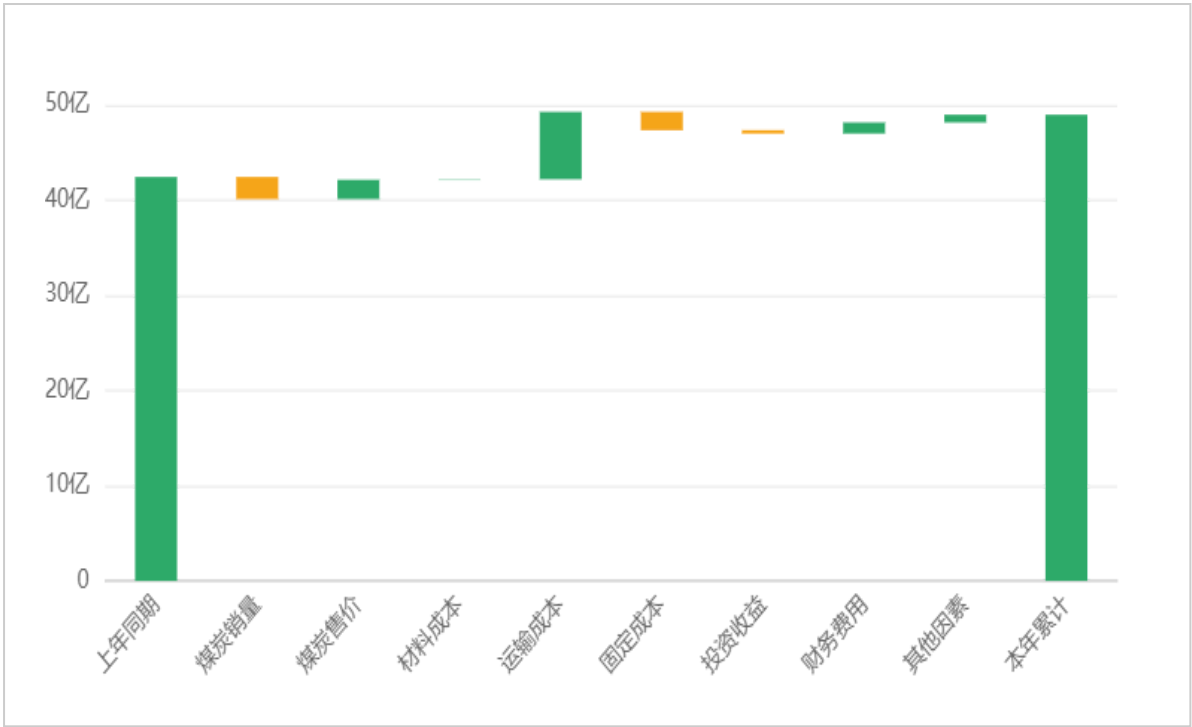
投资收益减利0.36亿元，主要是.....；

财务费用增利1.16亿元，主要是.....；

其他因素变动增利0.82亿元，主要是.....。

1-8月煤炭板块利润影响因素同比情况

单位：亿元



(八) 铝业板块

8月铝业板块主要指标情况表

单位：亿元

指标	本年累计	上年同期	同比增减额	同比增减率
营业收入	718.48	663.31	55.17	8.32%
其中：电解铝	358.63	302.23	56.40	18.66%
氧化铝	78.63	60.44	18.19	30.10%
铝业贸易	281.22	300.64	-19.42	-6.46%
利润总额	45.52	12.49	33.03	264.56%
其中：电解铝	38.78	14.70	24.08	163.81%
氧化铝	5.61	-3.54	9.15	258.47%
铝业贸易	1.13	1.33	-0.20	-14.71%

1、电解铝板块月度环比情况

8月电解铝板块主要指标环比情况表

单位：亿元、万吨、元/吨

指标	本月	上月	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
营业收入	44.46	43.74	0.72	1.64%	
二、增减利影响分析					
电解铝销量	29.73	25.08	4.66	18.57%	1.90
电解铝售价	16,765.52	17,411.45	-645.93	-3.71%	-1.92
售电单位原料成本	7,372.73	8,572.88	-1,200.15	-14.00%	3.57
其中：氧化铝消耗单价	3,579.17	3,518.99	60.18	1.71%	-0.29
售电单位电力成本	3,995.70	4,654.16	-658.46	-14.15%	1.96
固定成本	3.27	3.54	-0.26	-7.42%	0.26
投资收益	0.04	0.03	0.01	37.19%	0.01
财务费用	0.51	0.51	0.00	0.03%	0.00
其他因素	-8.94	-2.57	-6.37	-248.44%	-6.32
利润总额	3.36	3.91	-0.55	-13.98%	-0.55

