

审计报告

安徽省天然气开发股份有限公司

会审字[2018]0792号

华普天健会计师事务所(特殊普通合伙)

中国·北京

目 录

序号	内容	页码
1	审计报告	1-5
2	合并资产负债表	6
3	合并利润表	7
4	合并现金流量表	8
5	合并所有者权益变动表	9-10
6	母公司资产负债表	11
7	母公司利润表	12
8	母公司现金流量表	13
9	母公司所有者权益变动表	14-15
10	财务报表附注	16-93



华普天健会计师事务所

HuaPu TianJian Certified Public Accountants

会审字[2018]0792 号

审计报告

安徽省天然气开发股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了安徽省天然气开发股份有限公司（以下简称皖天然气公司）财务报表，包括 2017 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2017 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相关财务报表附注。

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，公允反映了皖天然气公司 2017 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2017 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，我们独立于皖天然气公司，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、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

（一）固定资产的真实性和准确性

1、事项描述

如财务报表附注“五、10”所述，2017年12月31日，皖天然气公司固定资产余额189,068.90万元，占合并财务报表总资产的61.08%，是合并财务报表资产中最重要的组成部分。因此，我们将皖天然气公司固定资产的真实性和准确性确定为关键审计事项。

2、审计应对

我们实施的审计程序主要包括：

（1）了解和评价皖天然气公司与固定资产相关的关键内部控制的设计，并测试关键控制措施运行的有效性。

（2）检查本年度重要在建工程结转情况，核对固定资产入账价值与在建工程的相关记录，以及与竣工决算、验收报告等是否一致；对已经达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算手续的固定资产，检查是否暂估转入固定资产并复核暂估金额的准确性。

（3）选取样本检查本年度外购固定资产的相关采购合同、发票等外部资料，确定入账价值是否正确，授权批准手续是否完备，会计处理是否正确。

（4）检查重要固定资产日常维护资料，查看重要固定资产的工作情况，关注固定资产是否正常使用。实地勘查及监盘重要固定资产，确定其是否存在，关注是否存在闲置或报废但仍未进行处理的情况。

（5）对固定资产折旧计提进行测试，复核固定资产是否按照会计政策计提折旧，计提金额是否准确。

（6）检查固定产权属证明文件，确认固定资产是否存在权属纠纷或实质性障碍。

（二）收入确认

1、事项描述

皖天然气公司及子公司主要从事安徽省内天然气管网建设及天然气销售服务，2017年度皖天然气公司的营业收入为257,078.47万元，由于营业收入是公司关键业绩指标之一，营业收入确认是否恰当对皖天然气公司经营成果产生重大影响，因此我们将皖天然气公司的收入确认确定为关键审计事项。

2、审计应对

我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解和评价皖天然气公司与收入确认相关的关键内部控制的设计，并测试关键控制措施运行的有效性。

(2) 对收入和成本执行分析程序，包括：本期各月度收入、成本、毛利波动分析，各类别收入本期收入、成本、毛利率与上期比较分析等分析程序。

(3) 检查收入确认的相关证据，如国家发改委核定的管输价格文件、政府物价部门核定的建安单价及天然气单价文件、供气合同、销售发票、验收单、回款单据等，以检查收入的真实性、准确性。

(4) 检查皖天然气公司经营统计数据，核对经营报表数据与财务报表数据是否存在重大差异。

(5) 实施截止测试程序，包括检查资产负债表日前后收入确认凭证、气量交接单、验收单、销售发票等。

(6) 对主要客户的销售发生额及往来余额进行函证，评估收入确认的真实性、完整性。

四、其他信息

皖天然气公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括皖天然气公司 2017 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

皖天然气公司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，管理层负责评估皖天然气公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算皖天然气公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督皖天然气公司的财务报告过程。

六、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。

（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，就可能导致对皖天然气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皖天然气公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表

是否公允反映相关交易和事项。

（六）就皖天然气公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对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。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

华普天健会计师事务所



中国注册会计师（项目合伙人）：



中国注册会计师（项目合伙人）：



中国注册会计师：

王旭



2018 年 4 月 18 日

合并资产负债表

编制单位：安徽省天然气开发股份有限公司

2017年12月31日

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额	项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：				流动负债：			
货币资金	五、1	524,726,880.83	311,221,452.53	短期借款	五、18	125,851,458.80	416,885,678.06
结算备付金				向中央银行借款			
拆出资金				吸收存款及同业存放			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				拆入资金			
衍生金融资产				以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
应收票据		-	-	衍生金融负债			
应收账款	五、2	74,110,854.78	73,871,941.46	应付票据	五、19	5,374,938.85	3,236,848.35
预付款项	五、3	68,103,408.86	87,527,130.39	应付账款	五、20	297,083,831.69	320,358,098.39
应收保费				预收款项	五、21	70,180,407.44	73,448,231.39
应收分保账款				卖出回购金融资产款			
应收分保合同准备金				应付手续费及佣金			
应收利息	五、4	2,525.40	-	应付职工薪酬	五、22	6,509,940.89	4,735,789.93
应收股利		-	-	应交税费	五、23	9,340,296.31	14,519,447.85
其他应收款	五、5	12,457,227.55	5,861,046.41	应付利息	五、24	1,079,453.90	2,952,567.29
买入返售金融资产				应付股利		-	-
存货	五、6	22,882,065.60	17,688,301.79	其他应付款	五、25	23,368,514.23	36,067,324.43
持有待售资产				应付分保账款			
一年内到期的非流动资产				保险合同准备金			
其他流动资产	五、7	71,149,997.92	66,390,643.99	代理买卖证券款			
流动资产合计		773,432,960.94	562,560,516.57	代理承销证券款			
非流动资产：				持有待售负债			
发放贷款及垫款				一年内到期的非流动负债	五、26	23,547,200.00	23,654,400.00
可供出售金融资产				其他流动负债	五、27	-	100,000,000.00
持有至到期投资				流动负债合计		562,336,042.11	995,858,385.69
长期应收款				非流动负债：			
长期股权投资	五、8	16,173,191.94	16,010,055.14	长期借款	五、28	408,316,400.00	381,868,900.00
投资性房地产	五、9	15,014,103.72	-	应付债券			
固定资产	五、10	1,890,689,041.99	1,356,377,832.98	其中：优先股			
在建工程	五、11	191,732,605.80	644,320,601.40	永续债			
工程物资	五、12	6,963,777.49	4,422,922.24	长期应付款			
固定资产清理				长期应付职工薪酬			
生产性生物资产				专项应付款			
油气资产				预计负债			
无形资产	五、13	167,622,813.50	154,188,766.36	递延收益	五、29	3,157,870.53	3,185,000.00
开发支出				递延所得税负债			
商誉	五、14	81,121.63	81,121.63	其他非流动负债			
长期待摊费用	五、15	190,461.29	313,559.96	非流动负债合计		411,474,270.53	385,053,900.00
递延所得税资产	五、16	2,139,374.29	1,835,289.47	负债合计		973,810,312.64	1,380,912,285.69
其他非流动资产	五、17	31,613,796.30	28,723,295.41	所有者权益：			
非流动资产合计		2,322,220,287.95	2,206,273,444.59	股本	五、30	336,000,000.00	252,000,000.00
				其他权益工具			
				其中：优先股			
				永续债			
				资本公积	五、31	992,200,250.40	437,850,040.35
				减：库存股		-	-
				其他综合收益			
				专项储备	五、32	9,744,762.59	6,039,976.18
				盈余公积	五、33	58,121,128.31	46,478,843.82
				一般风险准备			
				未分配利润	五、34	476,433,615.89	373,752,508.39
				归属于母公司所有者权益合计		1,872,499,757.19	1,116,121,368.74
				少数股东权益		249,343,179.06	271,800,306.73
				所有者权益合计		2,121,842,936.25	1,387,921,675.47
资产总计		3,095,653,248.89	2,768,833,961.16	负债和所有者权益总计		3,095,653,248.89	2,768,833,961.16

法定代表人：

贾斌



主管会计工作负责人：

朱利军

会计机构负责人：

牛景义

牛景义

合并利润表

编制单位：安徽省天然气开发股份有限公司

2017年度

单位：元 币种：人民币

项 目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		2,570,784,709.08	2,155,499,726.18
其中：营业收入	五、35	2,570,784,709.08	2,155,499,726.18
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,445,468,915.65	2,050,484,522.30
其中：营业成本	五、35	2,337,454,967.81	1,946,433,289.03
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	五、36	14,243,015.90	10,346,226.58
销售费用	五、37	7,631,391.36	4,895,165.75
管理费用	五、38	73,150,063.28	64,330,922.33
财务费用	五、39	9,613,674.20	21,528,354.82
资产减值损失	五、40	3,375,803.10	2,950,563.79
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		-	-
投资收益（损失以“-”号填列）	五、41	19,791,232.87	60,651.75
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		163,136.80	-23,786.61
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）	五、42	-4,881.35	-8,878.76
其他收益（损失以“-”号填列）	五、43	6,850,158.63	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		151,952,303.58	105,066,976.87
加：营业外收入	五、44	486,074.34	10,808,240.93
减：营业外支出	五、45	276,104.25	14,584.83
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		152,162,273.67	115,860,632.97
减：所得税费用	五、46	50,179,310.85	37,329,422.22
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		101,982,962.82	78,531,210.75
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		102,974,752.51	78,531,210.75
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-991,789.69	-
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		124,403,391.99	91,956,386.93
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-22,420,429.17	-13,425,176.18
六、其他综合收益的税后净额		-	-
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-	-
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		-	-
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		-	-
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2.可供出售金融资产公允价值变动损益			
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4.现金流量套期损益的有效部分			
5.外币财务报表折算差额			
6.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		101,982,962.82	78,531,210.75
归属于母公司所有者的综合收益总额		124,403,391.99	91,956,386.93
归属于少数股东的综合收益总额		-22,420,429.17	-13,425,176.18
八、每股收益			
（一）基本每股收益（元/股）		0.38	0.36
（二）稀释每股收益（元/股）		0.38	0.36

法定代表人：李景义 主管会计工作负责人：朱松

会计机构负责人：李景义

3401110118566

合并现金流量表

编制单位: 安徽省天然气开发股份有限公司

2017年度

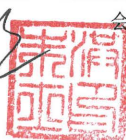
位: 元 币种: 人民币

项 目	附注	本期发生额	上期发生额
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		2,884,563,700.94	2,400,553,395.38
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还		6,468,519.16	5,302,807.58
收到其他与经营活动有关的现金	五、47(1)	1,961,636.17	6,341,516.74
经营活动现金流入小计		2,892,993,856.27	2,412,197,719.70
购买商品、接受劳务支付的现金		2,480,204,828.19	2,018,334,690.26
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		89,122,072.35	82,641,701.24
支付的各项税费		105,413,649.35	69,245,717.81
支付其他与经营活动有关的现金	五、47(2)	29,545,690.07	20,429,368.69
经营活动现金流出小计		2,704,286,239.96	2,190,651,478.00
经营活动产生的现金流量净额		188,707,616.31	221,546,241.70
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		-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		15,300.00	8,530.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		11,539,633.21	-
收到其他与投资活动有关的现金	五、47(3)	699,083,726.30	23,072,950.34
投资活动现金流入小计		710,638,659.51	23,081,480.34
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		241,993,243.27	357,929,057.52
投资支付的现金		-	-
质押贷款净增加额			
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	五、47(4)	692,500,000.00	30,000,000.00
投资活动现金流出小计		934,493,243.27	387,929,057.52
投资活动产生的现金流量净额		-223,854,583.76	-364,847,577.18
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		647,047,600.00	6,888,500.00
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		5,800,000.00	6,888,500.00
取得借款收到的现金		183,318,158.80	519,385,678.06
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	五、47(5)	1,688,877.37	101,953,503.45
筹资活动现金流入小计		832,054,636.17	628,227,681.51
偿还债务支付的现金		448,012,078.06	494,965,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		28,811,284.99	28,695,072.80
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	五、47(6)	109,217,777.87	105,248,713.15
筹资活动现金流出小计		586,041,140.92	628,908,785.95
筹资活动产生的现金流量净额		246,013,495.25	-681,104.44
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		210,866,527.80	-143,982,439.92
加: 期初现金及现金等价物余额		297,984,604.18	441,967,044.10
六、期末现金及现金等价物余额		508,851,131.98	297,984,604.18

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



牛景义

合并所有者权益变动表

单位: 元 币种: 人民币

2017年度

编制单位: 安徽省天然气开发股份有限公司

本期												
项 目	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计
	股本	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	一般风险准备	未分配利润		
		优先股	永续债									
一、上年期末余额	252,000,000.00			437,850,040.35			6,039,976.18	46,478,843.82		373,752,508.39	271,800,306.73	1,387,921,675.47
加：会计政策变更												-
前期差错更正												-
同一控制下企业合并												-
其他												-
二、本年期初余额	252,000,000.00		-	437,850,040.35	-	-	6,039,976.18	46,478,843.82	-	373,752,508.39	271,800,306.73	1,387,921,675.47
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	84,000,000.00		-	554,350,210.05	-	-	3,704,786.41	11,642,284.49	-	102,681,107.50	-22,457,127.67	733,921,260.78
(一) 综合收益总额						-				124,403,391.99	-22,420,429.17	101,982,962.82
(二) 所有者投入和减少资本	84,000,000.00			554,350,210.05	-		-	-	-		12,079,004.33	650,429,214.38
1. 股东投入的普通股	84,000,000.00			551,367,197.38							14,176,441.00	649,543,638.38
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				2,983,012.67							-2,097,436.67	885,576.00
(三) 利润分配	-			-	-		-	11,642,284.49	-	-21,722,284.49	-	-10,080,000.00
1. 提取盈余公积								11,642,284.49		-11,642,284.49		-
2. 提取一般风险准备												-
3. 对所有者（或股东）的分配										-10,080,000.00		-10,080,000.00
4. 其他												-
(四) 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. 其他												-
(五) 专项储备	-			-	-		3,704,786.41	-	-	-	-	3,704,786.41
1. 本期提取							15,613,619.02					15,613,619.02
2. 本期使用							11,908,832.61					11,908,832.61
(六) 其他											-12,115,702.83	-12,115,702.83
四、本期期末余额	336,000,000.00		-	992,200,250.40	-	-	9,744,762.59	58,121,128.31	-	476,433,615.89	249,343,179.06	2,121,842,936.25

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

李景义

3401110118566

李景义

	252.0	
未余额		

单位: 元 币种: 人民币

编制单位: 安徽省天然气开发股份有限公司

上期

归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计
项目	股本	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	一般风险准备	未分配利润		
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	252,000,000.00	-	-	-	437,850,040.35	-	-	2,908,718.47	37,974,443.46	-	290,300,521.82	278,336,982.91	1,299,370,707.01
加：会计政策变更													-
前期差错更正													-
同一控制下企业合并													-
其他													-
二、本年期初余额	252,000,000.00	-	-	-	437,850,040.35	-	-	2,908,718.47	37,974,443.46	-	290,300,521.82	278,336,982.91	1,299,370,707.01
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	-	-	-	-	-	-	3,131,257.71	8,504,400.36	-	83,451,986.57	-6,536,676.18	88,550,968.46
(一) 综合收益总额							-				91,956,386.93	-13,425,176.18	78,531,210.75
(二) 所有者投入和减少资本	-				-			-	-		-	6,888,500.00	6,888,500.00
1. 股东投入的普通股												6,888,500.00	6,888,500.00
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) 利润分配	-				-			-	8,504,400.36	-	-8,504,400.36	-	-
1. 提取盈余公积									8,504,400.36		-8,504,400.36		-
2. 提取一般风险准备													-
3. 对所有者(或股东)的分配													-
4. 其他													-
(四) 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. 其他													-
(五) 专项储备	-				-			3,131,257.71	-	-	-	-	3,131,257.71
1. 本期提取								12,974,774.24					12,974,774.24
2. 本期使用								9,843,516.53					9,843,516.53
(六) 其他													-
四、本期期末余额	252,000,000.00	-	-	-	437,850,040.35	-	-	6,039,976.18	46,478,843.82	-	373,752,508.39	271,800,306.73	1,387,921,675.47

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

母公司资产负债表

编制单位：安徽省天然气开发股份有限公司

2017年12月31日

单位：元 币种：人民币

项 目	附注	期末余额	期初余额	项 目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：				流动负债：			
货币资金		315,581,897.08	139,466,673.96	短期借款		110,851,458.80	406,885,678.06
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据		-	-	应付票据		-	-
应收账款	十四、1	71,998,447.17	67,838,186.73	应付账款		153,403,403.17	177,056,867.49
预付款项		67,228,563.88	87,089,044.24	预收款项		42,946,331.68	55,099,511.54
应收利息		150,561.70	95,138.54	应付职工薪酬		3,400,463.21	2,511,468.23
应收股利		-	-	应交税费		5,097,199.83	12,769,982.19
其他应收款	十四、2	8,181,935.30	5,236,829.15	应付利息		891,735.98	2,811,927.71
存货		6,274,167.24	5,773,379.87	应付股利		-	-
持有待售资产				其他应付款		18,529,769.46	30,499,233.76
一年内到期的非流动资产		-	-	持有待售负债			
其他流动资产		164,833,423.27	75,004,263.36	一年内到期的非流动负债		18,547,200.00	19,494,400.00
流动资产合计		634,248,995.64	380,503,515.85	其他流动负债			100,000,000.00
非流动资产：				流动负债合计		353,667,562.13	807,129,068.98
可供出售金融资产				非流动负债：			
持有至到期投资				长期借款		265,849,700.00	291,028,900.00
长期应收款				应付债券			
长期股权投资	十四、3	468,036,491.94	478,217,726.97	其中：优先股			
投资性房地产		15,014,103.72	-	永续债			
固定资产		1,186,030,830.21	845,057,502.35	长期应付款			
在建工程		117,310,116.85	448,505,080.48	长期应付职工薪酬			
工程物资		-	-	专项应付款			
固定资产清理		-	-	预计负债			
生产性生物资产				递延收益			
油气资产				递延所得税负债		-	-
无形资产		88,865,731.59	90,295,220.42	其他非流动负债		-	-
开发支出				非流动负债合计		265,849,700.00	291,028,900.00
商誉				负债合计		619,517,262.13	1,098,157,968.98
长期待摊费用		-	-	所有者权益：			
递延所得税资产		1,952,736.94	1,681,854.07	股本		336,000,000.00	252,000,000.00
其他非流动资产		6,765,957.78	9,037,904.37	其他权益工具			
非流动资产合计		1,883,975,969.03	1,872,795,288.66	其中：优先股			
				永续债			
				资本公积		988,213,566.75	435,960,793.37
				减：库存股		-	-
				其他综合收益			
				专项储备		3,362,852.63	2,391,603.94
				盈余公积		58,121,128.31	46,478,843.82
				未分配利润		513,010,154.85	418,309,594.40
				所有者权益合计		1,898,707,702.54	1,155,140,835.53
资产总计		2,518,224,964.67	2,253,298,804.51	负债和所有者权益总计		2,518,224,964.67	2,253,298,804.51

