

江西省天然气集团有限公司

审计报告

大信审字【2025】第 6-00084 号

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

WUYIGE CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS LLP.

此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，
您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台（<http://acc.mof.gov.cn>）”进行查验。
报告编码：京25CDY00TCD





大信会计师事务所
北京市海淀区知春路 1 号
学院国际大厦 15 层
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants.LLP
15/F,Xueyuan International Tower
No.1Zhichun Road,Haidian Dist.
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558
传真 Fax: +86 (10) 82327668
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

审计报告

大信审字【2025】第 6-00084 号

江西省天然气集团有限公司：

一、审计意见

我们审计了江西省天然气集团有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

四、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重





大信会计师事务所
北京市海淀区知春路1号
学院国际大厦15层
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants.LLP
15/F,Xueyuan International Tower
No.1Zhichun Road,Haidian Dist.
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558
传真 Fax: +86 (10) 82327668
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

大信会计师事务所（特殊普通合伙）



中国注册会计师：

李会平



中国注册会计师：

贾士林



二〇二五年四月二十六日





合并资产负债表

编制单位：江西省天然气集团有限公司

2024年12月31日

单位：人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	八（一）	1,766,840,614.62	2,230,123,711.05
☆交易性金融资产		-	-
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		-	-
衍生金融资产		-	-
应收票据		-	-
应收账款	八（二）	137,894,778.70	67,671,778.69
☆应收款项融资		-	-
预付款项	八（三）	577,560,734.79	241,494,960.80
其他应收款	八（四）	413,528,999.15	269,608,350.17
存货	八（五）	296,830,412.76	280,413,059.17
其中：原材料		11,117,095.23	13,212,718.15
库存商品（产成品）		219,822,864.89	133,341,654.68
☆合同资产	八（六）	980,984.36	-
持有待售资产		-	-
一年内到期的非流动资产		-	-
其他流动资产	八（七）	162,303,959.97	110,312,392.35
流动资产合计		3,355,940,484.35	3,199,624,252.23
非流动资产：			
☆债权投资		-	-
可供出售金融资产		-	-
☆其他债权投资		-	-
持有至到期投资		-	-
长期应收款		-	-
长期股权投资	八（八）	732,246,013.16	715,487,582.27
☆其他权益工具投资	八（九）	2,000,000.00	2,000,000.00
☆其他非流动金融资产		-	-
投资性房地产	八（十）	2,511,004.00	2,544,078.00
固定资产	八（十一）	6,422,406,223.21	4,681,579,862.79
在建工程	八（十二）	2,245,239,096.18	3,566,216,153.13
生产性生物资产		-	-
油气资产		-	-
☆使用权资产	八（十三）	141,926,799.79	184,562,258.51
无形资产	八（十四）	453,088,021.23	446,472,130.62
开发支出	八（十五）	59,291,197.55	47,854,725.05
商誉	八（十六）	1,375,373.11	1,375,373.11
长期待摊费用	八（十七）	10,238,341.13	12,647,125.90
递延所得税资产	八（十八）	49,858,679.43	52,948,708.22
其他非流动资产	八（十九）	3,265,883.94	29,693,754.94
其中：特准储备物资			
非流动资产合计		10,123,446,632.73	9,743,381,752.54
资产合计		13,479,387,117.08	12,943,006,004.77

企业负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





合并资产负债表（续）

编制单位：江西省天然气集团有限公司

2024年12月31日

单位：人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
流动负债：			
短期借款	八（二十）	249,326,122.71	826,534,776.24
☆交易性金融负债		-	-
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		-	-
衍生金融负债		-	-
应付票据	八（二十一）	51,000,000.00	20,000,000.00
应付账款	八（二十二）	911,043,678.44	952,150,234.81
预收款项	八（二十三）	19,266.06	-
☆合同负债	八（二十四）	654,041,311.27	668,330,108.65
应付职工薪酬	八（二十五）	12,893,999.17	18,171,564.35
其中：应付工资		11,642,216.20	14,074,734.40
应付福利费		8,000.00	52,847.50
应交税费	八（二十六）	34,024,456.95	59,352,128.65
其中：应交税金		34,024,456.95	59,352,128.65
其他应付款	八（二十七）	277,625,055.02	266,354,766.11
持有待售负债		-	-
一年内到期的非流动负债	八（二十八）	384,778,467.67	580,407,195.62
其他流动负债	八（二十九）	110,415,479.15	86,591,655.60
流动负债合计		2,685,167,836.44	3,477,892,430.03
非流动负债：			
长期借款	八（三十）	4,936,001,175.43	4,183,565,413.61
应付债券	八（三十一）	799,299,255.95	798,846,425.76
其中：优先股			
永续债			
☆租赁负债	八（三十二）	118,322,744.31	157,642,326.52
长期应付款	八（三十三）	44,480,188.68	15,701,188.68
长期应付职工薪酬		-	-
预计负债		-	-
递延收益	八（三十四）	112,177,287.63	115,165,479.41
递延所得税负债	八（十八）	37,465,354.48	46,793,227.98
其他非流动负债		-	-
非流动负债合计		6,047,746,006.48	5,317,714,061.96
负 债 合 计		8,732,913,842.92	8,795,606,491.99
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本	八（三十五）	1,417,766,000.00	917,766,000.00
国家资本			
国有法人资本		1,417,766,000.00	917,766,000.00
集体资本			
民营资本			
实收资本净额		1,417,766,000.00	917,766,000.00
其他权益工具		-	-
资本公积	八（三十六）	2,032,613,988.79	2,031,365,182.86
减：库存股		-	-
其他综合收益		-	-600,403.10
其中：外币报表折算差额			
专项储备	八（三十七）	57,002,959.82	60,573,065.88
盈余公积	八（三十八）	48,334,480.30	37,210,190.04
其中：法定公积金		48,334,480.30	37,210,190.04
任意公积金		-	-
未分配利润	八（三十九）	188,058,022.92	108,855,738.34
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		3,743,775,451.83	3,155,169,774.02
※少数股东权益		1,002,697,822.33	992,229,738.76
所有者权益（或股东权益）合计		4,746,473,274.16	4,147,399,512.78
负债和所有者权益（或股东权益）总计		13,479,387,117.08	12,943,006,004.77

企业负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



资产负债表

编制单位：江西省天然气集团有限公司

2024年12月31日

单位：人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		827,908,564.88	970,659,421.41
☆交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十二（一）	4,979,535.38	2,194,860.93
☆应收款项融资			
预付款项		8,112,630.37	6,250,087.14
其他应收款	十二（二）	3,435,190,293.95	2,866,216,631.51
存货		12,374,734.72	9,314,820.02
其中：原材料		1,865,644.68	1,218,635.13
库存商品（产成品）		3,413,862.41	68.45
☆合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		59,982,904.49	52,944,239.53
流动资产合计		4,348,548,663.79	3,907,580,060.54
非流动资产：			
☆债权投资			
可供出售金融资产			
☆其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十二（三）	1,903,638,224.97	1,797,674,717.58
☆其他权益工具投资			
☆其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		2,696,104,658.53	1,025,000,377.20
在建工程		1,233,647,919.68	2,726,484,205.66
生产性生物资产			
油气资产			
☆使用权资产		3,066,750.99	5,512,098.49
无形资产		55,958,628.89	56,061,910.14
开发支出		7,188,114.21	5,952,009.39
长期待摊费用		207,968.71	601,124.63
递延所得税资产		473,534.92	1,097,588.69
其他非流动资产			
其中：特准储备物资			
非流动资产合计		5,900,285,800.90	5,618,384,031.78
资产合计		10,248,834,464.69	9,525,964,092.32

企业负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

廖红

李永成

吴开有





资产负债表（续）

编制单位：江西省天然气集团有限公司

2024年12月31日

单位：人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
流动负债：			
短期借款		19,669,725.00	600,495,000.00
☆交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		454,045,132.12	445,800,789.79
预收款项			
☆合同负债		18,713,318.40	9,741,445.22
应付职工薪酬		565,373.55	1,923,623.83
其中：应付工资		244,069.00	1,070,469.00
应付福利费			
应交税费		967,718.38	687,298.52
其中：应交税金		967,718.38	687,298.52
其他应付款		126,741,053.44	89,066,122.14
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		231,874,616.00	436,176,798.26
其他流动负债		47,297,618.55	24,507,731.02
流动负债合计		899,874,555.44	1,608,398,808.78
非流动负债：			
长期借款		4,737,854,990.19	3,923,464,565.20
应付债券		799,299,255.95	798,846,425.76
其中：优先股			
永续债			
☆租赁负债		964,155.71	904,856.47
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		766,687.75	1,378,024.62
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,538,885,089.60	4,724,593,872.05
负 债 合 计		6,438,759,645.04	6,332,992,680.83
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本		1,417,766,000.00	917,766,000.00
国家资本			
国有法人资本		1,417,766,000.00	917,766,000.00
集体资本			
民营资本			
实收资本净额		1,417,766,000.00	917,766,000.00
其他权益工具			
资本公积		2,013,423,666.97	2,011,895,868.55
减：库存股			
其他综合收益			
其中：外币报表折算差额			
专项储备		1,532,262.62	1,685,985.40
盈余公积		42,491,133.25	31,366,842.99
其中：法定公积金		42,491,133.25	31,366,842.99
任意公积金			
未分配利润		334,861,756.81	230,256,714.55
所有者权益（或股东权益）合计		3,810,074,819.65	3,192,971,411.49
负债和所有者权益（或股东权益）总计		10,248,834,464.69	9,525,964,092.32

企业负责人：

张德

主管会计工作负责人：

李永彪

会计机构负责人：

吴升权





合并利润表

2024年度

单位：人民币元

附注	本期金额	上期金额	项 目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入	11,460,166,407.80	11,221,568,939.98	减：营业外支出	八（五十二）	3,504,472.73	3,082,018.16
其中：营业收入	11,460,166,407.80	11,221,568,939.98	四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		235,316,072.56	292,597,735.62
△利息收入			减：所得税费用	八（五十三）	57,751,829.17	90,506,393.59
△已赚保费			五、净利润（净亏损以“-”号填列）		177,564,243.39	202,091,342.03
△手续费及佣金收入			（一）按所有权归属分类：			
二、营业总成本	11,586,830,172.84	11,152,108,620.58	归属于母公司所有者的净利润		91,460,197.34	107,157,887.08
其中：营业成本	10,992,051,291.56	10,635,475,261.61	少数股东损益		86,104,046.05	94,933,454.95
△利息支出			（二）按经营持续性分类：			
△手续费及佣金支出			持续经营净利润		177,564,243.39	202,091,342.03
△退保金			终止经营净利润			
△赔付支出净额			六、其他综合收益的税后净额			
△提取保险责任准备金净额			归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
△保单红利支出			（一）不能重分类进损益的其他综合收益	八（五十四）	48,300.60	-600,403.10
△分保费用			1. 重新计量设定受益计划变动额			
税金及附加	19,116,860.65	21,917,224.44	2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
销售费用	99,567,080.14	88,571,375.00	☆3. 其他权益工具投资公允价值变动		48,300.60	-600,403.10
管理费用	229,072,239.06	229,072,239.06	☆4. 企业自身信用风险公允价值变动			
研发费用	82,385,227.35	62,606,430.16	5. 其他			
财务费用	171,488,432.63	114,466,090.31	（二）将重分类进损益的其他综合收益			
其中：利息费用	190,732,416.77	138,029,994.90	1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
利息收入	22,034,725.49	27,628,775.31	☆2. 其他债权投资公允价值变动			
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）			3. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
其他			☆4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
加：其他收益	174,378,313.62	130,244,794.14	5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
投资收益（损失以“-”号填列）	85,408,207.14	82,549,925.18	☆6. 其他债权投资信用减值准备			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	85,408,207.14	81,929,701.16	7. 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
☆以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			8. 外币财务报表折算差额			
△汇兑收益（损失以“-”号填列）			9. 其他			
☆净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			※归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		63,506.32	
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-33,074.00		七、综合收益总额		177,676,050.31	201,490,938.93
☆信用减值损失（损失以“-”号填列）	-916,025.00	-320,112.77	归属于母公司所有者的综合收益总额		91,508,497.94	106,557,483.98
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-17,986,531.61	※归属于少数股东的综合收益总额		86,167,552.37	94,933,454.95
资产处置收益（损失以“-”号填列）	87,576,549.04	1,362,985.66	八、每股收益			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	219,750,205.76	265,311,380.00	（一）基本每股收益			
加：营业外收入	19,070,339.53	30,368,373.78	（二）稀释每股收益			

企业负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

梁丹书

李利



利润表

2024年度

单位：人民币元

项 目	附注	本期金额	上期金额	项 目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入		92,817,997.09	64,248,318.94	减：营业外支出		31,579.62	3,600.00
其中：营业收入	十二（四）	92,817,997.09	64,248,318.94	四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		115,742,049.42	95,239,602.51
△利息收入				减：所得税费用		12,716.90	43,679.88
△已赚保费				五、净利润（净亏损以“-”号填列）		115,729,332.52	95,195,922.63
△手续费及佣金收入				持续经营净利润		115,729,332.52	95,195,922.63
二、营业总成本		279,391,323.34	185,269,026.83	终止经营净利润			
其中：营业成本	十二（四）	161,439,215.97	108,515,437.27	六、其他综合收益的税后净额			
△利息支出				（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
△手续费及佣金支出				1.重新计量设定受益计划变动额			
△退保金				2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
△赔付支出净额				☆3.其他权益工具投资公允价值变动			
△提取保险责任准备金净额				☆4.企业自身信用风险公允价值变动			
△保单红利支出				5.其他			
△分保费用				（二）将重分类进损益的其他综合收益			
税金及附加		956,886.71	1,290,043.81	1.权益法下可转损益的其他综合收益			
销售费用		47,410,280.42	39,608,735.90	☆2.其他债权投资公允价值变动			
管理费用		9,386,516.02	5,302,660.39	3.可供出售金融资产公允价值变动损益			
研发费用		60,198,424.22	30,552,149.46	☆4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
财务费用		86,013,891.38	57,102,460.42	5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
其中：利息费用		25,941,319.58	27,266,937.00	☆6.其他债权投资信用减值准备			
利息收入				7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）				8.外币财务报表折算差额			
其他				9.其他			
加：其他收益		123,366,713.17	98,940,420.58	七、综合收益总额		115,729,332.52	95,195,922.63
投资收益（损失以“-”号填列）	十二（五）	148,831,413.02	111,311,683.62	八、每股收益			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益				（一）基本每股收益			
☆以摊余成本计量的金融资产终止确认收益				（二）稀释每股收益			
△汇兑收益（损失以“-”号填列）							
☆净敞口套期收益（损失以“-”号填列）							
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）							
☆信用减值损失（损失以“-”号填列）							
资产减值损失（损失以“-”号填列）							
资产处置收益（损失以“-”号填列）		30,148,828.70	1,093,282.34				
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		115,773,628.64	90,324,678.65				
加：营业外收入		0.40	4,918,523.86				

