

资产负债表

单位: 陕西燃气集团有限公司

2021-6-30

金额单位: 元

项 目	行次	期末数	年初数
流动资产:	1		
货币资金	2	2,150,850,197.51	2,591,187,920.89
△结算备付金	3		
△拆出资金	4		
交易性金融资产	5		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	6		
衍生金融资产	7		
应收票据	8	3,686,078.20	42,042,750.00
其他应收款	9	40,566,706.13	33,713,400.81
其中: 应收股利	10		
应收利息	11	6,527,398.34	7,749,736.11
应收账款	12	568,496,739.56	377,147,376.91
应收款项融资	13	28,393,751.65	34,300,000.00
△应收保费	14		
△应收分保账款	15		
△应收分保合同准备金	16		
预付账款	17	429,014,301.91	403,534,073.11
△买入返售金融资产	18		
存货	19	370,862,616.19	359,841,295.49
其中: 原材料	20		
库存商品	21		
合同资产	22	108,848,268.72	
拨付所属资金	23		
结算存款	24		
内部往来	25		
持有待售的资产	26		
一年内到期的非流动资产	27	5,042.36	
其他流动资产	28	239,541,940.26	308,850,051.59
流动资产合计	29	3,940,265,642.49	4,150,616,868.80
非流动资产:	30		
△发放贷款及垫款	31		
债权投资	32		
可供出售金融资产	33		15,000,000.00
其他债权投资	34		
持有到期投资	35		
委托贷款	36		
长期应收款	37		
长期股权投资	38	698,798,351.42	664,011,197.72
其他权益工具投资	39		
其他非流动金融资产	40	15,000,000.00	
投资性房地产	41	8,261,172.40	9,045,613.79
固定资产原价	42	13,944,479,016.82	15,742,858,488.06
减: 累计折旧	43	5,037,376,054.23	5,013,333,024.07
固定资产净值	44	8,907,102,962.59	10,729,525,463.99
减: 固定资产减值准备	45	6,195,448.39	6,195,448.39
固定资产净额	46	8,900,907,514.20	10,723,330,015.60
在建工程	47	2,723,133,192.51	2,417,693,357.62
工程物资	48		
固定资产清理	49		
生产性生物资产	50		
油气资产	51		
减: 累计折耗	52		
油气资产净值	53		
减: 油气资产减值准备	54		
油气资产净额	55		
使用权资产	56	1,671,304,822.07	
无形资产	57	980,321,946.03	947,682,634.83
开发支出	58	10,775,389.58	21,284,286.91
商誉	59	189,070,334.00	189,070,334.00
长期待摊费用	60	12,187,734.19	10,137,246.83
递延所得税资产	61	57,737,875.13	57,282,020.53
其他非流动资产	62	484,710,955.19	504,785,925.74
非流动资产合计	63	15,752,209,286.72	15,559,322,633.57
资产总计	64	19,692,474,929.21	19,709,939,502.37

资产负债表

单位：陕西燃气集团有限公司

2021-6-30

金额单位：元

项 目	行次	期末数	年初数
流动负债：	65		
短期借款	66	1,316,841,847.01	1,373,051,121.38
△向中央银行借款	67		
△吸收存款及同业存放	68		
△拆入资金	69		
交易性金融负债	70		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	71		
衍生金融负债	72		
应付票据	73	7,000,000.00	21,587,969.00
应付账款	74	2,451,930,673.09	2,607,323,493.10
预收款项	75	379,285,449.10	520,704,097.07
合同负债	76	485,642,316.60	673,685,066.83
△卖出回购金融资产款	77		
△应付手续费及佣金	78		
应付职工薪酬	79	230,412,994.08	272,156,852.11
其中：应付工资	80		
应交税费	81	22,738,037.49	41,393,878.76
其他应付款	82	355,681,395.54	410,513,173.17
其中：应付利息	83		21,368,621.88
应付股利	84	2,450,000.00	22,471,600.00
△应付分保账款	85		
△代理买卖证券款	86		
△代理承销证券款	87		
划分为持有待售的负债	88		
一年内到期的非流动负债	89	482,113,967.28	1,063,272,333.22
上级拨入资金	90		
其他流动负债	91	34,081,103.74	36,897,661.50
流动负债合计	92	5,765,727,783.93	7,020,585,646.14
非流动负债：	93		
△保险合同准备金	94		
长期借款	95	2,477,465,730.58	1,847,248,844.25
应付债券	96	2,239,279,427.19	1,707,048,540.30
其中：优先股	97		
永续债	98		
租赁负债	99	543,304,993.69	
长期应付款	100	156,980,763.90	1,066,280,293.05
长期应付职工薪酬	101		
专项应付款	102		
预计负债	103	2,929,247.29	2,929,247.29
递延收益	104	450,139,542.89	392,347,706.00
递延所得税负债	105	7,543,071.22	7,716,844.80
其他非流动负债	106	50,229,332.34	98,645,390.40
非流动负债合计	107	5,927,872,109.10	5,122,216,866.09
负债合计	108	11,693,599,893.03	12,142,802,512.23
所有者权益（或股东权益）：	109		
实收资本（或股本）	110	2,121,336,600.00	2,121,336,600.00
其他权益工具	111		
其中：优先股	112		
永续债	113		
资本公积	114	446,380,344.59	442,692,909.09
减：库存股	115		
其他综合收益	116	52,394,799.57	52,394,799.57
其中：外币报表折算差额	117		
专项储备	118	169,064,590.64	130,502,489.51
盈余公积	119	184,696,858.38	184,696,858.38
其中：法定公积金	120		
任意公积金	121		
△一般风险准备	122		
未分配利润	123	986,740,945.82	836,111,377.99
归属于母公司所有者权益合计	124	3,960,614,139.00	3,767,735,034.54
*少数股东权益	125	4,038,260,897.18	3,799,401,955.60
	126		
所有者权益合计	127	7,998,875,036.18	7,567,136,990.14
负债和所有者权益总计	128	19,692,474,929.21	19,709,939,502.37