当月利润总额**3.36亿元**，环比**减少0.55亿元**，主要影响因素：

电解铝销量**增加4.66万吨**，**增利1.90亿元**，主要是电解铝产量.....，生产组织.....，电解槽启停.....，产能利用率.....；

电解铝售价**下降645.93元/吨**，**减利1.92亿元**，主要是市场需求.....，管控政策.....；

售电单位原料成本**减少1,200.15元/吨**，**增利3.57亿元**，主要是氧化铝耗量.....，氧化铝价格.....；

售电单位电力成本**减少658.46元/吨**，**增利1.96亿元**，主要是电力价格.....；

固定成本**增利0.26亿元**，主要是.....；

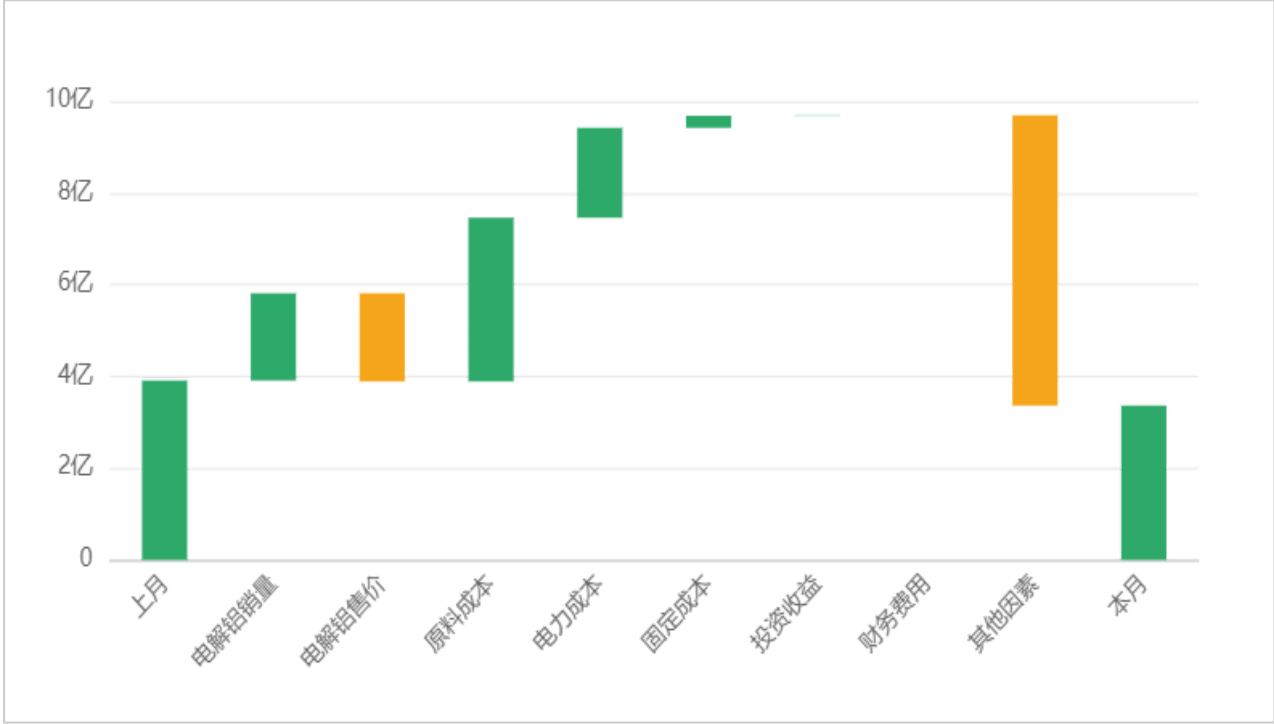
投资收益**增利0.01亿元**，主要是.....；

财务费用**减利0.00亿元**，主要是.....；

其他因素变动**减利6.32亿元**，主要是.....。

8月电解铝板块利润影响因素环比情况

单位：亿元



2、电解铝板块累计同比情况

1-8月电解铝板块主要指标同比情况表

单位：亿元、万吨、元/吨

指标	本年累计	上年同期	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
营业收入	358.63	302.23	56.40	18.66%	
二、增减利影响分析					
电解铝销量	218.94	246.06	-27.11	-11.02%	-17.92
电解铝售价	17,241.87	16,245.77	996.10	6.13%	21.81
售电单位原料成本	7,308.91	5,822.12	1,486.79	25.54%	-32.55
其中：氧化铝消耗单价	3,213.92	2,746.52	467.40	17.02%	-17.53
售电单位电力成本	4,274.68	3,732.05	542.62	14.54%	-11.88
固定成本	28.25	27.69	0.55	2.00%	-0.55
投资收益	0.28	0.74	-0.46	-61.77%	-0.46

财务费用	3.56	4.47	-0.90	-20.20%	0.90
其他因素	-53.58	-118.54	64.96	54.80%	64.73
利润总额	38.78	14.70	24.08	163.81%	24.08