企业负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





合并现金流量表

编制单位：江西省天然气集团有限公司

2024年度

单位：人民币元

项 目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		12,128,022,701.89	12,332,865,460.50
收到的税费返还		10,874,302.24	8,478,260.92
收到其他与经营活动有关的现金		4,995,711,984.01	3,488,046,946.98
经营活动现金流入小计		17,134,608,988.14	15,829,390,668.40
购买商品、接受劳务支付的现金		11,564,926,220.78	11,008,218,754.94
支付给职工及为职工支付的现金		350,335,049.87	346,921,411.77
支付的各项税费		179,899,399.98	173,993,309.33
支付其他与经营活动有关的现金		4,921,473,121.57	3,682,199,841.55
经营活动现金流出小计		17,016,633,792.20	15,211,333,317.59
经营活动产生的现金流量净额	八（五十五）	117,975,195.94	618,057,350.81
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		-	3,901,096.81
取得投资收益收到的现金		77,023,712.62	46,271,137.52
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		37,909,929.67	51,378,818.24
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-	-
收到其他与投资活动有关的现金		-	-
投资活动现金流入小计		114,933,642.29	101,551,052.57
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		608,961,300.91	855,611,419.87
投资支付的现金		16,940,000.00	29,360,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		-	-
支付其他与投资活动有关的现金		-	-
投资活动现金流出小计		625,901,300.91	884,971,419.87
投资活动产生的现金流量净额		-510,967,658.62	-783,420,367.30
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		514,700,000.00	51,225,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		-	-
取得借款收到的现金		1,695,650,205.35	2,676,778,520.30
△发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		-	-
筹资活动现金流入小计		2,210,350,205.35	2,728,003,520.30
偿还债务支付的现金		2,001,517,471.91	1,825,431,547.40
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		291,125,490.01	91,988,889.45
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		55,905,029.02	16,390,664.51
支付其他与筹资活动有关的现金		2,497,877.18	162,946.60
筹资活动现金流出小计		2,295,140,839.10	1,917,583,383.45
筹资活动产生的现金流量净额		-84,790,633.75	810,420,136.85
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	八（五十五）	-477,783,096.43	645,057,120.36
加：期初现金及现金等价物余额	八（五十五）	2,219,623,711.05	1,574,566,590.69
六、期末现金及现金等价物余额	八（五十五）	1,741,840,614.62	2,219,623,711.05

企业负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



现金流量表

编制单位：江西省天然气集团有限公司

2024年度

单位：人民币元

项 目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		129,908,260.14	81,409,683.07
收到的税费返还		9,286.91	6,620.29
收到其他与经营活动有关的现金		375,616,232.50	594,979,356.55
经营活动现金流入小计		505,533,779.55	676,395,659.91
购买商品、接受劳务支付的现金		5,473,391.16	12,608,900.14
支付给职工及为职工支付的现金		57,845,878.95	53,433,371.15
支付的各项税费		3,378,454.52	1,611,908.97
支付其他与经营活动有关的现金		175,933,106.56	75,296,676.75
经营活动现金流出小计		242,630,831.19	142,950,857.01
经营活动产生的现金流量净额	十二（六）	262,902,948.36	533,444,802.90
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		93,629,843.79	46,271,137.52
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,810,511.86	2,491,560.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		95,440,355.65	48,762,697.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		205,146,349.19	324,986,109.26
投资支付的现金		30,000,000.00	50,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		731,265,005.90	873,300,000.00
投资活动现金流出小计		966,411,355.09	1,248,286,109.26
投资活动产生的现金流量净额		-870,970,999.44	-1,199,523,411.74
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		500,000,000.00	50,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,136,395,895.11	2,212,700,023.60
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,636,395,895.11	2,262,700,023.60
偿还债务支付的现金		1,039,362,830.91	1,196,447,256.80
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		131,715,869.65	-27,710,526.42
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		1,171,078,700.56	1,168,736,730.38
筹资活动产生的现金流量净额		465,317,194.55	1,093,963,293.22
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	十二（六）	-142,750,856.53	427,884,684.38
加：期初现金及现金等价物余额	十二（六）	970,659,421.41	542,774,737.03
六、期末现金及现金等价物余额	十二（六）	827,908,564.88	970,659,421.41

企业负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：







合并所有者权益变动表

2024年度

单位：人民币元

本年金额												
归属于母公司所有者权益												
	实收资本	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债									
一、上年年末余额	917,766,000.00			2,031,365,182.86		-600,403.10	60,573,065.88	37,210,190.04	108,855,738.34	3,155,169,774.02	992,229,738.76	4,147,399,512.78
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年年末余额	917,766,000.00			2,031,365,182.86		-600,403.10	60,573,065.88	37,210,190.04	108,855,738.34	3,155,169,774.02	992,229,738.76	4,147,399,512.78
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	500,000,000.00			1,248,805.93		600,403.10	-3,570,106.06	11,124,290.26	79,202,284.58	588,605,677.81	10,468,063.57	599,073,761.38
（一）综合收益总额						48,300.60			91,460,197.34	91,508,497.94	86,167,552.37	177,676,050.31
（二）所有者投入和减少资本	500,000,000.00			1,248,805.93					-581,520.00	500,667,285.93	14,282,575.99	514,949,861.92
1.所有者投入的普通股	500,000,000.00											
2.其他权益工具持有者投入资本												
3.股份支付计入所有者权益的金额										500,000,000.00	14,700,000.00	514,700,000.00
4.其他												
（三）专项储备提取和使用				1,248,805.93					-581,520.00	667,285.93	-417,424.01	249,861.92
1.提取专项储备							-3,570,106.06			-3,570,106.06	8,486,170.33	4,916,064.27
2.使用专项储备							25,557,199.00			25,557,199.00	26,044,054.64	51,601,253.64
（四）利润分配							29,127,305.06			29,127,305.06	17,557,884.32	46,685,189.38
1.提取盈余公积								11,124,290.26	-11,124,290.26		-98,468,215.12	-98,468,215.12
其中：法定公积金								11,124,290.26	-11,124,290.26			
任意公积金												
2.储备基金												
3.企业发展基金												
4.利润归还投资												
（五）其他												
1.提取一般风险准备												
2.对所有者（或股东）的分配												
3.其他											-98,468,215.12	-98,468,215.12
（六）所有者权益内部结转												
1.资本公积转增资本（或股本）						552,102.50			-552,102.50			
2.盈余公积转增资本（或股本）												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额结转留存收益												
5.其他综合收益结转留存收益						552,102.50			-552,102.50			
（七）其他												
四、本年年末余额	1,417,766,000.00			2,032,613,988.79			57,002,959.82	48,334,480.30	188,058,022.92	3,743,775,451.83	1,002,697,822.33	4,746,473,274.16

企业负责人：王升书

主管会计工作负责人：王升书

会计机构负责人：王升书





合并所有者权益变动表（续）

编制单位：江西省天然气集团有限公司 2024年度 单位：人民币元

上 年 金 额												
归属于母公司所有者权益												
	实收资本	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债 其他									
一、上年年末余额	867,766,000.00			2,030,927,870.70				27,656,897.57	9,255,710.60	2,982,384,538.45	957,706,880.36	3,940,091,418.81
加：会计政策变更									1,995,433.13	1,995,433.13	-8,702.97	1,986,730.16
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	867,766,000.00			2,030,927,870.70				27,656,897.57	11,251,143.73	2,984,379,971.58	957,698,177.39	3,942,078,148.97
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	50,000,000.00			437,312.16		-600,403.10	13,795,006.30	9,553,292.47	97,604,594.61	170,789,802.44	34,531,561.37	205,321,363.81
（一）综合收益总额						-600,403.10			107,157,887.08	106,557,483.98	94,933,454.95	201,490,938.93
（二）所有者投入和减少资本	50,000,000.00			437,312.16						50,437,312.16	-1,042,149.14	49,395,163.02
1.所有者投入的普通股	50,000,000.00											
2.其他权益工具持有者投入资本												
3.股份支付计入所有者权益的金额												
4.其他				437,312.16						50,000,000.00		50,000,000.00
（三）专项储备提取和使用												
1.提取专项储备							13,795,006.30			437,312.16	-1,042,149.14	-604,836.98
2.使用专项储备							40,581,859.29			13,795,006.30	4,864,563.06	18,659,569.36
（四）利润分配							26,786,852.99			40,581,859.29	22,710,476.10	63,292,335.39
1.提取盈余公积								9,553,292.47	-9,553,292.47	26,786,852.99	17,845,913.04	44,632,766.03
其中：法定公积金								9,553,292.47	-9,553,292.47		-64,224,307.50	-64,224,307.50
任意公积金												
2.盈余公积												
#企业发展基金												
#利润归还投资												
3.提取一般风险准备												
4.其他												
（五）所有者权益内部结转												
1.资本公积转增资本（或股本）												
2.盈余公积转增资本（或股本）												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额结转留存收益												
☆5.其他综合收益结转留存收益												
（六）其他												
四、本年年末余额	917,766,000.00			2,031,365,182.86		-600,403.10	60,573,065.88	37,210,190.04	108,855,738.34	3,155,169,774.02	992,229,738.76	4,147,399,512.78

企业负责人： 主管会计工作负责人： 会计机构负责人：



所有者权益变动表

2024年度

单位：人民币元

项	实收资本	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债							
一、上年年末余额	917,766,000.00	-	-	2,011,895,868.55	-	-	1,685,985.40	31,366,842.99	230,256,714.55	3,192,971,411.49
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	917,766,000.00	-	-	2,011,895,868.55	-	-	1,685,985.40	31,366,842.99	230,256,714.55	3,192,971,411.49
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	500,000,000.00	-	-	1,527,798.42	-	-	-153,722.78	11,124,290.26	104,605,042.26	617,103,408.16
（一）综合收益总额										
（二）所有者投入和减少资本	500,000,000.00	-	-	1,527,798.42	-	-	-	-	115,729,332.52	115,729,332.52
1.所有者投入的普通股	500,000,000.00									500,000,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本										
3.股份支付计入所有者权益的金额										
4.其他										
（三）专项储备提取和使用				1,527,798.42						1,527,798.42
1.提取专项储备							-153,722.78			-153,722.78
2.使用专项储备							1,264,361.33			1,264,361.33
（四）利润分配							1,418,084.11			1,418,084.11
1.提取盈余公积								11,124,290.26	-11,124,290.26	
其中：法定公积金								11,124,290.26	-11,124,290.26	
任意公积金										
#储备基金										
#企业发展基金										
#利润归还投资										
2.提取一般风险准备										
3.对所有者（或股东）的分配										
4.其他										
（五）所有者权益内部结转										
1.资本公积转增资本（或股本）										
2.盈余公积转增资本（或股本）										
3.盈余公积弥补亏损										
4.设定受益计划变动额结转留存收益										
☆5.其他综合收益结转留存收益										
（六）其他										
四、本年年末余额	1,417,766,000.00	-	-	2,013,423,666.97	-	-	1,532,262.62	42,491,133.25	334,861,756.81	3,810,074,819.65

企业负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



所有者权益变动表 (续)

单位: 人民币元

2024年度

编制单位: 江西天隆(集团)有限公司

项 目	上 年 金 额				专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
	实收资本	其他权益工具		资本公积	减: 库存股	其他综合收益		
		优先股	永续债	其他				
一、上年年末余额	867,766,000.00	-	-	-	-	-	144,850,840.44	3,047,847,448.90
加: 会计政策变更							-236,756.05	
前期差错更正								
其他								
二、本年年末余额	867,766,000.00	-	-	-	-	-	144,614,084.39	3,047,610,692.85
三、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)	50,000,000.00	-	-	464,388.19	-	-	85,642,630.16	145,380,718.64
(一) 综合收益总额							95,195,922.63	95,195,922.63
(二) 所有者投入和减少资本	50,000,000.00	-	-	464,388.19	-	-	-	50,464,388.19
1. 所有者投入的普通股	50,000,000.00							50,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本								
3. 股份支付计入所有者权益的金额								
4. 其他				464,388.19				
(三) 专项储备提取和使用								
1. 提取专项储备						-299,592.18		-299,592.18
2. 使用专项储备						1,123,980.26		
(四) 利润分配						1,423,582.44		
1. 提取盈余公积							-9,553,292.47	-9,553,292.47
其中: 法定公积金							-9,553,292.47	-9,553,292.47
任意公积金							-9,553,292.47	-9,553,292.47
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者 (或股东) 的分配								
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转								
1. 资本公积转增资本 (或股本)								
2. 盈余公积转增资本 (或股本)								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 设定受益计划变动额结转留存收益								
5. 其他综合收益结转留存收益								
(六) 其他								
四、本年年末余额	917,766,000.00	-	-	2,011,895,868.55	-	-	230,256,714.55	3,192,971,411.49

企业负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



江西省天然气集团有限公司 财务报表附注

（除特别注明外，本附注金额单位均为人民币元）

一、企业的基本情况

（一）企业历史沿革、注册地、组织形式和总部地址。

江西省天然气集团有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）前身为江西省天然气（赣投气通）控股有限公司，2019年3月19日，公司更名为江西省天然气集团有限公司。截止2024年12月31日，公司注册资本为141,776.60万元，其中江西省投资集团有限公司出资141,776.60万元，占注册资本的100%。

公司统一社会信用代码：91360000584029690E。

公司注册地址：江西省南昌市南昌县昌南新城抚生路 6666 号。

公司总部办公地址：南昌市高新技术开发区高新四路 888 号长荣羽毛球大厦 9 楼。

公司法定代表人：廖亮。

公司所属行业：燃气生产和供应业。

（二）企业的业务性质和主要经营活动

天然气项目的投资、建设、运营及管理；压缩天然气和液化天然气的投资、开发、批发（贸易无仓储，《危险化学品经营许可证》有效期至 2021 年 2 月 10 日）及利用；天然气加气站的投资与管理；售电、配电业务， 分布式能源项目开发管理、规划设计服务， 合同能源管理， 新能源项目的投资、开发及利用；新能源技术服务、技术咨询、技术转让，天然气工程的建设、安装、施工及维修； 电力工程设计，电力水利工程施工，电力设备安装、销售、维护，燃气管道的采购、防腐及销售；燃气设备的生产、销售及配套服务；成套设备的租赁；信息咨询服务；贸易代理服务；天然气的其他相关业务；天然气运输业务及相关服务；压缩天然气（CNG）和液化天然气（LNG）的建设、管理、经营及销售（仅限分支机构持证经营）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动） 许可项目：消防技术服务，特种设备检验检测服务，特种设备安装改造修理，雷电防护装置检测（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动） 一般项目：土石方工程施工，信息系统集成服务，劳务服务（不含劳务派遣），计量服务，软件开发，物联网应用服务（除许可业务外，可自主依法经营法律法规



非禁止或限制的项目)。

(三) 母公司以及集团总部的名称。

本公司母公司为江西省投资集团有限公司，最终实际控制人为江西省国有资产监督管理委员会。

(四) 财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日。

本财务报表业经公司董事会批准报出。

二、财务报表的编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则-基本准则》和具体会计准则等规定（以下合称“企业会计准则”），并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

三、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司 2024 年 12 月 31 日的财务状况、2024 年度的经营成果和现金流量等相关信息。

四、重要会计政策和会计估计

(一) 会计期间

本公司会计年度为公历年度，即每年 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

(二) 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

(三) 记账基础和计价原则

本公司的会计核算以权责发生制为基础，除交易性金融资产/负债、衍生金融工具、其他债权投资、其他权益工具投资及以现金结算的股份支付等以公允价值计量外，其余均以历史成本为计价原则。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

(四) 企业合并

1. 同一控制下的企业合并

同一控制下企业合并形成的长期股权投资合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，本公司在合并日按照所取得的被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。合并方以发行权益性工具



作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，属于一揽子交易的，合并方应当将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在母公司财务报表中，以合并日持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本，初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

2. 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，体现为商誉价值。购买方对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，在母公司财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本。在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当转为购买日所属当期投资收益，不能重分类计入当期损益的其他综合收益除外。

本公司以购买日之前所持被购买方的股权于购买日的公允价值与与购买日新购入股权所支付对价的公允价值之和作为合并成本，与购买方取得的按购买日持股比例计算应享有的被购买方可辨认净资产于购买日的公允价值的份额比较，确定购买日应予确认的商誉或应计入合并当期损益的金额。

（五）合并财务报表的编制方法

1. 合并财务报表范围

本公司将全部子公司（包括本公司所控制的单独主体）纳入合并财务报表范围，包括被本



公司控制的企业、被投资单位中可分割的部分以及结构化主体。

2. 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

3. 合并财务报表抵销事项

合并财务报表以母公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于母公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有本公司的长期股权投资，视为企业集团的库存股，作为所有者权益的减项，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“减：库存股”项目列示。

4. 合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于自最终控制方开始实施控制时已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

5. 处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，应当调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益，不能重分类计入当期损益的其他综合收益除外。

（六）合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

1. 合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资



格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

2. 共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本公司为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

3. 合营企业的会计处理

本公司为合营企业合营方，按照《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理；本公司为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

(七) 现金及现金等价物的确定标准

本公司在编制现金流量表时所确定的现金，是指本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款。在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