利 润 表

单位: 陕西燃气集团有限公司

2021-6-30

单位: 元

项 目	行次	本年累计	上年同期	项 目	行次	本年累计	上年同期
一、营业总收入	1	5,690,692,831.61	5,909,757,773.08	其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	32	34,787,153.71	19,548,929.35
其中: 营业收入	2	5,690,692,831.61	5,909,757,773.08	以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	33		
其中: 主营业务收入	3	5,679,788,638.75	5,894,154,053.42	△汇兑收益(损失以“-”号填列)	34		
其他业务收入	4	10,904,192.86	15,603,719.66	净敞口套期收益(损失以“-”号填列)	35		
△利息收入	5			公允价值变动收益(净损失以“-”号填列)	36		
△已赚保费	6			信用减值损失(损失以“-”号填列)	37	-6,933,182.68	-18,667,996.99
△手续费及佣金收入	7			资产减值损失(损失以“-”号填列)	38	654,483.10	-234,250.90
二、营业总成本	8	5,367,071,763.88	5,623,462,621.50	资产处置收益(损失以“-”号填列)	39	3,289,460.88	64,141.93
其中: 营业成本	9	5,084,867,194.48	5,348,005,326.56	三、营业利润(亏损以“-”号填列)	40	380,557,114.49	291,284,333.56
其中: 主营业务成本	10	5,081,430,778.67	5,340,889,261.32	加: 营业外收入	41	593,876.66	4,902,612.92
其他业务成本	11	3,436,415.81	7,116,065.24	其中: 盘盈利得	42		
△利息支出	12			捐赠利得	43		
△手续费及佣金支出	13			债务重组利得	44		
△退保金	14			与日常活动无关的政府补助	45		
△赔付支出净额	15			减: 营业外支出	46	2,398,700.53	2,719,927.28
△提取保险合同准备金净额	16			其中: 公益性捐赠支出	47		
△保单红利支出	17			非常损失	48		
△分保费用	18			债务重组损失	49		
税金及附加	19	20,119,003.83	22,505,240.04	盘亏损失	50		
销售费用	20	28,897,735.10	20,845,184.53	非流动资产毁损报废损失	51		
管理费用	21	127,503,652.45	111,213,522.37	四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	52	378,752,290.62	293,467,019.20
其中: 党建工作经费	22			减: 所得税费用	53	58,410,585.78	77,009,498.65
研发费用	23	8,262,430.27	14,949,824.95	五、净利润(净亏损以“-”号填列)	54	320,341,704.84	216,457,520.55
财务费用	24	97,421,747.75	105,943,523.05	(一) 按所有权归属分类:	55		
其中: 利息支出	25	115,412,405.17	129,934,912.32	归属母公司所有者的净利润	56	150,629,392.22	100,807,913.98
利息收入	26	-18,647,888.72	-25,203,561.62	*少数股东损益	57	169,712,312.62	115,649,606.57
汇兑净损失(净收益以“-”号填列)	27			(二) 按经营持续性分类:	58		
其他(勘探费用)	28			持续经营净利润	59	320,341,704.84	216,457,520.55
加: 其他收益	29	25,138,131.75	7,069,114.50	终止经营净利润	60		
投资收益(损失以“-”号填列)	30	34,787,153.71	16,758,173.44				

现金流量表

2021-6-30



单位:陕西燃气集团有限公司

单位:元

项 目	行次	本年累计	上年同期	项 目	行次	本年累计	上年同期
一、经营活动产生的现金流量:	1			处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	30	2,091,575.00	402,556.50
销售商品、提供劳务收到的现金	2	5,319,403,128.18	5,803,020,141.16	处置子公司及其他经营单位收到的现金净额	31		
△客户存款和同业存放款项净增加额	3			收到的其他与投资活动有关的现金	32	106,389,385.32	115,220,062.99
△向中央银行借款净增加额	4			投资活动现金流入小计	33	108,480,960.32	115,622,619.49
△向其他金融机构拆入资金净增加额	5			购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	34	500,041,856.68	356,366,855.86
△收到原保险合同保费取得的现金	6			投资支付的现金	35	102,798,726.80	6,448,432.00
△收到再保险业务现金净额	7			△质押贷款净增加额	36		
△保户储金及投资款净增加额	8			取得子公司及其他经营单位支付的现金净额	37	4,136,443.19	
△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	9			支付的其他与投资活动有关的现金	38		6,010.00
△收取利息、手续费及佣金的现金	10			投资活动现金流出小计	39	606,977,026.67	362,821,297.86
△拆入资金净增加额	11			投资活动产生的现金流量净额	40	-498,496,066.35	-247,198,678.37
△回购业务资金净增加额	12			三、筹资活动产生的现金流量:	41		
收到的税费返还	13	1,388,357.39	1,654,300.75	吸收投资所收到的现金	42	34,400,000.00	500,000.00
收到的其他与经营活动有关的现金	14	123,268,442.56	105,391,883.44	其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金	43	34,400,000.00	500,000.00
经营活动现金流入小计	15	5,444,059,928.13	5,910,066,325.35	取得借款所收到的现金	44	1,148,960,000.00	631,524,658.02
购买商品、接受劳务支付的现金	16	4,874,115,640.41	4,421,938,536.29	△发行债券收到的现金	45		
△客户贷款及垫款净增加额	17			收到的其他与筹资活动有关的现金	46	499,250,000.00	633,250,000.00
△存放中央银行和同业款项净增加额	18			筹资活动现金流入小计	47	1,682,610,000.00	1,265,274,658.02
△支付原保险合同赔付款项的现金	19			偿还债务所支付的现金	48	818,504,342.16	781,029,102.98
△支付利息、手续费及佣金的现金	20			分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	49	98,782,188.87	187,786,291.35
△支付保单红利的现金	21			其中:子公司支付给少数股东的股利、利润	50		
支付给职工以及为职工支付的现金	22	390,282,528.40	351,894,313.08	支付的其他与筹资活动有关的现金	51	551,270,795.43	400,180,014.33
支付的各项税费	23	117,754,308.86	155,263,595.70	筹资活动现金流出小计	52	1,468,557,326.46	1,368,995,408.66
支付的其他与经营活动有关的现金	24	250,429,733.04	153,310,802.78	筹资活动产生的现金流量净额	53	214,052,673.54	-103,720,750.64
经营活动现金流出小计	25	5,632,582,210.71	5,082,407,247.85	四、汇率变动对现金等价物影响	54		
经营活动产生的现金流量净额	26	-188,522,282.58	827,659,077.50	五、现金及现金等价物净增加额	55	-472,965,675.39	476,739,648.49
二、投资活动产生的现金流量:	27			加:期初现金及现金等价物余额	56	2,565,008,576.82	2,445,703,238.58
收回投资所收到的现金	28			六、期末现金及现金等价物余额	57	2,092,042,901.43	2,922,442,887.07
取得投资收益所收到的现金	29				58		

