证券代码:601088　　证券简称:中国神华

中国神华能源股份有限公司

【2025】第三季度报告

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。

重要内容提示:

● 本公司董事会及董事、高级管理人员保证季度报告内容的真实、准确、完整,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。

● 本公司负责人张长岩、主管会计工作负责人宋静刚及会计机构负责人余燕玲保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

● 本报告已经本公司第六届董事会第十四次会议批准。

● 第三季度财务报表是否经审计:□是√否

一、主要财务数据

(一)主要会计数据和财务指标

单位:百万元　币种:人民币

项目	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减变动幅度(%)	年初至报告期末	上年同期		年初至报告期末比上年同期增减变动幅度(%)
		调整前	调整后	调整后		调整前	调整后	调整后
营业收入	75,042	85,821	85,354	(13.1)	213,151	253,899	255,475	(16.6)
利润总额	21,461	23,627	22,427	(4.3)	59,063	66,250	63,558	(7.1)
归属于上市公司股东的净利润	14,411	16,570	15,370	(6.2)	39,062	46,074	43,392	(10.0)
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	14,392	16,553	16,553	(13.1)	38,704	46,034	46,034	(15.9)
经营活动产生的现金流量净额	不适用	不适用	不适用	不适用	65,253	83,504	81,474	(19.9)
基本每股收益(元/股)	0.725	0.834	0.773	(6.2)	1.965	2.319	2.183	(10.0)
稀释每股收益(元/股)	0.725	0.834	0.773	(6.2)	1.965	2.319	2.183	(10.0)
加权平均净资产收益率(%)	3.53	4.08	3.85	减少0.32个百分点	9.35	11.19	10.68	减少1.33个百分点

	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减变动幅度(%)
		调整前	调整后	调整后
总资产	642,876	658,068	668,022	(3.8)
归属于上市公司股东的所有者权益	436,085	426,866	419,569	(0.8)

追溯调整或重述的原因说明:

本公司于2025年2月11日完成收购国家能源集团公司持有的杭锦能源100%股权,详见本公司2025年1月22日、1月25日及2月13日于上海证券交易所网站发布的相关公告。自此,杭锦能源纳入本公司财务报表合并范围。根据中国企业会计准则,上述事项属于同一控制下的企业合并,本公司按照有关规定对本报告比较期合并财务报表进行追溯调整。

(二)非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:百万元　币种:人民币

非经常性损益项目	本期金额	年初至报告期末金额
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	(28)	200
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,按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	47	125
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	0	8
对外委托贷款取得的损益	4	13
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0	1
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	13	251
减:所得税影响额	13	143
少数股东权益影响额(税后)	(7)	107
合计	19	348

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的,以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目,应说明原因。

□适用 √不适用

(三)主要会计数据、财务指标发生变动(变动幅度超过30%)的情况、原因

□适用 √不适用

(四)境内外会计准则下会计数据差异

单位:百万元　币种:人民币

	归属于本公司股东的净利润		归属于本公司股东的净资产	
	2025年1-9月	2024年1-9月(已重述)	于2025年9月30日	于2024年12月31日(已重述)
按中国企业会计准则	39,062	43,392	416,085	419,569
调整:				
维简费、安全生产费及其他类似性质的费用	2,314	4,596	3,019	3,036
按国际财务报告会计准则	41,366	47,978	419,104	422,595

境内外会计准则差异的说明:

本集团按中国政府相关机构的有关规定计提维简费、安全生产费及其他类似性质的费用,计入当期费用并在股东权益中的专项储备单独反映。按规定范围使用专项储备形成固定资产时,应在计入相关资产成本的同时全额结转累计折旧。而按国际财务报告会计准则,这些费用应于发生时确认,相关资本性支出于发生时确认为物业、厂房及设备,按相应的折旧方法计提折旧。上述差异带来的递延税项影响也反映在其中。