(八) 外币业务折算

本公司对发生的外币交易，采用与交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

(九) 金融工具

1. 金融工具的分类及重分类



金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融资产

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①本公司管理金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①本公司管理金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除分类为以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，本公司将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，本公司可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司改变管理金融资产的业务模式时，将对所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，且自重分类日起采用未来适用法进行相关会计处理，不对以前已经确认的利得、损失（包括减值损失或利得）或利息进行追溯调整。

(2) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；以摊余成本计量的金融负债。所有的金融负债不进行重分类。

2. 金融工具的计量

本公司金融工具初始确认按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。金融工具的后续计量取决于其分类。

(1) 金融资产



①以摊余成本计量的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产（除属于套期关系的一部分金融资产外），以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资。初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失均计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

④指定为公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资。初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。除获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关利得和损失均计入其他综合收益，且后续不转入当期损益。

（2）金融负债

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，交易性金融负债公允价值变动形成的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，由企业自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额，计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。如果对该金融负债的自身信用风险变动的影响计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失计入当期损益。

②以摊余成本计量的金融负债。初始确认后，对此类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

3. 本公司对金融工具的公允价值的确认方法

如存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值；如不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围



内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

4. 金融资产和金融负债转移的确认依据和计量方法

(1) 金融资产

本公司金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬；③该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，但未保留对该金融资产的控制。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，且保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入被转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认相关负债。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，将以下两项金额的差额计入当期损益：①被转移金融资产在终止确认日的账面价值；②因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，先按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，然后将以下两项金额的差额计入当期损益：①终止确认部分在终止确认日的账面价值；②终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

针对本公司指定为公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

(2) 金融负债

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

(十) 预期信用损失的确定方法及会计处理方法

1. 预期信用损失的确定方法

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产（含应收款项）、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（含应收款项融资）、租赁应收款进行减



值会计处理并确认损失准备。

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否显著增加，将金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具减值采用不同的会计处理方法：（1）第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工具未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入；（2）第二阶段，金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额和实际利率计算利息收入；（3）第三阶段，初始确认后发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其摊余成本（账面余额减已计提减值准备）和实际利率计算利息收入。

（1）较低信用风险的金融工具计量损失准备的方法

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司可以不用与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果金融工具的违约风险较低，债务人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

（2）应收款项、租赁应收款计量损失准备的方法

本公司对于由《企业会计准则第 14 号—收入》规范的交易形成的应收款项（无论是否含重大融资成分），以及由《企业会计准则第 21 号—租赁》规范的租赁应收款，均采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。根据金融工具的性质，本公司以单项金融资产或金融资产组合为基础评估信用风险是否显著增加。本公司根据信用风险特征将应收票据、应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。

应收账款组合 1：合并范围内关联方

应收账款组合 2：账龄

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

① 应收账款的预期信用损失的确定方法

A、本公司合并报表范围内各企业之间的应收款项，本公司判断不存在预期信用损失，不计提信用损失准备。

B、本公司合并报表范围内各企业之外的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合



当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

C、本公司在单项应收账款上若获得关于信用风险显著增加的充分证据，则按照该应收账款的账面金额与预期能收到的现金流量现值的差额，确定该应收账款的预期信用损失，计提损失准备。

② 应收票据的预期信用损失的确定方法

本公司对取得的银行承兑汇票，预期不存在信用损失，对取得的商业承兑汇票，则将此票据视同为应收账款予以计提预期信用损失。

(3) 其他金融资产计量损失准备的方法

对于除上述以外的金融资产，如：债权投资、其他债权投资、其他应收款、除租赁应收款以外的长期应收款等，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

本公司在计量金融工具发生信用减值时，评估信用风险是否显著增加考虑了以下因素：

- ① 同一金融工具或具有相同预计存续期的类似金融工具的信用风险的外部市场指标的显著变化。
- ② 金融工具外部信用评级实际或预期的显著变化。
- ③ 对借款人实际或预期的内部信用评级下调。
- ④ 预期将导致借款人履行其偿债义务的能力发生显著变化的业务、财务或外部经济状况的不利变化。
- ⑤ 借款人经营成果实际或预期的显著变化。
- ⑥ 同一借款人发行的其他金融工具的信用风险显著增加。
- ⑦ 借款人所处的监管、经济或技术环境的显著不利变化。
- ⑧ 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量的显著变化。
- ⑨ 借款人预期表现和还款行为的显著变化。
- ⑩ 逾期信息。

2. 预期信用损失的会计处理方法

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）或计入其他综合收益（以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）。



（十一）存货

1. 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、周转材料、包装物、低值易耗品、在产品、产成品（库存商品）、开发成本、开发产品等。

2. 发出存货的计价方法

存货发出时，采取加权平均法确定其发出的实际成本。

3. 存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

4. 存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

（十二）合同资产和合同负债

1. 合同资产

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利(且该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。合同资产的减值准备计提参照金融工具预期信用损失法。本公司对于合同资产（无论是否含重大融资成分），均采用简化方法计量损失准备。

合同资产发生减值损失，按应减记金额，借记“资产减值损失”，贷记合同资产减值准备；转回已计提的资产减值准备时，做相反分录。

2. 合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

（十三）长期股权投资

1. 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，应当按购买日确定的合并成本确认为初始成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其



初始投资成本按照《企业会计准则第 12 号—债务重组》的有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照《企业会计准则第 7 号—非货币性资产交换》的有关规定确定。

2. 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。本公司对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，本公司应当按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

3. 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

对被投资单位具有共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等；对被投资单位具有重大影响，是指当持有被投资单位 20%以上至 50%的表决权资本时，具有重大影响。或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

（十四）投资性房地产

本公司投资性房地产的类别，包括出租的土地使用权、出租的建筑物、持有并准备增值后转让的土地使用权。投资性房地产按照公允进行初始计量，采用公允价值模式进行后续计量。

（十五）固定资产

1. 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

2. 固定资产分类和折旧方法

本公司的固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备、其他设备。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本公司对所有固定资产计



提折旧。固定资产的类别、预计使用年限和预计净残值率确定的年折旧率如下：

资产类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	8-50	3-5	1.94-11.88
机器设备	4-35	3-5	2.77-23.75
运输设备	6-12	3-5	7.92-15.83
其他设备	5-10	3-5	9.50-19.00

（十六） 在建工程

本公司在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

（十七） 借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

2. 资本化金额计算方法

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间。借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款按照累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算确定，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

（十八） 无形资产



1. 无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

本公司无形资产后续计量方法分别为：使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整；使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。

2. 使用寿命不确定的判断依据

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

3. 内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准，以及开发阶段支出符合资本化条件的具体标准

据内部研究开发项目支出的性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，分为研究阶段支出和开发阶段支出。

为研究并获取新型技术或生产工艺而进行的有计划的调查、评价和选择阶段的支出为研究阶段支出，于发生时计入当期损益；项目立项之后，大规模量产之前，为新型技术或生产工艺最终应用而进行设计、试做、测试工作发生的支出为开发阶段支出，同时满足下列条件的开发阶段支出，予以资本化：

- （1）新型技术或生产工艺的开发已经技术团队进行充分论证，证明其在技术上具有可行性；
- （2）管理层已批准新型技术或生产工艺开发的预算；
- （3）有前期市场调研分析报告说明采用新型技术或生产工艺所生产的产品具有市场；
- （4）有足够的技术和资金支持，以完成新型技术或生产工艺的开发活动及后续的大规模生产；



(5) 新型技术或生产工艺开发阶段的支出能够可靠地归集。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产。

(十九) 资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形资产等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

(二十) 长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

(二十一) 职工薪酬

职工薪酬，是指企业为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

1. 短期薪酬

在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本公司发生的职工福利费，在实际发生时



根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。企业为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

2. 离职后福利与辞退福利

本公司在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司向职工提供辞退福利时，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

3. 其他长期职工福利

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

（二十二）收入

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律法规规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：（1）客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；（2）客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；（3）本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整



个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

本公司收入确认具体方法：

1. 销售商品合同

本公司与客户之间的销售商品合同通常仅包含转让商品的履约义务。本公司转让商品的履约义务不满足在某一时段内履行的三个条件，所以本公司通常在综合考虑了下列因素的基础上，在到货验收完成时点确认收入：取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

本公司主要业务为天然气销售收入，天然气销售收入主要分为天然气中游销售及城市终端燃气销售两部分，其中：

天然气中游销售收入的确认原则：公司与客户每月分三期进行结算（每月10日、20日、月末）。每日输气场站按照计划量给下游用户供气，交接双方以当天计量仪表的输气气量进行供气确认，签署气量交接单。生产运行部根据每日确认后的气量交接单进行汇总，编制《气量结算表》，于每月结算日提交给营销发展部进行结算。营销发展部根据合同约定单价计算应收气款，开具《结算期结算单》、《结算申请开票明细表》，财务资产部据此给下游用户开票并确认收入。

城市终端燃气销售收入的确认原则：①城市居民用户：管道燃气普表用户收入确认根据实际抄表数量和平均气价按月结算。②管道燃气IC卡用户收入确认，燃气公司采用IC卡表计量方式收缴居民用户气费的，在收到客户IC卡充值款项时，先作预收帐款处理，月末按普表用户实际抄收情况，确定平均每月每户气量和平均气价相乘得到民用户IC卡收入金额，由预收帐款转入到主营业务收入。年末对IC卡表用户进行一次抄表，并重新调整全年收入。

2. 提供劳务合同

本公司与客户之间的提供服务合同通常包含维护保障服务、运维服务、工程服务等履约义务，由于本公司履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入。

（1）本公司在交易的完工进度能够可靠地确定，收入的金额、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业时，采用完工百分比法确认提供劳务收入。（2）本公司在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：



①已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

②已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

3. 让渡资产使用权收入

让渡资产使用权收入包括利息收入、使用费收入等。利息收入按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定，使用费收入按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

（二十三） 合同成本

本公司的合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。

本公司为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
2. 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；
3. 该成本预期能够收回。

本公司将确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司对合同取得成本、合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：

1. 因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；



2. 为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况的下该资产在转回日的账面价值。

(二十四) 政府补助

1. 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本），政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益。确认为递延收益的金额，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

本公司取得政策性优惠贷款贴息，财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用；财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

2. 政府补助的确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

(二十五) 递延所得税资产和递延所得税负债



1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，确定该计税基础为其差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的，则减记递延所得税资产的账面价值。

3. 对与子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

（二十六） 租赁

1. 租入资产的会计处理

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额计入当期费用。

（1）使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③承租人发生的初始直接费用；④承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本公司使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

（2）租赁负债



租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；④购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；⑤行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

本公司采用租赁内含利率作为折现率；如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

当本公司对续租选择权、终止租赁选择权或者购买选择权的评估结果发生变化的，则按变动后的租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。当实质租赁付款额、担保余值预计的应付金额或者取决于指数或比率的可变租赁付款额发生变动的，则按变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。

2. 出租资产的会计处理

（1）经营租赁会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益。

（2）融资租赁会计处理

本公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。本公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

五、主要会计政策变更、会计估计变更以及差错更正的说明

（一）主要会计政策变更说明

无。

（二）主要会计估计变更说明

无。

（三）前期会计差错更正



无。

六、税项

(一)主要税种及税率

税 种	计税依据	税率
增值税	销售货物或者提供加工、运输服务、修理修配劳务的增值额	5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税额	1%、5%、7%
教育费附加	按实际缴纳的流转税额	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税额	2%
企业所得税	按应纳税所得额(纳税调整后的利润)计算缴纳	15%、20%、25%

(二)税收优惠及批文

注 1：2022 年 11 月 4 日，控股子公司抚州市抚北天然气有限公司经江西省科学技术厅、江西省财政厅、国家税务总局江西省税务局联合发文认定为高新技术企业，并颁发《高新技术企业证书》（证书编号：GR202236000264），证书有效期为 3 年，抚州市抚北天然气有限公司自 2022 年至 2024 年度享受企业所得税率 15%的优惠政策。

注 2：2024 年 12 月 7 日，控股子公司江西天然气鄱阳有限公司经江西省科学技术厅、江西省财政厅、国家税务总局江西省税务局联合发文认定为高新技术企业，并颁发《高新技术企业证书》（证书编号：GR202436001801），证书有效期为 3 年，江西天然气鄱阳有限公司自 2024 年至 2026 年度享受企业所得税率 15%的优惠政策。

注 3：根据财税[2023]第 12 号《税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。2024 年度本集团享受小型微利企业所得税税收优惠政策的公司如下：



公司名称	适用税率（%）	备注
抚州富昌石油有限公司	20.00	小型微利企业
抚州江投石油有限公司	20.00	小型微利企业
江西省燃料有限公司	20.00	小型微利企业
江西省洪龙燃料有限公司	20.00	小型微利企业
江西天然气抚州清洁能源有限公司	20.00	小型微利企业
江西天然气新余配送有限公司	20.00	小型微利企业
湖口天然气有限公司	20.00	小型微利企业
江西天然气庐山西海有限公司	20.00	小型微利企业
江西九新燃气有限公司	20.00	小型微利企业
江西天然气永新有限公司	20.00	小型微利企业
江西天然气万安有限公司	20.00	小型微利企业
江西天然气井冈山有限公司	20.00	小型微利企业
江西天然气莲花有限公司	20.00	小型微利企业
江西天然气九江有限公司	20.00	小型微利企业
江西天然气瑞昌有限公司	20.00	小型微利企业
江西天然气大鼎实业有限公司	20.00	小型微利企业
江西省江投九燃能源有限公司	20.00	小型微利企业
上饶市广丰区江投综合能源服务有限公司	20.00	小型微利企业

七、企业合并及合并财务报表

（一）子企业情况

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质	实收资本	持股比例（%）	享有的表决权（%）	投资额	取得方式
1	江西省天然气管道有限公司	一级	1	江西省南昌市	江西省南昌市南昌县莲塘镇五一路 238 号	天然气销售	76,300.00	54.00	54.00	41,202.00	2
2	江西省投资燃气有限公司	一级	1	江西省南昌市	江西省南昌市南昌县莲塘镇五一路 238 号	天然气销售	37,037.04	54.00	54.00	20,000.00	2
3	江西省页岩气投资有限公司	一级	1	江西省南昌市	江西省南昌市南昌县昌南新城抚生路 6666 号	页岩气勘查开发	234,00.00	100.00	100.00	234,00.00	1
4	江西天然气能源投资有限公司	一级	1	江西省南昌市	江西省南昌市南昌县南新城抚生路 6666 号	天然气销售	320,00.00	100.00	100.00	320,00.00	1
5	江西安鑫置业有限公司	一级	1	江西省南昌市	南昌县莲塘镇五一路 238 号	房地产开发	4,666.00	100.00	100.00	4,666.00	1
6	江西省江投能源供应链有限公司	一级	1	江西省南昌市	江西省南昌市经济技术开发区双港大道中联村	石油销售	19,000.00	100.00	100.00	25,634.17	2