法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：

牛景义

母公司利润表

编制单位：安徽省天然气开发股份有限公司

2017年度

单位：元 币种：人民币

项 目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十四、4	2,399,525,198.00	2,014,781,527.65
减：营业成本	十四、4	2,196,608,834.97	1,840,780,364.96
税金及附加		11,619,170.02	7,681,353.73
销售费用		2,550,529.07	650,647.85
管理费用		35,706,224.14	31,967,669.53
财务费用		6,390,641.14	23,055,353.52
资产减值损失		12,771,203.30	1,473,775.19
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		-	
投资收益（损失以“-”号填列）	十四、5	17,101,454.18	-23,786.61
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		163,136.80	-23,786.61
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
其他收益（损失以“-”号填列）		6,468,519.16	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		157,448,568.70	109,148,576.26
加：营业外收入		2,385,237.59	5,461,909.18
减：营业外支出		261,343.61	10,765.15
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		159,572,462.68	114,599,720.29
减：所得税费用		43,149,617.74	29,555,716.64
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		116,422,844.94	85,044,003.65
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		116,422,844.94	85,044,003.65
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-	-
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		-	-
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		-	-
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
六、综合收益总额		116,422,844.94	85,044,003.65

法定代表人：

主管会计工作负责人：

3401110118568

会计机构负责人：

母公司现金流量表

编制单位：安徽省天然气开发股份有限公司

2017年度

单位：元

币种：人民币

项 目	附注	本期发生额	上期发生额
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		2,676,747,938.32	2,260,854,124.08
收到的税费返还		6,468,519.16	5,302,807.58
收到其他与经营活动有关的现金		5,417,746.12	2,208,231.63
经营活动现金流入小计		2,688,634,203.60	2,268,365,163.29
购买商品、接受劳务支付的现金		2,373,993,986.81	1,942,406,683.41
支付给职工以及为职工支付的现金		50,635,564.65	47,979,285.58
支付的各项税费		94,055,715.43	56,687,688.08
支付其他与经营活动有关的现金		13,179,304.51	8,844,103.85
经营活动现金流出小计		2,531,864,571.40	2,055,917,760.92
经营活动产生的现金流量净额		156,769,632.20	212,447,402.37
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		-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		-	12,857,913.21
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		26,865,000.00	-
收到其他与投资活动有关的现金		764,088,129.86	84,121,292.22
投资活动现金流入小计		790,953,129.86	96,979,205.43
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		102,922,080.19	81,438,846.69
投资支付的现金		12,500,000.00	6,723,745.00
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		846,300,000.00	75,000,000.00
投资活动现金流出小计		961,722,080.19	163,162,591.69
投资活动产生的现金流量净额		-170,768,950.33	-66,183,386.26
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		641,247,600.00	-
取得借款收到的现金		110,851,458.80	414,385,678.06
收到其他与筹资活动有关的现金		-	100,000,000.00
筹资活动现金流入小计		752,099,058.80	514,385,678.06
偿还债务支付的现金		433,012,078.06	544,965,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		24,082,439.49	28,123,641.44
支付其他与筹资活动有关的现金		105,390,000.00	102,011,864.80
筹资活动现金流出小计		562,484,517.55	675,100,506.24
筹资活动产生的现金流量净额		189,614,541.25	-160,714,828.18
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		175,615,223.12	-14,450,812.07
加：期初现金及现金等价物余额		139,466,673.96	153,917,486.03
六、期末现金及现金等价物余额		315,081,897.08	139,466,673.96

法定代表人：

主管会计工作负责人：

贾斌印
340111011956

会计机构负责人：



母公司所有者权益变动表

编制单位：安徽省天然气开发股份有限公司

2017年度

单位：元

币种：人民币

项目	股本	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	其他							
一、上年期末余额	252,000,000.00				435,960,793.37			2,391,603.94	46,478,843.82	418,309,594.40	1,155,140,835.53
加：会计政策变更											-
前期差错更正											-
其他											-
二、本年期初余额	252,000,000.00	-	-	-	435,960,793.37	-	-	2,391,603.94	46,478,843.82	418,309,594.40	1,155,140,835.53
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	84,000,000.00	-	-	-	552,252,773.38	-	-	971,248.69	11,642,284.49	94,700,560.45	743,566,867.01
(一) 综合收益总额							-		116,422,844.94		116,422,844.94
(二) 所有者投入和减少资本	84,000,000.00	-	-	-	552,252,773.38	-	-	-	-	-	636,252,773.38
1. 股东投入的普通股	84,000,000.00				551,367,197.38						635,367,197.38
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					885,576.00						885,576.00
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	11,642,284.49	-21,722,284.49	-10,080,000.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配									11,642,284.49	-11,642,284.49	-
3. 其他										-10,080,000.00	-10,080,000.00
(四) 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. 其他											
(五) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	971,248.69	-	-	971,248.69
1. 本期提取								9,602,195.90			9,602,195.90
2. 本期使用								8,630,947.21			8,630,947.21
(六) 其他											
四、本期期末余额	336,000,000.00	-	-	-	988,213,566.75	-	-	3,362,852.63	58,121,128.31	513,010,154.85	1,898,707,702.54

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

贾斌印化

贾斌印化

贾斌印化

母公司所有者权益变动表

编制单位：安徽天然气开发股份有限公司 2017年度 单位：元 币种：人民币

项目	股本	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	其他							
一、上年期末余额	252,000,000.00	-	-	-	435,960,793.37	-	-	360,665.20	37,974,443.46	341,769,991.11	1,068,065,893.14
加：会计政策变更											-
前期差错更正											-
其他											-
二、本年期初余额	252,000,000.00	-	-	-	435,960,793.37	-	-	360,665.20	37,974,443.46	341,769,991.11	1,068,065,893.14
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	-	-	-	-	-	-	2,030,938.74	8,504,400.36	76,539,603.29	87,074,942.39
(一) 综合收益总额							-			85,044,003.65	85,044,003.65
(二) 所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 股东投入的普通股											-
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) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	8,504,400.36	-8,504,400.36	-
1. 提取盈余公积									8,504,400.36	-8,504,400.36	-
2. 对所有者(或股东)的分配											-
3. 其他											-
(四) 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. 其他											-
(五) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	2,030,938.74	-	-	2,030,938.74
1. 本期提取								10,504,605.12			10,504,605.12
2. 本期使用								8,473,666.38			8,473,666.38
(六) 其他											-
四、本期期末余额	252,000,000.00	-	-	-	435,960,793.37	-	-	2,391,603.94	46,478,843.82	418,309,594.40	1,155,140,835.53

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



安徽省天然气开发股份有限公司

财务报表附注

截至 2017 年 12 月 31 日止

(如无特别说明, 金额单位为人民币元)

一、 公司的基本情况

1. 公司概况

安徽省天然气开发股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)系根据安徽省人民政府国有资产监督管理委员会《关于安徽省天然气开发有限责任公司股份制改造的批复》(皖国资改革函〔2012〕821 号), 由原安徽省天然气开发有限责任公司(以下简称“天然气有限”)整体变更设立的股份有限公司。

天然气有限系 2003 年 2 月 14 日由安徽省能源集团有限公司(以下简称“能源集团”)和安徽省国风集团有限公司(以下简称“国风集团”)共同出资设立, 设立时的注册资本为 15,000.00 万元。

2005 年 8 月, 根据安徽省人民政府商外资皖府资字[2005]223 号《中华人民共和国外商投资企业批准证书》, 以及能源集团、国风集团与香港中华煤气(安徽)有限公司(以下简称“安徽中华煤气”)签订的《合资合同》, 天然气有限的注册资本变更为 20,000.00 万元, 新增的注册资本 5,000.00 万元由安徽中华煤气以相当于人民币 52,143,733.00 元的美元进行认缴。至此, 天然气有限股东变更为能源集团、国风集团和安徽中华煤气, 出资额分别为 10,000.00 万元、5,000.00 万元和 5,000.00 万元。

2006 年 4 月, 根据能源集团、国风集团签订的《股权转让协议》和安徽省人民政府国有资产监督管理委员会皖国资产权函[2006]154 号《关于接收国风集团退出的省天然气公司股权的批复》, 能源集团以 5,097.44 万元收购了国风集团持有的天然气有限 25%股权。至此, 天然气有限的股权结构变更为能源集团持股 75%, 安徽中华煤气持股 25%。

2012 年 8 月, 根据天然气有限的董事会决议以及能源集团与安徽中华煤气、安徽省皖能股份有限公司(以下简称“皖能股份”)、国投新集能源股份有限公司(以下简称“新集能源”)和安徽省皖能电力运营检修有限公司(以下简称“皖能检修”)签订的《投资协议》, 天然气有限的注册资本变更为 25,000.00 万元, 新增的注册资本 5,000.00 万元由安徽中华煤气、皖能股份、新集能源和皖能检修

以现金 31,900.00 万元进行认缴。此次增资完成后，天然气有限股东分别为能源集团、安徽中华煤气、皖能股份、新集能源和皖能检修，出资额分别为 15,000.00 万元、6,870.00 万元、1,530.00 万元、1,400.00 万元和 200.00 万元。

2012 年 12 月 27 日，根据天然气有限董事会决议、安徽省天然气开发股份有限公司发起人协议的规定，并经安徽省人民政府国有资产监督管理委员会《关于安徽省天然气开发有限责任公司股份制改造的批复》(皖国资改革函〔2012〕821 号)批准，天然气有限整体变更为股份有限公司，并以天然气有限截至 2012 年 8 月 31 日止的净资产 712,132,481.07 元，扣除现金分红以及账面专项储备 12,359,359.53 元后的余额 689,773,121.54 元，按 1: 0.3653 比例折合股本 25,200.00 万元作为公司的总股本，超出部分计入资本公积。

2016 年 12 月 2 日，经中国证券监督管理委员会证监许可[2016]2972 号文《关于核准安徽省天然气开发股份有限公司首次公开发行股票批复》的核准，本公司公开发行人民币普通股（A 股）股票 8,400 万股，本次发行完成后，公司注册资本变更为 33,600 万元，由华普天健会计师事务所（特殊普通合伙）出具了会验字[2017]0047 号《验资报告》。公司股票于 2017 年 1 月 10 日在上海证券交易所上市交易。

2017 年 1 月 19 日，公司完成上述事项的工商变更登记手续，2017 年 1 月 22 日取得了安徽省工商行政管理局换发的《营业执照》，相关登记信息如下：

公司统一社会信用代码：913400007467971596。

本公司住所：安徽省合肥市包河工业区。

本公司法定代表人：贾化斌。

本公司经营范围：建设、经营和管理全省天然气支干线管网；参与城市天然气管网开发建设和经营管理；代表安徽省向上游购买天然气资源，向城市管网和大用户销售天然气；开发天然气、煤层气及其他能源应用和相关项目，包括液化气(LNG)、压缩天然气(CNG)、天然气汽车加气站；从事其它与上述业务相关或辅助的业务。

本财务报告批准报出日：本财务报表业经本公司董事会于 2018 年 4 月 18 日决议批准报出。

2. 合并财务报表范围及变化

(1) 截止 2017 年 12 月 31 日，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

序号	子公司全称	子公司简称	持股比例%	
			直接	间接
1	广德皖能天然气有限公司	广德天然气	100.00	-

2	和县皖能天然气有限公司	和县天然气	70.00	-
3	芜湖皖能天然气有限公司	芜湖天然气	100.00	-
4	池州皖能天然气有限公司	池州天然气	100.00	-
5	庐江皖能天然气有限公司	庐江天然气	100.00	-
6	安徽皖能天然气压缩有限公司	皖能压缩	100.00	-
7	舒城皖能天然气有限公司	舒城天然气	100.00	-
8	安徽省国皖液化天然气有限公司	国皖公司	45.00	7.00
9	宿州皖能天然气有限公司	宿州天然气	51.00	-
10	霍山皖能天然气有限公司	霍山天然气	60.00	-
11	安徽省皖能新奥天然气有限公司	皖能新奥	51.00	-
12	和县皖燃液化天然气有限公司	和县液化气	70.00	-
13	安徽国皖嘉汇天然气有限公司	国皖嘉汇	-	51.00
14	安徽国皖钧泰天然气有限公司	国皖钧泰	-	51.00
15	安徽国皖邦文天然气有限公司	国皖邦文	-	51.00
16	安徽省皖能港华天然气有限公司	皖能港华	51.00	-
17	安徽国皖信力达天然气有限公司	国皖信力达	-	51.00
18	安徽皖能天然气工程有限公司	皖能工程	100.00	-

上述子公司具体情况详见本附注七“在其他主体中的权益”

(2) 本公司本期合并财务报表范围变化

本期无新增子公司的情况。

本期减少子公司的情况：

序号	子公司全称	子公司简称	本期末未纳入合并范围原因
1	亳州皖华燃气有限公司	亳州皖华	转让
2	宣城国皖洛克天然气有限公司	宣城国皖洛克	注销
3	黄山国皖洛克天然气有限公司	黄山国皖洛克	注销

本期减少子公司的具体情况详见本附注六“合并范围的变更”。

二、 财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照企业会计准则及其应用指南和准则解释的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。

2. 持续经营

本公司对自报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评估，未发现影响本公司持续经营能力的事项，本公司以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

三、重要会计政策及会计估计

本公司下列重要会计政策、会计估计根据企业会计准则制定。未提及的业务按企业会计准则中相关会计政策执行。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、所有者权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

本公司正常营业周期为一年。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币，境外(分)子公司按所在国家或地区的货币为记账本位币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，在合并日按取得被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。其中，对于被合并方与本公司在企业合并前采用的会计政策不同的，基于重要性原则统一会计政策，即按照本公司的会计政策对被合并方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在企业合并中取得的净资产账面价值与所支付对价的账面价值之间存在差额的，首先调整资本公积(资本溢价或股本溢价)，资本公积(资本溢价或股本溢价)的余额不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

(2) 非同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的被购买方各项可辨认资产和负债，在购买日按其公允价值计量。其中，对于被购买方与本公司在企业合并前采用的会计政策不同的，基于重要性原则统一会计政策，即按照本公司的会计政策对被购买方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在购买日的合并成本大于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，确认为商誉；如果合并成本小

于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，首先对合并成本以及在企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债的公允价值进行复核，经复核后合并成本仍小于取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的，其差额确认为合并当期损益。

6. 合并财务报表的编制方法

(1) 合并范围的确定

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，不仅包括根据表决权(或类似表决权)本身或者结合其他安排确定的子公司，也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。

控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。子公司是指被本公司控制的主体，结构化主体是指在确定其控制方时没有将表决权或类似权利作为决定性因素而设计的主体。

(2) 合并报表的编制方法

本公司以自身和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。

本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

① 合并母公司与子公司的资产、负债、所有者权益、收入、费用和现金流等项目。

② 抵销母公司对子公司的长期股权投资与母公司在子公司所有者权益中所享有的份额。

③ 抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响。内部交易表明相关资产发生减值损失的，应当全额确认该部分损失。

④ 站在企业集团角度对特殊交易事项予以调整。

(3) 报告期内增减子公司的处理

① 增加子公司或业务

A. 同一控制下企业合并增加的子公司或业务

a) 编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

b) 编制合并利润表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

c) 编制合并现金流量表时,将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表,同时对比较报表的相关项目进行调整,视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

B. 非同一控制下企业合并增加的子公司或业务

a) 编制合并资产负债表时,不调整合并资产负债表的期初数。

b) 编制合并利润表时,将该子公司以及业务购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表。

c) 编制合并现金流量表时,将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

② 处置子公司或业务

A. 编制合并资产负债表时,不调整合并资产负债表的期初数。

B. 编制合并利润表时,将该子公司以及业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表。

C. 编制合并现金流量表时将该子公司以及业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

(4) 合并抵销中的特殊考虑

① 子公司持有本公司的长期股权投资,应当视为本公司的库存股,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。

子公司相互之间持有的长期股权投资,比照本公司对子公司的股权投资的抵销方法,将长期股权投资与其对应的子公司所有者权益中所享有的份额相互抵销。

② “专项储备”和“一般风险准备”项目由于既不属于实收资本(或股本)、资本公积,也与留存收益、未分配利润不同,在长期股权投资与子公司所有者权益相互抵销后,按归属于母公司所有者的份额予以恢复。

③ 因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的,在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债,同时调整合并利润表中的所得税费用,但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