(五)合并财务报表主要报表项目的变动情况及主要原因

单位:百万元　币种:人民币

序号	合并利润表项目	2025年1-9月(已重述)	2024年1-9月(已重述)	变动(%)	主要变动原因
1	营业收入	213,151	255,475	(16.6)	煤炭销售量及平均销售价格下降导致煤炭销售收入下降;售电量及平均售电价格下降导致售电收入下降
2	营业成本	136,321	169,573	(19.6)	外购煤采购成本下降;燃煤采购成本下降
3	税金及附加	11,943	13,573	(12.0)	资源税等减少
4	研发费用	1,340	1,742	(23.1)	主要受研发投入和进度影响
5	资产减值损失	46	(601)	(107.5)	上年同期主要为杭锦能源厘画矿计提资产减值损失
6	营业外支出	181	2,546	(92.9)	上年同期主要为本集团犀分煤炭子分公司挪腾内蒙古生态综合治理资金

单位:百万元　币种:人民币

序号	合并资产负债表项目	于2025年9月30日	于2024年12月31日(已重述)	变动(%)	主要变动原因
1	货币资金	124,418	143,845	(13.5)	支付2024年度末期股息
2	交易性金融资产	0	17,302	(100.0)	本公司赎回结构性存款产品
3	应收票据	5,251	3,036	73.0	销售票据结算增加
4	应收款项融资	642	1,174	(45.3)	计划用于贴现或背书的银行承兑汇票减少
5	预付款项	8,904	6,544	36.1	预付购煤款及运费等增加
6	存货	13,661	12,666	7.9	煤炭存货增加
7	长期股权投资	61,213	59,842	2.3	确认对联营公司的投资收益
8	在建工程	37,938	28,721	32.1	在建发电、煤矿项目持续投入
9	短期借款	867	4,812	(82.0)	部分短期借款到期偿还
10	应付票据	488	146	234.2	使用票据结算的应付购煤款增加
11	应付账款	33,181	38,815	(14.5)	应付材料款、设备及工程款等减少
12	合同负债	5,474	4,001	36.8	预收售煤款增加
13	应付职工薪酬	14,418	8,253	74.7	主要受计提员工薪酬影响,报告期末应付职工薪酬较上年同期期末18,470百万元(已重述)下降22.8%
14	应交税费	7,358	9,125	(19.4)	应交企业所得税减少
15	其他应付款	22,677	17,219	31.7	预提修理费等预提费用增加
16	一年内到期的非流动负债	10,390	18,519	(43.9)	本集团应付美元债券于2025年1月到期支付;部分一年内到期的长期借款到期偿还
17	其他流动负债	2,564	4,151	(38.3)	保理相关融资款项减少
18	长期借款	29,791	31,682	(6.0)	部分长期借款到期偿还
19	长期应付款	15,438	20,420	(24.4)	本集团煤炭子分公司赎销长期应付来矿权价款
20	专项储备	26,225	23,892	9.8	安全生产费、维简费结余增加

单位:百万元　币种:人民币

序号	合并现金流量表项目	2025年1-9月	2024年1-9月(已重述)	变动(%)	主要变动原因
1	经营活动产生的现金流量净额	65,253	81,474	(19.9)	本集团煤炭、发电等业务收入同比下降
2	投资活动产生的现金流量净额	(8,889)	(52,249)	(83.0)	本公司赎回结构性存款产品;上年同期本集团新纳理定期存款较多
3	筹资活动产生的现金流量净额	(74,682)	(48,304)	54.6	本集团偿还债务、支付股利同比增加

二、股东信息

(一)普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位:股

报告期末普通股股东总数	209,226	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)	不适用

前10名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)

股东名称	股东性质	持股数量	持股比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
国家能源投资集团有限责任公司	国有法人	13,812,709,196	69.52	0	无	不适用
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	3,369,686,348	16.96	0	未知	不适用
中国证券金融股份有限公司	其他	694,718,004	2.99	0	无	不适用
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	106,077,400	0.53	0	无	不适用
香港中央结算有限公司	境外法人	103,651,663	0.52	0	无	不适用
国新投资有限公司	国有法人	92,146,857	0.46	0	无	不适用
中国工商银行-上证50交易型开放式指数证券投资基金	其他	62,986,411	0.32	0	无	不适用
中国人寿保险股份有限公司-传统-普通保险产品-005L-CT001沪	其他	59,094,475	0.30	0	无	不适用
中国工商银行股份有限公司-华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	其他	56,215,076	0.28	0	无	不适用
国泰兴华(北京)私募基金管理有限公司-国泰兴华鸿鹄志远二期私募证券投资基金	其他	52,206,131	0.26	0	无	不适用