累计利润总额38.78亿元，同比增加24.08亿元，主要影响因素：

电解铝销量减少27.11万吨，减利17.92亿元，主要是电解铝产量.....，生产组织.....，电解槽启停.....，产能利用率.....；

电解铝售价上升996.10元/吨，增利21.81亿元，主要是市场需求.....，管控政策.....；

售电单位原料成本增加1,486.79元/吨，减利32.55亿元，主要是氧化铝耗量.....，氧化铝价格.....；

售电单位电力成本增加542.62元/吨，减利11.88亿元，主要是电力价格.....；

固定成本减利0.55亿元，主要是.....；

投资收益减利0.46亿元，主要是.....；

财务费用增利0.90亿元，主要是.....；

其他因素变动增利64.73亿元，主要是.....。

1-8月电解铝板块利润影响因素同比情况

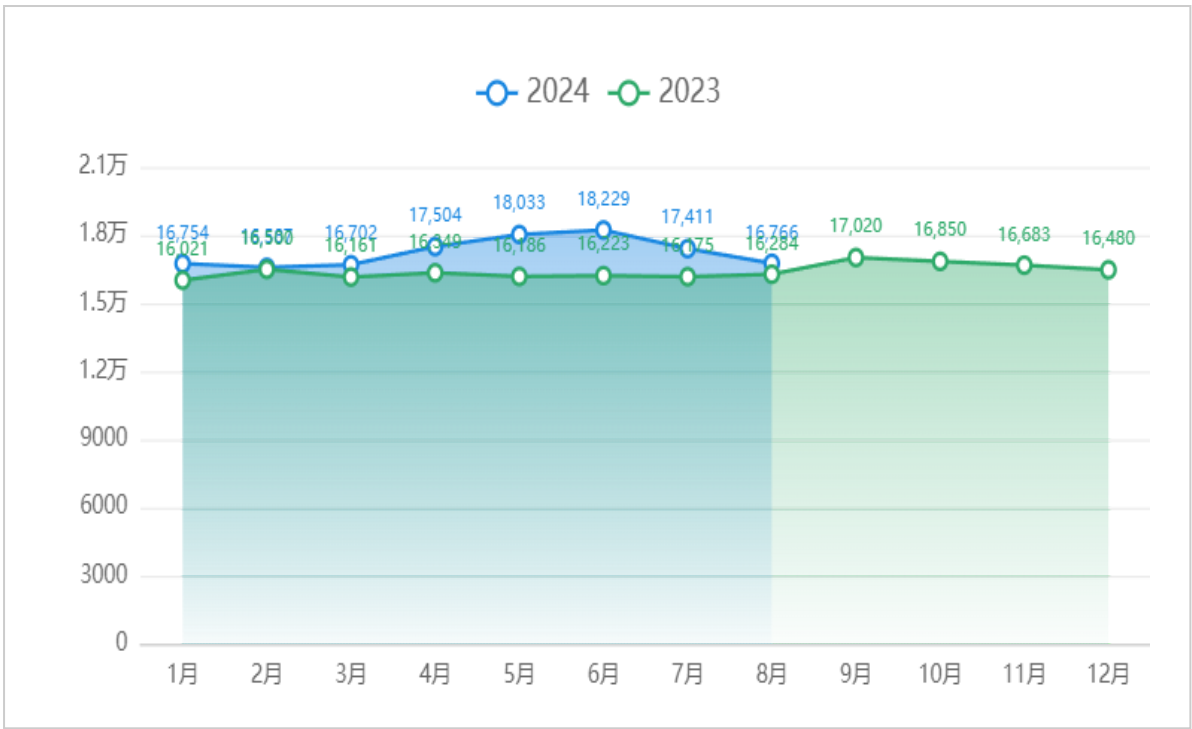