资产负债表

单位: 陕西燃气集团有限公司

2021-6-30

金额单位: 元

项 目	行次	期末数	年初数
流动资产:	1		
货币资金	2	717,214,808.42	539,010,547.99
△结算备付金	3		
△拆出资金	4		
交易性金融资产	5		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	6		
衍生金融资产	7		
应收票据	8		
其他应收款	9	3,253,934.15	9,674,391.28
其中: 应收股利	10		5,100,000.00
应收利息	11		
应收账款	12	38,308,659.94	38,308,659.94
应收款项融资	13		
△应收保费	14		
△应收分保账款	15		
△应收分保合同准备金	16		
预付账款	17	1,688,774.22	1,045,387.16
△买入返售金融资产	18		
存货	19		
其中: 原材料	20		
库存商品	21		
合同资产	22		
拨付所属资金	23		
结算存款	24		
内部往来	25		
持有待售的资产	26		
一年内到期的非流动资产	27		
其他流动资产	28		
流动资产合计	29	760,466,176.73	588,038,986.37
非流动资产:	30		
△发放贷款及垫款	31		
债权投资	32		
可供出售金融资产	33		15,000,000.00
其他债权投资	34		
持有到期投资	35		
委托贷款	36		
长期应收款	37		
长期股权投资	38	3,126,540,460.98	2,909,261,020.18
其他权益工具投资	39		
其他非流动金融资产	40	15,000,000.00	
投资性房地产	41		
固定资产原价	42	12,011,695.33	96,543,686.40
减: 累计折旧	43	10,160,221.12	31,185,278.27
固定资产净值	44	1,851,474.21	65,358,408.13
减: 固定资产减值准备	45		
固定资产净额	46	1,851,474.21	65,358,408.13
在建工程	47	137,546,465.45	95,858,201.85
工程物资	48		
固定资产清理	49		
生产性生物资产	50		
油气资产	51		
减: 累计折耗	52		
油气资产净值	53		
减: 油气资产减值准备	54		
油气资产净额	55		
使用权资产	56		
无形资产	57	35,619,567.00	42,168,717.08
开发支出	58		
商誉	59		
长期待摊费用	60		
递延所得税资产	61	11,426,820.74	11,521,820.74
其他非流动资产	62		
非流动资产合计	63	3,327,984,788.38	3,139,168,167.98
资产总计	64	4,088,450,965.11	3,727,207,154.35

资产负债表

单位:陕西燃气集团有限公司

2021-6-30

金额单位:元

项 目	行次	期末数	年初数
流动负债:	65		
短期借款	66		
△向中央银行借款	67		
△吸收存款及同业存放	68		
△拆入资金	69		
交易性金融负债	70		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	71		
衍生金融负债	72		
应付票据	73		
应付账款	74	2,900,857.08	2,908,857.08
预收款项	75		
合同负债	76		
△卖出回购金融资产款	77		
△应付手续费及佣金	78		
应付职工薪酬	79	18,944,352.97	24,792,964.57
其中: 应付工资	80		
应交税费	81	5,503,476.21	2,962,802.23
其他应付款	82	5,968,250.67	36,452,100.61
其中: 应付利息	83		15,346,630.13
应付股利	84		15,121,600.00
△应付分保账款	85		
△代理买卖证券款	86		
△代理承销证券款	87		
划分为持有待售的负债	88		
一年内到期的非流动负债	89		
上级拨入资金	90		
其他流动负债	91		
流动负债合计	92	33,316,936.93	67,116,724.49
非流动负债:	93		
△保险合同准备金	94		
长期借款	95	393,000,000.00	
应付债券	96	1,237,162,102.03	1,198,195,320.27
其中: 优先股	97		
永续债	98		
租赁负债	99		
长期应付款	100		5,000,000.00
长期应付职工薪酬	101		
专项应付款	102		
预计负债	103		
递延收益	104	35,603,333.33	36,983,333.33
递延所得税负债	105		
其他非流动负债	106		
非流动负债合计	107	1,665,765,435.36	1,240,178,653.60
负债合计	108	1,699,082,372.29	1,307,295,378.09
所有者权益(或股东权益):	109		
实收资本(或股本)	110	2,121,336,600.00	2,121,336,600.00
其他权益工具	111		
其中: 优先股	112		
永续债	113		
资本公积	114	73,772,965.80	73,772,965.80
减: 库存股	115		
其他综合收益	116		
其中: 外币报表折算差额	117		
专项储备	118		
盈余公积	119	45,080,825.33	45,080,825.33
其中: 法定公积金	120		
任意公积金	121		
△一般风险准备	122		
未分配利润	123	149,178,201.69	179,721,385.13
归属于母公司所有者权益合计	124	2,389,368,592.82	2,419,911,776.26
*少数股东权益	125		
	126		
所有者权益合计	127	2,389,368,592.82	2,419,911,776.26
负债和所有者权益总计	128	4,088,450,965.11	3,727,207,154.35

利 润 表

2021-6-30

单位:陕西燃气集团有限公司

单位: 元

项 目	行次	本年累计	上年同期	项 目	行次	本年累计	上年同期
一、营业总收入	1		60,409.92	其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	32		
其中: 营业收入	2		60,409.92	以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	33		
其中: 主营业务收入	3			△汇兑收益(损失以“-”号填列)	34		
其他业务收入	4		60,409.92	净敞口套期收益(损失以“-”号填列)	35		
△利息收入	5			公允价值变动收益(净损失以“-”填列)	36		
△已赚保费	6			信用减值损失(损失以“-”号填列)	37		
△手续费及佣金收入	7			资产减值损失(损失以“-”号填列)	38		80.04
二、营业总成本	8	38,067,919.16	35,874,482.87	资产处置收益(损失以“-”号填列)	39	6,826,735.72	
其中: 营业成本	9			三、营业利润(亏损以“-”号填列)	40	-30,448,183.44	124,699,214.13
其中: 主营业务成本	10			加: 营业外收入	41		183,566.48
其他业务成本	11			其中: 盘盈利得	42		
△利息支出	12			捐赠利得	43		
△手续费及佣金支出	13			债务重组利得	44		
△退保金	14			与日常活动无关的政府补助	45		
△赔付支出净额	15			减: 营业外支出	46		300,000.00
△提取保险合同准备金净额	16			其中: 公益性捐赠支出	47		
△保单红利支出	17			非常损失	48		
△分保费用	18			债务重组损失	49		
税金及附加	19	410,978.32	366,943.82	盘亏损失	50		
销售费用	20			非流动资产毁损报废损失	51		
管理费用	21	17,421,225.87	17,349,415.43	四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	52	-30,448,183.44	124,582,780.61
其中: 党建工作经费	22			减: 所得税费用	53	95,000.00	95,020.01
研发费用	23	843,989.88	520,176.90	五、净利润(净亏损以“-”号填列)	54	-30,543,183.44	124,487,760.60
财务费用	24	19,391,725.09	17,637,946.72	(一) 按所有权归属分类:	55		
其中: 利息支出	25	23,620,151.63	23,672,943.76	归属母公司所有者的净利润	56	-30,543,183.44	124,487,760.60
利息收入	26	-4,234,300.71	-6,040,994.87	*少数股东损益	57		
汇兑净损失(净收益以“-”	27			(二) 按经营持续性分类:	58		
其他(勘探费用)	28			持续经营净利润	59	-30,543,183.44	124,487,760.60
加: 其他收益	29	793,000.00	380,000.00	终止经营净利润	60		
投资收益(损失以“-”号填列)	30		160,133,207.04				