前10名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份)

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		股份种类	数量
国家能源投资集团有限责任公司	13,812,709,196	人民币普通股	13,812,709,196
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,369,686,348	境外上市外资股	3,369,686,348
中国证券金融股份有限公司	694,718,004	人民币普通股	694,718,004
中央汇金资产管理有限责任公司	106,077,400	人民币普通股	106,077,400
香港中央结算有限公司	103,651,663	人民币普通股	103,651,663
国新投资有限公司	92,146,857	人民币普通股	92,146,857
中国工商银行-上证50交易型开放式指数证券投资基金	62,986,411	人民币普通股	62,986,411
中国人寿保险股份有限公司-传统-普通保险产品-005L-CT001沪	59,094,475	人民币普通股	59,094,475
中国工商银行股份有限公司-华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	56,215,076	人民币普通股	56,215,076
国泰兴华(北京)私募基金管理有限公司-国泰兴华鸿鹄志远二期私募证券投资基金	52,206,131	人民币普通股	52,206,131
上述股东关联关系或一致行动的说明	HKSCC NOMINEES LIMITED及香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司的全资子公司。中国工商银行-上证50交易型开放式指数证券投资基金和中国工商银行股份有限公司-华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金的托管行同为中国工商银行。除以上披露内容外,本公司并不知晓前10名无限售条件股东和前10名股东之间是否存在关联关系及是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。		
前10名股东及前10名无限售股东参与融资融券及转融通业务情况说明(如有)	不适用		

注:1.报告期末普通股股东总数中,A股股东(含国家能源集团公司)207,517户,H股记名股东1,709户。

2.HKSCC NOMINEES LIMITED(香港中央结算(代理人)有限公司)持有的H股股份为代表其多个客户持有;香港中央结算有限公司持有的A股股份为代表其多个客户持有。

3.报告期末,本公司控股股东国家能源集团公司除直接持有本公司股份外,还通过其全资子公司国家能源集团资本控股有限公司持有本公司A股股份11,593,528股,占本公司已发行股份总数的0.0584%。国家能源集团公司直接及间接持有本公司A股股份合计13,824,302,724股,占本公司已发行股份总数的69.5789%。

(二)持股5%以上股东、前10名股东及前10名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

□适用 √不适用

(三)前10名股东及前10名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

□适用√不适用

三、其他提醒事项

需提醒投资者关注的关于公司报告期经营情况的其他重要信息

√适用 □不适用

(一)主要运营数据

运营指标	单位	2025年		2024年(已重述)		变动(%)	
		7-9月	1-9月	7-9月	1-9月	7-9月	1-9月
(一)煤炭							
1.商品煤产量	百万吨	85.5	250.9	83.6	251.8	2.3	(0.4)
2.煤炭销售量	百万吨	111.6	316.5	115.6	345.6	(3.5)	(8.4)
其中:自产煤	百万吨	86.8	248.7	84.5	252.1	2.7	(1.3)
外购煤	百万吨	24.8	67.8	31.1	93.5	(20.3)	(27.5)
(二)运输							
1.自有铁路运输周转量	十亿吨公里	81.3	234.1	73.4	234.8	10.8	(0.3)
2.黄骅港装船量	百万吨	57.1	164.7	50.2	160.2	13.7	2.8
3.天津煤码头装船量	百万吨	11.8	33.6	11.0	32.9	7.3	2.1
4.船运货运量	百万吨	30.0	79.9	34.1	99.6	(12.0)	(19.8)
5.船运周转量	十亿吨海里	29.9	82.4	38.9	113.9	(23.1)	(27.7)
(三)发电							
1.总发电量	十亿千瓦时	64.09	162.87	65.60	172.25	(2.3)	(5.4)
2.总售电量	十亿千瓦时	60.18	153.09	61.73	161.98	(2.5)	(5.5)
(四)煤化工							
1.聚乙烯销售量	千吨	94.7	278.7	92.6	246.8	2.3	13.7
2.聚丙烯销售量	千吨	84.1	264.7	88.0	227.2	(4.4)	16.5