④ 本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益,应当全额抵销“归属于母公司所

有者的净利润”。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对该子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对出售方子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。

⑤ 子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍应当冲减少数股东权益。

(5) 特殊交易的会计处理

① 购买少数股东股权

本公司购买子公司少数股东拥有的子公司股权，在个别财务报表中，购买少数股权新取得的长期股权投资的投资成本按照所支付对价的公允价值计量。在合并财务报表中，因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算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，调整资本公积(资本溢价或股本溢价)，资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

② 通过多次交易分步取得子公司控制权的

A. 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，本公司将各项交易作为一项取得子公司控制权的交易进行处理。在个别财务报表中，在合并日之前的每次交易中，股权投资均确认为长期股权投资且其初始投资成本按照所对应的持股比例计算的对被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额确定，长期股权投资的初始成本与支付对价的账面价值的差额调整资本公积(资本溢价或股本溢价)，资本公积(资本溢价或股本溢价)不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。在后续计量时，长期股权投资按照成本法核算，但不涉及合并财务报表编制问题。在合并日，本公司对子公司的长期股权投资初始成本按照对子公司累计持股比例计算的对被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额确定，初始投资成本与达到合并前的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(资本溢价或股本溢价)，资本公积(资本溢价或股本溢价)不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。同时编制合并日的合并财务报表，并且本公司在合并财务报表中，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。

各项交易的条款、条件以及经济影响符合下列一种或多种情况的，将多次交易作为“一揽子交

易”进行会计处理：

- a) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的。
- b) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果。
- c) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生。
- d) 一项交易单独考虑时是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

不属于“一揽子交易”的，在合并日之前的每次交易中，本公司所发生的每次交易按照所支付对价的公允价值确认为金融资产(以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或可供出售金融资产)或按照权益法核算的长期股权投资。在合并日，本公司在个别财务报表中，根据合并后应享有的子公司净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积(资本溢价或股本溢价)，资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

本公司在合并财务报表中，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制合并财务报表时，以不早于合并方和被合并方处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入合并方合并财务报表的比较报表中，并将合并增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。因合并方的资本公积(资本溢价或股本溢价)余额不足，被合并方在合并前实现的留存收益中归属于合并方的部分在合并财务报表中未予以全额恢复的，本公司在报表附注中对这一情况进行说明，包括被合并方在合并前实现的留存收益金额、归属于本公司的金额及因资本公积余额不足在合并资产负债表中未转入留存收益的金额等。

合并方在取得被合并方控制权之前持有的股权投资且按权益法核算的，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他所有者权益变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益。

B. 通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并

属于“一揽子交易”的，本公司将各项交易作为一项取得子公司控制权的交易进行处理。在个别财务报表中，在合并日之前的每次交易中，股权投资均确认为长期股权投资且其初始投资成本按照所支付对价的公允价值确定。在后续计量时，长期股权投资按照成本法核算，但不涉及合并财务报表编制问题。在合并日，在个别财务报表中，按照原持有的长期股权投资的账面价值加上新增投资成本(进一步取得股份所支付对价的公允价值)之和，作为合并日长期股权投资的初始投资成本。

在合并财务报表中，初始投资成本与对子公司可辨认净资产公允价值所享有的份额进行抵销，差额确认为商誉或计入合并当期损益。

不属于“一揽子交易”的，在合并日之前的每次交易中，投资方所发生的每次交易按照所支付对价的公允价值确认为金融资产(以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或可供出售金融资产)或按照权益法核算的长期股权投资。在合并日，在个别财务报表中，按照原持有的股权投资(金融资产或按照权益法核算的长期股权投资)的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算长期股权投资的初始成本。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权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益，但由于被合并方重新计量设定受益计划净资产或净负债变动而产生的其他综合收益除外。本公司在附注中披露其在购买日之前持有的被购买方的股权在购买日的公允价值、按照公允价值重新计量产生的相关利得或损失的金额。

③ 本公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权

母公司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，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。

④ 本公司处置对子公司长期股权投资且丧失控制权

A. 一次交易处置

本公司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，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，在丧失控制权时转为当期投资收益。

此外，与原子公司的股权投资相关的其他综合收益、其他所有者权益变动，在丧失控制权时转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

B. 多次交易分步处置

在合并财务报表中，首先判断分步交易是否属于“一揽子交易”。

如果分步交易不属于“一揽子交易”的，则在丧失对子公司控制权之前的各项交易，按照“母公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权”的有关规定处理。

如果分步交易属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；其中，对于丧失控制权之前每一次交易，处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中应当确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

⑤ 因子公司的少数股东增资而稀释母公司拥有的股权比例

子公司的其他股东(少数股东)对子公司进行增资，由此稀释了母公司对子公司的股权比例。在合并财务报表中，按照增资前的母公司股权比例计算其在增资前子公司账面净资产中的份额，该份额与增资后按照母公司持股比例计算的在增资后子公司账面净资产份额之间的差额调整资本公积(资本溢价或股本溢价)，资本公积(资本溢价或股本溢价)不足冲减的，调整留存收益。

7. 现金及现金等价物的确定标准

现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短(一般是指从购买日起三个月内到期)、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。

8. 外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易时折算汇率的确定方法

本公司外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算为记账本位币。

(2) 资产负债表日外币货币性项目的折算方法

在资产负债表日，对于外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。

(3) 外币报表折算方法

对企业境外经营财务报表进行折算前先调整境外经营的会计期间和会计政策，使之与企业会计期间和会计政策相一致，再根据调整后会计政策及会计期间编制相应货币(记账本位币以外的货币)的财务报表，再按照以下方法对境外经营财务报表进行折算：

① 资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

② 利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。

③ 产生的外币财务报表折算差额，在编制合并财务报表时，在合并资产负债表中所有者权益项目下单独作为“外币报表折算差额”项目列示。

④ 外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额应当作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

9. 金融工具

(1) 金融资产的分类

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和直接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，前者主要是指本公司为了近期内出售而持有的股票、债券、基金以及不作为有效套期工具的衍生工具投资。这类资产在初始计量时按照取得时的公允价值作为初始确认金额，相关的交易费用在发生时计入当期损益。支付的价款中包含已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息但尚未领取的债券利息，单独确认为应收项目。在持有期间取得利息或现金股利，确认为投资收益。资产负债表日，本公司将这类金融资产以公允价值计量且其变动计入当期损益。这类金融资产在处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

② 持有至到期投资

主要是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本公司具有明确意图和能力持有至到期的国债、公司债券等。这类金融资产按照取得时的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付价款中包含的已到付息期但尚未发放的债券利息，单独确认为应收项目。持有至到期投资在持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。处置持有至到期投资时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

③ 应收款项

应收款项包括应收账款和其他应收款等。应收账款是指本公司销售商品或提供劳务形成的应收款项。应收账款按从购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额。

④ 可供出售金融资产

主要是指本公司没有划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项的金融资产。可供出售金融资产按照取得该金融资产的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付的价款中包含的已到付息期但尚未领取的债券利息或已宣告但尚未

发放的现金股利，单独确认为应收项目。可供出售金融资产持有期间取得的利息或现金股利计入投资收益。

可供出售金融资产是外币货币性金融资产的，其形成的汇兑损益应当计入当期损益。采用实际利率法计算的可供出售债务工具投资的利息，计入当期损益；可供出售权益工具投资的现金股利，在被投资单位宣告发放股利时计入当期损益。资产负债表日，可供出售金融资产以公允价值计量，且其变动计入其他综合收益。处置可供出售金融资产时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间差额计入投资收益；同时，将原计入所有者权益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入投资收益。

(2) 金融负债的分类

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债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；这类金融负债初始确认时以公允价值计量，相关交易费用直接计入当期损益，资产负债表日将公允价值变动计入当期损益。

② 其他金融负债，是指以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的金融负债。

(3) 金融资产的重分类

因持有意图或能力发生改变，使某项投资不再适合划分为持有至到期投资的，本公司将其重分类为可供出售金融资产，并以公允价值进行后续计量。持有至到期投资部分出售或重分类的金额较大，且不属于《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》第十六条所指的例外情况，使该投资的剩余部分不再适合划分为持有至到期投资的，本公司将该投资的剩余部分重分类为可供出售金融资产，并以公允价值进行后续计量，并在本会计年度及以后两个完整的会计年度内不再将该金融资产划分为持有至到期投资。

重分类日，该投资的账面价值与公允价值之间的差额计入其他综合收益，在该可供出售金融资产发生减值或终止确认时转出，计入当期损益。

(4) 金融负债与权益工具的区分

除特殊情况外，金融负债与权益工具按照下列原则进行区分：

① 如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。

② 如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的

本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本公司须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或合同义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本公司自身权益工具的市场价格以外变量的变动而变动，该合同分类为金融负债。

(5) 金融资产转移

金融资产转移是指下列两种情形：

- A. 将收取金融资产现金流量的合同权利转移给另一方；
- B. 将金融资产整体或部分转移给另一方，但保留收取金融资产现金流量的合同权利，并承担将收取的现金流量支付给一个或多个收款方的合同义务。

① 终止确认所转移的金融资产

已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，或既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，但放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产。

在判断是否已放弃对所转移金融资产的控制时，注重转入方出售该金融资产的实际能力。转入方能够单独将转入的金融资产整体出售给与其不存在关联方关系的第三方，且没有额外条件对此项出售加以限制的，表明企业已放弃对该金融资产的控制。

本公司在判断金融资产转移是否满足金融资产终止确认条件时，注重金融资产转移的实质。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

- A. 所转移金融资产的账面价值；
- B. 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额(涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形)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(在此种情况下，所保留的服务资产视同未终止确认金融资产的一部分)之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

- A. 终止确认部分的账面价值；
- B. 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权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可供出售金融资产的情形)之和。

② 继续涉入所转移的金融资产

既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的,且未放弃对该金融资产控制的,应当按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产,并相应确认有关负债。

继续涉入所转移金融资产的程度,是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

③ 继续确认所转移的金融资产

仍保留与所转移金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的,应当继续确认所转移金融资产整体,并将收到的对价确认为一项金融负债。

该金融资产与确认的相关金融负债不得相互抵销。在随后的会计期间,企业应当继续确认该金融资产产生的收入和该金融负债产生的费用。所转移的金融资产以摊余成本计量的,确认的相关负债不得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。

(6) 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的,终止确认该金融负债或其一部分。

将用于偿付金融负债的资产转入某个机构或设立信托,偿付债务的现时义务仍存在的,不终止确认该金融负债,也不终止确认转出的资产。

与债权人之间签订协议,以承担新金融负债方式替换现存金融负债,且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的,终止确认现存金融负债,并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的,终止确认现存金融负债或其一部分,同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的,将终止确认部分的账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的新金融负债)之间的差额,计入当期损益。

(7) 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债应当在资产负债表内分别列示,不得相互抵销。但同时满足下列条件的,以相互抵销后的净额在资产负债表内列示:

本公司具有抵销已确认金额的法定权利,且该种法定权利是当前可执行的;

本公司计划以净额结算,或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移,转出方不得将已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

(8) 金融资产减值测试方法及减值准备计提方法

① 金融资产发生减值的客观证据：

- A. 发行方或债务人发生严重财务困难；
- B. 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
- C. 债权人出于经济或法律等方面的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- D. 债务人可能倒闭或进行其他财务重组；
- E. 因发行方发生重大财务困难，该金融资产无法在活跃市场继续交易；
- F. 无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量；
- G. 债务人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；
- H. 权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌；
- I. 其他表明金融资产发生减值的客观证据。

② 金融资产的减值测试(不包括应收款项)

A. 持有至到期投资减值测试

持有至到期投资发生减值时，将该持有至到期投资的账面价值减记至预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益。

预计未来现金流量现值，按照该持有至到期投资的原实际利率折现确定，并考虑相关担保物的价值(取得和出售该担保物发生的费用予以扣除)。原实际利率是初始确认该持有至到期投资时计算确定的实际利率。对于浮动利率的持有至到期投资，在计算未来现金流量现值时可采用合同规定的现行实际利率作为折现率。

即使合同条款因债务方或金融资产发行方发生财务困难而重新商定或修改，在确认减值损失时，仍用条款修改前所计算的该金融资产的原实际利率计算。

对持有至到期投资确认减值损失后，如有客观证据表明该持有至到期投资价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关(如债务人的信用评级已提高等)，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

持有至到期投资发生减值后，利息收入按照确定减值损失时对未来现金流量进行折现采用的折

现率作为利率计算确认。

B. 可供出售金融资产减值测试

在资产负债表日本公司对可供出售金融资产的减值情况进行分析,判断该项金融资产公允价值是否持续下降。通常情况下,如果可供出售金融资产的期末公允价值相对于成本的下跌幅度已达到或超过 30%,或者持续下跌时间已达到或超过 6 个月,在综合考虑各种相关因素后,预期这种下降趋势属于非暂时性的,可以认定该可供出售金融资产已发生减值,确认减值损失。可供出售金融资产发生减值的,在确认减值损失时,将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出,计入资产减值损失。

可供出售债务工具金融资产是否发生减值,可参照上述可供出售权益工具投资进行分析判断。

可供出售权益工具投资发生的减值损失,不得通过损益转回。

可供出售债务工具金融资产发生减值后,利息收入按照确定减值损失时对未来现金流量进行折现采用的折现率作为利率计算确认。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具,在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的,原确认的减值损失予以转回,计入当期损益。

(9) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

本公司以主要市场的价格计量相关资产或负债的公允价值,不存在主要市场的,本公司以最有利市场的价格计量相关资产或负债的公允价值。

主要市场,是指相关资产或负债交易量最大和交易活跃程度最高的市场;最有利市场,是指在考虑交易费用和运输费用后,能够以最高金额出售相关资产或者以最低金额转移相关负债的市场。本公司采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

① 估值技术

本公司采用在当期情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术,使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。本公司使用与其中一种或多种估值技术相一致的方法计量公允价值,使用多种估值技术计量公允价值的,考虑各估值结果的合理性,选取在当期情况下最能代表公允价值的金额作为公允价值。

本公司在估值技术的应用中,优先使用相关可观察输入值,只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下,才使用不可观察输入值。可观察输入值,是指能够从市场数据中取得的输入值。该输入值反映了市场参与者在对相关资产或负债定价时所使用的假设。不可观察输入值,

是指不能从市场数据中取得的输入值。该输入值根据可获得的市场参与者在对相关资产或负债定价时所使用假设的最佳信息取得。

② 公允价值层次

本公司将公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次，并首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

10. 应收款项的减值测试方法及减值准备计提方法

在资产负债表日对应收款项的账面价值进行检查，有客观证据表明其发生减值的，计提减值准备。

(1) 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

① 单项金额重大的判断依据或金额标准：本公司将 300 万元以上应收账款、50 万元以上的其他应收款确定为单项金额重大。

② 单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法：对于单项金额重大的应收款项，单独进行减值测试。有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，并据此计提相应的坏账准备。

短期应收款项的预计未来现金流量与其现值相差很小的，在确定相关减值损失时，不对其预计未来现金流量进行折现。

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

确定组合的依据：对单项金额重大单独测试未发生减值的应收款项汇同单项金额不重大的应收款项，本公司按照信用风险特征，划分为以下组合。

组合 1：应收合并范围内子公司款项。

组合 2：除应收合并范围内子公司款项外的其他应收款项，以账龄作为信用风险特征组合。

按组合计提坏账准备的计提方法：

组合 1：不计提坏账准备。

组合 2：对单项金额重大单独测试未发生减值的应收款项汇同单项金额不重大的应收款项，本公司以账龄作为信用风险特征组合。

各账龄段应收款项组合计提坏账准备的比例具体如下：

账 龄	应收账款计提比例(%)	其他应收款计提比例(%)
1 年以内	5.00	5.00
1-2 年	10.00	10.00
2-3 年	20.00	20.00
3-4 年	50.00	50.00
4-5 年	70.00	70.00
5 年以上	100.00	100.00

(3) 单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收款项

对单项金额不重大但个别信用风险特征明显不同，已有客观证据表明其发生了减值的应收款项，按账龄分析法计提的坏账准备不能反映实际情况，本公司单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，并据此计提相应的坏账准备。

11. 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，包括天然气、库存材料(备品备件)、周转材料和工程施工等。

(2) 发出存货的计价方法

天然气发出采用入账时的实际单位成本结转；库存材料采用全月一次加权平均法结转成本；周转材料于领用时一次性摊销。

(3) 存货的盘存制度

本公司存货采用永续盘存制，每年至少盘点一次，盘盈及盘亏金额计入当年度损益。

(4) 存货跌价准备的计提方法

资产负债表日按成本与可变现净值孰低计量，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。

在确定存货的可变现净值时，以取得的可靠证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。

① 对于天然气等直接用于出售的存货，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，以合同价格作为其可

变现净值的计量基础；如果持有存货的数量多于销售合同订购数量，超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为计量基础。用于出售的材料等，以市场价格作为其可变现净值的计量基础。

② 货跌价准备一般按单个存货项目计提；对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提。

③ 资产负债表日如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，则减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备的金额内转回，转回的金额计入当期损益。

(5) 周转材料的摊销方法

低值易耗品摊销方法：在领用时采用一次转销法。

12. 长期股权投资

本公司长期股权投资包括对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对合营企业的权益性投资。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

(1) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。在判断是否存在共同控制时，首先判断所有参与方或参与方组合是否集体控制该安排，如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排。其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%(含 20%)以上，但低于 50%的表决权股份时，认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响。

(2) 初始投资成本确定

① 企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A. 同一控制下的企业合并，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，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中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；

B. 同一控制下的企业合并，合并方以发行权益性证券作为合并对价的，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中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；

C. 非同一控制下的企业合并，以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确定为合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