江西省天然气集团有限公司
财务报表附注
2024 年 1 月 1 日—2024 年 12 月 31 日

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	投资额	取得方式
7	江西省石化天然气销售有限责任公司	一级	1	江西省南昌市	江西省南昌市南昌高新技术产业开发区高新区二路 18 号创业大厦	天然气销售	2,000.00	50.00	50.00	1,000.00	1
8	江西省江投油气技术服务有限公司	一级	1	江西省南昌市	江西省赣江新区直管区新祺周管理处丝绸路 525 号 A 能源站 303 室	油气技术服务	8,000.00	100.00	100.00	8,000.00	1
9	江西省江投九燃能源有限公司	二级	1	江西省南昌市	江西省赣江新区直管区新祺周管理处丝绸路 525 号 A 能源站 304 室	天然气销售	500.00	51.00	51.00	255.00	1
10	新余燃气有限公司	二级	1	江西省新余市	江西省新余市渝水区北湖中路 111 号	天然气销售	4,000.00	80.00	80.00	3,200.00	1
11	九江市天然气有限公司	二级	1	江西省九江市	江西省九江市经济技术开发区出口加工区三宝路 10 号	天然气销售	2,000.00	60.00	60.00	1,200.00	1
12	高安市天然气有限公司	二级	1	江西省宜春市	江西省高安市新街镇（江西省建筑陶瓷产业基地）	天然气销售	3,000.00	70.00	70.00	2,100.00	1
13	抚州市抚北天然气有限公司	二级	1	江西省抚州市	江西省抚州市临川区抚北工业园区	天然气销售	1,600.00	60.00	60.00	960.00	1
14	余干县天然气有限公司	二级	1	江西省上饶市	江西省上饶市余干县玉亭镇城北新区迎宾花园	天然气销售	2,000.00	60.00	60.00	1,200.00	1
15	江西天然气管道设备安装工程有限公司	二级	1	江西省新余市	江西省新余市渝水区北湖中路 111 号	燃气管道及设备安装	2,000.00	100.00	100.00	2,000.00	1
16	德兴市天然气有限公司	二级	1	江西省上饶市	江西省德兴市国土大厦	天然气销售	3,500.00	80.00	80.00	2,800.00	1
17	江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	二级	1	江西省九江市	江西省九江市湖口县政府会展中心二楼	天然气销售	15,000.00	66.00	66.00	9,900.00	1
18	江西天然气贵溪有限公司	二级	1	江西省鹰潭市	江西省贵溪市滨江镇黄坑村	天然气销售	3,000.00	51.00	51.00	1,530.00	1
19	江西天然气鄱阳有限公司	二级	1	江西省上饶市	江西省上饶市鄱阳县鄱阳工业园区芦田轻工产业基地	天然气销售	2,000.00	55.00	55.00	1,100.00	1
20	江西天然气新余清洁能源有限公司	二级	1	江西省新余市	江西省新余市北湖中路 111 号	天然气销售	1,600.00	51.00	51.00	816.00	1
21	江西天然气抚州清洁能源有限公司	二级	1	江西省抚州市	江西省抚州市学府路 272 号	天然气销售	1,000.00	51.00	51.00	510.00	1
22	金溪江投燃气有限公司	二级	1	江西省抚州市	江西省抚州市金溪县秀谷镇秀谷西大道斐然小区 29 号 11-102 栋	天然气销售	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	1



江西省天然气集团有限公司
财务报表附注
2024 年 1 月 1 日—2024 年 12 月 31 日

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	投资额	取得方式
23	江西遂川天然气有限公司	二级	1	江西省吉安市	吉安市遂川县工业园区	天然气销售	2,000.00	100.00	100.00	2,000.00	1
24	江西天然气井冈山有限公司	二级	1	江西省井冈山市	江西省井冈山市新城区映山红路 11 号	天然气销售	5,000.00	50.00	50.00	2,500.00	1
25	江西天然气莲花有限公司	二级	1	江西省萍乡市	江西省萍乡市莲花县工业园 D 区	天然气销售	2,000.00	51.00	51.00	1,020.00	1
26	江西天然气万安有限公司	二级	1	江西省吉安市	江西省吉安市万安县芙蓉镇凤凰路 20 号	天然气销售	2,000.00	70.00	70.00	1,400.00	1
27	江西天然气永新有限公司	二级	1	江西省吉安市	江西省吉安市永新县禾川镇湘赣大道 25 号	天然气销售	2,000.00	43.00	58.00	860.00	1
28	江西天然气宜春有限公司	二级	1	江西省宜春市	江西省宜春市袁州区卢洲北路 698 号宜和园小区 2 栋 1 单元	天然气销售	1,520.00	100.00	100.00	1,520.00	1
29	江西天然气大鼎实业有限公司	二级	1	江西省上饶市	江西省上饶经济技术开发区三清山西大道 118 号	天然气销售	1,000.00	51.00	51.00	510.00	1
30	江西天然气清山能源有限公司	二级	1	江西省上饶市	江西省上饶市三清山风景名胜区枫林镇玉坑村玉坑组	天然气销售	1,500.00	100.00	100.00	1,500.00	1
31	江西天然气宜春智慧能源有限公司	二级	1	江西省宜春市	江西省宜春市袁州区秀江东路 968 号大数据产业发展办公区 B 区 B215	天然气销售	300.00	51.00	51.00	153.00	1
32	江西天然气资溪两山能源有限公司	二级	1	江西省抚州市	江西省抚州市资溪县鹤城镇城北大道（公安局旁）	天然气销售	3,000.00	60.00	60.00	1,800.00	1
33	瑞金市宸诺天然气有限公司	二级	1	江西省赣州市	江西省瑞金市黄柏乡红军大道西侧湖岭村（西气东输门站东侧）	清洁能源投资建设	1,208.71	54.62	54.62	660.14	3
34	江西省燃料有限公司	二级	1	江西省南昌市	江西省南昌市东湖区八一大 436 号	石油销售	1,432.29	100.00	100.00	1,458.40	1
35	南昌富昌石油燃气有限公司	二级	1	江西省南昌市	江西省南昌市东湖区洪都北大道 949 号	石油销售	375.00	100.00	100.00	377.00	1
36	抚州富昌石油有限公司	二级	1	江西省抚州市	江西省抚州市资溪县嵩市镇大觉山服务区北区	石油销售	500.00	100.00	100.00	500.00	1
37	抚州江投石油有限公司	二级	1	江西省抚州市	江西省抚州市资溪县嵩市镇大觉山服务区南区	石油销售	500.00	100.00	100.00	500.00	1
38	赣州富昌石化有限公司	二级	1	江西省赣州市	江西省赣州市大余县新城镇桥西村（康大高速公路新城南服务区）	石油销售	500.00	100.00	100.00	500.00	1



序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质	实收资本	持股比例(%)	享有的表决权(%)	投资额	取得方式
39	赣州江投石化有限公司	二级	1	江西省赣州市	江西省赣州市大余县新城镇桥西村	石油销售	500.00	100.00	100.00	500.00	1
40	九江江投石油有限公司	二级	1	江西省九江市	江西省九江市浔阳区城东工业基地 3 号园 B-5 地块	石油销售	500.00	100.00	100.00	500.00	1
41	新余市江投石油有限公司	二级	1	江西省新余市	江西省新余市高新开发区渝东大道 819 号农业银行旁 1 单元 201	石油销售	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	1
42	赣州市南康区江投石油有限公司	二级	1	江西省赣州市	江西省赣州市南康区横市镇增坑村村委会村部	石油销售	500.00	100.00	100.00	500.00	1
43	上饶市广丰区江投综合能源服务有限公司	二级	1	江西省上饶市	江西省上饶市广丰区永丰街道桑园路 255 号广信金融大厦七楼	综合能源服务	3,500.00	51.00	51.00	1,275.00	1
44	湖口天然气有限公司	三级	1	江西省九江市	江西省九江市湖口县金砂湾工业园	天然气销售	300.00	51.00	51.00	153.00	1
45	江西天然气庐山西海有限公司	三级	1	江西省九江市	江西省九江市庐山西海风景名胜区北码头	天然气销售	810.00	100.00	100.00	810.00	1
46	江西天然气新余配送有限公司	三级	1	江西省新余市	江西省新余市渝水区北湖中路 111 号	天然气销售	642.18	100.00	100.00	642.18	1
47	江西省洪龙燃料有限公司	三级	1	江西省南昌市	江西省南昌市西湖区郊区扬子洲联民村	石油销售	500.00	56.512	56.512	282.56	3

注：企业类型：1. 境内非金融子企业，2. 境内金融子企业，3. 境外子企业，4. 事业单位，5. 基建单位。

取得方式：1. 投资设立，2. 同一控制下的企业合并，3. 非同一控制下的企业合并，4. 其他。

(二) 母公司拥有被投资单位表决权比例未超过（含）半数但能对被投资单位形成控制的原因

序号	企业名称	持股比例(%)	享有的表决权(%)	注册资本	投资额	级次	纳入合并范围原因
1	江西省石化天然气销售有限责任公司	50.00	50.00	2,000.00	1,000.00	二级	公司有权决定该公司的财务和经营政策，具有实际控制权
2	江西天然气永新有限公司	43.00	58.00	2,000.00	860.00	三级	与少数股东永新县城市建设投资开发有限公司签订《一致行动协议》后在被投资单位的董事会占多数表决权，且有权决定该公司的财务和经营政策
3	江西天然气井冈山有限公司	50.00	50.00	5,000.00	2,500.00	三级	公司有权决定该公司的财务和经营政策，具有实际控制权

(三) 重要的非全资子公司情况

1. 少数股东



序号	企业名称	少数股东持股比例 (%)	当期归属于少数股东的损益	当期向少数股东支付的股利	期末累计少数股东权益
1	江西省投资燃气有限公司	46.00	27,036,112.61	18,549,228.14	276,366,993.00
2	江西省天然气管道有限公司	46.00	29,014,578.20	28,054,841.81	413,152,690.18
3	江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	34.00	-2,662,028.89		34,522,521.35
4	新余燃气有限公司	20.00	5,754,459.28	8,848,000.00	37,307,497.98
5	江西省石化天然气销售有限责任公司	50.00	3,239,013.65	26,816,145.17	30,297,280.61

2. 主要财务信息

项 目	本期数				
	江西省投资燃气有限公司	江西省天然气管道有限公司	江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	新余燃气有限公司	江西省石化天然气销售有限责任公司
流动资产	596,197,658.48	170,633,329.86	132,412,969.45	228,887,392.23	354,227,532.53
非流动资产	940,769,671.78	3,140,848,183.74	169,080,001.29	219,467,535.53	717,826.93
资产合计	1,536,967,330.26	3,311,481,513.60	301,492,970.74	448,354,927.76	354,945,359.46
流动负债	641,376,530.93	2,359,093,261.67	197,206,209.90	222,328,663.12	294,350,798.21
非流动负债	67,246,553.56	54,230,240.48	2,749,933.33	39,488,774.69	
负债合计	708,623,084.49	2,413,323,502.15	199,956,143.23	261,817,437.81	294,350,798.21
营业收入	2,439,852,203.63	455,935,289.43	605,327,430.31	666,617,837.00	6,354,715,734.68
净利润	85,621,877.39	63,075,170.01	-7,829,496.74	28,772,296.42	6,478,027.31
综合收益总额	85,621,877.39	63,075,170.01	-7,829,496.74	28,884,103.34	6,478,027.31
经营活动现金流量	219,867,391.38	158,528,406.78	86,530,464.58	38,973,575.45	-328,898,757.87

(续表)

项 目	上期数				
	江西省投资燃气有限公司	江西省天然气管道有限公司	江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	新余燃气有限公司	江西省石化天然气销售有限责任公司
流动资产	576,130,052.11	193,530,323.04	126,158,237.45	222,770,705.87	458,840,265.08
非流动资产	882,307,304.97	3,195,445,230.04	171,915,624.95	189,356,821.08	1,071,945.76
资产合计	1,458,437,357.08	3,388,975,553.08	298,073,862.40	412,127,526.95	459,912,210.84
流动负债	618,934,081.60	2,349,998,018.63	188,801,897.77	197,574,880.45	352,163,386.56
非流动负债	43,180,177.45	143,234,211.37	2,816,733.33	12,659,259.89	-
负债合计	662,114,259.05	2,493,232,230.00	191,618,631.10	210,234,140.34	352,163,386.56
营业收入	2,319,613,797.45	437,241,450.31	458,615,736.93	546,808,865.06	6,462,750,258.20
净利润	81,012,856.46	49,247,381.38	1,452,861.83	25,116,798.39	53,632,290.35
综合收益总额	79,900,998.86	49,247,381.38	1,452,861.83	23,726,976.39	53,632,290.35
经营活动现金流量	109,830,450.67	289,562,233.52	-2,523,190.95	45,447,378.72	324,665,555.78

(四) 本期新纳入合并范围的主体



名 称	期末净资产	本期净利润
江西省江投油气技术服务有限公司	78,988,362.27	-1,011,637.73
江西省江投九燃能源有限公司	5,078,330.68	78,330.68
上饶市广丰区江投综合能源服务有限公司	25,195,103.75	57,423.79

(五)本期发生的非同一控制下企业合并情况

不适用。

八、合并财务报表重要项目注释

(一)货币资金

项 目	期末余额	年初余额
库存现金	15,298.40	11,155.41
银行存款	1,741,825,316.22	2,219,612,555.64
其他货币资金	25,000,000.00	10,500,000.00
合 计	1,766,840,614.62	2,230,123,711.05

注：本报告期末，无存放于境外的货币资金。

1、其他货币资金情况

项 目	期末余额	年初余额
银行承兑汇票保证金	25,000,000.00	
保函保证金		10,500,000.00
合 计	25,000,000.00	10,500,000.00

注：母公司或集团公司内子公司使用受限制的现金和现金等价物详见八、（五十六）。

(二)应收账款

1. 按账龄披露应收账款

账 龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	132,668,602.55		63,649,145.19	
1 至 2 年	3,217,505.58	159,680.50	2,473,504.24	123,675.21
2 至 3 年	1,258,502.22	125,850.22	1,547,099.23	154,709.92
3 至 4 年	1,250,417.13	250,083.42	74,078.74	14,815.75
4 至 5 年	70,730.74	35,365.37	442,304.35	221,152.18
5 年以上	5,707,127.26	5,707,127.26	5,266,305.02	5,266,305.02
合 计	144,172,885.48	6,278,106.78	73,452,436.77	5,780,658.08

2. 按坏账准备计提方法分类披露应收账款



种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率/计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	144,172,885.48	100.00	6,278,106.78	4.35	137,894,778.70
其中：账龄组合	142,423,385.59	98.79	6,278,106.78	4.41	136,145,278.81
关联方组合	1,749,499.89	1.21			1,749,499.89
合 计	144,172,885.48	—	6,278,106.78	—	137,894,778.70

(续)

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率/计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	73,452,436.77	100.00	5,780,658.08	7.87	67,671,778.69
其中：账龄组合	72,832,355.27	99.16	5,780,658.08	7.94	67,051,697.19
关联方组合	620,081.50	0.84			620,081.50
合 计	73,452,436.77	—	5,780,658.08	—	67,671,778.69

按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

(1) 账龄组合

账 龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1 年以内（含 1 年）	130,919,102.66	91.92		63,029,063.69	86.54	
1 至 2 年	3,217,505.58	2.26	159,680.50	2,473,504.24	3.40	123,675.21
2 至 3 年	1,258,502.22	0.88	125,850.22	1,547,099.23	2.12	154,709.92
3 至 4 年	1,250,417.13	0.88	250,083.42	74,078.74	0.10	14,815.75
4 至 5 年	70,730.74	0.05	35,365.37	442,304.35	0.61	221,152.18
5 年以上	5,707,127.26	4.01	5,707,127.26	5,266,305.02	7.23	5,266,305.02
合 计	142,423,385.59	—	6,278,106.78	72,832,355.27	—	5,780,658.08

(2) 其他组合

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
关联方组合	1,749,499.89			620,081.50		
合 计	1,749,499.89			620,081.50		

3. 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况



债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
中国石化销售有限公司江西赣州石油分公司	16,240,400.94	11.26	
新余市城市建设投资开发有限公司	8,940,420.00	6.20	
新余市聚祥置业有限公司	5,164,350.00	3.58	
新余市聚和置业有限公司	3,161,380.00	2.19	
遂川县住房保障服务中心	1,651,100.00	1.15	
合 计	35,157,650.94	24.38	

(三) 预付款项

1. 预付款项账龄列示

账 龄	期末数			年初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内 (含 1 年)	569,788,227.01	98.65		237,916,071.55	98.52	
1 至 2 年	6,102,463.01	1.06		1,313,170.74	0.54	
2 至 3 年	369,651.66	0.06		1,914,985.79	0.79	
3 年以上	1,300,393.11	0.23		350,732.72	0.15	
合 计	577,560,734.79	100.00		241,494,960.80	100.00	

2. 按欠款方归集的期末余额前五名的预付款项情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例 (%)	坏账准备
上饶市广丰区天玑科技发展有限公司	33,850,000.00	5.86	
中国石油天然气股份有限公司天然气销售江西分公司	10,948,529.39	1.90	
中海石油气电集团有限责任公司福建分公司	5,407,743.94	0.94	
中石化胜利油建工程有限公司	2,474,000.00	0.43	
国网汇通金财 (北京) 信息科技有限公司	1,202,097.92	0.21	
合 计	53,882,371.25	9.34	