现金流量表

2021-6-30



单位:陕西燃气集团有限公司

单位:元

项 目	行次	本年累计	上年同期	项 目	行次	本年累计	上年同期
一、经营活动产生的现金流量:	1			处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	30		310,650.00
销售商品、提供劳务收到的现金	2		720,000.00	处置子公司及其他经营单位收到的现金净额	31		
△客户存款和同业存放款项净增加额	3			收到的其他与投资活动有关的现金	32		10,000,000.00
△向中央银行借款净增加额	4			投资活动现金流入小计	33	5,100,000.00	308,233,332.73
△向其他金融机构拆入资金净增加额	5			购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	34	41,687,543.60	8,959,372.68
△收到原保险合同保费取得的现金	6			投资支付的现金	35	139,798,726.80	149,087,700.00
△收到再保险业务现金净额	7			△质押贷款净增加额	36		
△保户储金及投资款净增加额	8			取得子公司及其他经营单位支付的现金净额	37		
△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	9			支付的其他与投资活动有关的现金	38		
△收取利息、手续费及佣金的现金	10			投资活动现金流出小计	39	181,486,270.40	158,047,072.68
△拆入资金净增加额	11			投资活动产生的现金流量净额	40	-176,386,270.40	150,186,260.05
△回购业务资金净增加额	12			三、筹资活动产生的现金流量:	41		
收到的税费返还	13		116,178.56	吸收投资所收到的现金	42		
收到的其他与经营活动有关的现金	14	10,955,256.67	11,180,672.72	其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金	43		
经营活动现金流入小计	15	10,955,256.67	12,016,851.28	取得借款所收到的现金	44	393,000,000.00	
购买商品、接受劳务支付的现金	16			△发行债券收到的现金	45		
△客户贷款及垫款净增加额	17			收到的其他与筹资活动有关的现金	46		
△存放中央银行和同业款项净增加额	18			筹资活动现金流入小计	47	393,000,000.00	
△支付原保险合同赔付款项的现金	19			偿还债务所支付的现金	48		
△支付利息、手续费及佣金的现金	20			分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	49	15,121,600.00	16,593,500.00
△支付保单红利的现金	21			其中:子公司支付给少数股东的股利、利润	50		
支付给职工以及为职工支付的现金	22	19,275,316.84	16,835,010.98	支付的其他与筹资活动有关的现金	51		
支付的各项税费	23	1,476,439.14	396,099.30	筹资活动现金流出小计	52	15,121,600.00	16,593,500.00
支付的其他与经营活动有关的现金	24	13,491,369.86	5,403,102.51	筹资活动产生的现金流量净额	53	377,878,400.00	-16,593,500.00
经营活动现金流出小计	25	34,243,125.84	22,634,212.79	四、汇率变动对现金等价物影响	54		
经营活动产生的现金流量净额	26	-23,287,869.17	-10,617,361.51	五、现金及现金等价物净增加额	55	178,204,260.43	122,975,398.54
二、投资活动产生的现金流量:	27			加:期初现金及现金等价物余额	56	539,010,547.99	713,728,325.73
收回投资所收到的现金	28		169,692,565.13	六、期末现金及现金等价物余额	57	717,214,808.42	836,703,724.27
取得投资收益所收到的现金	29	5,100,000.00	128,230,117.60		58		

财务报表附注



一、企业的基本情况

陕西燃气集团有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）系经陕西省人民政府国有资产监督管理委员会陕国资改革发（2011）384号文件“关于设立陕西燃气集团有限公司的批复”批准，于2011年9月28日注册成立，成立时公司注册资本5000万元。经陕西省人民政府国有资产监督管理委员会陕国资产权发（2012）196号文件“关于陕西燃气集团有限公司增加注册资本并修改公司章程的批复”和陕西省人民政府国有资产监督管理委员会陕国资产权发（2011）413号文件“关于渭南市天然气有限公司国有股权无偿划转的通知”，陕西省人民政府国有资产监督管理委员会以持有渭南市天然气有限公司51%的股权作价出资10,858.65万元，增资后本公司的注册资本为15,858.65万元。经陕西省人民政府国有资产监督管理委员会陕国资产权发（2014）17号“关于陕西燃气集团有限公司增加注册资本金的批复”，陕西省人民政府国有资产监督管理委员会以货币资金向本公司增资5,000.00万元，增资后本公司的注册资本为20,858.65万元，2014年6月经陕西省人民政府国有资产监督管理委员会陕国资产权发（2014）112号“关于陕西燃气集团有限公司资本公积转增资本金的批复”，本公司以资本公积转增资本181,275.01万元，增资后公司注册资本为202,133.66万元。经2016年7月4日陕西省财政厅陕财办企（2016）47号“陕西省财政厅关于陕西燃气集团有限公司调整账务的通知”，本公司将原财政借款5000万元转增实收资本，注册资本变更为207,133.66万元。根据陕西省人民政府国有资产监督管理委员会陕国资收益发（2017）46号“陕西省人民政府国有资产管理委员会关于陕西燃气集团有限公司2017年国有资本经营预算支出的批复”以及陕西省财政厅陕财办企（2017）105号“关于陕西燃气集团有限公司调整账务的通知”，本公司将原财政借款余额5000万元转增实收资本，公司注册资本变更为212,133.66万元。2019年9月，陕西省人民政府国有资产监督管理委员会、陕西延长石油（集团）有限责任公司与本公司签署增资扩股协议。根据协议，增资后本公司注册资本由212,133.66万元增至446,156.66万元。2021年2月，陕西省人民政府国有资产监督管理委员会将其持有本公司47.55%的股权划转至长安汇通有限责任公司，变动后本公司股权结构为陕西延长石油（集团）有限责任公司持股52.45%及长安汇通有限责任公司持股47.55%。

公司住所：陕西省西安经开区A1区开元路2号新楼

法定代表人：邢天虎

企业信用代码：916100005835106342

经营范围：天然气勘探、开发、储运与销售；输气管网、燃气化工、加气站、分布式能源及液化（压缩）天然气项目的建设、运营与管理；涉气产业装备的研发、制造与销售；工程项目的勘察、设计、施工、监理、检测、技术咨询与管理；设备租赁；房屋租赁；实业投资（仅限自有资金）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

二、财务报表的编制基础

（一）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，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的披露规定编制财务报表。

（二）持续经营

本公司不存在导致对报告期末起12个月内的持续经营假设产生重大疑虑的事项或情况。

三、遵循企业会计准则的声明

本公司声明按照本附注“二、财务报表的编制基础”、“四、公司重要会计政策、会计估计和前期差错更正”所述的编制基础和会计政策、会计估计编制的财务报表，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、经营成果和现金流量等有关信息。

四、重要会计政策及会计估计

重要提示：本公司根据实际生产经营特点针对应收款项坏账准备计提、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

（一）会计期间

会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

（二）营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以12个月作为资产和负债的流动性划分标准。

（三）记账本位币

采用人民币为记账本位币。

（四）记账基础和计量属性

本公司采用权责发生制为记账基础。

对会计要素进行计量时，一般采用历史成本计量。在保证所确定的会计要素金额能够取得并可靠计量的情况下，采用重置成本法、可变现净值、现值或公允价值计量。

（五）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

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司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份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为本公司在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。在购买日，本公司取得的