② 除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A. 以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出；

B. 以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；

C. 通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，如果该项交换具有商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能可靠计量，则以换出资产的公允价值和相关税费作为初始投资成本，换出资产的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益；若非货币资产交换不同时具备上述两个条件，则按换出资产的账面价值和相关税费作为初始投资成本。

D. 通过债务重组取得的长期股权投资，按取得的股权的公允价值作为初始投资成本，初始投资成本与债权账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 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。

① 成本法

采用成本法核算的长期股权投资，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本；被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

② 权益法

按照权益法核算的长期股权投资，一般会计处理为：

本公司长期股权投资的投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

本公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；本公司按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，应按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益等。本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应当转入改按权益法核算的当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按公允价值计量，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

13. 投资性房地产

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。

本公司对投资性房地产成本减累计减值及净残值后按直线法计算折旧或摊销，投资性房地产的

类别、估计的经济使用年限和预计的净残值率分别确定折旧年限和年折旧率如下：

类 别	预计折旧年限(年)	年折旧率(%)	净残值率(%)
房屋建筑物	20-35	2.71-4.75	5.00

14. 固定资产

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的使用寿命超过一年的，单位价值较高的有形资产。

(1) 确认条件

固定资产在同时满足下列条件时，按取得时的实际成本予以确认：

- ① 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业。
- ② 该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产发生的后续支出，符合固定资产确认条件的计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的在发生时计入当期损益。

(2) 各类固定资产的折旧方法

本公司从固定资产达到预定可使用状态的次月起按年限平均法计提折旧，按固定资产的类别、估计的经济使用年限和预计的净残值率分别确定折旧年限和年折旧率如下：

类 别	预计折旧年限(年)	年折旧率(%)	净残值率(%)
房屋建筑物	20-35	2.71-4.75	5.00
输气管线	20	4.75	5.00
机器设备	10	9.50	5.00
运输设备	8	11.88	5.00
办公及其他设备	6	15.83	5.00

对于已经计提减值准备的固定资产，在计提折旧时扣除已计提的固定资产减值准备。

每年年度终了，公司对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价方法和折旧方法

本公司在租入的固定资产实质上转移了与资产有关的全部风险和报酬时确认该项固定资产的租赁为融资租赁。融资租赁取得的固定资产的成本，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者确定。融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用年限内计提折

旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

15. 在建工程

(1) 在建工程以立项项目分类核算。

(2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。包括建筑费用、机器设备原价、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前为该项目专门借款所发生的借款费用及占用的一般借款发生的借款费用。本公司在工程安装或建设完成达到预定可使用状态时将在建工程转入固定资产。所建造的已达到预定可使用状态、但尚未办理竣工决算的固定资产，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

16. 借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则和资本化期间

本公司发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或生产的借款费用在同时满足下列条件时予以资本化计入相关资产成本：

- ① 资产支出已经发生；
- ② 借款费用已经发生；
- ③ 为使资产达到预定可使用状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

其他的借款利息、折价或溢价和汇兑差额，计入发生当期的损益。

符合资本化条件的资产在购建或者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，暂停借款费用的资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，停止其借款费用的资本化；以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

(2) 借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以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者进行暂时性投资取得的投资收益后的金额,确定为专门借款利息费用的资本化金额。

购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的,一般借款应予资本化的利息金额按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,计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

17. 无形资产

(1) 无形资产的计价方法

按取得时的实际成本入账。

(2) 无形资产使用寿命及摊销

① 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况:

项 目	预计使用寿命	依 据
土地使用权	50 年	法定使用权
计算机软件	5-10 年	参考能为公司带来经济利益的期限确定
特许权使用费	-	参考能为公司带来经济利益的期限确定

每年年度终了,公司对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。经复核,本期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

② 无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的,视为使用寿命不确定的无形资产。对于使用寿命不确定的无形资产,公司在每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核,如果重新复核后仍为不确定的,在资产负债表日进行减值测试。

③ 无形资产的摊销

对于使用寿命有限的无形资产,本公司在取得时判定其使用寿命,在使用寿命内采用直线法系统合理摊销,摊销金额按受益项目计入当期损益。具体应摊销金额为其成本扣除预计残值后的金额。已计提减值准备的无形资产,扣除已计提的无形资产减值准备累计金额,残值为零。但下列情况除外:有第三方承诺在无形资产使用寿命结束时购买该无形资产或可以根据活跃市场得到预计残值信息,并且该市场在无形资产使用寿命结束时很可能存在。

对使用寿命不确定的无形资产,不予摊销。每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核,如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的,估计其使用寿命并在预计使用年限内系统合理摊销。

(3) 划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

① 本公司将为进一步开发活动进行的资料及相关方面的准备活动作为研究阶段，无形资产研究阶段的支出在发生时计入当期损益。

② 在本公司已完成研究阶段的工作后再进行的开发活动作为开发阶段。

(4) 开发阶段支出资本化的具体条件

开发阶段的支出同时满足下列条件时，才能确认为无形资产：

A. 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

B. 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

C. 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

D. 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

E. 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

18. 长期资产减值

(1) 长期股权投资减值测试方法及会计处理方法

本公司在资产负债表日对长期股权投资进行逐项检查，根据被投资单位经营政策、法律环境、市场需求、行业及盈利能力等的各种变化判断长期股权投资是否存在减值迹象。当长期股权投资可收回金额低于账面价值时，将可收回金额低于长期股权投资账面价值的差额作为长期股权投资减值准备予以计提。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

(2) 投资性房地产减值测试方法及会计处理方法

资产负债表日按投资性房产的成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于成本的，按两者的差额计提减值准备。如果已经计提减值准备的投资性房地产的价值又得以恢复，前期已计提的减值准备不得转回。

(3) 固定资产的减值测试方法及会计处理方法

本公司在资产负债表日对各项固定资产进行判断，当存在减值迹象，估计可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。当存在下列迹象的，

按固定资产单项项目全额计提减值准备：

- ① 长期闲置不用，在可预见的未来不会再使用，且已无转让价值的固定资产；
- ② 由于技术进步等原因，已不可使用的固定资产；
- ③ 虽然固定资产尚可使用，但使用后产生大量不合格品的固定资产；
- ④ 已遭毁损，以至于不再具有使用价值和转让价值的固定资产；
- ⑤ 其他实质上已经不能再给公司带来经济利益的固定资产。

(4) 在建工程减值测试方法及会计处理方法

本公司于资产负债表日对在建工程进行全面检查，如果有证据表明在建工程已经发生了减值，估计可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。存在下列一项或若干项情况的，对在建工程进行减值测试：

- ① 长期停建并且预计在未来 3 年内不会重新开工的在建工程；
- ② 所建项目无论在性能上，还是在技术上已经落后，并且给企业带来的经济利益具有很大的不确定性；
- ③ 其他足以证明在建工程已经发生减值的情形。

(5) 无形资产减值测试方法及会计处理方法

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备。无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。存在下列一项或多项以下情况的，对无形资产进行减值测试：

- ① 该无形资产已被其他新技术等所替代，使其为企业创造经济利益的能力受到重大不利影响；
- ② 该无形资产的市价在当期大幅下跌，并在剩余年限内可能不会回升；
- ③ 其他足以表明该无形资产的账面价值已超过可收回金额的情况。

(6) 商誉减值测试

企业合并形成的商誉，至少在每年年度终了进行减值测试。本公司在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，按以下步骤处理：

首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关资产账面价值比较，确认相应的减值损失；然后再对包含商誉的资产组或者资产组这组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值(包括所分摊的商誉的账面价值部分)与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，就其差额确认减值损失。减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值；再根据资产组或者资产组组合中除商誉之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。

19. 长期待摊费用

长期待摊费用核算本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

本公司长期待摊费用在受益期内平均摊销，各项费用摊销的年限如下：

项 目	摊销年限
办公场所装修费	按租赁合同期间或预计使用寿命

20. 职工薪酬

职工薪酬，是指本公司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。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本公司提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

(1) 短期薪酬的会计处理方法

① 职工基本薪酬(工资、奖金、津贴、补贴)

本公司在职工为其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，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。

② 职工福利费

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。

③ 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，以及工会经费和职工教育经费

本公司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，在职工为其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。

④ 短期带薪缺勤

本公司在职工提供服务从而增加了其未来享有的带薪缺勤权利时，确认与累积带薪缺勤相关的职工薪酬，并以累积未行使权利而增加的预期支付金额计量。本公司在职工实际发生缺勤的会计期间确认与非累积带薪缺勤相关的职工薪酬。

⑤ 短期利润分享计划

利润分享计划同时满足下列条件的，本公司确认相关的应付职工薪酬：

- A. 企业因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务；
- B. 因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

(2) 离职后福利的会计处理方法

① 设定提存计划

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将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。

根据设定提存计划，预期不会在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内支付全部应缴存金额的，本公司参照相应的折现率(根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定)，将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

② 设定受益计划

A. 确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本

根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。本公司按照相应的折现率(根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定)将设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本。

B. 确认设定受益计划净负债或净资产

设定受益计划存在资产的，本公司将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。

设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

C. 确定应计入资产成本或当期损益的金额

服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，除了其他会计准则要求或允许计入资产成本的当期服务成本之外，其他服务成本均计入当期损益。

设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息，均计入当期损益。

D. 确定应计入其他综合收益的金额

重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动，包括：

a) 精算利得或损失，即由于精算假设和经验调整导致之前所计量的设定受益计划义务现值的增加或减少；

b) 计划资产回报，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额；

c) 资产上限影响的变动，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额。

上述重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动直接计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但本公司可以在权益范围内转移这些在其他综合收益中确认的金额。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，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：

- ① 企业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；
- ② 企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月内不能完全支付的，参照相应的折现率(根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定)将辞退福利金额予以折现，以折现后的金额计量应付职工薪酬。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

① 符合设定提存计划条件的

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，将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

② 符合设定受益计划条件的

在报告期末，本公司将其他长期职工福利产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分：

- A. 服务成本；
- B. 其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额；
- C. 重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动。

为简化相关会计处理，上述项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

21. 预计负债

(1) 预计负债的确认标准

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：

- ① 该义务是本公司承担的现时义务；
- ② 该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；
- ③ 该义务的金额能够可靠地计量。

(2) 预计负债的计量方法

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

22. 收入确认原则和计量方法

(1) 销售商品收入

公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制，与交易相关的经济利益很可能流入本公司，并且相关的收入金额和已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。其中：

长输管线天然气销售：公司通过输气末站向下游客户进行供气，以输往各客户输气支线上的分输站计量装置(流量计)所显示的天然气输送数量与客户核对无误后，根据天然气销售单价和管输单价，确认销售收入并结转相应的销售成本。

CNG(压缩天然气)销售：公司主要以加气母站向用户进行CNG销售业务，以加气流量计所显示的CNG输送量与客户核对无误后，根据CNG销售单价确认销售收入并结转相应的销售成本。

城市燃气销售：公司向客户提供业务时，以客户使用时确认收入并结转相应的销售成本。

(2) 提供劳务收入

本公司根据终端用户的需要及用气特点，与用户签订燃气设施安装协议(合同)，为终端用户提供燃气设施及设备的设计和安装劳务。燃气安装劳务主要材料由公司提供，并按照政府物价主管部门核定的收费标准向用户收取安装费。安装工程完成并通过质检验收后，为用户办理通气手续。

本公司从事的燃气管道安装劳务具有业务量多、单项工程价值量小、正常安装周期较短的特点，基于会计核算的成本效益原则，本公司将其按提供燃气安装劳务收取的安装费，按照下述会计政策进行核算。

① 本公司燃气安装劳务在同一年度内开始并完成的，在完成劳务并验收合格时确认收入并结转实际发生的成本。

② 如果劳务的开始和完成分属不同的会计年度内，在提供劳务交易的结果能可靠估计的情况下，公司将其按合同金额大小进行划分，对合同金额在100 万元以上(含100万元)的安装工程按照完工百分比法确认收入并结转实际发生的成本，对合同金额小于 100 万元(不含100万元)且安装周期在3个月以内的安装工程不确认收入，待整体完成劳务并验收合格时一次性确认收入并结转实际发生的成本。

③ 在提供劳务交易结果不能可靠估计的情况下，在资产负债表日对以下情况分别进行处理：

A. 如果已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，则按已经发生的劳务成本金额确认劳务收入，并按相同金额结转成本。

B. 如果已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，则将已经发生的成本计入当期损益，不确认劳务收入。

公司按照从接受燃气安装劳务方已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额。

(3) 让渡资产使用权收入

与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时，分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

① 利息收入金额，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。

② 使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

23. 政府补助

(1) 政府补助的确认

政府补助同时满足下列条件的，才能予以确认：

① 本公司能够满足政府补助所附条件；

② 本公司能够收到政府补助。

(2) 政府补助的计量

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，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。

(3) 政府补助的会计处理

与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与收益相关的政府补助，分情况按照以下规定进行会计处理：

① 用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；

② 用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司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。与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

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企业，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

24. 递延所得税资产和递延所得税负债

本公司通常根据资产与负债在资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法将应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异对所得税的影响额确认和计量递延所得税负债或递延所得税资产。本公司不对递延所得税资产和递延所得税负债进行折现。

(1) 递延所得税资产的确认

对于可抵扣暂时性差异，其对所得税的影响额按预计转回期间的所得税税率计算，并将该影响额确认为递延所得税资产，但是以本公司很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限。

同时具有下列特征的交易或事项中因资产或负债的初始确认所产生的可抵扣暂时性差异对所

得税的影响额不确认为递延所得税资产：

- ① 该项交易不是企业合并；
- ② 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)。

本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列两项条件的，其对所得税的影响额(才能)确认为递延所得税资产：

- ① 暂时性差异在可预见的未来很可能转回；
- ② 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；

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，确认以前期间未确认的递延所得税资产。

在资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果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利益，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

(2) 递延所得税负债的确认

本公司所有应纳税暂时性差异均按预计转回期间的所得税税率计量对所得税的影响，并将该影响额确认为递延所得税负债，但下列情况的除外：

- ① 因下列交易或事项中产生的应纳税暂时性差异对所得税的影响不确认为递延所得税负债：

- A. 商誉的初始确认；
- B. 具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

② 本公司对与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，其对所得税的影响额一般确认为递延所得税负债，但同时满足以下两项条件的除外：

- A. 本公司能够控制暂时性差异转回的时间；
- B. 该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

(3) 特定交易或事项所涉及的递延所得税负债或资产的确认

- ① 与企业合并相关的递延所得税负债或资产

非同一控制下企业合并产生的应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异，在确认递延所得税负债或递延所得税资产的同时，相关的递延所得税费用(或收益)，通常调整企业合并中所确认的商誉。

② 直接计入所有者权益的项目

与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的当期所得税和递延所得税，计入所有者权益。暂时性差异对所得税的影响计入所有者权益的交易或事项包括：可供出售金融资产公允价值变动等形成的其他综合收益、会计政策变更采用追溯调整法或对前期(重要)会计差错更正差异追溯重述法调整期初留存收益、同时包含负债成份及权益成份的混合金融工具在初始确认时计入所有者权益等。

③ 可弥补亏损和税款抵减

A. 本公司自身经营产生的可弥补亏损以及税款抵减

可抵扣亏损是指按照税法规定计算确定的准予用以后年度的应纳税所得额弥补的亏损。对于按照税法规定可以结转以后年度的未弥补亏损(可抵扣亏损)和税款抵减，视同可抵扣暂时性差异处理。在预计可利用可弥补亏损或税款抵减的未来期间内很可能取得足够的应纳税所得额时，以很可能取得的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产，同时减少当期利润表中的所得税费用。

B. 因企业合并而形成的可弥补的被合并企业的未弥补亏损

在企业合并中，本公司取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日不符合递延所得税资产确认条件的，不予以确认。购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产，计入当期损益。

④ 合并抵销形成的暂时性差异

本公司在编制合并财务报表时，因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

⑤ 以权益结算的股份支付

如果税法规定与股份支付相关的支出允许税前扣除，在按照会计准则规定确认成本费用的期间内，本公司根据会计期末取得信息估计可税前扣除的金额计算确定其计税基础及由此产生的暂时性差异，符合确认条件的情况下确认相关的递延所得税。其中预计未来期间可税前扣除的金额超过按照会计准则规定确认的与股份支付相关的成本费用，超过部分的所得税影响应直接计入所得税权益。

25. 安全生产费的核算方法

(1) 安全生产费计提依据及标准

自2012年1月1日起，根据财政部、国家安全生产监督管理局《关于印发<企业安全生产费用提取和使用管理办法>的通知》(财企〔2012〕16号)规定，本公司以上年度实际营业收入为计提基数，采取超额累退方式逐月提取，具体标准如下：

① 天然气销售业务：

- a. 营业收入不超过1000万元的，按照4%提取；
- b. 营业收入超过1000万元至1亿元的部分，按照2%提取；
- c. 营业收入超过1亿元至10亿元的部分，按照0.5%提取；
- d. 营业收入超过10亿元的部分，按照0.2%提取。

② 管道运输业务：

以上年度管道运输收入的1.50%计提。

(2) 核算方法

安全生产费用于提取时计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，先通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

26. 重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

2017年4月28日财政部印发了《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》，该准则自2017年5月28日起施行。对于该准则施行日存在的持有待售的非流动资产、处置组和终止经营，采用未来适用法处理。

2017年5月10日，财政部发布了《企业会计准则第16号——政府补助》(修订)，该准则自2017年6月12日起施行。本公司对2017年1月1日存在的政府补助采用未来适用法处理，对2017年1月1日至本准则施行日之间新增的政府补助根据本准则进行调整。