(四) 其他应收款

项 目	期末余额	年初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款项	415,084,992.09	273,112,750.41
减：坏账准备	1,555,992.94	3,504,400.24
合 计	413,528,999.15	269,608,350.17

1. 其他应收款项



(1) 按账龄披露其他应收款

账 龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	278,714,267.52		216,043,885.59	
1 至 2 年	116,002,604.22	112,897.36	34,877,667.12	82,102.70
2 至 3 年	1,519,220.25	26,920.40	15,820,316.13	62,812.52
3 至 4 年	15,370,942.86	107,015.57	1,314,493.46	150,364.69
4 至 5 年	1,218,512.50	300,861.62	4,114,862.20	2,495,575.67
5 年以上	2,259,444.74	1,008,297.99	941,525.91	713,544.66
合 计	415,084,992.09	1,555,992.94	273,112,750.41	3,504,400.24

(2) 按坏账准备计提方法分类披露其他应收款

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率/计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	101,018.76	0.02	101,018.76	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	414,983,973.33	99.98	1,454,974.18	0.35	413,528,999.15
合 计	415,084,992.09	—	1,555,992.94	—	413,528,999.15

(续)

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率/计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	2,431,897.76	0.89	2,431,897.76	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	270,680,852.65	99.11	1,072,502.48	0.40	269,608,350.17
合 计	273,112,750.41	—	3,504,400.24	—	269,608,350.17

期末单项计提坏账准备的其他应收款

债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提理由
咸阳三鑫工贸有限公司	100,000.00	100,000.00	100.00	无法收回
大同煤业股份有限公司	1,018.76	1,018.76	100.00	无法收回
合 计	101,018.76	101,018.76	—	—

按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款

①账龄组合



账 龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内 (含 1 年)	32,913,669.41	87.8		9,942,265.27	71.49	
1 至 2 年	2,257,967.11	6.02	112,897.36	1,642,053.73	11.81	82,102.70
2 至 3 年	269,203.97	0.72	26,920.40	628,125.23	4.52	62,812.52
3 至 4 年	535,077.84	1.43	107,015.57	753,073.46	5.41	150,364.69
4 至 5 年	602,092.50	1.61	300,861.63	329,393.32	2.37	164,696.67
5 年以上	907,279.23	2.42	907,279.23	612,525.91	4.40	612,525.90
合 计	37,485,290.06	—	1,454,974.18	13,907,436.92	—	1,072,502.48

②其他组合

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
关联方组合	64,006,677.88			63,012,516.75		
其他组合	313,492,005.39			193,760,898.98		
合 计	377,498,683.27			256,773,415.73		

(3) 其他应收款坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
期初余额		1,072,502.48	2,431,897.76	3,504,400.24
期初余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提		473,776.74		473,776.74
本期转回		91,305.04		91,305.04
本期转销				
本期核销			2,330,879.00	2,330,879.00
其他变动				
期末余额		1,454,974.18	101,018.76	1,555,992.94

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况



债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应 收款项合 计的比例 (%)	坏账 准备
江西省财政厅	政府补助	293,775,500.00	1 年以内 180,731,700.00 1-2 年 113,043,800.00	70.77	
江西华电九江分布式能源有限公司	往来款	64,999,802.60	1 年以内	15.66	
北京松晖国际贸易有限公司	股权款	10,000,000.00	1 年以内	2.41	
江西长荣建设集团有限公司	保证金	996,752.88	1 年以内 22,704.00 1-2 年 201,530.88 2-3 年 134,400.00 3-4 年 638,118.00	0.24	
重庆石油天然气交易中心有限公司	保证金	950,099.40	1 年以内	0.23	
合计	—	370,722,154.88	—	89.31	

(五) 存货

1. 存货的分类

项目	期末数			年初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	11,117,095.23		11,117,095.23	13,212,718.15		13,212,718.15
周转材料	606,342.52		606,342.52	600,964.35		600,964.35
委托加工物资	10,711,898.48		10,711,898.48	8,249,067.52		8,249,067.52
库存商品	219,822,864.89		219,822,864.89	133,341,654.68		133,341,654.68
合同履约成本	11,242,810.33		11,242,810.33	12,547,370.15		12,547,370.15
材料采购	50,673.48		50,673.48	28,250.00		28,250.00
在途物资	43,275,897.64		43,275,897.64	112,431,821.23		112,431,821.23
其他	2,830.19		2,830.19	1,213.09		1,213.09
合计	296,830,412.76		296,830,412.76	280,413,059.17		280,413,059.17

(六) 合同资产

项 目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
已完工未结算款	980,385.59		980,385.59			
未到期质保金	598.77		598.77			
合计	980,984.36		980,984.36			

(七) 其他流动资产



项目	期末余额	年初余额
预缴的增值税、待抵扣及待认证进项税额	144,614,830.00	109,068,129.53
预缴其他税费	17,689,129.97	1,244,262.82
合计	162,303,959.97	110,312,392.35

(八)长期股权投资

1. 长期股权投资分类

项目	年初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
对子公司投资				
对合营企业投资	305,628,661.65	68,570,582.20	42,870,422.62	331,328,821.23
对联营企业投资	409,858,920.62	25,211,561.31	34,153,290.00	400,917,191.93
小计	715,487,582.27	93,782,143.51	77,023,712.62	732,246,013.16
减：长期股权投资减值准备				
合计	715,487,582.27	93,782,143.51	77,023,712.62	732,246,013.16



2. 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	年初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合 收益调整	其他权益变 动	宣告发放现金股利 或利润	计提 减值准备	其他		
一、合营企业												
江西省天然气投资有限公司	200,000,000.00	305,628,661.65			66,906,325.75		1,664,256.45	42,870,422.62			331,328,821.23	
二、联营企业												
江西九新燃气有限公司	4,000,000.00	3,999,566.92			-609.27						3,998,957.65	
江西港华天然气有限公司	11,396,000.00	63,805,245.60			13,027,847.98			13,200,000.00			63,633,093.58	
江西景德镇天然气有限公司	9,800,000.00	2,898,966.33			113,336.11						3,012,302.44	
江西天然气都昌有限公司	4,500,000.00	5,137,766.47			1,806.90						5,139,573.37	
江西天然气黎川有限公司	6,750,000.00	28,435,540.98			12,917,679.43			7,153,290.00			34,199,930.41	
万年县天然气有限公司	9,800,000.00	8,587,450.11			1,127,266.86						9,714,716.97	
江西天然气管道防腐有限公司	6,644,400.00	15,198,394.60			860,916.84						16,059,311.44	
九江港华燃气有限公司	4,000,000.00	6,876,216.50			1,316,978.74		-44,000.00	1,800,000.00			6,349,195.24	
吉安华润清洁能源有限公司	4,900,000.00	6,492,474.75			274,393.81		57,345.01				6,824,213.57	
江西华电九江分布式能源有限公司	27,783,000.00	72,941,769.37			-23,890,517.45		25,832.71				49,077,084.63	
江西天然气赣江能源有限公司	5,000,000.00	2,279,377.37			-622,121.16						1,657,256.21	
上饶市广丰区赣能燃气有限公司	500,000.00	-578,351.77	2,000,000.00		-457,238.01		59,990.85				1,024,401.07	
江西昌九港华燃气有限公司	141,320,000.00	142,768,196.86			12,344,421.26		-193,030.62	12,000,000.00			142,919,587.50	
江西赣能能源服务有限公司	22,000,000.00	22,139,416.73			399,805.84		-136,458.03				22,402,764.54	
修水港华燃气有限公司	29,360,000.00	28,876,889.80			953,198.82						29,830,088.62	
江西名气家生活服务有限公司	2,000,000.00		2,000,000.00		89,560.00						2,089,560.00	
江西天然气特中检验检测有限公司	2,940,000.00		2,940,000.00		45,154.69						2,985,154.69	
合计	502,772,789.17	715,487,582.27	6,940,000.00		85,408,207.14		1,433,936.37	77,023,712.62			732,246,013.16	



3. 重要合营企业的主要财务信息

项目	江西省天然气投资有限公司	
	本期数	上年数
流动资产	312,571,862.98	230,110,110.81
非流动资产	545,650,512.18	602,890,631.50
资产合计	858,222,375.16	833,000,742.31
流动负债	104,397,668.20	102,717,848.23
非流动负债	105,357,972.00	133,216,478.28
负债合计	209,755,640.20	235,934,326.51
净资产	648,466,734.96	597,066,415.80
按持股比例计算的净资产份额	324,233,367.48	298,533,207.90
调整事项		
对合营企业权益投资的账面价值	331,333,914.26	305,628,661.65
存在公开报价的权益投资的公允价值		
营业收入	359,178,554.47	315,622,593.16
净利润	133,812,651.50	95,257,636.57
其他综合收益		
综合收益总额	133,812,651.50	95,257,636.57
企业本期收到的来自联营企业的股利	42,870,422.62	21,640,073.01

4. 重要联营企业的主要财务信息

项目	本期数		
	江西昌九港华燃气有限公司	江西华电九江分布式能源有限公司	江西港华天然气有限公司
流动资产	75,456,987.32	67,442,862.89	45,404,444.61
非流动资产	254,084,835.37	276,620,678.52	165,861,867.49
资产合计	329,541,822.69	344,063,541.41	211,266,312.10
流动负债	258,035,598.76	55,115,439.88	64,731,338.81
非流动负债	3,490,548.25	219,117,556.50	1,914,306.07
负债合计	261,526,147.01	274,232,996.38	66,645,644.88
净资产	68,015,675.68	69,830,545.03	144,620,667.22
按持股比例计算的净资产份额	27,206,270.27	20,949,163.51	63,633,093.58
调整事项	115,713,317.23	28,127,921.12	
对联营企业权益投资的账面价值	142,919,587.50	49,077,084.63	63,633,093.58
存在公开报价的权益投资的公允价值			
营业收入	403,480,261.91	146,323,889.47	787,451,592.57
净利润	30,861,053.14	-79,635,058.18	25,951,481.33
其他综合收益			
综合收益总额	30,861,053.14	-79,635,058.18	25,951,481.33
企业本期收到的来自联营企业的股利	12,000,000.00		13,200,000.00



(续)

项目	上期数		
	江西昌九港华燃气有限公司	江西华电九江分布式能源有限公司	江西港华天然气有限公司
流动资产	99,919,218.32	110,116,648.95	94,057,191.86
非流动资产	222,055,586.65	305,378,936.52	166,466,552.95
资产合计	321,974,804.97	415,495,585.47	260,523,744.81
流动负债	249,829,709.03	46,620,090.45	113,952,048.39
非流动负债	4,507,896.86	219,496,000.86	1,559,774.60
负债合计	254,337,605.89	266,116,091.31	115,511,822.99
净资产	67,637,199.08	149,379,494.16	145,011,921.82
按持股比例计算的净资产份额	27,054,879.63	44,813,848.25	63,805,245.60
调整事项	115,713,317.23	28,127,921.12	
对联营企业权益投资的账面价值	142,768,196.86	72,941,769.37	63,805,245.60
存在公开报价的权益投资的公允价值			
营业收入	357,952,880.41	106,776,210.42	969,419,284.73
净利润	26,873,604.58	-16,186,515.80	34,898,557.89
其他综合收益			
综合收益总额	26,873,604.58	-16,186,515.80	34,898,557.89
企业本期收到的来自联营企业的股利			11,440,000.00

(九) 其他权益工具投资

1. 其他权益工具投资情况

项 目	期末余额	期初余额
江西赛维 LDK 光伏硅科技有限公司		
江西东富汽车服务销售有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
江西省汽车贸易有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
合 计	2,000,000.00	2,000,000.00

注：期初江西赛维 LDK 光伏硅科技有限公司投资成本 1,389,822.00 元，公允价值变动 -1,389,822.00 元，账面价值 0 元；本期将该投资处置下账，期末无余额。

(十) 投资性房地产

1. 以公允价值计量的投资性房地产

项目	期初公允价值	本期增加额			本期减少额		期末公允价值
		购置	自用房地产或存货转入	公允价值变动损益	处置	转为自用房地产	
一、成本合计	2,580,274.23						2,580,274.23
其中：房屋、建筑物	2,580,274.23						2,580,274.23



项目	期初公允价值	本期增加额			本期减少额		期末公允价值
		购置	自用房地产 或存货转入	公允价值 变动损益	处 置	转为自用 房地产	
二、公允价值变动合计	-36,196.23			-33,074.00			-69,270.23
其中：房屋、建筑物	-36,196.23			-33,074.00			-69,270.23
三、账面价值合计	2,544,078.00			-33,074.00			2,511,004.00
其中：房屋、建筑物	2,544,078.00			-33,074.00			2,511,004.00

注：截止至 2024 年 12 月 31 日，本公司无未办妥产权证书的投资性房地产。

(十一) 固定资产

项目	期末账面价值	年初账面价值
固定资产	6,422,344,381.72	4,681,111,559.64
固定资产清理	61,841.49	468,303.15
合计	6,422,406,223.21	4,681,579,862.79

1. 固定资产情况

项目	年初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
一、账面原值合计	6,269,273,241.63	1,990,746,411.33	60,850,416.78	8,199,169,236.18
其中：房屋及建筑物	756,366,983.00	176,889,180.95	6,579,563.99	926,676,599.96
机器设备	5,363,693,724.16	1,794,684,094.42	44,208,467.78	7,114,169,350.80
运输工具	55,079,699.16	10,558,249.51	6,039,517.24	59,598,431.43
其他	94,132,835.31	8,614,886.45	4,022,867.77	98,724,853.99
二、累计折旧合计	1,564,119,707.86	216,683,131.66	24,176,125.20	1,756,626,714.32
其中：房屋及建筑物	205,819,313.82	28,581,240.49	793,665.60	233,606,888.71
机器设备	1,276,919,638.08	173,131,749.72	13,970,622.82	1,436,080,764.98
运输工具	24,736,879.62	6,195,536.83	5,696,700.95	25,235,715.50
其他	56,643,876.34	8,774,604.62	3,715,135.83	61,703,345.13
三、固定资产账面净值合计	4,705,153,533.77			6,442,542,521.86
其中：房屋及建筑物	550,547,669.18			693,069,711.25
机器设备	4,086,774,086.08			5,678,088,585.82
运输工具	30,342,819.54			34,362,715.93
其他	37,488,958.97			37,021,508.86
四、减值准备合计	24,041,974.13			20,198,140.14
其中：房屋及建筑物	2,980,272.80			2,980,272.80
机器设备	20,899,546.33			17,197,715.25
运输工具	29,351.28			10,823.38
其他	132,803.72			9,328.71
五、固定资产账面价值合计	4,681,111,559.64			6,422,344,381.72
其中：房屋及建筑物	547,567,396.38			690,089,438.45



项目	年初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
机器设备	4,065,874,539.75			5,660,890,870.57
运输工具	30,313,468.26			34,351,892.55
其他	37,356,155.25			37,012,180.15

注 1：截止 2024 年 12 月 31 日，本公司无暂时闲置的固定资产。

注 2：截止 2024 年 12 月 31 日，本公司未办妥产权证书的固定资产情况如下：

资产名称	资产原值	累计折旧	净值
金溪站综合楼	10,328,199.27	572,354.38	9,755,844.89
乐平-德兴-婺源支线乐河阀室综合楼	530,998.87	36,432.42	494,566.45
乐平-德兴-婺源支线浯口阀室综合楼	456,818.52	31,342.83	425,475.69
合 计	11,316,016.66	640,129.63	10,675,887.03

2. 固定资产清理

项 目	期末账面价值	年初账面价值	转入清理的原因
待处理资产	61,841.49	468,303.15	处置
合 计	61,841.49	468,303.15	—