单位：亿元



1-8月电解铝售价进入快速上升通道.....，呈现.....趋势，8月当月已达到16,765.52元/吨，环比下降645.93元/吨，同比上升481.68元/吨。

1-8月各月电解铝售价情况

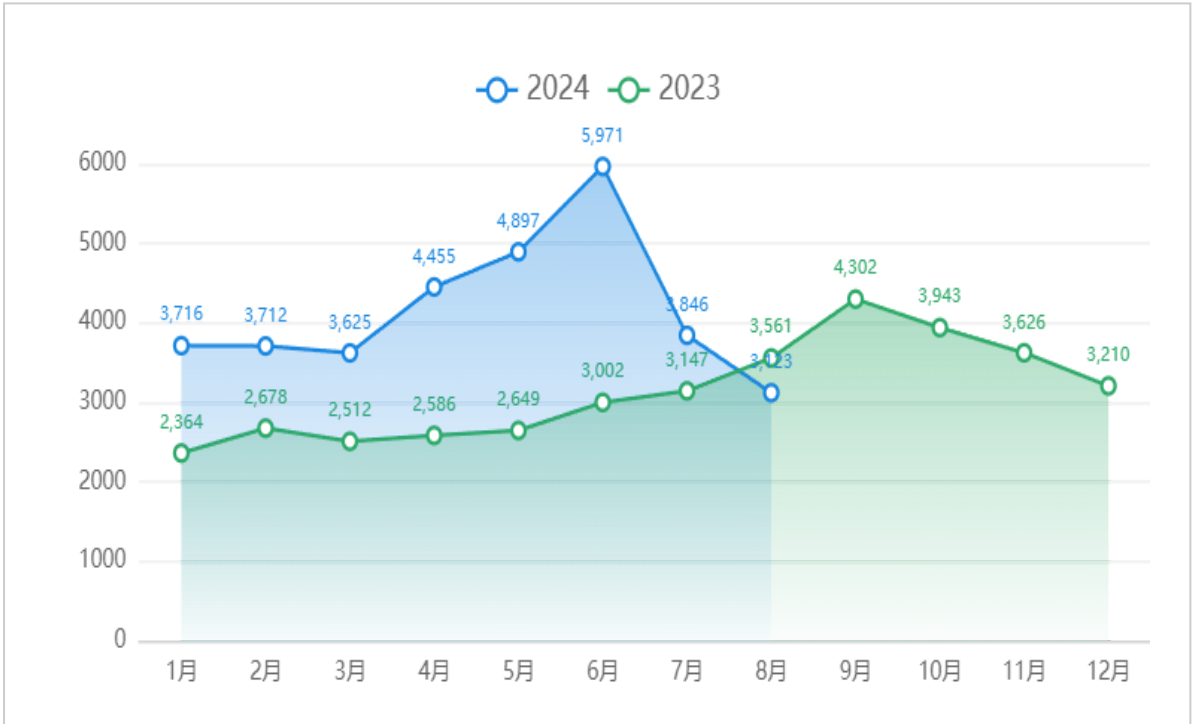
单位：元/吨



受.....影响，成本涨幅已.....电解铝售价涨幅，电解铝单位边际利润已呈.....态势，8月当月3,123.32元/吨，环比减少722.95元/吨，同比减少438.03元/吨。

1-8月各月单位边际利润情况

单位：元/吨



3、氧化铝板块月度环比情况

8月氧化铝板块主要指标环比情况表

单位：亿元、万吨、元/吨

指标	本月	上月	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
营业收入	10.04	10.61	-0.57	-5.35%	
二、增减利影响分析					