财政部根据上述2项会计准则的相关规定，对一般企业财务报表格式进行了修订，并于2017年12月25日发布了《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》；资产负债表新增“持有待售

资产”行项目、“持有待售负债”行项目，利润表新增“资产处置收益”行项目、“其他收益”行项目、净利润项新增“(一)持续经营净利润”和“(二)终止经营净利润”行项目。2018年1月12日，财政部发布了《关于一般企业财务报表格式有关问题的解读》，根据解读的相关规定：

对于利润表新增的“资产处置收益”行项目，本公司按照《企业会计准则第30号——财务报表列报》等的相关规定，对可比期间的比较数据按照《通知》进行调整。

对于利润表新增的“其他收益”行项目，本公司按照《企业会计准则第16号——政府补助》的相关规定，对2017年1月1日存在的政府补助采用未来适用法处理，无需对可比期间的比较数据进行调整。

由于“资产处置收益”项目的追溯调整，对比较报表的项目影响如下：

项目	变更前	变更后
资产处置收益	-	-8,878.76
营业外收入	10,810,327.67	10,808,240.93
营业外支出	25,550.33	14,584.83

(2) 重要会计估计变更

本报告期内，本公司未发生会计估计变更事项。

四、税项

(一)主要税种及税率

1. 增值税

项目	销项税率
长输管线业务	11%
城燃销售业务*	13%、11%
燃气安装业务	11%

注*：本公司天然气城燃销售业务2017年1-6月按销售收入13.00%计算增值税销项税，2017年7-12月按销售收入11.00%计算增值税销项税。

本公司按销项税额扣除允许抵扣的进项税额计算缴纳增值税。

2. 城市维护建设税、教育费附加

本公司分别按流转税额的7%（5%）、3%计缴城市维护建设税、教育费附加。

3. 地方教育附加

本公司按应纳流转税额的2%计缴地方教育附加。

4. 企业所得税

本公司执行25.00%的企业所得税税率。

5. 其他税项

按国家和地方有关规定计算缴纳。

(二) 税收优惠

增值税

根据《交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点过渡政策的规定》(财税〔2011〕111号)、合肥市包河区国家税务局2013年3月11日下发的《关于安徽省天然气开发股份有限公司管道运输服务超税负部分实行增值税即征即退政策税务认定》、《关于进一步明确全面推开营改增试点有关劳务派遣服务、收费公路通行费抵扣等政策的通知》(财税〔2016〕47号)、《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税〔2016〕36号)规定,本公司自2013年2月1日起,享受管道运输服务收入应纳增值税超3%税率部分实行增值税即征即退的优惠政策。

五、 合并财务报表项目注释

1. 货币资金

(1) 明细项目

项目	期末余额	期初余额
现金	24,254.10	111,832.02
银行存款	508,826,877.88	297,872,772.16
其他货币资金	15,875,748.85	13,236,848.35
合计	524,726,880.83	311,221,452.53

(2) 其他货币资金期末余额中银行承兑汇票保证金5,375,748.85元,保函保证金10,500,000.00元,除此之外,货币资金余额中无其他因抵押或冻结等对使用受限制、有潜在回收风险的款项。

(3) 货币资金期末余额较期初余额增长68.60%,主要系本期首次公开发行募集资金到账所致。

2. 应收账款

(1) 按照应收账款的类别列示如下:

种类	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-

按组合计提坏账准备的应收账款	78,392,393.73	95.04	4,281,538.95	5.46	74,110,854.78
其中：以账龄作为信用风险特征的组合	78,392,393.73	95.04	4,281,538.95	5.46	74,110,854.78
单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款	4,094,105.87	4.96	4,094,105.87	100.00	-
合计	82,486,499.60	100.00	8,375,644.82	10.15	74,110,854.78

(续上表)

种类	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款	78,094,752.83	97.99	4,222,811.37	5.41	73,871,941.46
其中：以账龄作为信用风险特征的组合	78,094,752.83	97.99	4,222,811.37	5.41	73,871,941.46
单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款	1,602,251.97	2.01	1,602,251.97	100.00	-
合计	79,697,004.80	100.00	5,825,063.34	7.31	73,871,941.46

(2) 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内	74,098,385.09	3,704,919.27	5.00
1 至 2 年	3,224,270.35	322,427.03	10.00
2 至 3 年	935,588.29	187,117.65	20.00
3 至 4 年	134,150.00	67,075.00	50.00
合计	78,392,393.73	4,281,538.95	5.46

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 2,550,581.48 元，本期无收回或转回坏账准备金额。

(4) 本期无核销应收账款情况。

(5) 本期无因金融资产转移而终止确认的应收账款。

(6) 本期无转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额。

(7) 应收账款期末按欠款方归集的余额前五名客户应收账款情况

单位名称	账面余额	占期末应收账款余额的比例(%)	坏账准备期末余额
信义光伏产业（安徽）控股有限公司	16,366,541.45	19.84	818,327.07

蚌埠新奥燃气发展有限公司	13,494,217.46	16.36	674,710.87
中国石油化工股份有限公司安徽石油分公司	6,915,612.94	8.38	345,780.65
信义电子玻璃（芜湖）有限公司	5,300,914.27	6.43	265,045.71
安徽舒怡建设集团舒城置业有限公司	3,103,920.00	3.76	172,439.24
合计	45,181,206.12	54.77	2,276,303.54

3. 预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	68,038,834.87	99.91	87,514,610.75	99.99
1 至 2 年	53,573.99	0.08	12,519.64	0.01
2 至 3 年	11,000.00	0.01	-	-
合计	68,103,408.86	100.00	87,527,130.39	100.00

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款项情况

单位名称	金 额	占预付账款期末余额合计数的比例(%)
中国石油化工股份有限公司天然气分公司川气东送销售营业部	34,350,505.87	50.44
中国石油化工股份有限公司天然气分公司达州天然气销售营业部（原川气东送）	32,229,829.52	47.32
荆门市金鸿和瑞燃气有限公司	400,000.00	0.59
上海四雍信息科技有限公司	163,000.00	0.24
中国石化销售有限公司安徽合肥石油分公司	154,142.95	0.23
合计	67,297,478.34	98.82

4. 应收利息

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	2,525.40	-
合计	2,525.40	-

5. 其他应收款

(1) 其他应收款按种类列示

种类	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	

单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款	16,586,262.47	100.00	4,129,034.92	24.89	12,457,227.55
其中：以账龄作为信用风险特征的组合	16,586,262.47	100.00	4,129,034.92	24.89	12,457,227.55
单项金额不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
合计	16,586,262.47	100.00	4,129,034.92	24.89	12,457,227.55

(续上表)

种类	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款	9,164,859.71	100.00	3,303,813.30	36.05	5,861,046.41
其中：以账龄作为信用风险特征的组合	9,164,859.71	100.00	3,303,813.30	36.05	5,861,046.41
单项金额不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
合计	9,164,859.71	100.00	3,303,813.30	36.05	5,861,046.41

(2) 组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	9,934,475.86	496,723.80	5.00
1 至 2 年	262,808.00	26,280.80	10.00
2 至 3 年	2,915,829.95	583,165.99	20.00
3 至 4 年	509,698.66	254,849.33	50.00
4 至 5 年	651,450.00	456,015.00	70.00
5 年以上	2,312,000.00	2,312,000.00	100.00
合计	16,586,262.47	4,129,034.92	24.89

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 825,221.62 元；本期无收回的坏账准备。

(4) 本期无核销其他应收款情况。

(5) 其他应收款期末余额较期初余额增长80.98%，主要系本期收到保证金及改线补偿款增加所致。

(6) 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末余额	期初余额
应退土地款	1,580,000.00	3,580,000.00
保证金	6,734,228.00	1,018,540.00
改线补偿款	5,686,306.59	2,917,529.95
其他往来	2,585,727.88	1,648,789.76
合计	16,586,262.47	9,164,859.71

(7) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额比例(%)	坏账准备期末余额
荆门市金鸿和瑞燃气有限公司	保证金	3,000,000.00	1 年以内	18.09	150,000.00
合肥市滨湖新区建设投资有限公司	改线补偿款	1,707,195.58	1 年以内	10.29	85,359.78
上海石油天然气交易中心有限公司	保证金	1,600,000.00	1 年以内	9.65	80,000.00
广德县农村财政管理局	应退土地款	1,580,000.00	5 年以上	9.53	1,580,000.00
涡阳县人民政府	改线补偿款	1,574,079.95	2 至 3 年	9.49	314,815.99
合计		9,461,275.53		57.05	2,210,175.77

(8) 本期无因金融资产转移而终止确认的其他应收款。

(9) 本期无转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额。

6. 存货

(1) 存货分类

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
库存商品	5,006,680.81	-	5,006,680.81	4,982,515.10	-	4,982,515.10
备品备件	7,987,705.34	-	7,987,705.34	6,722,779.91	-	6,722,779.91
工程施工	9,887,679.45	-	9,887,679.45	5,983,006.78	-	5,983,006.78
合计	22,882,065.60	-	22,882,065.60	17,688,301.79	-	17,688,301.79

(2) 本公司期末存货中无用于抵押、担保或其他所有权受到限制的情况。

(3) 本公司期末存货未发生减值情形，故未计提存货跌价准备。

7. 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

待摊费用	277,253.52	206,934.42
待抵扣进项税	48,660,343.91	45,943,181.40
预交营业税	67,518.24	137,273.08
预交企业所得税	138,060.46	94,778.51
预交城建税、教育费附加及其他	6,821.79	8,476.58
委托贷款	2,000,000.00	-
项目整合保证金 1*	20,000,000.00	20,000,000.00
合计	71,149,997.92	66,390,643.99

注：1*、根据宁国市管道燃气特许经营协议，子公司安徽省皖能港华天然气有限公司提交给安徽省宁国市人民政府2,000万元整合保证金，汇至安徽省宁国市人民政府指定账户共管，利息归子公司安徽省皖能港华天然气有限公司享有。

8. 长期股权投资

被投资单位	期初余额	本期增减变动				
		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
一、合营企业						
小计	-	-	-	-	-	-
二、联营企业						
石台华润燃气有限公司	3,414,475.55	-	-	10,607.29	-	-
东至华润燃气有限公司	12,595,579.59	-	-	152,529.51	-	-
小计	16,010,055.14	-	-	163,136.80	-	-
合计	16,010,055.14	-	-	163,136.80	-	-

(续上表)

被投资单位	本期增减变动			期末余额	减值准备 期末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业					
小计	-	-	-	-	-
二、联营企业					
石台华润燃气有限公司	-	-	-	3,425,082.84	-
东至华润燃气有限公司	-	-	-	12,748,109.10	-
小计	-	-	-	16,173,191.94	-
合计	-	-	-	16,173,191.94	-

9. 投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

项目	房屋建筑物	合计
一、账面原值		
1.期初余额	-	-
2.本期增加金额	15,877,651.80	15,877,651.80
(1) 固定资产转入	15,877,651.80	15,877,651.80
3.本期减少金额		
(1) 处置	-	-
4.期末余额	15,877,651.80	15,877,651.80
二、累计折旧和累计摊销		
1.期初余额	-	-
2.本期增加金额	863,548.08	863,548.08
(1) 计提或摊销	233,709.03	233,709.03
(2) 固定资产转入	629,839.05	629,839.05
3.本期减少金额	-	-
(1) 处置	-	-
4.期末余额	863,548.08	863,548.08
三、减值准备		
1.期初余额	-	-
2.本期增加金额	-	-
(1) 计提	-	-
3.本期减少金额	-	-
(1) 处置	-	-
4.期末余额	-	-
四、账面价值		
1.期末账面价值	15,014,103.72	15,014,103.72
2.期初账面价值	-	-

(2) 投资性房地产期末余额较期初余额增长 100%，主要系公司将用于出租的房产转入所致。

(3) 本期无未办妥产权证书的投资性房地产情况。

10. 固定资产

(1) 固定资产情况

项目	输气管线	房屋建筑物	机器设备	运输设备	办公及其他	合计
一、账面原值						

1.期初余额	1,366,525,771.48	184,491,684.20	233,351,811.00	14,323,033.69	12,603,457.85	1,811,295,758.22
2.本期增加金额	543,635,981.17	58,970,044.71	57,925,886.68	933,006.98	9,078,722.35	670,543,641.89
(1)购置	3,794,001.33	20,238.05	1,177,076.87	933,006.98	4,646,746.57	10,571,069.80
(2)在建工程转入	539,152,878.15	56,044,987.63	53,797,697.67	-	4,408,965.78	653,404,529.23
(3)股东投入	689,101.69	2,904,819.03	2,951,112.14	-	23,010.00	6,568,042.86
3.本期减少金额	15,984,686.04	16,133,391.45	6,709,961.72	229,863.00	365,628.60	39,423,530.81
(1)处置	15,984,686.04	255,739.65	6,709,961.72	229,863.00	365,628.60	23,545,879.01
(2)转入在建工程	-	-	-	-	-	--
(3)转入投资性房地产	-	15,877,651.80	-	-	-	15,877,651.80
4.期末余额	1,894,177,066.61	227,328,337.46	284,567,735.96	15,026,177.67	21,316,551.60	2,442,415,869.30
二、累计折旧						
1.期初余额	315,958,816.93	27,729,789.24	95,747,156.25	6,971,518.86	8,510,643.96	454,917,925.24
2.本期增加金额	72,414,381.16	7,375,101.83	23,183,469.32	1,497,539.22	2,316,643.28	106,787,134.81
(1)计提	72,414,381.16	7,375,101.83	23,183,469.32	1,497,539.22	2,316,643.28	106,787,134.81
(2)其他增加	-	-	-	-	-	-
3.本期减少金额	3,125,392.33	685,718.82	5,802,128.62	106,105.04	258,887.93	9,978,232.74
(1)处置	3,125,392.33	55,879.77	5,802,128.62	106,105.04	258,887.93	9,348,393.69
(2)转入在建工程	-	-	-	-	-	-
(3)转入投资性房地产	-	629,839.05	-	-	-	629,839.05
4. 期末余额	385,247,805.76	34,419,172.25	113,128,496.95	8,362,953.04	10,568,399.31	551,726,827.31
三、减值准备						
1.期初余额	-	-	-	-	-	-
2.本期增加金额	-	-	-	-	-	-
(1)计提	-	-	-	-	-	-
(2)其他增加	-	-	-	-	-	-
3.本期减少金额	-	-	-	-	-	-
(1)处置	-	-	-	-	-	-
(2)转入在建工程	-	-	-	-	-	-
(3)转入投资性房地产	-	-	-	-	-	-
4. 期末余额	-	-	-	-	-	-
四、账面价值						
1.期末账面价值	1,508,929,260.85	192,909,165.21	171,439,239.01	6,663,224.63	10,748,152.29	1,890,689,041.99
2.期初账面价值	1,050,566,954.55	156,761,894.96	137,604,654.75	7,351,514.83	4,092,813.89	1,356,377,832.98

(2) 本公司期末固定资产中无暂时闲置的固定资产，无通过融资租赁租入的固定资产，无持有

待售的固定资产，无用于对外抵押、担保的情况。

(3) 本公司未办妥产权证书的固定资产情况

项目	未办妥产权证书原因	建筑面积(m2)	账面价值
生产用房	正在办理之中	8,870.10	17,245,292.39

11. 在建工程

(1) 在建工程情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
长输管线	111,543,384.93	-	111,543,384.93	547,210,682.96	-	547,210,682.96
其中：江南联络线	-	-	-	318,341,800.40	-	318,341,800.40
江北集中区支线	78,085,351.11	-	78,085,351.11	30,626,702.33	-	30,626,702.33
颍上支线	-	-	-	60,240,012.89	-	60,240,012.89
宣城-黄山支线	18,700,614.60	-	18,700,614.60	132,750,885.12	-	132,750,885.12
其他	14,757,419.22	-	14,757,419.22	5,251,282.22	-	5,251,282.22
城市管网	45,807,370.12	-	45,807,370.12	47,065,543.82	-	47,065,543.82
门站、加气站及其他	34,381,850.75	-	34,381,850.75	50,044,374.62	-	50,044,374.62
其中：国皖 LNG 加注站及液化工程	1,103,142.41	-	1,103,142.41	10,644,295.88	-	10,644,295.88
其他	33,278,708.34	-	33,278,708.34	39,400,078.74	-	39,400,078.74
合计	191,732,605.80	-	191,732,605.80	644,320,601.40	-	644,320,601.40

(2) 工程项目变动情况

工程名称	预(决)算金额 (万元)	期初余额	本年增加	本年减少	
				转入固定资产	其他减少
长输管线	-	547,210,682.96	124,578,749.0	560,246,047.09	-
其中：江南联络线	34,537.36	318,341,800.40	34,481,121.84	352,822,922.24	-
江北集中区支线	26,300.00	30,626,702.33	47,458,648.78	-	-
颍上支线	23,200.00	60,240,012.89	6,395,859.18	66,635,872.07	-
宣城-黄山支线	103,654.64	132,750,885.12	31,411,304.96	145,461,575.48	-
其他	-	5,251,282.22	4,831,814.30	-4,674,322.70	-
城市管网	-	47,065,543.82	56,479,452.88	57,737,626.58	-
门站、加气站及其他	-	50,044,374.62	19,758,331.69	35,420,855.56	-
其中：国皖 LNG 加注站及液化工程	-	10,644,295.88	1,515,338.09	11,056,491.56	-

其他	-	39,400,078.74	18,242,993.60	24,364,364.00	-
合计	-	644,320,601.40	200,816,533.6	653,404,529.23	-

(续上表)