被购买方的资产、负债及或有负债按公允价值确认。为进行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。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，按成本扣除累计减值准备进行后续计量；对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后计入当期损益。通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的，在合并财务报表中，合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和。对于购买日之前已经持有的被购买方的股权，按照购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值之间的差额计入当期投资收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益转为购买日当期投资收益。

（六）合并财务报表的编制方法

1. 合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指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。相关活动是指对被投资方的回报产生重大影响的活动。公司的相关活动应当根据具体情况判断，通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。

2. 合并程序

公司合并财务报表以母公司和其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，对子公司的长期股权投资按照权益法调整后编制。编制时根据《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》的要求，将母公司与各子公司及各子公司之间的重要投资、往来、存货购销等内部交易及其未实现利润抵消后逐项合并，并计算少数股东权益和少数股东收益。如果子公司所采用的会计政策及会计期间与母公司不一致的，合并前先按母公司的会计政策及会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

（七）合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

1. 合营安排的分类

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

2. 共同经营的会计处理方法

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- （1）确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；

- (2) 确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

(八) 现金等价物的确定标准

公司将持有的期限短（自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，确认为现金等价物。

(九) 外币业务和外币报表折算

公司发生的非记账本位币经济业务采用交易发生日中国人民银行公布的基准汇率折合为本位币入账，外币货币性项目资产负债表日按中国人民银行公布的即期基准汇率进行调整，汇兑差额计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，资产负债表日不改变其原记账本位币金额，不产生汇兑差额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益。

(十) 金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

对于以常规方式购买或出售金融资产的，企业应当在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债，或者在交易日终止确认已出售的资产，同时确认处置利得或损失以及应向买方收取的应收款项。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款（如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等）的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备（仅适用于金融资产）。

1. 金融资产的分类与计量

初始确认后，本公司对不同类别的金融资产，分别以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益或以公允价值计量且其变动计入当期损益进行后续计量。

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。此类金融资产主要包括货币资金、应收票据及应收账款、其他应收款和长期应收款等。

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标的，则该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。此类金融资产自取得起期限在一年以上的，列示为其他债权投资，自资产负债表日起一年内（含一年）到期的，列示于一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内（含一年）的，列示于其他流动资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和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，列示于交易性金融资产。自资产负债表日起超过一年到期（或无固定期限）且预期持有超过一年的，列示于其他非流动金融资产。

•不符合分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益金融资产。

•在初始确认时，为消除或显著减少会计错配，本公司可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

在初始确认时，企业可以将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，并按照规定确认股利收入。该指定一经做出，不得撤销。公司在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，不得指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

金融资产满足下列条件之一的，表明本公司持有该金融资产的目的是交易性的：

- 取得相关金融资产的目的，主要是为了近期出售。
- 相关金融资产在初始确认时属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式。
- 相关金融资产属于衍生工具。但符合财务担保合同定义的衍生工具以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外。

（1）以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，发生减值时或终止确认产生的利得或损失，计入当期损益。

本公司对以摊余成本计量的金融资产按照实际利率法确认利息收入。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

•对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。

•对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，并且这一改善可与应用上述规定之后发生的某一事件相联系，本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

(2) 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产相关的减值损失或利得、采用实际利率法计算的利息收入计入当期损益，除此以外该金融资产的公允价值变动均计入其他综合收益。该金融资产计入各期损益的金额与视同其一直按摊余成本计量而计入各期损益的金额相等。该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

(3) 指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产后，该金融资产的公允价值变动在其他综合收益中进行确认，该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。本公司持有该等非交易性权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。

(4) 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资产以公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

2. 金融工具减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、合同资产、及以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

于每个资产负债表日，本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于应收票据、应收账款、应收款项融资、长期应收款、合同资产及租赁应收款，无论是否存在重大融资成分，本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对上述应收款项预期信用损失进行估计，并采用预期信用损失的简化模型，始终按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。计提方法如下：

(1) 期末对于信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项以及其他已经有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款业务的应收账款等，单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。

(2) 当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征划分应收款项组合，在组合基础上计算预期信用损失。

本公司依据信用风险特征在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

①应收票据

基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为不同的组合，并确定预期信用损失政策。

组合 1：银行承兑汇票

组合 2：商业承兑汇票

组合 1 的预期信用损失政策：公司评价该类款项具有较低的信用风险，银行承兑汇票不计提坏账准备。

组合 2 的预期信用损失政策：参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

②应收账款

除单项评估信用风险的应收账款外，基于应收账款交易对象关系作为共同风险特征，将其划分为不同的组合。

组合 1：本公司合并报表范围内的关联方

组合 2：除组合 1 外其他客户组合

组合 1 的预期信用损失政策：公司评价该类款项信用风险较低。

组合 2 的预期信用损失政策：以应账账款的账龄作为信用风险特征。

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

③应收款项融资

基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为不同的组合如下：

组合 1：银行承兑汇票

组合 2：商业承兑汇票

组合 1 的预期信用损失政策：公司评价该类款项具有较低的信用风险，结合考虑违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

组合 2 的预期信用损失政策：参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

④其他应收款

本公司对于除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其他应收款交易对象关系、款项性质等共同风险特征将其他应收款划分为不同的组合。

组合 1：应收利息和应收股利

组合 2：应收取的各项保证金、押金、备用金

组合 3：除组合 1 和 2 外其他代垫及暂付款等应收款项。

组合 1 的预期信用损失政策：公司评价该类款项具有较低的信用风险，一般不计提坏账准备。

组合 2 和组合 3 的预期信用损失政策：参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款账龄与未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

信用风险显著增加的评估：

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；

已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级（如有）的严重恶化；

已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；

现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本公司的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否

显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

已发生信用减值的金融资产：

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

发行方或债务人发生重大财务困难；

债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；

本公司出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；

债务人很可能破产或进行其他财务重组；

发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

预期信用损失准备的列报：

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

如果本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本公司收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

3. 金融资产的转移

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

若本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认该被转移金融资产，并相应确认相关负债。本公司按照下列方式对相关负债进行计量：

•被转移金融资产以摊余成本计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本公司保留的权利（如果本公司因金融资产转移保留了相关权利）的摊余成

本并加上本公司承担的义务（如果本公司因金融资产转移承担了相关义务）的摊余成本，相关负债不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。

- 被转移金融资产以公允价值计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本公司保留的权利（如果本公司因金融资产转移保留了相关权利）的公允价值并加上本公司承担的义务（如果本公司因金融资产转移承担了相关义务）的公允价值，该权利和义务的公允价值为按独立基础计量时的公允价值。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值及因转移金融资产而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和的差额计入当期损益。若本公司转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值在终止确认部分和继续确认部分之间按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将终止确认部分收到的对价和原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和与终止确认部分在终止确认日的账面价值之差额计入当期损益。若本公司转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，本公司继续确认所转移的金融资产整体，并将收到的对价确认为金融负债。