氧化铝销量	60.74	59.37	1.37	2.31%	0.32
氧化铝售价	3,568.69	3,541.60	27.10	0.77%	0.16
售电单位原料成本	1,109.03	1,177.17	-68.14	-5.79%	0.41
固定成本	1.88	1.86	0.02	1.21%	-0.02
投资收益	0.06	0.10	-0.04	-42.65%	-0.04
财务费用	0.33	0.36	-0.03	-8.37%	0.03
其他因素	-11.80	-10.79	-1.01	-9.37%	-1.01
利润总额	0.99	1.13	-0.14	-12.62%	-0.14

当月利润总额0.99亿元，环比减少0.14亿元，主要影响因素：

氧化铝销量增加1.37万吨，增利0.32亿元，主要是氧化铝产量.....，生产组织.....，设备保障.....；

氧化铝售价上升27.10元/吨，增利0.16亿元，主要是市场需求.....，管控政策.....；

售电单位原料成本减少68.14元/吨，增利0.41亿元，主要是铝土矿石耗量.....，铝土矿石价格.....；

固定成本减利0.02亿元，主要是.....；

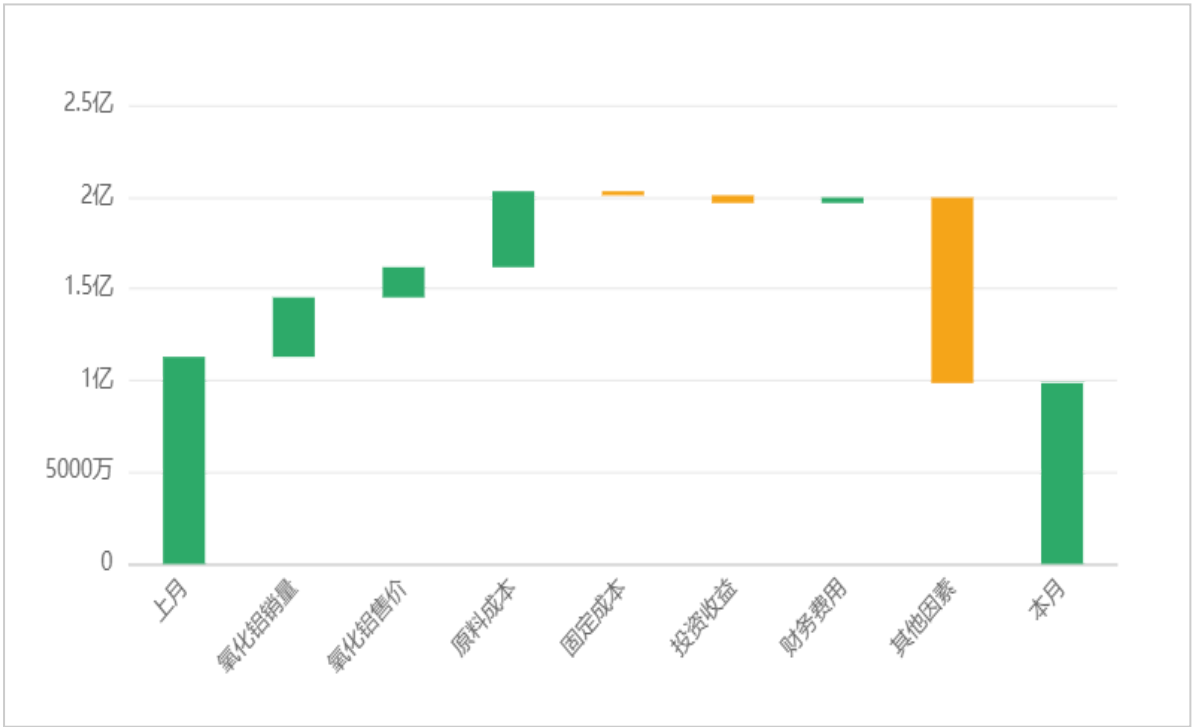
投资收益减利0.04亿元，主要是.....；

财务费用增利0.03亿元，主要是.....；

其他因素变动减利1.01亿元，主要是.....。

8月氧化铝板块利润影响因素环比情况

单位：亿元



4、氧化铝板块累计同比情况

1-8月氧化铝板块主要指标同比情况表

单位：亿元、万吨、元/吨

指标	本年累计	上年同期	增减额	增减率	利润影响额
一、规模指标					
营业收入	78.63	60.44	18.19	30.10%	

二、增减利影响分析					
氧化铝销量	444.59	350.73	93.86	26.76%	11.56
氧化铝售价	3,196.11	2,633.14	562.97	21.38%	25.03
售电单位原料成本	1,235.49	1,401.62	-166.13	-11.85%	7.39
固定成本	12.77	11.44	1.33	11.60%	-1.33
投资收益	0.57	0.28	0.29	104.69%	0.29
财务费用	2.80	2.70	0.10	3.61%	-0.10
其他因素	-66.56	-32.87	-33.69	-102.50%	-33.69
利润总额	5.61	-3.54	9.15	258.47%	9.15