工程名称	工程投入 占预(决) 算比(%)	工程 进度 (%)	利息资本化金额			资金 来源	期末余额
			累计金额	本期金额	本年资本 化率(%)		
长输管线	-	-	1,664,241.89	1,121,883.82	-	自筹及募 集资金	111,543,384.93
其中：江南联络线	102.16	100.00	-	-	-	自筹及募 集资金	-
江北集中区支线	29.69	70.00	1,018,217.63	475,859.56	1.12	自筹	78,085,351.11
颍上支线	49.83	100.00	-	-	-	自筹及募 集资金	-
宣城-黄山支线	15.84	50.00	-	-	-	自筹	18,700,614.60
其他	-	-	646,024.26	646,024.26	0.94	自筹	14,757,419.22
城市管网	-	-	113,709.39	113,709.39	4.42	自筹	45,807,370.12
加气站及其他	-	-	-	-	-	自筹	34,381,850.75
其中：国皖 LNG 加注 站及液化工程	-	-	-	-	-	自筹	1,103,142.41
其他	-	-	-	-	-	自筹	33,278,708.34
合计	-	-	1,777,951.28	1,235,593.21	-		191,732,605.80

(3) 本公司期末在建工程无抵押和担保的情形。

(4) 本公司期末在建工程未发生减值情形，故未计提在建工程减值准备。

12. 工程物资

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
专用材料	4,221,443.73	53,672,190.04	51,165,131.51	6,728,502.26
专用设备	201,478.51	5,560,365.82	5,526,569.10	235,275.23
合计	4,422,922.24	59,232,555.86	56,691,700.61	6,963,777.49

13. 无形资产

项目	土地使用权	调控软件系统	办公软件	合计
一、账面原值				
1.期初余额	158,592,782.11	6,415,445.51	290,335.22	165,298,562.84
2.本期增加金额	17,644,954.87	176,495.72	8,589.75	17,830,040.34
(1)购置	16,324,954.87	176,495.72	8,589.75	16,510,040.34
(2)内部研发	-	-	-	-

(3)股东投入增加	1,320,000.00	-	-	1,320,000.00
3.本期减少金额	-	-	42,564.09	42,564.09
(1)处置	-	-	42,564.09	42,564.09
(2) 其他减少	-	-	-	-
4.期末余额	176,237,736.98	6,591,941.23	256,360.88	183,086,039.09
二、累计摊销				
1.期初余额	8,764,155.73	2,273,763.46	71,877.29	11,109,796.48
2.本期增加金额	3,696,709.38	654,729.04	24,303.92	4,375,742.34
(1)计提	3,696,709.38	654,729.04	24,303.92	4,375,742.34
(3)股东投入增加	-	-	-	-
3.本期减少金额	-	-	22,313.23	22,313.23
(1)处置	-	-	22,313.23	22,313.23
(2)其他减少	-	-	-	-
4.期末余额	12,460,865.11	2,928,492.50	73,867.98	15,463,225.59
三、减值准备				
1.期初余额	-	-	-	-
2.本期增加金额	-	-	-	-
(1)计提	-	-	-	-
(2)股东投入增加	-	-	-	-
3.本期减少金额	-	-	-	-
(1)处置	-	-	-	-
(2)其他减少	-	-	-	-
4.期末余额	-	-	-	-
四、账面价值				
1.期末账面价值	163,776,871.87	3,663,448.73	182,492.90	167,622,813.50
2.期初账面价值	149,828,626.38	4,141,682.05	218,457.93	154,188,766.36

(1) 本公司未办妥产权证书的无形资产情况

项目	未办妥产权证书原因	建筑面积(m2)	账面价值
土地证	正在办理之中	9,071.69	2,040,656.70

本公司未办妥产权证主要系股东投入尚未办妥产权转让手续。

14. 商誉

被投资单位名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期末减值准备
舒城天然气	81,121.63	-	-	81,121.63	-

合计	81,121.63	-	-	81,121.63	-
----	-----------	---	---	-----------	---

15. 长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加	本期摊销	其他减少	期末余额
装修费	313,559.96	101,126.11	224,224.78	-	190,461.29
合计	313,559.96	101,126.11	224,224.78	-	190,461.29

16. 递延所得税资产

(1) 未经抵销的递延所得税资产

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异
坏账准备的影响	2,139,374.29	8,557,497.16	1,835,289.47	7,341,157.87
其中：应收账款坏账准备	1,222,112.58	4,888,450.32	1,046,397.02	4,185,588.06
其他应收款坏账准备	917,261.71	3,669,046.84	788,892.45	3,155,569.81
合计	2,139,374.29	8,557,497.16	1,835,289.47	7,341,157.87

(2) 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	期初余额
子公司可抵扣坏账准备	3,947,182.58	1,787,718.77
子公司可抵扣亏损	126,034,237.92	92,715,049.16
合计	129,981,420.50	94,502,767.93

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

项目	期末余额	期初余额
2017 年度	-	2,360,837.20
2018 年度	5,281,738.44	8,123,285.54
2019 年度	18,629,937.34	22,671,054.67
2020 年度	30,390,301.95	30,825,726.25
2021 年度	27,082,611.21	28,734,145.50
2022 年度	44,649,648.98	-
合计	126,034,237.92	92,715,049.16

17. 其他非流动资产

项目	期末余额	期初余额
预付土地款	8,464,412.50	20,943,476.42
预付工程设备款	23,149,383.80	7,779,818.99

合计	31,613,796.30	28,723,295.41
----	---------------	---------------

18. 短期借款

(1) 短期借款分类

项目	期末余额	期初余额
信用借款	125,851,458.80	416,885,678.06
合计	125,851,458.80	416,885,678.06

(2) 短期借款期末余额较期初余额下降69.81%，主要系本期归还短期借款所致。

(3) 本期公司无已到期未偿还短期借款的情况。

19. 应付票据

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	5,374,938.85	3,236,848.35
合计	5,374,938.85	3,236,848.35

应付票据期末余额较期初余额增长 66.05%，主要系公司城燃业务利用银行承兑汇票支付部分设备采购款增加所致。

20. 应付账款

(1) 账面余额

项目	期末余额	期初余额
工程款	133,814,243.56	148,632,169.15
天然气款（含管输费）	26,023,802.35	27,063,266.27
材料款	72,157,176.49	83,376,287.64
设备款	30,272,695.66	26,813,525.74
其他	34,815,913.63	34,472,849.59
合计	297,083,831.69	320,358,098.39

(2) 账龄超过1年的重要应付账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
工程款	49,443,580.54	尚需结算后支付的工程价款及未支付的工程质量保证金
合计	49,443,580.54	

21. 预收款项

(1) 账面余额

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

预收天然气款	50,503,169.38	60,329,567.07
预收安装费	19,677,238.06	13,118,664.32
合计	70,180,407.44	73,448,231.39

(2) 公司期末无账龄超过1年的重要预收款项

22. 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	4,735,789.93	86,542,895.69	84,769,408.87	6,509,276.75
二、离职后福利-设定提存计划	-	12,468,794.62	12,468,130.48	664.14
三、辞退福利	-	318,148.51	318,148.51	-
四、一年内到期的其他福利	-	-	-	-
合计	4,735,789.93	99,329,838.82	97,555,687.86	6,509,940.89

(2) 短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	-	63,894,891.68	63,648,491.68	246,400.00
二、职工福利费	-	8,064,925.12	8,045,125.12	19,800.00
三、社会保险费	1,842,697.51	6,095,379.63	5,640,390.02	2,297,687.12
其中：医疗保险费	-	3,759,420.94	3,759,420.94	-
补充医疗保险	1,842,697.51	1,631,904.83	1,176,915.22	2,297,687.12
工伤保险费	-	472,482.70	472,482.70	-
生育保险费	-	231,571.16	231,571.16	-
四、住房公积金	3,311.00	5,760,716.76	5,752,363.76	11,664.00
五、工会经费及职工教育经费	2,889,781.42	2,680,822.07	1,636,877.86	3,933,725.63
六、短期带薪缺勤	-	-	-	-
七、短期利润分享计划	-	-	-	-
八、其他	-	46,160.43	46,160.43	-
合计	4,735,789.93	86,542,895.69	84,769,408.87	6,509,276.75

(3) 设定提存计划列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1. 基本养老保险	-	9,292,942.79	9,292,942.79	-
2. 失业保险费	-	323,177.82	322,513.68	664.14

3. 企业年金缴费	-	2,852,674.01	2,852,674.01	-
合计	-	12,468,794.62	12,468,130.48	664.14

23. 应交税费

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	3,379,500.80	9,492,972.99
增值税	2,607,238.63	1,823,817.39
营业税	-	64,863.22
城建税	158,320.64	136,781.22
教育费附加	68,105.81	60,202.40
地方教育附加	45,052.98	37,540.93
房产税	481,162.82	495,942.60
土地使用税	1,983,743.19	1,934,247.79
印花税	231,606.13	195,548.10
水利基金	230,252.92	180,689.59
个人所得税	118,039.84	90,023.09
残疾人保障金	37,272.55	5,000.00
其他	-	1,818.53
合计	9,340,296.31	14,519,447.85

应交税费期末余额较期初余额下降 35.67%，主要系应交企业所得税较期初下降所致。

24. 应付利息

项目	期末余额	期初余额
长短期借款应付利息	1,079,453.90	2,952,567.29
合计	1,079,453.90	2,952,567.29

应付利息期末余额较期初余额下降 63.44%，主要系本期借款规模下降所致。

25. 其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

项目	期末余额	期初余额
改线补偿款	10,511,656.18	24,006,868.92
保证金	3,080,907.11	4,319,244.04
风险抵押金	1,481,885.26	1,254,067.86
其他	8,294,065.68	6,487,143.61

合计	23,368,514.23	36,067,324.43
----	---------------	---------------

(2) 账龄超过1年的重要其他应付款

单位名称	期末余额	未偿还或结转的原因
安徽乐行城市建设集团有限公司	3,348,356.18	改线补偿款
芜申运河（安徽段）航道整治工程建设项目办公室	2,445,910.20	改线补偿款
肥西县城建设投资有限公司	1,720,000.00	改线补偿款
合计	7,514,266.38	

(3) 其他应付款期末余额较期初余额下降35.21%，主要系天然气管道改线补偿款结算所致。

26. 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	23,547,200.00	23,654,400.00
合计	23,547,200.00	23,654,400.00

27. 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
安徽省能源集团有限公司（超短期融资券）	-	100,000,000.00
合计	-	100,000,000.00

28. 长期借款
(1) 长期借款分类

项目	期末余额	期初余额
信用借款	408,316,400.00	381,868,900.00
合计	408,316,400.00	381,868,900.00

(2) 长期借款情况

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	约定年利率(%)	期末余额
国家开发银行安徽省分行	2015/09/30	2035/09/30	RMB	1.2	140,000,000.00
国家开发银行安徽省分行	2015/09/30	2032/09/30	RMB	1.2	40,000,000.00
国家开发银行安徽省分行	2015/09/30	2035/09/30	RMB	1.2	5,400,000.00
工行四牌楼支行	2013/09/13	2023/09/08	RMB	4.655	7,368,800.00
工行四牌楼支行	2013/12/25	2023/09/08	RMB	4.655	8,421,100.00
工行四牌楼支行	2015/01/21	2023/09/08	RMB	4.655	1,856,000.00
工行四牌楼支行	2015/01/21	2024/05/13	RMB	4.655	5,684,100.00
工行四牌楼支行	2015/02/13	2024/05/13	RMB	4.655	6,315,900.00
工行四牌楼支行	2015/02/13	2023/09/08	RMB	4.655	3,889,600.00

工行四牌楼支行	2015/06/09	2023/09/08	RMB	4.655	5,247,100.00
工行四牌楼支行	2015/08/31	2023/09/08	RMB	4.655	2,106,500.00
工行四牌楼支行	2015/12/30	2024/05/13	RMB	4.508	2,666,800.00
工行四牌楼支行	2014/02/24	2023/09/08	RMB	4.9	7,632,100.00
工行四牌楼支行	2014/05/20	2023/09/08	RMB	4.9	6,053,200.00
工行四牌楼支行	2014/08/29	2023/09/08	RMB	4.9	2,632,100.00
工行四牌楼支行	2014/09/25	2023/09/08	RMB	4.9	5,555,200.00
工行四牌楼支行	2014/11/21	2024/05/13	RMB	4.9	7,578,800.00
工行四牌楼支行	2014/11/21	2023/09/08	RMB	4.9	2,755,200.00
工行四牌楼支行	2016/01/25	2023/09/08	RMB	4.508	4,687,200.00
建行宁国支行	2017/06/19	2029/05/31	RMB	4.41	3,000,000.00
建行宁国支行	2017/12/29	2029/05/31	RMB	4.9	19,000,000.00
港华燃气投资有限公司	2017/12/27	2020/12/25	RMB	4.75	9,800,000.00
华润燃气投资有限公司	2017/03/06	2022/03/06	RMB	4.28	6,666,700.00
交行安徽省分行	2016/11/24	2025/11/30	RMB	4.41	86,680,000.00
交行安徽省分行	2017/09/08	2025/11/30	RMB	5.145	17,320,000.00
合计					408,316,400.00

29. 递延收益

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	3,185,000.00	-	27,129.47	3,157,870.53
合计	3,185,000.00	-	27,129.47	3,157,870.53

注：政府补助披露详见附注十、政府补助

30. 股本

	期初余额	本次增减变动（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	252,000,000.00	84,000,000.00	-	-	-	84,000,000.00	336,000,000.00

注：报告期内股本变动情况详见附注一、公司基本情况。

31. 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	437,850,040.35	554,350,210.05	-	992,200,250.40
合计	437,850,040.35	554,350,210.05	-	992,200,250.40

(1) 资本溢价(股本溢价)本期增加数主要系根据本公司2013年第二次临时股东大会决议、2015年第一次临时股东大会决议和修改后的章程规定、并经中国证券监督管理委员会证监许可[2016]2972号核准文件规定,本公司向社会公开发行人民币普通股股票8,400万股,募集资金扣除发行费用后增加股本84,000,000.00元,增加资本公积551,367,197.38元。

(2) 子公司和县天然气的少数股东安徽金燃能源投资有限公司对子公司进行增资由此稀释了母公司对子公司的股权比例。按照增资前的母公司股权比例计算其在增资前子公司账面净资产中的份额,该份额与增资后按照母公司持股比例计算的在增资后子公司账面净资产份额之间的差额调整资本公积2,097,436.67元。

(3) 香港中华煤气(安徽)有限公司支付承诺出资利息885,576.00元,增加资本公积885,576.00元。

32. 专项储备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	6,039,976.18	15,756,456.82	12,051,670.41	9,744,762.59
合计	6,039,976.18	15,756,456.82	12,051,670.41	9,744,762.59

33. 盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	46,478,843.82	11,642,284.49	-	58,121,128.31
合计	46,478,843.82	11,642,284.49	-	58,121,128.31

本期盈余公积增加数系公司根据《公司法》及本公司章程有关规定,按当年净利润10%提取的法定盈余公积金。

34. 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
期初余额	373,752,508.39	290,300,521.82
年初未分配利润调整合计数(调增+, 调减-)	-	-
调整后年初未分配利润	373,752,508.39	290,300,521.82
加: 归属于母公司的净利润	124,403,391.99	91,956,386.93
减: 计提法定盈余公积	11,642,284.49	8,504,400.36
现金股利分配	10,080,000.00	-
母公司未分配利润折股转出	-	-
期末余额	476,433,615.89	373,752,508.39

35. 营业收入及营业成本

(1) 营业收入、营业成本

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	2,567,887,992.15	2,154,292,962.89
其他业务收入	2,896,716.93	1,206,763.29
营业收入合计	2,570,784,709.08	2,155,499,726.18
主营业务成本	2,335,517,444.04	1,945,697,002.81
其他业务成本	1,937,523.77	736,286.22
营业成本合计	2,337,454,967.81	1,946,433,289.03

(2) 主营业务(分产品)

项目	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
长输管线业务	2,135,189,104.21	1,950,690,871.11	1,809,727,475.46	1,643,907,721.28
CNG/LNG 业务	198,313,728.31	180,171,309.72	189,357,968.28	171,859,482.72
城市燃气业务	234,385,159.63	204,655,263.21	155,207,519.15	129,929,798.81
合计	2,567,887,992.15	2,335,517,444.04	2,154,292,962.89	1,945,697,002.81

(3) 公司主营业务毛利情况

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务毛利额	232,370,548.11	208,595,960.08
主营业务毛利率(%)	9.05	9.68
其中：长输管线业务(%)	8.64	9.16
CNG/LNG 业务(%)	9.15	9.24
城市燃气业务(%)	12.68	16.29

(4) 营业收入前五户情况

客户名称	营业收入	占营业收入百分比(%)
信义光伏产业（安徽）控股有限公司	407,418,482.44	15.85
铜陵港华燃气有限公司	353,862,191.50	13.76
六安新奥燃气有限公司	170,313,132.35	6.62
安庆港华燃气有限公司	163,897,044.83	6.38
阜阳国祯燃气有限公司	126,025,247.54	4.90
合计	1,221,516,098.66	47.51

36. 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	-	951,519.28
城市维护建设税	2,292,461.04	1,799,475.82
教育费附加	984,415.52	784,061.11
地方教育附加	656,276.97	522,455.40
房产税	1,041,546.86	707,901.81
土地使用税	4,573,518.33	2,995,528.63
水利基金	1,740,531.01	908,181.59
印花税	2,075,021.25	1,114,322.71
其他税费	879,244.92	562,780.23
合计	14,243,015.90	10,346,226.58

税金及附加本期发生额较上期发生额增长 37.66%，主要系上期土地使用税等相关费用根据财会[2016]22 号文相关规定自 2016 年 6 月开始调整所致。

37. 销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	5,704,445.97	3,233,619.44
差旅费	228,063.47	186,532.82
招待费	1,023,695.77	913,811.45
宣传费	238,568.75	169,761.98
办公费	99,364.24	47,712.49
长期待摊费用摊销	58,100.55	23,053.80
其他	279,152.61	320,673.77
合计	7,631,391.36	4,895,165.75