注:本公司于2025年2月完成收购国家能源集团公司持有的杭锦能源100%股权,本集团2025年1-9月及2025年7-9月主要运营指标包含杭锦能源相关数据。为保持业务数据的可比性,本集团对上年同期主要运营指标进行追溯调整(下同)。

(二)煤炭分部经营情况

1.销售情况

(1)按合同定价机制分类

币种:人民币

	2025年1-9月			2024年1-9月(已重述)			变动	
	销售量	占销售量合计比例	价格(不含税)	销售量	占销售量合计比例	价格(不含税)	销售量	价格(不含税)
	百万吨	%	元/吨	百万吨	%	元/吨	%	%
一、通过销售集团销售	304.4	96.2	496	336.7	94.5	579	(9.6)	(14.3)
1.年度长协	168.4	53.2	492	183.6	53.1	492	(8.2)	(8.1)
2.月度长协	124.3	39.3	553	112.0	32.4	713	11.0	(22.4)
3.现货	11.7	3.7	533	31.1	9.0	630	(62.4)	(12.6)
二、煤矿坑口直接销售	12.1	3.8	289	18.9	5.5	298	(36.0)	(29.9)
销售量合计/平均价格(不含税)	316.5	100.0	487	345.6	100.0	564	(8.4)	(13.7)

注:以上为本集团不同热值煤炭产品销售情况的汇总,包括电煤和其他冶金、化工等用途煤炭。

(2)按销售区域分类

币种:人民币

	2025年1-9月			2024年1-9月(已重述)			变动	
	销售量	占销售量合计比例	价格(不含税)	销售量	占销售量合计比例	价格(不含税)	销售量	价格(不含税)
	百万吨	%	元/吨	百万吨	%	元/吨	%	%
一、国内销售	313.3	99.0	487	337.3	97.6	562	(7.1)	(13.3)
其中:进口煤销售	2.8	0.9	470	4.8	1.4	641	(41.7)	(26.7)
二、出口及境外销售	3.2	1.0	523	8.3	2.4	651	(61.4)	(19.7)
销售量合计/平均价格(不含税)	316.5	100.0	487	345.6	100.0	564	(8.4)	(13.7)

2.经营成果(合并抵销前)

币种:人民币

项目	单位	2025年1-9月	2024年1-9月(已重述)	变动(%)	主要变动原因
营业收入	百万元	169,099	201,598	(21.1)	煤炭销售量及平均销售价格下降
营业成本	百万元	110,570	142,369	(22.3)	外购煤销售量及采购价格下降;自产煤销售量及单位生产成本下降
毛利	百万元	48,529	59,238	(18.1)	
毛利率	%	30.5	29.4	上升1.1个百分点	
利润总额	百万元	32,266	38,422	(16.0)	

3.按煤源类型分类的煤炭产品销售毛利(合并抵销前)

币种:人民币

项目	2025年1-9月				2024年1-9月(已重述)			
	销售收入	销售成本	毛利	毛利率	销售收入	销售成本	毛利	毛利率
	百万元	百万元	百万元	%	百万元	百万元	百万元	%
自产煤	116,930	70,538	46,392	39.7	132,541	75,841	56,700	42.8
外购煤	37,189	36,707	482	1.3	62,329	61,054	1,275	2.0
合计	154,119	107,245	46,874	30.4	194,870	136,895	57,975	29.8

注:外购煤销售成本包括外购煤采购成本以及为达成销售而发生的运输费、港杂费等。

4.自产煤单位生产成本

单位:人民币元/吨

项目	2025年1-9月	2024年1-9月(已重述)	变动(%)	主要变动原因
自产煤单位生产成本	173.2	187.3	(7.5)	
原材料、燃料及动力	28.0	30.6	(8.5)	煤矿剥离费及材料耗用下降
人工成本	50.5	54.4	(7.2)	
修理费	9.4	10.1	(6.9)	
折旧及摊销	19.7	18.4	7.1	
其他	65.6	73.8	(11.1)	安全生产费、维简费等减少