(十二) 在建工程

1. 在建工程情况

项目	期末数			年初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
湖口液化天然气（LNG）储配项目二期	491,352,208.34		491,352,208.34	359,401,009.74		359,401,009.74
樟树管网工程	343,232,233.24		343,232,233.24	491,500,380.96		491,500,380.96
于都管网工程	233,248,041.99		233,248,041.99	203,294,433.42		203,294,433.42
万载-铜鼓支线	225,882,562.84		225,882,562.84	173,874,798.13		173,874,798.13
管网一期支线工程	161,967,190.10		161,967,190.10	224,316,645.44		224,316,645.44
赣州南支线（信丰）管网工程	109,043,098.50		109,043,098.50	1,397,552,220.01		1,397,552,220.01
广丰-玉山	92,216,299.99		92,216,299.99	89,913,484.60		89,913,484.60
上栗支线	73,354,808.55		73,354,808.55	69,025,397.91		69,025,397.91
管网一期主线工程	60,493,772.65		60,493,772.65	26,980,554.72		26,980,554.72
靖安支线、湘东支线、赣州南支线（大余）管网工程	54,067,952.31		54,067,952.31	50,708,195.98		50,708,195.98
遂川县城区天然气利用项目	35,972,842.61		35,972,842.61	42,806,305.30		42,806,305.30
黄柏综合场站一期	28,514,114.18		28,514,114.18	19,099,178.30		19,099,178.30
其他零星工程	304,991,596.99		304,991,596.99	386,771,978.56	19,300.97	386,752,677.59
工程物资	30,957,478.78	55,104.89	30,902,373.89	37,375,389.95	6,384,518.92	30,990,871.03
合计	2,245,294,201.07	55,104.89	2,245,239,096.18	3,572,619,973.02	6,403,819.89	3,566,216,153.13



2. 重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数 (万元)	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	期末数	工程投入占预 算比例(%)	利息资本化累 计金额	其中：本期利 息资本化金额	资金 来源
湖口液化天然气（LNG） 储配项目二期	76,443.00	359,401,009.74	131,951,198.60			491,352,208.34	80.19			自筹
樟树管网工程	88,588.04	491,500,380.96	19,174,462.05	167,442,609.77		343,232,233.24	67.21	7,055,789.92	7,055,589.92	自筹/贷款
于都管网工程	78,986.38	203,294,433.42	32,960,730.01	3,007,121.44		233,248,041.99	10.39	3,064,026.89		自筹/贷款
万载-铜鼓支线	26,000.00	173,874,798.13	52,007,764.71			225,882,562.84	86.87			自筹
管网一期支线工程	390,977.00	224,316,645.44	40,855,249.64	65,376,782.47	37,827,922.51	161,967,190.10	6.78			自筹
赣州南支线（信丰）管网 工程	203,755.18	1,397,552,220.01	8,401,163.09	1,296,910,284.60		109,043,098.50	69.00	53,642,179.85	53,642,179.85	自筹/贷款
广丰-玉山	10,912.87	89,913,484.60	2,302,815.39			92,216,299.99	84.50			自筹
上栗支线	9,872.74	69,025,397.91	4,329,410.64			73,354,808.55	74.31			自筹
管网一期主线工程	258,800.00	26,980,554.72	38,951,614.23	2,980,614.26	2,457,782.04	60,493,772.65	2.55			自筹
靖安支线、湘东支线、赣 州南支线（大余）管网工 程	42,896.19	50,708,195.98	7,135,079.26	3,775,322.93		54,067,952.31	33.34	2,085,903.26		自筹/贷款
遂川县城区天然气利用 项目	9,403.53	42,806,305.30	12,749,322.90	19,582,785.59		35,972,842.61	59.08	4,786,453.15	1,445,400.00	自筹/贷款
黄柏综合场站一期	3,500.00	19,099,178.30	9,414,935.88			28,514,114.18	26.90			自筹
合计	1,200,134.93	3,148,472,604.51	360,233,746.40	1,559,075,521.06	40,285,704.55	1,909,345,125.30	——	——	——	——



(十三) 使用权资产

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计	255,265,270.88	1,663,015.08	11,018,986.89	245,909,299.07
其中：土地	28,303,846.28		4,779,786.50	23,524,059.78
房屋及建筑物	226,828,747.82	1,663,015.08	6,239,200.39	222,252,562.51
机器运输办公设备	132,676.78			132,676.78
二、累计折旧和累计摊销合计	70,703,012.37	34,806,094.58	1,526,607.67	103,982,499.28
其中：土地	2,110,713.74	3,250,293.12	39,988.12	5,321,018.74
房屋及建筑物	68,525,960.24	31,529,266.10	1,486,619.55	98,568,606.79
机器运输办公设备	66,338.39	26,535.36		92,873.75
三、使用权资产账面净值合计	184,562,258.51			141,926,799.79
其中：土地	26,193,132.54			18,203,041.04
房屋及建筑物	158,302,787.58			123,683,955.72
机器运输办公设备	66,338.39			39,803.03
四、使用权资产减值准备累计合计				
其中：土地				
房屋及建筑物				
机器运输办公设备				
五、使用权资产账面价值合计	184,562,258.51			141,926,799.79
其中：土地	26,193,132.54			18,203,041.04
房屋及建筑物	158,302,787.58			123,683,955.72
机器运输办公设备	66,338.39			39,803.03

(十四) 无形资产

项 目	年初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
一、原价合计	529,065,774.51	20,107,705.62	3,438,267.50	545,735,212.63
其中：软件	11,283,565.42	2,052,045.12	2,213,678.71	11,121,931.83
土地使用权	484,384,679.67	16,898,015.70	1,224,588.79	500,058,106.58
专利权	490,322.77	25,742.57		516,065.34
特许权	17,479,100.00			17,479,100.00
其他	15,428,106.65	1,131,902.23		16,560,008.88
二、累计摊销额合计	82,577,789.07	13,359,264.13	1,175,491.08	92,647,191.40
其中：软件	6,350,568.38	1,322,725.82	1,099,915.33	6,573,378.87
土地使用权	68,393,071.80	8,271,715.03	75,575.75	76,589,211.08
专利权	54,556.06	69,700.64		124,256.70
特许权	2,610,225.75	635,603.64		3,245,829.39
其他	5,169,367.08	945,148.28		6,114,515.36
三、无形资产减值准备合计	15,854.82		15,854.82	



项 目	年初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
其中：软件	15,854.82		15,854.82	
土地使用权				
专利权				
特许权				
其他				
四、无形资产账面价值合计	446,472,130.62			453,088,021.23
其中：软件	4,917,142.22			4,548,552.96
土地使用权	415,991,607.87			423,468,895.50
专利权	435,766.71			391,808.64
特许权	14,868,874.25			14,233,270.61
其他	10,258,739.57			10,445,493.52

(十五) 开发支出

项目	年初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
AI 视频监控技术在天然气长输管道阀室中的应用与研究		529,512.50	796,460.18				1,325,972.68
四氢噻吩含量在线检测新技术在管网运营平台中研究应用		4,074,800.23			4,074,800.23		
燃气用户全生命周期管理新技术的研究应用		6,905,834.76			6,905,834.76		
智慧燃气生产运行调度新技术研究应用		4,733,766.21			4,733,766.21		
燃气用户气量供需数据“预测与预警”技术在燃气管网运行和燃气经营营销中研究应用		4,301,610.43			4,301,610.43		
地下燃气管线探测技术研究应用		2,693,720.43			2,693,720.43		
软件著作权	5,952,009.39	3,854,655.26			3,431,730.62	512,792.50	5,862,141.53
冕山信息化改造		487,107.69					487,107.69
燃气场站工艺技术改造及标准化建设		3,266,350.46			310,000.00		2,956,350.46
智慧燃气建设		76,548.68					76,548.68
BOG 升压改造项目	6,952,030.57	80,904.74					7,032,935.31
气化反输系统技术改造	2,415,889.23	3,998,952.65					6,414,841.88
成品油安全储运数字化智慧油库建设方案的关键技术研究		1,357,174.26			1,357,174.26		
成品油码头水上收油交接计		332,308.63			332,308.63		



项目	年初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
量研究与应用							
成品油油库工艺体系安全系统研究	932,642.45	-932,642.45					
储油罐防腐在线检测技术研究		363,725.93			363,725.93		
防静电油气储运技术研究与应用		870,393.64			870,393.64		
基于安全环保的成品油库改造提升关键技术研究		1,208,118.93			1,208,118.93		
基于复杂河道的成品油专用码头趸船技术研究制造项目		540,149.69			540,149.69		
特殊作业审批数字化系统研究与应用		568,084.99			568,084.99		
油慧江西智慧营销系统的开发与应用（三期）		789,974.57			789,974.57		
油气回收系统多储罐贫、富油技术研究	229,394.48						229,394.48
智慧油站数字化运营与管理平台研究		700,728.29			700,728.29		
湖口液化天然气（LNG）储配项目	1,487,968.08						1,487,968.08
毕节岔河一井田煤层气勘探开发有利目标区优选	1,436,849.91						1,436,849.91
临江液化天然气低温罐内高压泵高效性能试验研究	28,447,940.94	3,533,145.91					31,981,086.85
合计	47,854,725.05	44,334,926.43	796,460.18		33,182,121.61	512,792.50	59,291,197.55

（十六）商誉

被投资单位名称或形成商誉的事项	年初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
南昌富昌石油燃气有限公司	27,436.29			27,436.29
非同一控制下合并宸诺燃气	1,347,936.82			1,347,936.82
合计	1,375,373.11			1,375,373.11

（十七）长期待摊费用

项目	年初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额
系统费	268,867.18	16,603.77	244,615.08	18,867.92	21,987.95



项目	年初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额
装修费	2,774,634.87	643,477.20	1,460,758.18	17,789.00	1,939,564.89
绿化装饰	6,519,116.40	1,873,637.46	2,834,606.88		5,558,146.98
租入固定资产改良支出	2,432,739.67	216,118.82	546,039.64		2,102,818.85
其他	651,767.78	168,528.23	204,473.55		615,822.46
合计	12,647,125.90	2,918,365.48	5,290,493.33	36,656.92	10,238,341.13

(十八) 递延所得税资产、递延所得税负债

1. 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

项 目	期末余额		年初余额	
	递延所得税资产 /负债	可抵扣/应纳税 暂时性差异	递延所得税 资产/负债	可抵扣/应纳税 暂时性差异
一、递延所得税资产：				
资产减值准备/信用减值损失	3,926,568.93	15,699,783.99	5,314,567.00	21,169,248.00
未实现的内部损益	37,834.12	151,336.48		
可抵扣亏损	9,024,807.57	36,099,230.27	909,895.61	3,639,582.42
资产折旧	1,425,661.27	5,727,208.72	1,425,661.27	5,727,208.72
租赁负债	35,443,807.55	141,775,230.05	45,298,584.34	181,194,337.34
小计	49,858,679.43	199,452,789.51	52,948,708.22	211,730,376.48
二、递延所得税负债：				
评估增值合并层面确认递延负债	4,063,073.93	16,252,295.74	4,151,401.63	16,605,606.52
投资性房地产公允价值变动	593,536.68	2,374,146.72	358,721.56	2,391,477.07
递延利息	31,852,958.86	127,411,835.39		
使用权资产	955,785.01	3,823,140.01	42,283,104.79	169,132,419.10
小计	37,465,354.48	149,861,417.86	46,793,227.98	188,129,502.69

(十九) 其他非流动资产

项目	期末余额	年初余额
预付土地款	1,865,579.27	2,865,579.27
预付工程款	1,400,304.67	26,828,175.67
合计	3,265,883.94	29,693,754.94

(二十) 短期借款

1. 短期借款分类

项目	期末余额	年初余额
质押借款		9,388,623.00
保证借款		3,000,000.00



项目	期末余额	年初余额
信用借款	248,600,000.00	813,600,000.00
短期借款应计利息	726,122.71	546,153.24
合计	249,326,122.71	826,534,776.24

注 1：期末无已逾期未偿还的短期借款情况。

注 2：期末质押借款情况详见八、（五十六）所有权和使用权受到限制的资产所示。

（二十一）应付票据

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	50,000,000.00	
商业承兑汇票	1,000,000.00	20,000,000.00
合计	51,000,000.00	20,000,000.00

（二十二）应付账款

账龄	期末余额	年初余额
1 年以内（含 1 年）	381,875,946.05	459,993,200.58
1 至 2 年（含 2 年）	208,160,247.20	332,118,479.82
2 至 3 年（含 3 年）	198,959,740.67	55,728,956.30
3 年以上	122,047,744.52	104,309,598.11
合计	911,043,678.44	952,150,234.81

账龄超过 1 年的重要应付账款：

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
中国化学工程第十六建设有限公司	90,395,911.87	尚未结算
中石化胜利油建工程有限公司	56,653,538.01	尚未结算
中国化学工程第四建设有限公司	40,122,191.00	尚未结算
中石化中原油建工程有限公司	37,071,335.55	尚未结算
中石化南京工程有限公司	24,191,000.22	尚未结算
天津大港油田集团工程建设有限责任公司	16,696,703.79	尚未结算
中国化学工程第四建设有限公司江西项目部	15,330,476.77	尚未结算
合计	280,461,157.21	—

（二十三）预收款项

账 龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	19,266.06	
合计	19,266.06	



(二十四) 合同负债

项 目	期末余额	期初余额
预收款项	654,041,311.27	668,330,108.65
合 计	654,041,311.27	668,330,108.65

(二十五) 应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬列示

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	16,110,534.26	367,485,973.84	370,702,508.93	12,893,999.17
二、离职后福利-设定提存计划	2,061,030.09	49,861,048.11	51,922,078.20	
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	18,171,564.35	417,347,021.95	422,624,587.13	12,893,999.17

2. 短期职工薪酬列示

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	14,074,734.40	270,111,130.65	272,543,648.85	11,642,216.20
二、职工福利费	52,847.50	31,234,765.83	31,279,613.33	8,000.00
三、社会保险费	7,312.76	25,049,578.09	25,056,890.85	
其中：医疗及生育保险费	6,108.86	23,679,182.89	23,685,291.75	
工伤保险费	1,203.90	1,337,799.95	1,339,003.85	
其他		32,595.25	32,595.25	
四、住房公积金	58,926.20	26,825,649.85	26,884,576.05	
五、工会经费和职工教育经费	1,723,183.99	14,133,862.31	14,613,263.33	1,243,782.97
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	193,529.41	130,987.11	324,516.52	
合计	16,110,534.26	367,485,973.84	370,702,508.93	12,893,999.17

3. 设定提存计划列示

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、基本养老保险	57,639.68	35,416,312.99	35,473,952.67	
二、失业保险费	1,790.41	801,065.69	802,856.10	
三、企业年金缴费	2,001,600.00	13,643,669.43	15,645,269.43	
合计	2,061,030.09	49,861,048.11	51,922,078.20	

(二十六) 应交税费



税种	年初余额	本期应交	本期已交	期末余额
增值税	8,022,985.28	71,511,104.75	73,075,920.39	6,458,169.64
企业所得税	40,071,005.27	79,297,531.52	101,474,756.06	17,893,780.73
城市维护建设税	308,376.11	3,859,496.49	4,026,311.96	141,560.64
房产税	704,099.40	2,350,737.56	2,447,798.06	607,038.90
土地使用税	1,830,623.04	2,455,305.57	3,432,398.38	853,530.23
个人所得税	3,724,245.24	6,231,842.52	6,030,728.74	3,925,359.02
教育费附加（含地方教育费附加）	276,787.23	3,331,623.64	3,496,378.11	112,032.76
印花税	2,483,268.81	7,131,671.56	7,513,502.81	2,101,437.56
其他税费	1,930,738.27	262,250.90	261,441.70	1,931,547.47
合计	59,352,128.65	176,431,564.51	201,759,236.21	34,024,456.95

（二十七）其他应付款

项目	期末余额	年初余额
应付利息		
应付股利	41,971,527.93	24,456,341.83
其他应付款项	235,653,527.09	241,898,424.28
合计	277,625,055.02	266,354,766.11

1. 应付股利情况

项 目	期末余额	年初余额
普通股股利		
其中：江西省投资集团有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00
国家石油天然气管网集团有限公司	21,971,527.93	
国家管网集团东部原油储运有限公司		4,456,341.83
合计	41,971,527.93	24,456,341.83