累计利润总额5.61亿元，同比增加9.15亿元，主要影响因素：

氧化铝销量增加93.86万吨，增利11.56亿元，主要是氧化铝产量……，生产组织……，设备保障……；

氧化铝售价上升562.97元/吨，增利25.03亿元，主要是市场需求……，管控政策……；

售电单位原料成本减少166.13元/吨，增利7.39亿元，主要是铝土矿石耗量……，铝土矿石价格……；

固定成本减利1.33亿元，主要是……；

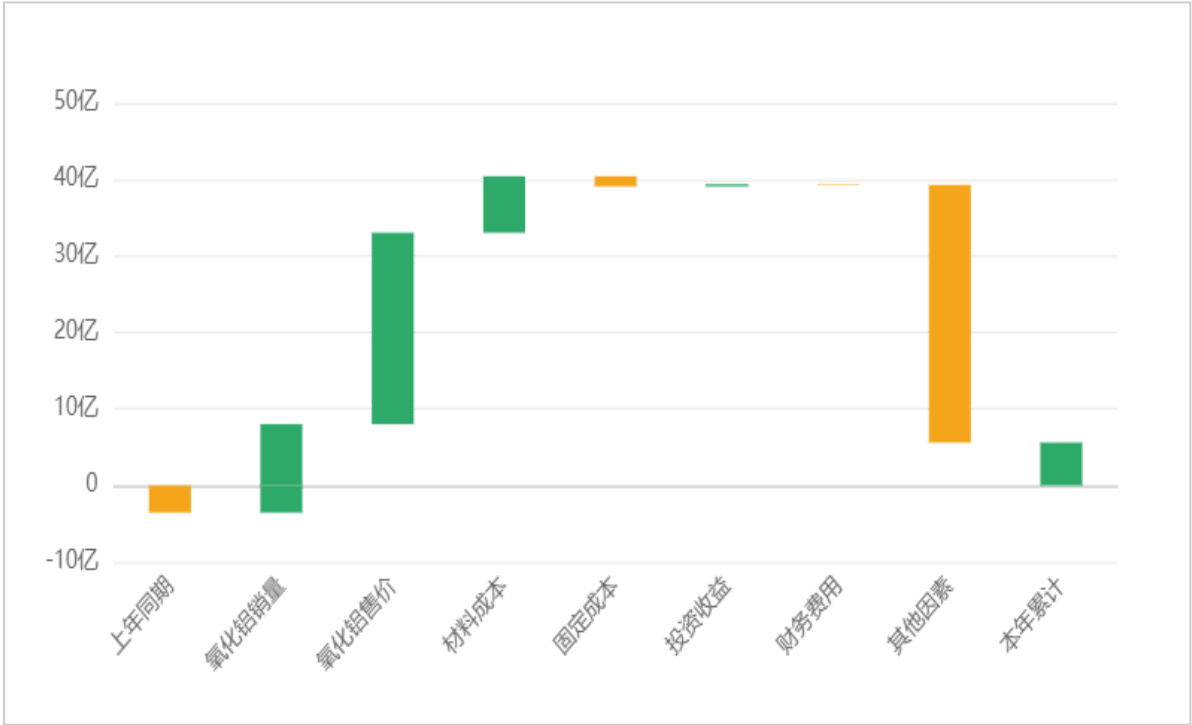
投资收益增利0.29亿元，主要是……；

财务费用减利0.10亿元，主要是……；

其他因素变动减利33.69亿元，主要是……。

1-8月氧化铝板块利润影响因素同比情况

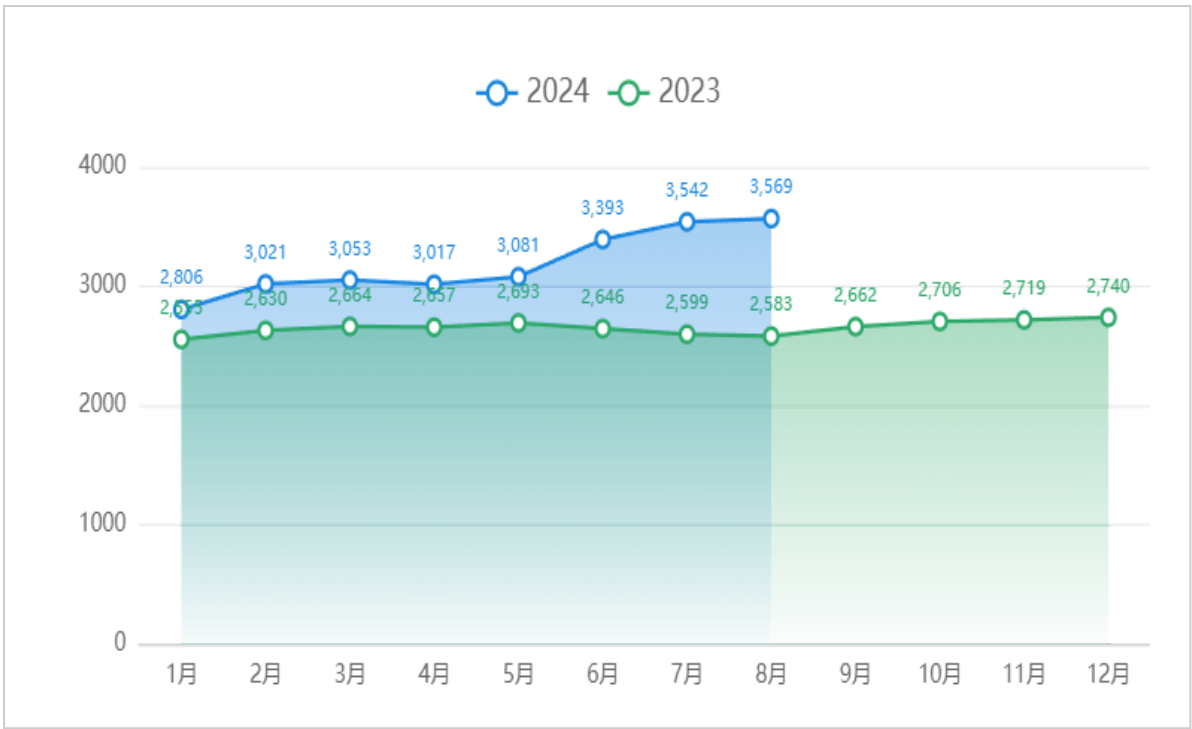
单位：亿元



自今年8月以来，因……等多重因素影响，国内氧化铝价格不断……，8月当月已突破3,568.69元/吨，环比增加27.10元/吨。

1-8月各月氧化铝售价情况

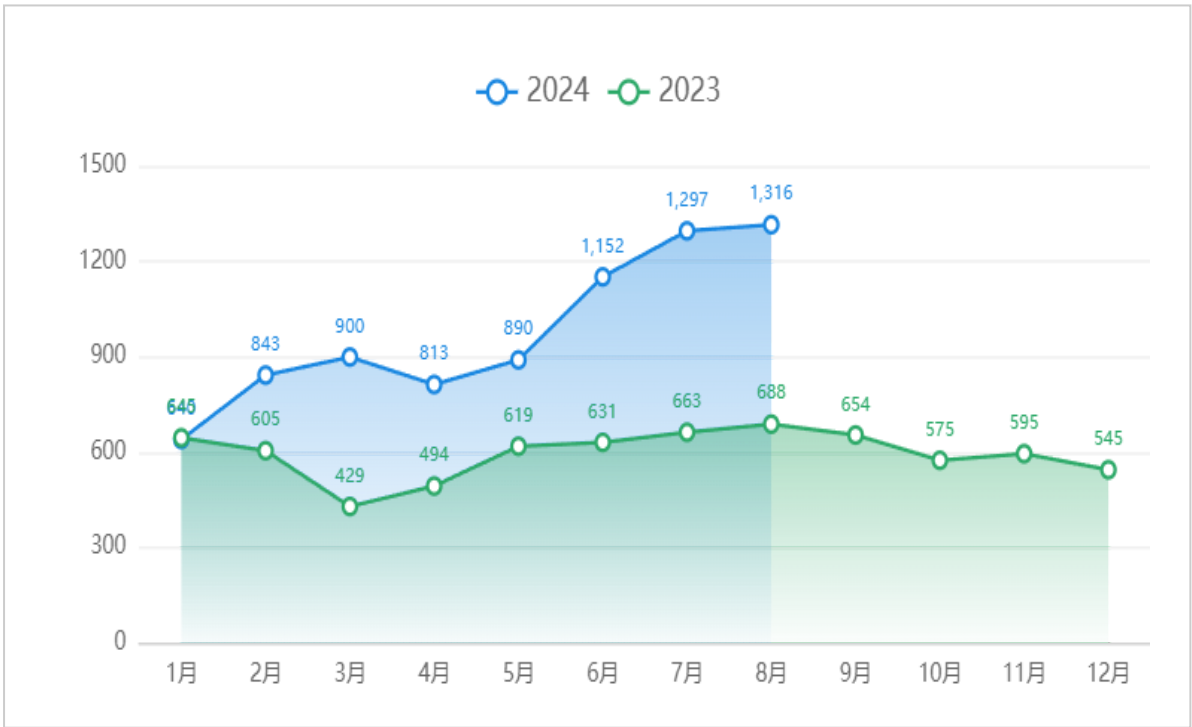
单位：元/吨