其他成本由以下三部分组成:①与生产直接相关的支出,包括维简安全费、洗选加工费、矿务工程等,约占69%;②生产辅助费用,约占18%;③征地及塌陷补偿、环保支出、税费等,约占13%。

(三)发电分部经营情况

1.发、售电情况

所在地区/发电类型	发电量(十亿千瓦时)			售电量(十亿千瓦时)			平均利用小时(小时)			售电价(人民币元/兆瓦时)		
	2025年7-9月	2024年7-9月(已重述)	变动(%)	2025年7-9月	2024年7-9月(已重述)	变动(%)	2025年7-9月	2024年7-9月(已重述)	变动(%)	2025年7-9月	2024年7-9月(已重述)	变动(%)
境内	63.77	65.21	(2.2)	59.90	61.39	(2.4)	1,346	1,462	(7.9)	376	394	(4.6)
燃煤发电	61.36	63.62	(3.4)	57.54	59.75	(3.7)	1,386	1,479	(6.3)	371	393	(5.6)
燃气发电	1.85	1.39	56.5	1.80	1.16	56.2	876	1,252	(30.0)	575	513	12.1
水电	0.15	0.23	(34.8)	0.15	0.22	(31.8)	1,992	1,785	11.6	196	186	5.4
光伏发电	0.41	0.27	51.9	0.41	0.26	57.7	446	466	(4.3)	336	344	(2.3)
境外	0.32	0.39	(17.9)	0.28	0.34	(17.6)	1,076	1,296	(16.9)	494	472	4.7
燃煤发电	0.32	0.39	(17.9)	0.28	0.34	(17.6)	1,076	1,296	(16.9)	494	472	4.7
合计/加权平均	64.09	65.60	(2.3)	60.18	61.73	(2.5)	1,346	1,461	(7.9)	377	394	(4.3)

所在地区/发电类型	发电量(十亿千瓦时)			售电量(十亿千瓦时)			平均利用小时(小时)			售电价(人民币元/兆瓦时)		
	2025年1-9月	2024年1-9月(已重述)	变动(%)	2025年1-9月	2024年1-9月(已重述)	变动(%)	2025年1-9月	2024年1-9月(已重述)	变动(%)	2025年1-9月	2024年1-9月(已重述)	变动(%)
境内	161.84	171.26	(5.5)	152.20	161.13	(5.5)	3,417	3,849	(11.1)	382	399	(4.3)
燃煤发电	155.76	167.33	(6.9)	146.24	157.29	(7.0)	3,520	3,897	(9.7)	376	398	(5.5)
燃气发电	4.79	2.83	68.9	4.67	2.76	69.2	2,269	2,977	(23.8)	583	538	8.4
水电	0.32	0.49	(34.7)	0.31	0.48	(35.4)	4,141	3,884	6.6	234	225	4.0
光伏发电	0.98	0.61	60.7	0.98	0.60	63.3	1,068	1,068	0.0	323	315	2.5
境外	1.03	0.99	4.0	0.89	0.85	4.7	3,427	3,304	3.7	486	489	(0.6)
燃煤发电	1.03	0.99	4.0	0.89	0.85	4.7	3,427	3,304	3.7	486	489	(0.6)
合计/加权平均	162.87	172.25	(5.4)	153.09	161.98	(5.5)	3,417	3,837	(10.9)	382	400	(4.5)

2.发电机组装机情况

于报告期末,本集团对外商业运营的发电机组总装机容量48,681兆瓦。其中,燃煤发电机组总装机容量45,384兆瓦,占本集团总装机容量的93.2%。2025年1-9月,本集团燃煤发电装机容量增加1,000兆瓦,主要为本公司全资子公司国能神华九江发电有限责任公司二期扩建工程3号机组投运;本集团水电装机容量减少47兆瓦,主要为本公司控股子公司国能四川能源有限公司关停和转让部分水电站;本集团对外商业运营的光伏发电装机容量增加264兆瓦,主要为本集团位于广东省、福建省等省份的光伏发电项目投运。