4. 金融负债和权益工具的分类

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

（1）金融负债的分类及计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。除衍生金融负债单独列示外，以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债列示为交易性金融负债。

金融负债满足下列条件之一，表明本公司承担该金融负债的目的是交易性的：

- 承担相关金融负债的目的，主要是为了近期回购。
- 相关金融负债在初始确认时属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式。

•相关金融负债属于衍生工具。但符合财务担保合同定义的衍生工具以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外。

本公司将符合下列条件之一的金融负债，在初始确认时可以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：(1)该指定能够消除或显著减少会计错配；(2)根据公司正式书面文件载明的风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价；(3)符合条件的包含嵌入衍生工具的混合合同。

交易性金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。

对于被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，该金融负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。该金融负债终止确认时，之前计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

(2) 金融负债的终止确认

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。本公司（借入方）与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，本公司终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。

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。

(3) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本公司不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理，发放的股票股利不影响股东权益总额。

5. 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时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时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在

资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（十一）应收款项

对于应收账款、合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。计提方法如下：

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征划分应收账款组合，在组合基础上计算预期信用损失。

本公司将划分为风险组合的应收账款按类似信用风险特征（账龄）进行组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

（十二）存货

1. 本公司存货包括天然气、库存材料（备品备件）、低值易耗品。

2. 取得存货入账价值的确定方法

（1）天然气、库存材料、低值易耗品入账时均按实际成本计价；

（2）由于公司经营的特殊性（无在产品），故成本核算采用完全成本法。

3. 发出存货的计价方法：天然气发出时采用入账时的实际单位成本结转，库存材料发出时按全月一次加权平均法结转成本。

4. 低值易耗品的摊销方法：一次转销法。

5. 存货的盘存制度：采用永续盘存制。

6. 存货跌价准备的计提方法：

期末，存货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。提取时按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额确定。

已计提跌价准备的存货价值以后又得以恢复，应在原已确认的存货跌价准备金额内转回。对领用、出售已计提跌价准备的存货，应同时调整已计提的跌价准备，冲减当期主营业务成本或其他业务支出。

7. 存货可变现净值的确定依据：

期末，以取得的确凿证据为基础，并考虑持有存货的目的、期后事项的影响确定存货可变现净值。

（1）对于天然气和用于出售的库存材料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；

（2）对于需要经过加工的材料存货，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；

（3）对于同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

（十三）长期股权投资

1. 长期股权投资的分类

长期股权投资包括投资企业能够对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对其合营企业的权益性投资。

2. 初始投资成本确定

（1）通过企业合并形成的长期股权投资

①同一控制下的企业合并，公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表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，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司以发行权益性证券作为合并对价的，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表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，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

②对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，公司按照确定的企业合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。购买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，发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

（2）其他方式取得的长期股权投资

①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初始投资成本，包括购买过程中支付的手续费等必要支出，但所支付价款中包含的被投资单位已宣告但尚未发放的现金股利或利润确认为应收项目，不构成取得长期股权投资的成本。

②以发行权益性证券方式取得的长期股权投资，其成本为所发行权益性证券的公允价值，但不包括应自被投资单位收取的已宣告但尚未发放的现金股利或利润。

③投资者投入的长期股权投资，按照合同或协议约定的价值作为初始投资成本。

④以债务重组、非货币性交换等方式取得的长期股权投资，其初始投资成本按照相关会计准则规定确定。

⑤企业进行公司制改建，对资产、负债的账面价值按照评估价值调整的，长期股权投资以评估价值作为改制时的认定成本。

3. 后续计量及损益确认方法

（1）公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资应当采用成本法核算。

采用成本法核算的长期股权投资，初始投资或追加投资时，按照初始投资或追加投资的

成本增加长期股权投资的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润中，公司按应享有的部分确认为当期投资收益。

(2) 公司对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

初始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；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。取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，公司负有承担额外损失义务的除外；被投资单位以后实现净利润的，在其收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额；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各项可辨认资产等的公允价值为基础，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投资企业的会计政策及会计期间不一致的，按照投资企业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，并据以确认投资损益；对于被投资单位除净损益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资本公积。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期损益。

4. 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制指本公司作为合营方按照合同约定对某项经济活动共有的控制。在确定是否构成共同控制时，一般以以下情况作为确定基础：（1）任何一个合营方均不能单独控制合营企业的生产经营活动。（2）涉及合营企业基本经营活动的决策需要各合营方一致同意。（3）各合营方可能通过合同或协议的形式任命其中的一个合营方对合营企业的日常活动进行管理，但其必须在各合营方已经一致同意的财务和经营政策范围内行使管理权。

重大影响指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。本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%以上但低于 50%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的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。

5. 减值测试方法及减值准备计提方法

公司期末按照长期股权投资的成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于账面成本的，按其差额计提减值准备，一经计提在以后会计期间不得转回。

（十四）投资性房地产

投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权以及已出租

的建筑物。当本公司能够取得与投资性房地产相关的租金收入或增值收益以及投资性房地产的成本能够可靠计量时，本公司按购置或建造的实际支出对其进行确认。

本公司对投资性房地产的后续支出采用成本模式进行后续计量。对投资性房地产按照本公司固定资产或无形资产的会计政策，计提折旧或进行摊销。

当本公司改变投资性房地产用途，如用于自用时，将相关投资性房地产转入相应资产。

（十五）固定资产

1. 固定资产的标准

本公司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，使用寿命超过一个会计年度，与该资产有关的经济利益很可能流入本公司且其成本能够可靠计量的有形资产。

2. 固定资产分类

本公司固定资产分为房屋建筑物、输气管线、输气专用设备、机器设备、交通运输设备、电子设备及其他等类别。

3. 固定资产折旧方法：除子公司陕西液化天然气投资发展有限公司对 LNG 液化和气化装置采用工作量法计提折旧外，公司其他固定资产折旧按原值扣除其预计净残值 0-3%和减值准备后，按预计使用寿命采用年限平均法分类计提。

各类固定资产预计使用寿命、预计净残值率、年折旧率如下：

资产类别	预计使用寿命	预计净残值率
房屋建筑物	20-50 年	3%
管网资产	14-35 年	0-3%
机械设备	5-20 年	3%
运输设备	4-10 年	3%
电子设备	3-15 年	3%
其他设备	5 年	3%

（十六）在建工程

在建工程按工程支出类别进行明细核算，并按工程项目对工程支出进行归集，具体核算内容包括：建筑安装投资、设备投资、其他投资、待摊投资。

在建工程按实际发生的支出入账，其中包括直接建筑及安装成本、设备价值、其他费用以及符合资本化条件的借款费用。在建工程达到预定可使用状态时，暂估结转为固定资产，停止利息资本化，并开始确定固定资产折旧方法计提折旧，待工程决算后，按竣工决算的金额调整原暂估金额，但不调整原已计提的折旧额。