销售费用本期发生额较上期发生额增长 55.90%，主要系本期销售人员职工薪酬增加所致。

38. 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	36,800,246.40	37,150,837.51
办公及差旅费	9,328,768.29	8,272,766.51
税金	-	2,510,568.78
业务招待费	3,696,345.67	3,529,191.59
租赁及物业管理费	3,705,599.73	4,164,054.68
折旧费	9,802,523.84	2,930,527.85
长期待摊费用摊销	166,124.23	175,617.89

无形资产摊销	4,375,742.34	3,724,519.23
其他	5,274,712.78	1,872,838.29
合计	73,150,063.28	64,330,922.33

39. 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	12,942,136.83	24,072,302.85
减：利息收入	3,718,050.43	2,988,511.98
加：汇兑净损失	-	-
加：手续费及其他	389,587.80	444,563.95
合计	9,613,674.20	21,528,354.82

财务费用本期发生额较上期发生额下降 55.34%，主要系本期融资规模下降所致。

40. 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	3,375,803.10	2,950,563.79
合计	3,375,803.10	2,950,563.79

41. 投资收益
(1) 投资收益明细

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	163,136.80	-23,786.61
理财产品收益	5,365,675.87	84,438.36
处置长期股权投资产生的投资收益	14,262,420.20	-
合计	19,791,232.87	60,651.75

(2) 按权益法核算的长期股权投资投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
石台华润燃气有限公司	10,607.29	-379,291.56
东至华润燃气有限公司	152,529.51	355,504.95
合计	163,136.80	-23,786.61

42. 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得	672.00	2,086.74
固定资产处置损失	5,553.35	10,965.50
合计	-4,881.35	-8,878.76

43. 其他收益

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关
与日常经营相关的政府补助	27,129.47	-	与资产相关
与日常经营相关的政府补助	6,823,029.16	-	与收益相关
合计	6,850,158.63	-	

注：政府补助披露详见附注十、政府补助；

44. 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
政府补助	-	5,368,057.58	-
预计损失转回	-	5,008,812.23	-
其他	486,074.34	431,371.12	486,074.34
合计	486,074.34	10,808,240.93	486,074.34

45. 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	194,348.12	-	194,348.12
其他	81,756.13	14,584.83	81,756.13
合计	276,104.25	14,584.83	276,104.25

46. 所得税费用

(1) 所得税费用的组成

项目	本期发生额	上期发生额
本期所得税费用	50,483,395.67	37,824,876.23
递延所得税费用	-304,084.82	-495,454.01
合计	50,179,310.85	37,329,422.22

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期发生额
利润总额	152,162,273.67
按法定/适用税率计算的所得税费用	38,040,568.43
子公司适用不同税率的影响	-
调整以前期间所得税的影响	-

非应税收入的影响	-
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,359,051.45
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,382,721.29
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	11,162,412.26
其他	-
所得税费用	50,179,310.85

47. 现金流量表项目注释

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
收风险押金	28,668.00	35,616.00
收保证金	962,012.67	1,658,732.94
单位往来款	78,907.86	877,554.97
政府补助	354,510.00	3,250,250.00
其他	537,537.64	519,362.83
合计	1,961,636.17	6,341,516.74

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
业务经费及招待费	4,720,041.44	4,495,297.21
租赁及物业管理费	4,252,332.28	2,633,168.65
办公差旅费用	9,812,918.82	8,472,226.90
归还保证金	5,887,002.11	1,025,784.23
其他	4,873,395.42	3,802,891.70
合计	29,545,690.07	20,429,368.69

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
银行存款利息收入	3,718,050.43	2,988,511.98
理财产品收益	5,365,675.87	84,438.36
理财产品	690,000,000.00	20,000,000.00
合计	699,083,726.30	23,072,950.34

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品	690,000,000.00	-

委托贷款	2,000,000.00	-
保证金	500,000.00	30,000,000.00
合计	692,500,000.00	30,000,000.00

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
收回保函保证金及票据保证金	1,688,877.37	1,953,503.45
资金拆入	-	100,000,000.00
合计	1,688,877.37	101,953,503.45

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
支付保函保证金及票据保证金	3,827,777.87	3,236,848.35
资金归还	100,000,000.00	100,000,000.00
IPO 上市发行费用	5,390,000.00	2,011,864.80
合计	109,217,777.87	105,248,713.15

48. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	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	101,982,962.82	78,531,210.75
加: 资产减值准备	3,375,803.10	2,950,563.79
固定资产折旧、投资性房地产折旧	107,020,843.84	90,154,746.76
无形资产摊销	4,375,742.34	3,724,519.23
长期待摊费用摊销	224,224.78	183,317.40
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)	4,881.35	8,878.76
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	194,348.12	-
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	-	-
财务费用(收益以“-”号填列)	9,224,086.40	21,083,790.87
投资损失(收益以“-”号填列)	-19,791,232.87	-60,651.75
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-304,084.82	-495,454.01
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-	-
存货的减少(增加以“-”号填列)	-5,193,763.81	368,825.17
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-6,309,608.95	3,645,728.25

经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	-9,801,372.40	23,328,321.00
其他	3,704,786.41	-1,877,554.52
经营活动产生的现金流量净额	188,707,616.31	221,546,241.70
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	508,851,131.98	297,984,604.18
减: 现金的期初余额	297,984,604.18	441,967,044.10
加: 现金等价物的期末余额	-	-
减: 现金等价物的期初余额	-	-
现金及现金等价物净增加额	210,866,527.80	-143,982,439.92

注:“其他”系报告期内各期专项储备的净增加额的发生额。

(2) 现金和现金等价物构成情况

项目	期末余额	期初余额
一、现金	508,851,131.98	297,984,604.18
其中: 库存现金	24,254.10	111,832.02
可随时用于支付的银行存款	508,826,877.88	297,872,772.16
可随时用于支付的其他货币资金	-	-
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	508,851,131.98	297,984,604.18

期末现金及现金等价物余额中不包含保函保证金及票据保证金余额。

49. 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	15,875,748.85	向银行支付的保函保证金和票据保证金
合计	15,875,748.85	

六、 合并范围的变更

1. 非同一控制下企业合并

本期未发生非同一控制下企业合并。

2. 同一控制下企业合并

本期未发生同一控制下企业合并。

3. 处置子公司

单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额
亳州皖华燃气有限公司	26,865,000.00	51.00	转让	2017/6/30	控制权转移	14,262,420.20

4. 其他原因的合并范围变动

子公司名称	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置时点投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额
宣城国皖洛克天然气有限公司	51.00	清算	2017/7/25	工商登记注销	-69,508.92
黄山国皖洛克天然气有限公司	51.00	清算	2017/7/21	工商登记注销	-

七、 在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司全称	主要经营地	注册地址	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
广德皖能天然气有限公司	广德县	安徽省广德县	城市燃气	100.00	-	设立
和县皖能天然气有限公司	和县	安徽省和县	城市燃气	70.00	-	设立
芜湖皖能天然气有限公司	江北产业集中区	安徽省江北产业集中区	城市燃气	100.00	-	设立
池州皖能天然气有限公司	江南产业集中区	安徽省江南产业集中区	城市燃气	100.00	-	设立
庐江皖能天然气有限公司	庐江县	安徽省庐江县	城市燃气	100.00	-	设立
安徽皖能天然气压缩有限公司	合肥市	安徽省合肥市	城市燃气	100.00	-	设立
舒城皖能天然气有限公司	舒城县	安徽省舒城县	城市燃气	100.00	-	企业合并
安徽省国皖液化天然气有限公司	合肥市	安徽省合肥市	城市燃气	45.00	7.00	企业合并
其中：安徽国皖钧泰天然气有限公司	亳州市	安徽省亳州市	城市燃气	-	51.00	设立
安徽国皖邦文天然气有限公司	淮北市	安徽省淮北市	城市燃气	-	51.00	设立

安徽国皖嘉汇天然气有限公司	霍邱县	安徽省霍邱县	城市燃气	-	51.00	设立
安徽国皖信力达天然气有限公司	固镇县	安徽省固镇县	城市燃气	-	51.00	设立
宿州皖能天然气有限公司	宿州市	安徽省宿州市	城市燃气	51.00	-	设立
霍山皖能天然气有限公司	霍山县	安徽省霍山县	城市燃气	60.00	-	设立
安徽省皖能新奥天然气有限公司	合肥市	安徽省合肥市	城市燃气	51.00	-	设立
和县皖燃液化天然气有限公司	和县	安徽省和县	城市燃气	70.00	-	设立
安徽省皖能港华天然气有限公司	宁国市	安徽省宁国市	城市燃气	51.00	-	设立
安徽皖能天然气工程有限公司	合肥市	安徽省合肥市	燃气工程、维修	100.00	-	设立

(2) 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东持股比例(%)	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
和县皖能天然气有限公司	30.00	86,955.85	-	7,265,960.18
安徽省国皖液化天然气有限公司	48.00	-5,176,710.10	-	53,880,292.55
宿州皖能天然气有限公司	49.00	-1,074,310.81	-	11,850,866.90
霍山皖能天然气有限公司	40.00	-2,710,059.95	-	28,098,685.04
安徽省皖能新奥天然气有限公司	49.00	-10,041,322.59	-	33,323,377.67
和县皖燃液化天然气有限公司	30.00	-1,595.93	-	1,519,411.47
安徽省皖能港华天然气有限公司	49.00	-3,024,001.13	-	113,404,585.25

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	期末余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
和县天然气开发有限责任公司	12,362,417.72	36,859,499.45	49,221,917.17	25,002,049.92	-	25,002,049.92
安徽省国皖液化天然气有限公司	19,464,508.98	75,026,212.20	94,490,721.18	5,104,680.44	-	5,104,680.44
宿州皖能天然气有限公司	13,823,573.99	24,923,570.57	38,747,144.56	13,731,468.11	-	13,731,468.11
霍山皖能天然气有限公司	17,028,799.34	101,293,712.33	118,322,511.67	31,245,113.07	16,666,700.00	47,911,813.07
安徽省皖能新奥天然气有限公司	23,856,948.16	180,879,161.21	204,736,109.37	32,606,085.21	104,000,000.00	136,606,085.21
和县皖燃液化天然气有限公司	5,065,659.04	-	5,065,659.04	954.13	-	954.13

安徽省皖能港华天然气有限公司	166,698,163.74	219,487,363.92	386,185,527.66	37,988,591.36	116,757,870.53	154,746,461.89
----------------	----------------	----------------	----------------	---------------	----------------	----------------

(续上表)

子公司名称	期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
和县天然气开发有限责任公司	10,817,267.70	26,111,763.06	36,929,030.76	23,083,762.39	-	23,083,762.39
安徽省国皖液化天然气有限公司	16,821,820.98	77,591,061.62	94,412,882.60	5,603,680.66	-	5,603,680.66
宿州皖能天然气有限公司	12,832,301.61	24,256,515.57	37,088,817.18	9,899,811.84	-	9,899,811.84
霍山皖能天然气有限公司	20,349,431.59	98,411,864.74	118,761,296.33	31,739,433.86	10,000,000.00	41,739,433.86
安徽省皖能新奥天然气有限公司	25,372,444.72	185,407,791.68	210,780,236.40	30,916,922.59	90,840,000.00	121,756,922.59
和县皖燃液化天然气有限公司	4,920,417.77	153,500.00	5,073,917.77	3,893.10	-	3,893.10
安徽省皖能港华天然气有限公司	107,208,207.46	154,902,856.47	262,111,063.93	21,316,703.98	3,185,000.00	24,501,703.98

(续上表)

子公司名称	本期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
和县天然气开发有限责任公司	32,123,673.39	1,098,157.88	1,098,157.88	9,011,740.19
安徽省国皖液化天然气有限公司	26,340,400.07	-9,652,610.19	-9,652,610.19	-8,833,438.58
宿州皖能天然气有限公司	12,114,287.79	-2,192,471.05	-2,192,471.05	700,059.67
霍山皖能天然气有限公司	43,024,571.13	-6,775,149.87	-6,775,149.87	7,952,505.85
安徽省皖能新奥天然气有限公司	18,140,270.20	-20,492,495.08	-20,492,495.08	-4,743,873.96
和县皖燃液化天然气有限公司	175,436.31	-5,319.76	-5,319.76	133,642.20
安徽省皖能港华天然气有限公司	3,330,336.19	-6,171,430.88	-6,171,430.88	-4,713,566.74

(续上表)

子公司名称	上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
和县天然气开发有限责任公司	13,459,111.12	1,264,451.84	1,264,451.84	7,094,616.07
安徽省国皖液化天然气有限公司	7,414,136.52	-5,690,477.36	-5,690,477.36	-8,006,638.39
宿州皖能天然气有限公司	11,122,685.25	64,640.09	64,640.09	-7,282,832.84

霍山皖能天然气有限公司	10,977,093.73	-8,458,896.89	-8,458,896.89	-7,301,157.78
安徽省皖能新奥天然气有限公司	8,408,559.38	-9,639,685.06	-9,639,685.06	-3,180,958.13
和县皖燃液化天然气有限公司	163,762.50	126,320.70	126,320.70	117,348.80
安徽省皖能港华天然气有限公司	1,568,619.17	-1,652,996.34	-1,652,996.34	-8,456,080.78

2. 在合营安排或联营企业中的权益

(1) 本公司无合营企业

(2) 本公司无重要的联营企业

(3) 不重要的联营企业汇总财务信息

项目	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
联营企业：		
投资账面价值合计	16,173,191.94	16,010,055.14
下列各项按持股比例计算的合计数	163,136.80	-23,786.61
—净利润	163,136.80	-23,786.61
—其他综合收益	-	-
—综合收益总额	163,136.80	-23,786.61

八、与金融工具相关的风险

1. 定性信息

本公司与金融工具相关的风险源于本公司在经营过程中所确认的各类金融资产和金融负债，包括：信用风险、流动性风险和市场风险。

本公司与金融工具相关的各类风险的管理目标和政策的制度由本公司管理层负责。经营管理层通过职能部门负责日常的风险管理。本公司内部审计部门对公司风险管理的政策和程序的执行情况进行日常监督，并且将有关发现及时报告给本公司审计委员会。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低各类与金融工具相关风险的风险管理政策。

2. 信用风险信息

本公司的信用风险主要来自货币资金、应收账款等。本公司持有的货币资金，主要存放于商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，存在较低的信用风险；本公司仅与信用良好的客户进行交易，且会持续监控应收账款余额，以确保公司避免发生重大坏账损失的风险；本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值，整体信用风险评价较低。

3. 流动性风险信息

流动性风险为本公司在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。本公司在资金正常和紧张的情况下，确保有足够的流动性来履行到期债务，且与金融机构进行融资磋商，保持一定水平的备用授信额度以降低流动性风险。

4. 市场风险信息

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括利率风险和其他价格风险。

1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的借款有关。

截至 2017 年 12 月 31 日止，本公司以同期同档次国家基准利率或基准利率上下浮动一定百分比的利率计息的借款人民币 557,715,058.80 元(2016 年 12 月 31 日：人民币 922,408,978.06 元)，在其他变量不变的假设下，利率发生合理、可能的 50%基准点变动时，将会对本公司的利润总额和股东权益产生一定的影响。

2. 其他价格风险

其他价格风险，是指利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险，无论这些变动是由于与单项金融工具或其发行方有关的因素而引起的，还是由于与市场内交易的所有类似金融工具有关的因素而引起的。其他价格风险可源于商品价格或权益工具价格等的变化。

本公司的主营业务为“建设、经营和管理全省天然气支干线管网；参与城市天然气管网开发建设和经营管理；代表安徽省向上游购买天然气资源，向城市管网和大用户销售天然气”，而天然气的销售价格主要采取政府指导价进行，因此，如政府指导价发生变化时，本公司的产品销售收入和利润总额将会随之发生变化，将会对股东权益产生一定的影响。

九、关联方关系及其交易

1. 本公司的母公司情况

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(%)
安徽省能源集团有限公司	安徽省合肥市	控股投资	437,500.00	42.74	42.74

(1) 公司的母公司安徽省能源集团有限公司系安徽省国资委下属的国有企业。

(2) 本公司最终控制方为安徽省国资委。

2. 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见附注七、在其他主体中的权益

3. 本公司合营和联营企业情况

(1) 本公司合营和联营企业情况

本公司合营或联营企业详见附注七、在其他主体中的权益

(2) 本期与本公司发生关联方交易,或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

合营或联营企业名称	与本公司关系
东至华润燃气有限公司	联营企业

4. 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
香港中华煤气(安徽)有限公司	持股 5% 以上的主要股东
安徽省能源集团财务有限公司	控股股东控制的公司
安徽金鼎物业管理有限责任公司	控股股东控制的公司
安徽省新能创业投资有限责任公司	控股股东控制的公司
安徽省皖能置业发展有限责任公司	控股股东控制的公司
安徽省皖能大厦有限责任公司	控股股东控制的公司
宿州皖能环保电力有限公司	控股股东控制的公司
安徽皖能电力运营检修有限公司	控股股东控制的公司
池州港华燃气有限公司	股东的关联企业
安庆港华燃气有限公司	股东的关联企业
铜陵港华燃气有限公司	股东的关联企业
青阳港华燃气有限公司	股东的关联企业
芜湖港华燃气有限公司	股东的关联企业
马鞍山港华燃气有限公司	股东的关联企业
黄山港华燃气有限公司	股东的关联企业
宜兴港华燃气有限公司	股东的关联企业
港华燃气投资有限公司	股东的关联企业
石台华润燃气有限公司	联营企业
东至华润燃气有限公司	联营企业