单位:兆瓦

电源种类	于2024年12月31日总装机容量(已重述)	2025年1-9月新增/(减少)装机容量	截至2025年9月30日总装机容量
燃煤发电	44,384	1,000	45,384
燃气发电	2,194	/	2,194
水电	125	(47)	78
光伏发电	763	264	1,025
合计	47,464	1,217	48,681

注:本公司于2025年2月完成收购国家能源集团公司持有的杭锦能源100%股权,为保持业务数据的可比性,本集团对2024年12月31日总装机容量进行了重述,包含杭锦能源装机容量1,200兆瓦。

3.经营成果(合并抵销前)

币种:人民币

项目	单位	2025年1-9月	2024年1-9月(已重述)	变动(%)	主要变动原因
营业收入	百万元	65,179	71,663	(9.0)	售电量及平均售电价格下降
营业成本	百万元	52,681	60,438	(12.8)	售电量下降;燃煤采购价格及采购成本下降
毛利	百万元	12,498	11,225	11.3	
毛利率	%	19.2	15.7	上升3.5个百分点	
利润总额	百万元	10,142	8,425	20.4	

2025年1-9月,本集团发电业务平均售电成本(含售热)为人民币327.5元/兆瓦时(2024年同期:人民币355.8元/兆瓦时,已重述),同比下降8.0%,主要原因是燃煤采购价格下降。

(四)运输及煤化工分部主要经营情况(合并抵销前)

单位:百万元　币种:人民币

项目	铁路			港口			航运			煤化工		
	2025年1-9月	2024年1-9月	变动(%)	2025年1-9月	2024年1-9月	变动(%)	2025年1-9月	2024年1-9月	变动(%)	2025年1-9月	2024年1-9月	变动(%)
营业收入	32,765	32,672	0.3	5,291	5,133	3.1	2,688	3,771	(28.7)	4,351	4,099	6.1
营业成本	20,146	20,152	0.0	2,643	2,871	(7.9)	2,410	3,374	(28.6)	4,041	3,818	5.8
毛利	12,619	12,519	0.8	2,648	2,262	17.1	278	397	(30.0)	310	281	10.3
毛利率(%)	38.5	38.3	上升0.2个百分点	50.0	44.1	上升5.9个百分点	10.3	10.5	下降0.2个百分点	7.1	6.9	上升0.2个百分点
利润总额	10,307	10,157	1.5	2,216	1,801	23.0	170	341	(50.1)	100	22	354.5

2025年1-9月,港口分部毛利同比增长的主要原因是航道疏浚费等成本下降;航运分部毛利同比下降的主要原因是航运业务调整导致航运货运量及周转率下降;煤化工分部毛利同比增长的主要原因是上年同期煤制烯烃生产设备按计划检修导致聚烯烃产品销售量较低。