（十七）借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到可使用或者可销售状态的资产，包括固定资产和需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到可使用或可销售状态的存货、投资性房产等。

2. 资本化期间是指从借款费用开始资本化的时点到停止资本化的时点的期间。借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用只有同时满足以下三个条件时，才开始资本化：

- (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或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

3. 停止资本化

当购建或者生产的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在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

判断依据为：

(1) 符合资本化条件的资产的实体建造（包括安装）或者生产工作已经全部完成或者实质上已经完成。

(2) 所购建或者生产的符合资本化条件的资产与设计要求、合同规定或者生产要求基本相符，即使有极个别与设计、合同或者生产要求不相符的地方，也不影响其正常使用或销售。

(3) 继续发生在所购建或生产的符合资本化条件的资产上支出的金额很少或者几乎不再发生。

4. 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超 3 个月的，则暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。如果中断是所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态必要的程序，则借款费用的资本化继续进行。

5. 借款费用资本化金额的计算方法

(1) 专门借款费用的资本化金额

公司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，并在资本化期间内，将其计入符合资本化条件的资产成本。

专门借款是指有明确的专门用途，即为购建或者生产某种符合资本化条件的资产而专门借入的款项，有标有专门用途的借款合同。

(2) 一般借款利息费用的资本化金额

公司在借款费用资本化期间内，为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用了一般借款

应予以资本化的利息金额按照下列公式计算：

一般借款利息费用资本化金额=累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数×所占用一般借款的资本化率。

所占用一般借款的资本化率=所占用一般借款加权平均利率=所占用一般借款当期实际发生的利息之和÷所占用一般借款本金加权平均数所占用一般借款本金加权平均数=Σ（所占用每笔一般借款本金×每笔一般借款在当期所占用的天数/当期天数）

（3）借款辅助费用的资本化

专门借款发生的辅助费用，在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，在发生时根据其发生额予以资本化，计入符合资本化条件的资产成本；在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

一般借款发生的辅助费用，应当在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

（十八）无形资产

1. 无形资产的确认

本公司将企业拥有或者控制的没有实物形态，并且与该资产相关的预计未来经济利益很可能流入企业、该资产的成本能够可靠计量的可辨认非货币性资产确认为无形资产。

2. 初始计量

本公司的无形资产分别按以下方式进行初始计量：

（1）外购无形资产的成本，包括购买价款、进口关税和其他税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出；

（2）投资者投入的无形资产，按照投资合同或协议约定的价值作为成本，但合同或协议约定价值不公允的除外。

3. 研究开发支出

公司内部研究开发项目的支出，区分研究阶段支出与开发阶段支出。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件，才能确认为无形资产：

（1）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；

（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

（3）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，应当证明其有用性；

（4）有足够的技术、财务资源或其他资源支持，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；

（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

公司取得的已作为无形资产确认的正在进行中的研究开发项目，在取得后发生的支出按照

上述规定处理。

4. 无形资产的摊销

土地使用权按土地使用权证所列的使用年限平均摊销；外购的专业软件在估计的其能够带来经济利益的期限内平均摊销；本公司不存在使用寿命不确定的无形资产。

本公司每年年度终了，将对使用寿命有限的无形资产及未来经济利益消耗方式进行复核。无形资产的预计使用寿命及未来经济利益的预期消耗方式与以前估计不同的，将改变其摊销期限和摊销方法。

（十九）长期待摊费用

本公司长期待摊费用自受益日起按受益期平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益的，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部计入当期损益。

（二十）职工薪酬

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

本公司短期薪酬具体包括：职工工资、奖金、津贴和补贴，职工福利费，医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费，住房公积金，工会经费和职工教育经费，短期带薪缺勤，短期利润分享计划，非货币性福利以及其他短期薪酬。本公司离职后福利，是指企业为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。辞退福利，是指企业在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿。本公司其他长期职工福利，是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外所有的职工薪酬，包括长期带薪缺勤、长期残疾福利、长期利润分享计划等。

1. 短期薪酬的会计处理方法

公司在职工为公司提供的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

2. 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

（1）公司在职工为公司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。

（2）对设定受益计划的会计处理通常包括如下步骤：

①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作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间；

②设定受益计划存在资产的，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，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。资产上限是指公

司可从设定受益计划退款或减少未来对设定受益计划缴存资金而获得的经济利益的现值；

③期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额；

④在设定受益计划结算时，确认一项结算利得或损失。

3. 辞退福利的会计处理方法

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公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；②公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

4. 其他长期职工福利的会计处理方法

公司向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划进行会计处理，但是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计入当期损益后相关资产成本。

（二十一）预计负债

本公司发生与或有事项相关的义务并同时符合以下条件时，在资产负债表中确认为预计负债：（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企业；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

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。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。本公司于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。因时间推移导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

（二十二）收入

收入是公司日常活动中形成的，会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。

可变对价，合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的

最佳估计数。包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，公司重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

重大融资成分，合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

应付客户对价，合同中存在应付客户对价的，除非该对价是为了向客户取得其他可明确区分商品或服务的，公司将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付(或承诺支付)客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入。

主要责任人与代理人，公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时公司的身份是主要责任人还是代理人。公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

公司向客户转让商品前能够控制该商品的情形包括：

1. 本公司自第三方取得商品或其他资产控制权后，再转让给客户。
2. 本公司能够主导第三方代表本企业向客户提供服务。
3. 本公司自第三方取得商品控制权后，通过提供重大的服务将该商品与其他商品整合成某组合产出转让给客户。

在具体判断向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权时，公司综合考虑所有相关事实和情况，这些事实和情况包括：

1. 本公司承担向客户转让商品的主要责任。
2. 本公司在转让商品之前或之后承担了该商品的存货风险。
3. 本公司有权自主决定所交易商品的价格。
4. 其他相关事实和情况。

满足下列条件之一时，公司属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

1. 客户在公司履约的同时即取得并消耗本公司及其子公司履约所带来的经济利益；
2. 客户能够控制公司履约过程中在建的商品；
3. 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进

度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，公司会考虑下列迹象：

1. 公司就该商品或服务享有现时收款权利；
2. 公司已将该商品的实物转移给客户；
3. 公司已将该商品的法定所有权转移给客户；
4. 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
5. 客户已接受该商品。

公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利(且该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。公司拥有的、无条件(仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示。公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

(二十三) 政府补助

1. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但是，按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

2. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

3、 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

(二十四) 递延所得税资产/递延所得税负债

公司所得税处理采用资产负债表债务法。所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的递延所得税计入所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。公司根据资产、负债于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确认递延所得税。各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

1. 商誉的初始确认，或者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；

2. 于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对于可抵扣暂时性差异、能

够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，公司以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，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