5. 关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易
① 采购商品、接受劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
马鞍山港华燃气有限公司	采购 CNG	-	1,439,899.39
宜兴港华燃气有限公司	采购天然气	4,552.00	-
湖州港华燃气有限公司	材料款	91,121.60	-
安徽金鼎物业管理有限责任公司	接受物业管理等服务	418,029.53	299,245.43
安徽省皖能大厦有限责任公司	接受物业管理等服务	1,276,397.04	408,115.53

② 出售商品、提供劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
铜陵港华燃气有限公司	销售天然气	353,862,191.50	326,582,562.10
安庆港华燃气有限公司	销售天然气	163,897,044.83	152,560,739.61
池州港华燃气有限公司	销售天然气	65,776,421.37	53,026,326.21
芜湖港华燃气有限公司	销售天然气	13,814,502.99	12,937,753.33
青阳港华燃气有限公司	销售天然气	331,507.47	2,976,299.66
东至华润燃气有限公司	销售天然气	-	15,553.10
安徽省皖能大厦有限责任公司	销售天然气	7,027.34	2,037.61
宿州皖能环保电力有限公司	提供燃气安装劳务	1,104,353.56	783,689.32
宿州皖能环保电力有限公司	销售天然气	549,549.55	-
黄山港华燃气有限公司	销售天然气	101,459.83	-

(2) 关联租赁情况
本公司作为承租方

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
安徽省新能创业投资有限责任公司	办公楼	2,786,037.91	3,339,722.86

本公司作为出租方

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
安徽省皖能大厦有限责任公司	办公楼	450,450.45	-

(3) 关键管理人员报酬

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	319.43 万元	302.21 万元

(4) 其他关联交易

A、母公司安徽省能源集团有限公司发行超短期融资券募集资金 10 亿元，期限自 2016 年 7 月

27日起至2017年4月23日止，利率为2.80%，全部用于子公司补充营运资金。本公司实际使用10,000.00万元超短期融资券资金，使用期限自2016年7月27日起至2017年4月23日止，利率为2.80%，本期资金使用费859,178.08元。

B、截止2017年12月31日，本公司存放于安徽省能源集团财务有限公司的存款余额为3,127,143.75元，本期取得存款利息收入52,001.64元。

6. 关联方应收应付款项

(1) 应收关联方款项

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
应收账款	青阳港华燃气有限公司	-	-	325,819.43	16,290.97
应收账款	安徽省皖能大厦有限责任公司	1,850.00	92.50	2,302.50	115.13
应收账款	宿州皖能环保电力有限公司	1,211,871.31	60,593.57	560,000.00	28,000.00

(2) 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款	安徽省新能创业投资有限责任公司	-	8,253.53
应付账款	宜兴港华燃气有限公司	4,552.00	-
应付账款	港华燃气投资有限公司	17,911.00	-
应付账款	安徽金鼎物业管理有限责任公司	12,279.00	-
应付账款	安徽省皖能大厦有限责任公司	-	247,620.00
其他应付款	安徽金鼎物业管理有限责任公司	353,892.00	146,618.50
其他应付款	安徽省新能创业投资有限责任公司	1,210,382.70	1,893,327.32
其他应付款	港华燃气投资有限公司	145,915.35	165,475.50
其他应付款	安徽省皖能大厦有限责任公司	189,258.00	137,908.53
其他应付款	安徽皖能电力运营检修有限公司	4,250.00	-
其他流动负债	安徽省能源集团有限公司(超短期融资券)	-	100,000,000.00
应付利息	安徽省能源集团有限公司	-	1,212,054.80

(3) 预收关联方款项

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
预收账款	铜陵港华燃气有限公司	1,281,512.22	1,321,446.61
预收账款	池州港华燃气有限公司	1,973,753.63	1,193,400.06
预收账款	安庆港华燃气有限公司	2,098,415.95	6,272,275.24
预收账款	芜湖港华燃气有限公司	1,718,717.41	1,648,387.00

预收账款	东至华润燃气有限公司	2,515.16	2,515.16
预收账款	黄山港华燃气有限公司	387,379.59	-

十、 政府补助

(一) 计入当期损益的政府补助明细表

补助项目	种类	本期计入损益的金额	本期计入损益的列报项目
增值税即征即退	与收益相关	6,468,519.16	其他收益
天然气保供奖励	与收益相关	185,600.00	其他收益
经济促进奖励	与收益相关	150,000.00	其他收益
失业岗位补贴	与收益相关	18,910.00	其他收益
合计		6,823,029.16	

(二) 计入递延收益的政府补助明细

补助项目	种类	期初余额	本期新增金额	本期结转计入损益的金额	期末余额	本期结转计入损益的列报项目
泾县土地奖励款	与资产相关	3,185,000.00	-	27,129.47	3,157,870.53	其他收益
合 计		3,185,000.00	-	27,129.47	3,157,870.53	

十一、 承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

截至2017年12月31日止，本公司无需要披露的重大承诺事项。

2. 或有事项

截至2017年12月31日止，本公司无需要披露的重大或有事项。

十二、 资产负债表日后事项

本公司2018年4月18日召开的第二届董事会第十六次会议通过2017年度利润分配预案，拟以2017年年末的总股本336,000,000股为基数，向全体股东每10股派发现金股利1.2元人民币（含税）。本预案尚需提交公司2017年度股东大会审议。

除上述事项外，截至2018年4月18日止，本公司无其他需要披露的资产负债表日后事项。

十三、 其他重要事项

1. 分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。

经营分部，是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：(1)该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2)本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3)本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本公司报告分部包括：

分部名称	主要经营地	注册地址
广德皖能天然气有限公司	广德县	安徽省广德县
和县皖能天然气有限公司	和县	安徽省和县
芜湖皖能天然气有限公司	江北产业集中区	安徽省江北产业集中区
池州皖能天然气有限公司	江南产业集中区	安徽省江南产业集中区
庐江皖能天然气有限公司	庐江县	安徽省庐江县
安徽皖能天然气压缩有限公司	合肥市	安徽省合肥市
安徽省国皖液化天然气有限公司	合肥市	安徽省合肥市
宿州皖能天然气有限公司	宿州市	安徽省宿州市
舒城皖能天然气有限公司	舒城县	安徽省舒城县
霍山皖能天然气有限公司	霍山县	安徽省霍山县
安徽省皖能新奥天然气有限公司	合肥市	安徽省合肥市
和县皖燃液化天然气有限公司	和县	安徽省和县
安徽省皖能港华天然气有限公司	宁国市	安徽省宁国市
安徽皖能天然气工程有限公司	肥东县	安徽省肥东县

本公司经营分部的会计政策与本公司主要会计政策相同。

(2)报告分部的财务信息

分部名称	营业收入	营业成本	资产总额	负债总额
广德皖能天然气有限公司	73,737,751.06	58,294,960.35	108,172,749.47	55,247,156.92
和县皖能天然气有限公司	32,123,673.39	27,147,334.21	49,221,917.17	25,002,049.92
芜湖皖能天然气有限公司	7,743,181.75	6,981,648.47	35,728,669.15	20,493,747.31
池州皖能天然气有限公司	9,533,570.15	8,283,719.76	42,813,987.22	29,506,318.71
庐江皖能天然气有限公司	24,937,124.32	19,439,965.96	43,353,461.56	26,802,472.74
安徽皖能天然气压缩有限公司	186,038,577.79	169,711,591.87	49,896,449.19	6,440,897.90
安徽省国皖液化天然气有限公司	26,340,400.07	25,710,510.32	94,490,721.18	5,104,680.44
宿州皖能天然气有限公司	12,114,287.79	10,490,212.55	38,747,144.56	13,731,468.11
舒城皖能天然气有限公司	19,297,096.85	16,094,606.59	67,640,721.61	50,022,466.50
霍山皖能天然气有限公司	43,024,571.13	45,976,169.53	118,322,511.67	47,911,813.07

安徽省皖能新奥天然气有限公司	18,140,270.20	30,395,618.53	204,736,109.37	136,606,085.21
和县皖燃液化天然气有限公司	175,436.31	-	5,065,659.04	954.13
安徽省皖能港华天然气有限公司	3,330,336.19	3,010,932.34	386,185,527.66	154,746,461.89
安徽皖能天然气工程有限公司	908,108.11	146,715.36	10,555,889.01	137,961.20
分部间抵销	-20,849,660.85	-20,674,224.54	-11,358,596.33	-11,358,596.33
合计	436,594,724.26	401,009,761.30	1,243,572,921.53	560,395,937.72

2. 其他说明

截至2017年12月31日止，本公司无其他需要披露的重要事项。

十四、 母公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

(1) 按照应收账款的类别列示如下：

种类	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款	74,065,901.50	97.24	2,067,454.33	2.79	71,998,447.17
其中：以账龄作为信用风险特征的组合	41,349,086.62	54.29	2,067,454.33	5.00	39,281,632.29
应收合并范围内子公司款项	32,716,814.88	42.95	-	-	32,716,814.88
单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款	2,100,110.17	2.76	2,100,110.17	100.00	-
合计	76,166,011.67	100.00	4,167,564.50	5.47	71,998,447.17

(续上表)

种类	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款	70,246,238.23	98.34	2,408,051.50	3.43	67,838,186.73
其中：以账龄作为信用风险特征的组合	44,326,703.71	62.05	2,408,051.50	5.43	41,918,652.21
应收合并范围内子公司款项	25,919,534.52	36.29	-	-	25,919,534.52
单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款	1,185,794.99	1.66	1,185,794.99	100.00	-
合计	71,432,033.22	100.00	3,593,846.49	5.03	67,838,186.73

(2) 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	41,349,086.62	2,067,454.33	5.00
合计	41,349,086.62	2,067,454.33	5.00

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 573,718.01 元；本期无收回或转回坏账准备金额。

(4) 本期无核销应收账款情况。

(5) 应收账款期末余额前五名单位情况

单位名称	账面余额	占期末应收账款 余额的比例(%)	坏账准备 期末余额
信义光伏产业（安徽）控股有限公司	16,366,541.45	21.49	818,327.07
蚌埠新奥燃气发展有限公司	13,494,217.46	17.72	674,710.87
霍山皖能天然气有限公司	9,825,677.33	12.90	-
舒城皖能天然气有限公司	8,252,925.97	10.84	-
庐江皖能天然气有限公司	5,760,179.13	7.56	-
合计	53,699,541.34	70.51	1,493,037.94

2. 其他应收款

(1) 其他应收款按种类列示

种类	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款	11,825,318.57	100.00	3,643,383.27	30.81	8,181,935.30
其中：以账龄作为信用风险特征的组合	10,684,395.50	90.35	3,643,383.27	34.10	7,041,012.23
应收合并范围内子公司款项	1,140,923.07	9.65	-	-	1,140,923.07
单项金额不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
合计	11,825,318.57	100.00	3,643,383.27	30.81	8,181,935.30

(续上表)

种类	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	

单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款	8,370,398.96	100.00	3,133,569.81	37.44	5,236,829.15
其中：以账龄作为信用风险特征的组合	7,316,265.69	87.41	3,133,569.81	42.83	4,182,695.88
应收合并范围内子公司款项	1,054,133.27	12.59	-	-	1,054,133.27
单项金额不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
合计	8,370,398.96	100.00	3,133,569.81	37.44	5,236,829.15

(2) 组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	5,170,685.55	258,534.28	5.00
1 至 2 年	76,180.00	7,618.00	10.00
2 至 3 年	2,052,079.95	410,415.99	20.00
3 至 4 年	483,000.00	241,500.00	50.00
4 至 5 年	590,450.00	413,315.00	70.00
5 年以上	2,312,000.00	2,312,000.00	100.00
合计	10,684,395.50	3,643,383.27	34.10

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 509,813.46 元；本期无收回或转回坏账准备金额。

(4) 本期无核销其他应收款情况。

(5) 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末余额	期初余额
往来款	1,140,923.07	1,054,133.27
应退土地款	1,580,000.00	3,580,000.00
保证金	2,082,470.00	282,470.00
改线补偿款	5,364,189.03	2,917,529.95
其他	1,657,736.47	536,265.74
合计	11,825,318.57	8,370,398.96

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
合肥市滨湖新区建设投资有限公司	改线补偿款	1,707,195.58	1 年以内	14.44	85,359.78

上海石油天然气交易中心有限公司	保证金	1,600,000.00	1年以内	13.53	80,000.00
广德县农村财政管理局	应退土地款	1,580,000.00	5年以上	13.36	1,580,000.00
涡阳县人民政府	改线补偿款	1,574,079.95	2至3年	13.31	314,815.99
霍山皖能天然气有限公司	往来款	741,622.19	1年以内	6.27	-
合计		7,202,897.72		60.91	2,060,175.77

3. 长期股权投资

(1) 账面价值

类别	期末余额			期初余额		
	账面成本	减值准备	账面价值	账面成本	减值准备	账面价值
对子公司投资	463,550,971.83	11,687,671.83	451,863,300.00	462,207,671.83	-	462,207,671.83
对联营、合营企业投资	16,173,191.94	-	16,173,191.94	16,010,055.14	-	16,010,055.14
合计	479,724,163.77	11,687,671.83	468,036,491.94	478,217,726.97	-	478,217,726.97

(2) 对子公司投资

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
广德皖能天然气有限公司	30,000,000.00	4,143,300.00	-	34,143,300.00	-	-
和县皖能天然气有限公司	20,000,000.00	-	-	20,000,000.00	-	-
芜湖皖能天然气有限公司	20,000,000.00	-	-	20,000,000.00	-	-
池州皖能天然气有限公司	20,000,000.00	-	-	20,000,000.00	-	-
庐江皖能天然气有限公司	20,000,000.00	-	-	20,000,000.00	-	-
安徽皖能天然气压缩有限公司	20,000,000.00	-	-	20,000,000.00	-	-
亳州皖华燃气有限公司	15,300,000.00	-	15,300,000.00	-	-	-
宿州皖能天然气有限公司	16,320,000.00	-	-	16,320,000.00	-	-
安徽省国皖液化天然气有限公司	47,687,671.83	4,500,000.00	-	52,187,671.83	11,687,671.83	11,687,671.83
舒城皖能天然气有限公司	20,000,000.00	-	-	20,000,000.00	-	-
霍山皖能天然气有限公司	54,000,000.00	-	-	54,000,000.00	-	-
安徽省皖能新奥天然气有限公司	51,000,000.00	-	-	51,000,000.00	-	-
和县皖燃液化天然气有限公司	3,500,000.00	-	-	3,500,000.00	-	-
安徽省皖能港华天然气有限公司	122,400,000.00	-	-	122,400,000.00	-	-
安徽皖能天然气工程有限公司	2,000,000.00	8,000,000.00	-	10,000,000.00	-	-
合计	462,207,671.83	16,643,300.00	15,300,000.00	463,550,971.83	11,687,671.83	11,687,671.83

(3) 对联营、合营企业投资

投资单位	期初余额	本期增减变动				
		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
一、合营企业						
小计	-	-	-	-	-	-
二、联营企业						
石台华润燃气有限公司	3,414,475.55	-	-	10,607.29	-	-
东至华润燃气有限公司	12,595,579.59	-	-	152,529.51	-	-
小计	16,010,055.14	-	-	163,136.80	-	-
合计	16,010,055.14	-	-	163,136.80	-	-

(继上表)

投资单位	本期增减变动			期末余额	减值准备期末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业					
小计	-	-	-	-	-
二、联营企业					
石台华润燃气有限公司	-	-	-	3,425,082.84	-
东至华润燃气有限公司	-	-	-	12,748,109.10	-
小计	-	-	-	16,173,191.94	-
合计	-	-	-	16,173,191.94	-

公司期末对持有的国皖公司长期股权投资进行减值测试,根据中水致远资产评估有限公司出具的《安徽省天然气开发股份有限公司拟减值测试所涉及的安徽省国皖液化天然气有限公司资产组可回收价值项目资产评估报告(中水致远评报字[2018]第 020025 号),本公司将对国皖公司的长期股权投资成本高于按持股比例计算的可回收价值的差额计提减值准备。

4. 营业收入及营业成本

(1)营业收入、营业成本

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	2,390,900,117.82	2,010,965,586.11
其他业务收入	8,625,080.18	3,815,941.54
营业收入合计	2,399,525,198.00	2,014,781,527.65
主营业务成本	2,196,175,125.94	1,840,606,320.43
其他业务成本	433,709.03	174,044.53
营业成本合计	2,196,608,834.97	1,840,780,364.96

(2) 主营业务(分产品)

项目名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
长输管线业务	2,390,900,117.82	2,196,175,125.94	2,010,965,586.11	1,840,606,320.43
合计	2,390,900,117.82	2,196,175,125.94	2,010,965,586.11	1,840,606,320.43

5. 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	163,136.80	-23,786.61
理财产品收益	5,365,675.87	-
处置长期股权投资产生的投资收益	11,572,641.51	-
合计	17,101,454.18	-23,786.61

十五、 补充资料

1. 当期非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	14,063,190.73	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	-	
计入当期损益的政府补助	6,850,158.63	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	
非货币性资产交换损益	-	
委托他人投资或管理资产的损益	5,365,675.87	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	-	
债务重组损益	-	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	-	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	-	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	
对外委托贷款取得的损益	70,252.48	

采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	-	
受托经营取得的托管费收入	-	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	404,318.21	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	
减：所得税影响数	6,584,422.32	
少数股东损益影响数	20,994.49	
合计	20,148,179.11	

2. 净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	7.06	0.38	0.38
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.92	0.32	0.32

安徽省天然气开发股份有限公司

2018年4月18日