四、季度财务报表

(一)审计意见类型

□适用√不适用

(二)财务报表

合并资产负债表

2025年9月30日

编制单位:中国神华能源股份有限公司

单位:百万元　币种:人民币　审计类型:未经审计

项目	2025年9月30日	2024年12月31日(已重述)
流动资产:		
货币资金	124,418	143,845
交易性金融资产	0	17,302
应收票据	5,251	3,036
应收账款	11,978	12,569
应收款项融资	642	1,174
预付款项	8,904	6,544
其他应收款	2,420	2,302
其中:应收利息	63	31
应收股利	47	43
存货	13,661	12,666
其他流动资产	8,001	7,701
流动资产合计	175,275	207,139
非流动资产:		
长期股权投资	61,213	59,842
其他权益工具投资	2,815	2,787
其他非流动金融资产	60	60
固定资产	258,417	261,820
在建工程	37,938	28,721
使用权资产	1,418	1,566
无形资产	66,675	66,663
长期待摊费用	4,472	4,175
递延所得税资产	6,068	6,367
其他非流动资产	28,525	28,882
非流动资产合计	467,601	460,883
资产总计	642,876	668,022
流动负债:		
短期借款	867	4,812
应付票据	488	146
应付账款	33,181	38,815
预收款项	63	75
合同负债	5,474	4,001
应付职工薪酬	14,418	8,253
应交税费	7,358	9,125
其他应付款	22,677	17,219
其中:应付利息	52	39
应付股利	4,335	4,449
一年内到期的非流动负债	10,390	18,519
其他流动负债	2,564	4,151
流动负债合计	97,470	105,116
非流动负债:		
长期借款	29,791	31,682
租赁负债	979	1,133
长期应付款	15,438	20,420
预计负债	9,916	10,323
递延所得税负债	1,380	1,348
其他非流动负债	1,638	1,355
非流动负债合计	59,142	66,261
负债合计	156,612	171,377
所有者权益(或股东权益):		
实收资本(或股本)	19,869	19,869
资本公积	81,481	81,276
其他综合收益	1,513	1,583
专项储备	26,225	23,892
盈余公积	11,433	11,433
未分配利润	275,564	281,506
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计	416,085	419,559
少数股东权益	70,179	77,086
所有者权益(或股东权益)合计	486,264	496,645
负债和所有者权益(或股东权益)总计	642,876	668,022

公司负责人:张长岩　　主管会计工作负责人:宋静刚　　会计机构负责人:余燕玲

合并利润表

2025年1-9月

编制单位:中国神华能源股份有限公司

单位:百万元　币种:人民币　审计类型:未经审计

项目	2025年前三季度(1-9月)	2024年前三季度(1-9月)(已重述)
一、营业总收入	213,151	255,475
其中:营业收入	213,151	255,475
二、营业总成本	157,756	192,918
其中:营业成本	136,321	169,573
税金及附加	11,943	13,573
销售费用	383	384
管理费用	7,486	7,318
研发费用	1,340	1,742
财务费用	271	328
其中:利息费用	1,838	2,333
利息收入	1,797	2,132
加:其他收益	188	206
投资收益(损失以"-"号填列)	3,156	3,427
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	2,753	2,938
公允价值变动收益(损失以"-"号填列)	8	0
信用减值损失(损失以"-"号填列)	76	17
资产减值损失(损失以"-"号填列)	45	(601)
资产处置收益(损失以"-"号填列)	21	94
三、营业利润(亏损以"-"号填列)	58,888	65,699
加:营业外收入	369	406
减:营业外支出	181	2,546
四、利润总额(亏损总额以"-"号填列)	59,063	63,558
减:所得税费用	12,141	12,462
五、净利润(净亏损以"-"号填列)	46,922	51,096
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以"-"号填列)	46,922	51,096
2.终止经营净利润(净亏损以"-"号填列)	0	0
(二)按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润(净亏损以"-"号填列)	39,062	43,392
2.少数股东损益(净亏损以"-"号填列)	7,860	7,714
六、其他综合收益的税后净额	(101)	30
(一)归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	(70)	48
1.不能重分类进损益的其他综合收益	141	152
(1)权益法下不能转损益的其他综合收益	122	(11)
(2)其他权益工具投资公允价值变动	19	163
2.将重分类进损益的其他综合收益	(211)	(104)
(1)权益法下可转损益的其他综合收益	(119)	(21)
(2)外币财务报表折算差额	(92)	(83)
(三)归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	(31)	(18)
七、综合收益总额	46,821	51,126
(一)归属于母公司所有者的综合收益总额	38,992	43,430
(二)归属于少数股东的综合收益总额	7,829	7,696
八、每股收益:		
(一)基本每股收益(元/股)	1.965	2.183
(二)稀释每股收益(元/股)	1.965	2.183

注:本公司于2025年2月完成收购国家能源集团公司持有的杭锦能源100%股权,该交易属于同一控制下的企业合并(被合并方杭锦能源在合并前实现的净利润为1百万元)。上年同期(2024年1-9月)被合并方杭锦能源实现的净利润为-2,692百