2. 其他应付款项

（1）按款项性质列示其他应付款

项 目	期末余额	期初余额
质保金、风险金及押金	157,914,094.37	157,148,843.78
往来款	45,192,118.10	52,415,636.48
代垫工资及社保	3,866,528.52	18,881,712.70
工程设备款及其他	28,680,786.10	13,452,231.32
合计	235,653,527.09	241,898,424.28

（二十八）一年内到期的非流动负债



类 别	期末余额	年初余额
一年内到期的长期借款	356,824,032.05	548,267,720.00
一年内到期的租赁负债	27,954,435.62	32,139,475.62
合计	384,778,467.67	580,407,195.62

(二十九) 其他流动负债

项 目	期末余额	期初余额
待转销项税额	63,034,084.85	61,702,244.15
债券/长期借款应计利息	47,381,394.30	24,889,411.45
合计	110,415,479.15	86,591,655.60

(三十) 长期借款

项 目	期末余额	年初余额
质押借款	22,500,000.00	31,935,000.00
抵押借款	58,530,000.00	46,870,000.01
保证借款	4,221,278,577.81	3,927,764,565.20
信用借款	633,692,597.62	176,995,848.40
合计	4,936,001,175.43	4,183,565,413.61

注 1：期末无已逾期未偿还的长期借款情况。

注 2：期末质押借款及抵押借款情况详见八、（五十六）所有权和使用权受到限制的资产所示。

注 3：截止 2024 年 12 月 31 日，本公司长期借款余额为 5,292,825,207.48 元，其中列报长期借款金额为 4,936,001,175.43 元，列报一年内到期非流动负债金额为 356,824,032.05 元。

(三十一) 应付债券

1. 应付债券情况

项 目	期末余额	年初余额
中期票据	799,299,255.95	798,846,425.76
合计	799,299,255.95	798,846,425.76

2. 应付债券的增减变动

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	本期支付利息	期末余额
23 赣天然气MTN001	800,000,000.00	2023/7/21	3 年	800,000,000.00	798,846,425.76			452,830.19			799,299,255.95
合 计	800,000,000.00	—	—	800,000,000.00	798,846,425.76			452,830.19			799,299,255.95



(三十二) 租赁负债

项 目	期末余额	期初余额
租赁付款额	161,052,388.26	212,161,225.43
减：未确认的融资费用	14,775,208.33	22,379,423.29
重分类至一年内到期的非流动负债	27,954,435.62	32,139,475.62
租赁负债净额	118,322,744.31	157,642,326.52

(三十三) 长期应付款

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
专项应付款	15,701,188.68	28,779,000.00		44,480,188.68
合计	15,701,188.68	28,779,000.00		44,480,188.68

1. 专项应付款期末余额最大的前几项

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
新余市中心城区 2023 年燃气管道老化更新改造补助（注 1）		28,779,000.00		28,779,000.00
瓜州联圩路堤加高加固工程建设拆迁改造及补偿（注 2）	12,183,261.84			12,183,261.84
洪龙燃料拆迁补偿款（注 2）	3,517,926.84			3,517,926.84
合计	15,701,188.68	28,779,000.00		44,480,188.68

注 1：新余市中心城区 2023 年燃气管道老化更新改造补助系根据新余市渝水区发展和改革委员会渝发改字（2023）3、6 号批复对政府所属或建筑区划内居民共有的城市燃气管道等老化更新改造，本期收到新余市渝水区住房和城乡建设局补助工程款 28,779,000.00 元。

注 2：根据江西省投资集团有限公司与南昌经济技术开发区管委会签订的《瓜洲联圩路堤加高加固工程建设拆迁改造及补偿协议》，由南昌经济技术开发区管委会支付 1,600 万元专门用于补偿瓜洲联圩路堤加高加固项目给公司带来的拆迁及其他损失。

(三十四) 递延收益

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	104,651,143.15		829,488.44	103,821,654.71
燃气接驳费收入	10,409,612.17		2,184,300.29	8,225,311.88
其他	104,724.09	25,596.95		130,321.04
合计	115,165,479.41	25,596.95	3,013,788.73	112,177,287.63

政府补助项目情况：

项 目	种类	年初余额	本期新增补助金额	本期计入损益金额	其他变动	期末余额
湖口 LNG 项目二期专项补助	与资产相关	85,000,000.00				85,000,000.00



项 目	种类	年初余额	本期新增补 助金额	本期计入损 益金额	其他 变动	期末 余额
基础设施补助	与资产相关	2,816,733.33		66,800.00		2,749,933.33
余干县供热及供气项目	与资产相关	4,686,111.57		233,333.28		4,452,778.29
“油改气”节能减排项目	与资产相关	95,188.67				95,188.67
关于下达西部政策县（市）供气设施 项目 2010 年中央预算内投资	与资产相关	5,186,049.18		296,296.32		4,889,752.86
安全技术改造专项资金	与资产相关	500,000.00				500,000.00
江西修武地区页岩气区块勘探部署 规划经费	与资产相关	583,300.00				583,300.00
星子改线补偿款	与资产相关	2,752,786.19		165,997.20		2,586,788.99
物联表试点示范项目补助	与资产相关	1,390,926.13				1,390,926.13
科技计划项目补助资金	与资产相关	500,000.00				500,000.00
井冈山市政府补助-城区天然气基础 设施建设	与资产相关	1,140,048.08		67,061.64		1,072,986.44
合计		104,651,143.15		829,488.44		103,821,654.71

（三十五） 实收资本

投资者名称	年初余额		本期增加	本期减少	期末余额	
	投资金额	所占 比例 (%)			投资金额	所占比例 (%)
江西省投资集团有限公司	917,766,000.00	100.00	50,000,000.00		1,417,766,000.00	100.00
合计	917,766,000.00	100.00	50,000,000.00		1,417,766,000.00	100.00

（三十六） 资本公积

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、资本（或股本）溢价				
二、其他资本公积	2,031,365,182.86	1,283,530.55	34,724.62	2,032,613,988.79
合计	2,031,365,182.86	1,283,530.55	34,724.62	2,032,613,988.79
其中：国有独享资本公积				

注：其他资本公积本期同时增加和减少 20,468.62 元系集团内部资产的划转，其他 1,248,805.93 元系权益法核算增加资本公积。

（三十七） 专项储备

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	60,573,065.88	25,557,199.00	29,127,305.06	57,002,959.82
合计	60,573,065.88	25,557,199.00	29,127,305.06	57,002,959.82



(三十八) 盈余公积

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	37,210,190.04	11,124,290.26		48,334,480.30
合计	37,210,190.04	11,124,290.26		48,334,480.30

(三十九) 未分配利润

项 目	本期金额	上年金额
上年年末余额期初	108,855,738.34	9,255,710.60
期初调整金额		1,995,433.13
本期期初余额	108,855,738.34	11,251,143.73
本期增加额	91,460,197.34	107,157,887.08
其中：本期净利润转入	91,460,197.34	107,157,887.08
其他调整因素		
本期减少额	12,257,912.76	9,553,292.47
其中：本期提取盈余公积数	11,124,290.26	9,553,292.47
本期提取一般风险准备		
本期分配现金股利数		
转增资本		
其他减少	1,133,622.50	
本期期末余额	188,058,022.92	108,855,738.34

(四十) 营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
一、主营业务小计	11,119,238,365.08	10,723,169,739.84	11,075,110,680.35	10,551,165,753.05
天然气销售	7,684,461,139.30	7,810,426,165.53	7,539,811,163.00	7,300,301,435.86
成品油销售	2,917,799,202.03	2,719,120,198.22	3,065,094,586.77	2,918,329,637.63
管道运输	466,894,804.26	154,646,396.88	435,890,473.81	307,218,411.82
工程结算	20,788,916.23	15,417,752.43	21,712,439.65	19,249,667.21
其他	29,294,303.26	23,559,226.78	12,602,017.12	6,066,600.53
二、其他业务小计	340,928,042.72	268,881,551.72	146,458,259.63	84,309,508.56
初装费	118,944,483.58	92,093,125.01	101,939,638.71	60,302,012.04
其他	221,983,559.14	176,788,426.71	44,518,620.92	24,007,496.52
合计	11,460,166,407.80	10,992,051,291.56	11,221,568,939.98	10,635,475,261.61

(四十一) 销售费用



项目	本期发生额	上期发生额
销售服务费	42,358,093.79	31,777,354.02
职工薪酬	43,719,111.54	44,710,277.57
营销开支	1,884,459.93	1,837,740.48
劳务费	450,699.43	340,894.35
运输装卸费	2,803,425.05	3,987,000.98
折旧及摊销	3,116,735.87	2,935,013.66
差旅费	729,611.19	684,006.79
修理费	21,645.06	38,761.37
广告及业务宣传费	390,197.62	510,735.19
租赁费	1,625,094.44	872,786.27
办公费	35,090.68	130,758.28
财产保险费	112,500.00	125,000.00
其他	2,320,415.54	621,046.04
合计	99,567,080.14	88,571,375.00

(四十二) 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	137,401,954.59	139,479,942.35
折旧费及摊销费	21,423,525.51	22,515,753.31
办公费用	2,993,806.56	3,921,969.76
水电物业费	4,210,906.44	2,937,568.46
差旅、交通及车辆使用费	5,878,014.72	6,149,078.70
业务招待费	3,570,415.16	3,369,218.88
聘请中介机构费	2,392,060.85	1,913,991.58
修理费	1,420,795.67	1,938,833.65
劳务费	10,319,658.45	9,778,184.14
租赁费	24,943,605.01	29,149,058.22
党建工作经费	1,172,819.64	1,511,918.88
绿化费	611,833.86	619,249.74
信息系统维护费	1,219,975.55	1,113,651.95
咨询费	1,561,517.31	2,041,694.86
技术服务费	233,305.09	645,335.17
存货盘亏毁损	74,150.88	660,822.60
会务费	41,786.85	120,623.51
残疾人就业保障金	886,774.87	325,775.52
其他	1,864,373.50	879,567.78
合计	222,221,280.51	229,072,239.06



(四十三) 研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	62,358,960.70	44,217,766.40
直接投入费用	10,257,501.03	8,339,879.31
折旧费用与长期待摊费用	4,824,981.08	4,988,706.70
委托外部研发费用	4,382,703.21	3,305,036.85
相关费用	133,938.82	1,290,628.21
其他支出	427,142.51	464,412.69
合计	82,385,227.35	62,606,430.16

(四十四) 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	190,732,416.77	138,081,365.98
减：利息收入	22,034,725.49	27,628,775.31
手续费支出	1,295,978.15	1,655,115.03
贴息利息	1,476,047.24	1,896,558.34
其他支出	18,715.96	461,826.27
合计	171,488,432.63	114,466,090.31

(四十五) 其他收益

项 目	种类	本期发生额	上期发生额
省级天然气管网建设财政贴息补助	与收益相关	162,063,481.25	120,795,430.77
稳岗补贴/扩岗补贴/留工补助	与收益相关	776,521.33	759,288.08
专项资金支出（页岩气勘查项目）	与收益相关		3,137,100.00
地方经济贡献、房租补贴及高管人才奖励	与收益相关	3,003,500.00	
税费返还	与收益相关	6,441,274.69	3,618,184.31
奖励性补助	与收益相关	863,683.71	852,252.62
其他政府补助	与收益相关	1,229,852.64	1,082,538.36
合计		174,378,313.62	130,244,794.14

(四十六) 投资收益

1. 投资收益明细情况

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	85,408,207.14	81,929,701.16
处置长期股权投资产生的投资收益		-4,775.98



产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
其他		625,000.00
合计	85,408,207.14	82,549,925.18

注：权益法核算的长期股权投资收益详见本报告八、（八）长期股权投资。上期其他项系子公司江西省燃料有限公司冲回前期误确认投资收益。

（四十七）公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量的投资性房地产	-33,074.00	
合计	-33,074.00	

（四十八）信用减值损失

项 目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-916,025.00	-320,112.77
合计	-916,025.00	-320,112.77

（四十九）资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失		-3,413.68
固定资产减值损失		-17,925,817.75
工程物资减值损失		
在建工程减值损失		-41,445.36
无形资产减值损失		-15,854.82
合计		-17,986,531.61

注：上期减值损失主要系子公司江西省天然气管道有限公司本期对新余、九江、景德镇输气站部分资产进行价值评估，并分别出具卓信大华评报字（2023）第 8142 号、卓信大华评报字（2023）第 8143 号、卓信大华评报字（2023）第 8144 号评估报告对期末固定资产计提 14,082,586.32 元减值准备、无形资产计提 7,921.32 元减值准备；子公司江西天然气昌南有限公司、江西天然气赣州清洁能源有限公司经管理层决定关停并清算注销故将资产计提减值合计 3,870,465.90 元。

（五十）资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额	计入当年非经常性损益的金额
固定资产处置利得	86,262,347.44	1,362,985.66	86,262,347.44
无形资产处置利得	-89,723.15		-89,723.15



项目	本期发生额	上期发生额	计入当年非经常性损益的金额
处置其他资产收益	1,403,924.75		1,403,924.75
合计	87,576,549.04	1,362,985.66	87,576,549.04

(五十一) 营业外收入

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产报废毁损处置收入	1,767.50	29,713,009.01	1,767.50
与企业日常活动无关的政府补助	77,000.00		77,000.00
理赔款、违约金及罚款收入	215,832.87	599,544.35	215,832.87
无需支付的款项	117,691.32	1,799.95	117,691.32
其他	18,658,047.84	54,020.47	18,658,047.84
合计	19,070,339.53	30,368,373.78	19,070,339.53

注：企业本期其他项主要系子公司江西省江投能源供应链有限公司收到的码头迁建项目款。

(五十二) 营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	488,766.09	765,962.04	488,766.09
捐赠支出	122,570.00	138,234.98	122,570.00
非常损失	461,218.79		461,218.79
赔偿金、违约金及各种罚款滞纳金	1,529,997.52	1,877,217.31	1,529,997.52
其他支出	901,920.33	300,603.83	901,920.33
合计	3,504,472.73	3,082,018.16	3,504,472.73

(五十三) 所得税费用

1. 所得税费用明细

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	65,512,094.34	92,168,873.88
递延所得税调整	-7,760,265.17	-1,662,480.29
合计	57,751,829.17	90,506,393.59

(五十四) 归属母公司所有者的其他综合收益

项 目	本期发生额			上期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益	48,300.60		48,300.60	-600,403.10		-600,403.10



项 目	本期发生额			上期发生额		
	税前 金额	所得 税	税后 净额	税前 金额	所得 税	税后 净额
1. 其他权益工具投资公允 价值变动	48,300.60		48,300.60	-600,403.10		-600,403.10
合计	48,300.60		48,300.60	-600,403.10		-600,403.10

(五十五) 合并现金流量表

1. 现金流量表补充资料

项目	本期发生额	上期发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	177,564,243.39	202,091,342.03
加: 资产减值准备		17,986,531.61
信用减值损失	916,025.00	320,112.77
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	217,745,178.24	163,422,891.69
使用权资产折旧	35,431,793.21	34,165,330.25
无形资产摊销	13,384,492.96	13,999,625.12
长期待摊费用摊销	6,987,741.03	7,441,139.35
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“—”号填列)	-87,576,549.04	-1,362,985.66
固定资产报废损失(收益以“—”号填列)	477,473.70	258,800.14
公允价值变动损失(收益以“—”号填列)	33,074.00	
财务费用(收益以“—”号填列)	208,820,472.82	158,549,577.83
投资损失(收益以“—”号填列)	-85,408,207.14	-82,549,925.18
递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	-394,647.05	-3,740,233.57
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	-294,280.61	-570,731.96
存货的减少(增加以“—”号填列)	-15,245,914.79	-1,771,723.59
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-47,714,949.66	-106,981,578.52
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	-306,750,750.12	216,799,178.50
其他		
经营活动产生的现金流量净额	117,975,195.94	618,057,350.81
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	1,741,840,614.62	2,219,623,711.05
减: 现金的年初余额	2,219,623,711.05	1,574,566,590.69
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的年初余额		