1-8月，氧化铝售价上涨带来了边际利润不断.....，8月单位边际利润已达到1,315.80元/吨，环比增加19.29元/吨，同比增加627.43元/吨，但由于.....等因素的影响价格不断.....，后期单位边际利润提升动力.....。

1-8月各月单位边际利润情况

单位：元/吨



七、各单位经营情况

1-8月，**家管理口径三级单位中，有**家单位累计实现盈利，亏损**家，与上年同期比增加盈利**家，亏损**家，利润情况如下：

(一) 经济效益较为突出的单位

家管理口径三级单位中，家实现盈利，占比**%。其中盈利排名前5位的单位有**公司、**公司、**公司、**公司、**公司，合计利润**亿元，占二级公司利润总额的**%，利润占比与上月比提高**个百分点。

1-8月盈利单位TOP5

单位：亿元

序号	单位名称	1-8月累计 利润	同比增减率	全年目标	年度目标完 成率	利润占比	上月排 名	排名 变化
1								
2								
3								
4								
5								
合计								

(二) 经济效益同比增幅显著的单位

1-8月，利润增长显著的5家单位有**公司、**公司、**公司、**公司、**公司，合计增利**亿元。

1-8月利润增幅TOP5

单位：亿元

序号	单位名称	1-8月累计 利润	同比增减率	全年目标	年度目标完 成率	利润占比	上月排 名	排名变 化
1								
2								
3								
4								
5								
合计								

(三) 利润完成优于进度的单位

1-8月，利润领先年度预算较高的单位主要有：**公司**亿元（优于进度**亿元）、**公司**亿元（优于进度**亿元）、**公司**亿元（优于进度**亿元）、**公司**亿元（优于进度**亿元）、**公司**亿元（优于进度**亿元）。

(四) 未达利润进度及经营亏损的单位

1-8月，利润未达年度预算较高的单位主要有：**公司**亿元（滞后**亿元）、**公司**亿元（滞后**亿元）、**公司**亿元（滞后**亿元）、**公司**亿元（滞后**亿元）、**公司**亿元（滞后**亿元）。

经营亏损单位共计**家：**公司**亿元（亏损**亿元）、**公司**亿元（亏损**亿元）、**公司**亿元（亏损**亿元）、**公司**亿元（亏损**亿元）、**公司**亿元（亏损**亿元）。