项目	本期发生额	上期发生额
现金及现金等价物净增加额	-477,783,096.43	645,057,120.36

2. 现金及现金等价物的构成

项目	期末余额	年初余额
一、现金	1,741,840,614.62	2,219,623,711.05
其中：库存现金	15,298.40	11,155.41
可随时用于支付的银行存款	1,741,825,316.22	2,219,612,555.64
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,741,840,614.62	2,219,623,711.05
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物	25,000,000.00	10,500,000.00

(五十六) 所有权和使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
天然气气款收费权及安装费收款权		注 1
银行承兑汇票保证金	25,000,000.00	注 2
合计	25,000,000.00	

注 1：天然气气款收费权及安装费收款权

1. 本公司二级子公司江西天然气鄱阳有限公司向中国邮政储蓄银行南昌市北京西路支行借入 8 年期借款 10,000,000.00 元，借款期限为 2018 年 10 月 12 日至 2026 年 10 月 11 日，借款利率为 3.95%；用于固定资产投资，以天然气气款收费权和安装费收款权质押。本期末列报长期借款金额为 5,500,000.00 元，列报一年内到期非流动负债金额为 1,500,000.00 元。

2. 本公司二级子公司江西天然气永新有限公司于 2018 年 7 月 27 日向中国工商银行永新支行借入 8 年期借款 10,000,000.00 元，借款期限为 2018 年 7 月 27 日至 2026 年 7 月 16 日，借款利率为 5.39%。于 2018 年 8 月 24 日向中国工商银行永新支行借入八年期借款 10,000,000.00 元，借款期限为 2018 年 8 月 24 日至 2026 年 7 月 16 日，借款利率为 5.39%。两笔借款合计 20,000,000.00 元，用于永新县天然气利用工程项目建设，以燃气经营收费权质押，本期末列报长期借款金额为 2,000,000.00 元，列报一年内到期非流动负债金额为 4,000,000.00 元。

3. 本公司二级子公司江西天然气资溪两山能源有限公司向江西资溪农村商业银行股份有限公司营业部



获取 3 年期借款授信额度 20,000,000.00 元，其中借款 10,000,000.00 元期限为 2024 年 8 月 30 日至 2027 年 8 月 19 日，借款利率为 3.50%、借款 5,000,000.00 元期限为 2024 年 9 月 5 日至 2027 年 8 月 19 日，借款利率为 3.50%，用于购进天然气及公司经营，本期末列报长期借款金额为 15,000,000.00 元；以上借款以其名下天然气收费权质押。

4. 本公司二级子公司瑞金市宸诺天然气有限公司向瑞金农村商业银行黄柏支行共借入 62,290,000.00 元，借款期限为 2023 年 12 月 21 日至 2030 年 12 月 20 日，借款利率为 3.95%，借款用于瑞金市乡镇燃气工程项目建设，以燃气经营许可证质押。本期末列报长期借款金额为 58,530,000.00 元，列报一年内到期非流动负债金额为 2,330,000.00 元。

5. 本公司二级子公司江西天然气井冈山有限公司于 2018 年 3 月 15 日向中国工商银行井冈山支行借入 8 年期借款 30,000,000.00 元，借款期限为 2018 年 3 月 15 日至 2025 年 12 月 23 日，借款利率为 4.90%；于 2018 年 4 月 4 日向中国工商银行井冈山支行借入 8 年期借款 20,000,000.00 元，借款期限为 2018 年 4 月 4 日至 2025 年 12 月 23 日，借款利率为 4.90%。两笔借款合计 50,000,000.00 元，用于井冈山市天然气利用工程一期项目建设，以井冈山市天然气利用工程一期项目建成后本项目收费权质押，本期末列报一年内到期非流动负债金额为 9,000,000.00 元。

注 2：截止 2024 年 12 月 31 日，其他货币资金余额为 25,000,000.00 元，其中二级子公司南昌富昌石油燃气有限公司银行承兑汇票保证金 25,000,000.00 元。

九、或有事项

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重大或有事项。

十、资产负债表日后事项

截止本报告出具日，本集团无需要披露的重要资产负债表日后事项。

十一、关联方关系及其交易

（一）本企业的母公司

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
江西省投资集团有限公司	江西南昌	对能源、交通运输、高新技术、社会事业及其他行业基础设施项目的投资、建设和运营管理 等	600,000.00	100.00	100.00

（二）本企业的子公司

详见附注七、（一）中所示。



(三) 本企业的合营和联营企业情况

详见附注八、(八) 中所示。

(四) 本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系	统一社会信用代码
抚州华润燃气有限公司	二级子公司少数股东	91361000736381627E
贵溪华润燃气有限公司	二级子公司少数股东	913606007897262466
萍乡港华燃气有限公司	二级子公司少数股东	91360300693738584D
吉安华润燃气有限公司	二级子公司少数股东	913608007460982279
赣州康大高速公路有限责任公司	受同一控制方控制	91360723772390395G
江西投资集团资溪高速公路投资开发有限公司	受同一控制方控制	913610285638482329
江西高景置业有限公司	受同一控制方控制	91360106MA399K8D16

(五) 关联交易情况

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

关联方名称	关联交易类型	关联交易内容	本期发生额		
			金额	占同类销 货的比 例%	定价政策及决 策程序
吉安华润燃气有限公司	销售商品	管道运输	4,624,909.96	0.99	市场定价
贵溪华润燃气有限公司	销售商品	管道运输	9,856,655.38	2.11	市场定价
抚州华润燃气有限公司	销售商品	管道运输	13,571,472.88	2.91	市场定价
贵溪华润燃气有限公司	销售商品	燃气销售	123,586,694.77	1.61	市场定价
吉安华润燃气有限公司	销售商品	燃气销售	153,775,312.31	2.00	市场定价
抚州华润燃气有限公司	销售商品	燃气销售	193,503,348.35	2.52	市场定价

2. 关联租赁情况

出租方名称	承租方名称	租赁 资产情 况	租赁资 产涉及 金额	租赁 起始日	租赁 终止日	租赁收益	租赁收 益确定 依据	租赁收益对公 司影响
赣州康大高速公路有限公司	江西省江投能源供应链有限公司	经营租 赁	经营场 所	2021/4/1	2031/3/31	2,666,666.67	合同	-2,666,666.67
江西投资集团资溪高速公路投资开发有限公司	江西省江投能源供应链有限公司	经营租 赁	经营场 所	2017/8/11	2032/8/10	567,924.52	合同	-567,924.52
江西投资集团资溪高速公路投资开发有限公司	江西天然气资溪两山能源有限公司	经营租 赁	经营场 所	2021/11/1	2025/10/31	97,380.95	合同	-97,380.95
江西高景置业有限公司	江西省天然气管道有限公司	经营租 赁	经营场 所	2024/1/1	2024/12/31	74,799.96	合同	-74,799.96

3. 关联担保情况



担保方	被担保方	担保余额 (万元)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕
江西省投资集团有限公司	江西省天然气集团有限公司	1,000.00	2015 年 12 月 31 日	2025 年 12 月 30 日	债权担保	否
江西省投资集团有限公司	江西省天然气集团有限公司	3,000.00	2015 年 9 月 2 日	2030 年 9 月 1 日	债权担保	否
江西省投资集团有限公司	江西省天然气集团有限公司	12,400.00	2016 年 8 月 1 日	2026 年 6 月 16 日	债权担保	否
江西省投资集团有限公司	江西省天然气集团有限公司	171,011.48	2019 年 11 月 29 日	2038 年 10 月 15 日	债权担保	否
江西省投资集团有限公司	江西省天然气集团有限公司	205,590.43	2021 年 4 月 8 日	2040 年 4 月 7 日	债权担保	否

(六) 关联方应收应付款项

1. 应收项目

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
其他应收款	江西华电九江分布式能源有限公司	64,999,802.60		64,827,000.00	

2. 应付项目

项目名称	关联方	期末余额	年初余额
合同负债	抚州华润燃气有限公司	6,520,689.47	10,264,393.60
合同负债	吉安华润燃气有限公司	10,329,576.72	4,492,385.16
合同负债	贵溪华润燃气有限公司	6,636,590.53	14,915,672.02
应付股利	江西省投资集团有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00

十二、母公司财务报表主要项目注释

(一) 应收账款

1. 按账龄披露应收账款

账 龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	4,979,535.38		2,194,860.93	
合计	4,979,535.38		2,194,860.93	

2. 按坏账准备计提方法分类披露应收账款

种 类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率/计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	4,979,535.38	100.00			4,979,535.38
其中：账龄组合	2,356,338.00	47.32			2,356,338.00



种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率/计提比例(%)	
关联方组合	2,623,197.38	52.68			2,623,197.38
合计	4,979,535.38	—		—	4,979,535.38

(续)

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率/计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	2,194,860.93	100.00			2,194,860.93
其中：账龄组合	1,189,969.00	54.22			1,189,969.00
关联方组合	1,004,891.93	45.78			1,004,891.93
合计	2,194,860.93	—		—	2,194,860.93

按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

(1) 账龄组合

账 龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1 年以内（含 1 年）	2,356,338.00	100.00		1,189,969.00	100.00	
合计	2,356,338.00	—		1,189,969.00	—	

(2) 其他组合

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
关联方组合	2,623,197.38			1,004,891.93		
合计	2,623,197.38			1,004,891.93		

(二) 其他应收款

项目	期末余额	年初余额
应收利息	49,120,273.90	39,900,328.72
应收股利	60,067,848.99	36,443,276.00
其他应收款项	3,326,002,171.06	2,789,873,026.79
减：坏账准备		
合计	3,435,190,293.95	2,866,216,631.51

1. 应收利息



项 目	期末余额	期初余额
内部借款	49,120,273.90	39,900,328.72
合计	49,120,273.90	39,900,328.72

2. 应收股利

项 目	期末余额	期初余额	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
账龄一年以内的应收股利	60,067,848.99	36,443,276.00	—	—
其中：江西省江投能源供应链有限公司	12,500,000.00	12,500,000.00	尚未到约定支付时间	否
江西省投资燃气有限公司	21,775,180.86	23,943,276.00	尚未到约定支付时间	否
江西省天然气管道有限公司	25,792,668.13		尚未到约定支付时间	否
合计	60,067,848.99	36,443,276.00	—	—

3. 其他应收款项

(1) 按账龄披露其他应收款

账 龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	3,207,617,893.15		2,753,348,055.39	
1 至 2 年	113,253,930.88		31,628,002.52	
2 至 3 年	664,802.52		2,938,309.00	
3 至 4 年	2,938,309.00		504,070.00	
4 至 5 年	504,070.00		1,454,589.88	
5 年以上	1,023,165.51			
合计	3,326,002,171.06		2,789,873,026.79	

(2) 按坏账准备计提方法分类披露其他应收款

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损 失率/计提 比例（%）	
单项计提坏账准备的其他应收款项					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	3,326,002,171.06	100.00			3,326,002,171.06
合计	3,326,002,171.06	——		——	3,326,002,171.06

(续)



种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率/计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	2,789,873,026.79	100.00			2,789,873,026.79
合计	2,789,873,026.79	—		—	2,789,873,026.79

按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款

①账龄组合

账 龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内 (含 1 年)	481,874.89					
合计	481,874.89	—		-	—	

②其他组合

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
关联方组合	3,026,008,864.26			2,612,318,720.15		
其他组合	299,511,431.91			177,554,306.64		
合计	3,325,520,296.17			2,789,873,026.79		

(2) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款项合计的比例 (%)	坏账准备
江西省天然气管道有限公司	往来款	1,484,400,109.05	1 年以内	44.63	
江西省页岩气投资有限公司	往来款	539,681,346.25	1 年以内	16.23	
江西省天然气管道有限公司运营分公司	往来款	395,000,000.00	1 年以内	11.88	
江西省财政厅	往来款	293,775,500.00	1 年以内	8.83	
江西天然气能源投资有限公司	往来款	265,015,457.26	1 年以内	7.97	
合计	—	2,977,872,412.56		89.54	

(三)长期股权投资

1. 长期股权投资分类

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
对子公司投资	1,469,906,639.20	80,000,000.00		1,549,906,639.20
对合营企业投资	305,628,661.65	68,570,582.20	42,870,422.62	331,328,821.23



对联营企业投资	22,139,416.73	263,347.81		22,402,764.54
小计	1,797,674,717.58	148,833,930.01	42,870,422.62	1,903,638,224.97
减：长期股权投资减值准备				
合计	1,797,674,717.58	148,833,930.01	42,870,422.62	1,903,638,224.97



2. 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	年初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、子企业												
江西省天然气管道有限公司	400,000,562.94	400,000,562.94									400,000,562.94	
江西省投资燃气有限公司	202,904,419.61	202,904,419.61									202,904,419.61	
江西天然气能源投资有限公司	320,000,000.00	320,000,000.00									320,000,000.00	
江西省页岩气投资有限公司	234,000,000.00	234,000,000.00									234,000,000.00	
江西省江投能源供应链有限公司	256,341,656.65	256,341,656.65									256,341,656.65	
江西省石化天然气销售有限责任公司	10,000,000.00	10,000,000.00									10,000,000.00	
江西安鑫置业有限公司	46,660,000.00	46,660,000.00									46,660,000.00	
江西省江投油气技术服务有限公司	80,000,000.00		80,000,000.00								80,000,000.00	
二、合营企业												
江西省天然气投资有限公司	200,000,000.00	305,628,661.65			66,906,325.75		1,664,256.45	-42,870,422.62			331,328,821.23	
三、联营企业												
江西赣能能源服务有限公司	22,000,000.00	22,139,416.73			399,805.84		-136,458.03				22,402,764.54	
合计	1,691,906,639.20	1,797,674,717.58	80,000,000.00		67,306,131.59		1,527,798.42	-42,870,422.62			1,903,638,224.97	



(四) 营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
一、主营业务小计	85,957,243.65	151,544,302.73	57,966,371.57	99,210,917.67
管道运输	85,957,243.65	151,544,302.73	57,966,371.57	99,210,917.67
二、其他业务小计	6,860,753.44	9,894,913.24	6,281,947.37	9,304,519.6
租赁	5,582,590.41	7,842,898.64	5,170,160.15	6,640,439.56
其他	1,278,163.03	2,052,014.60	1,111,787.22	2,664,080.04
合计	92,817,997.09	161,439,215.97	64,248,318.94	108,515,437.27

(五) 投资收益

1. 投资收益明细情况

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	81,525,281.43	63,451,240.51
权益法核算的长期股权投资收益	67,306,131.59	47,860,443.11
合计	148,831,413.02	111,311,683.62

注：权益法核算的长期股权投资收益详见本报告十二、（三）。

(六) 现金流量表补充资料

项目	本期发生额	上期发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	115,729,332.52	95,195,922.63
加：信用减值损失		
资产减值准备		
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	53,527,445.98	26,410,945.48
使用权资产折旧	3,639,309.28	2,928,881.47
无形资产摊销	1,487,406.82	1,598,516.70
长期待摊费用摊销	459,655.92	413,084.53
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	94,523.15	-1,093,282.34
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	86,013,891.38	57,102,460.42
投资损失（收益以“－”号填列）	-148,831,413.02	-111,311,683.62
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	624,053.77	435,056.01
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-256,005.07	-391,376.13
存货的减少（增加以“－”号填列）	-3,059,914.70	1,579,895.76
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	53,334,622.50	415,763,260.12
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	100,140,039.83	44,813,121.87



项目	本期发生额	上期发生额
其他		
经营活动产生的现金流量净额	262,902,948.36	533,444,802.90
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3、现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	827,908,564.88	970,659,421.41
减：现金的年初余额	970,659,421.41	542,774,737.03
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	-142,750,856.53	427,884,684.38

十三、按照有关财务会计制度应披露的其他内容

无。

十四、财务报表的批准

财务报告经公司总经理办公会批准对外报出。



第 15 页至第 81 页的财务报表附注由下列负责人签署

企业负责人

签名：

日期：

主管会计工作负责人

签名：

日期：

会计机构负责人

签名：

日期：