（1）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；

（2）对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

（3）资产负债表日，公司对递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

（4）资产负债表日，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。

（二十五）持有待售资产

1、持有待售的非流动资产或处置组的确认标准

公司主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，应当将其划分为持有待售类别。

公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；（2）出售极可能发生，即公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。确定的购买承诺，是指公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

2、持有待售的非流动资产或处置组的会计处理方法

公司初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。（1）对于持有待售的固定资产，应当调整该项固定资产的预计净残值，使该项固定资产的预计净残值能够反映其公允价值减去处置费用后的金额，但不得超过符合持有待售条件时该项固定资产的原账面价值，原账面价值高于调整后预计净残值的差额，应作为资产减值损失计入当期损益。持有待售的固定资产不计提折旧，按照账面价值与公允价值减去处置费用后的净额孰低进行计量。（2）对于持有待售的联营企业或合营企业的权益性投资，自划分至持有待售之日起，停止按权益法核算。（3）对于出售的对子公司的投资将导致本公司丧失对子公司的控制权的，无论出售后本公司是否保留少数股东权益，本公司在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，

在母公司个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

3、不再满足持有待售确认条件时的会计处理

(1) 某项资产或处置组被划归为持有待售，但后来不再满足持有待售固定资产确认条件的，本公司停止将其划归为持有待售，并按照下列两项金额中较低者计量：①该资产或处置组被划归为持有待售之前的账面价值，按照其假定在没有被划归为持有待售的情况下原应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；②决定不再出售之日的再收回金额。(2) 已划分为持有待售的对联营企业或合营企业的权益性投资，不再符合持有待售资产分类条件的，本公司从其被分类为持有待售资产之日起采用权益法进行追溯调整。

4、其他持有待售非流动资产的会计处理

符合持有待售条件的无形资产等其他非流动资产，比照上述原则处理，此处所指其他非流动资产不包括递延所得税资产、职工薪酬形成的资产、《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》规范的金融资产、以公允价值计量的投资性房地产和生物资产、保险合同中产生的合同权利。

(二十六) 部分长期资产减值

对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

(二十七) 利润分配

根据《中华人民共和国公司法》和本公司《章程》规定，税后利润按下列顺序进行分配：

1. 弥补以前年度亏损；
2. 提取法定盈余公积金；
3. 经股东大会决议，还可从税后利润中提取任意盈余公积；
4. 分配利润。

五、会计政策和会计估计变更以及差错更正的说明

(一) 会计政策变更

财政部 2017 年 3 月发布了《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》（财会[2017]7 号）、《企业会计准则第 23 号—金融资产转移》（财会[2017]8 号）、《企业会计准则第 24 号—套期会计》（财会[2017]9 号），2017 年 5 月发布了《企业会计准则第 37 号—金融工具列报》（财会[2017]14 号），公司自 2021 年 1 月 1 日起执行新金融工具准则，并按新金融工具准则的要求列报金融工具相关信息，不对比较财务报表追溯调整。

2017年7月5日财政部发布了《企业会计准则第14号——收入》（财会[2017]22号），公司自2021年1月1日起执行新收入准则，并按新收入准则的要求列报收入的相关信息，不对比较财务报表追溯调整。

2018年12月7日财政部发布了《企业会计准则第21号——租赁》（财会[2018]35号）（以下简称新租赁准则），公司自2021年1月1日起执行新租赁准则，并按新租赁准则的要求列报租赁的相关信息，不对比较财务报表追溯调整。

（本公司子公司陕西省天然气股份有限公司自2019年1月1日起执行新金融工具准则；自2020年1月1日起执行新收入准则）

（二）会计估计变更

公司本年度无会计估计变更。

（三）会计差错更正

本期无会计差错更正。

（四）首次执行新准则对年初财务报表相关项目影响情况

1. 合并资产负债表

项 目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	2,591,187,920.89	2,591,187,920.89	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	42,042,750.00	42,042,750.00	
应收账款	377,147,376.91	377,147,376.91	
应收款项融资	34,300,000.00	34,300,000.00	
预付款项	403,534,073.11	401,855,738.46	-1,678,334.65
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	33,713,400.81	33,713,400.81	
其中： 应收股利			
买入返售金融资产			
存货	359,841,295.49	359,841,295.49	

合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	308,850,051.59	308,850,051.59	
流动资产合计	4,150,616,868.80	4,148,938,534.15	-1,678,334.65
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产	15,000,000.00		-15,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	664,011,197.72	664,011,197.72	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		15,000,000.00	15,000,000.00
投资性房地产	9,045,613.79	9,045,613.79	
固定资产	10,723,330,015.60	8,356,008,152.87	-2,367,321,862.73
在建工程	2,417,693,357.62	2,417,693,357.62	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		2,374,389,449.24	2,374,389,449.24
无形资产	947,682,634.83	947,682,634.83	
开发支出	21,284,286.91	21,284,286.91	
商誉	189,070,334.00	189,070,334.00	
长期待摊费用	10,137,246.83	9,817,810.07	-319,436.76
递延所得税资产	57,282,020.53	57,282,020.53	
其他非流动资产	504,785,925.74	504,785,925.74	
非流动资产合计	15,559,322,633.57	15,566,070,783.32	6,748,149.75
资产总计	19,709,939,502.37	19,715,009,317.47	5,069,815.10
流动负债：			
短期借款	1,373,051,121.38	1,373,968,387.73	917,266.35
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			

衍生金融负债			
应付票据	21,587,969.00	21,587,969.00	
应付账款	2,607,323,493.10	2,607,323,493.10	
预收款项	520,704,097.07	520,704,097.07	
合同负债	673,685,066.83	673,685,066.83	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	272,156,852.11	272,156,852.11	
应交税费	41,393,878.76	41,393,878.76	
其他应付款	410,513,173.17	389,144,551.29	-21,368,621.88
其中：应付股利	22,471,600.00	22,471,600.00	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负 债	1,063,272,333.22	1,065,695,576.47	2,423,243.25
其他流动负债	36,897,661.50	36,897,661.50	
流动负债合计	7,020,585,646.14	7,002,557,533.86	-18,028,112.28
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	1,847,248,844.25	1,848,782,599.33	1,533,755.08
应付债券	1,707,048,540.30	1,722,395,170.43	15,346,630.13
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		722,969,738.99	722,969,738.99
长期应付款	1,066,280,293.05	349,528,096.23	-716,752,196.82
长期应付职工薪酬			
预计负债	2,929,247.29	2,929,247.29	
递延收益	392,347,706.00	392,347,706.00	
递延所得税负债	7,716,844.80	7,716,844.80	
其他非流动负债	98,645,390.40	98,645,390.40	
非流动负债合计	5,122,216,866.09	5,145,314,793.47	23,097,927.38

负债合计	12,142,802,512.23	12,147,872,327.33	5,069,815.10
所有者权益：			
实收资本	2,121,336,600.00	2,121,336,600.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	442,692,909.09	442,692,909.09	
减：库存股			
其他综合收益	52,394,799.57	52,394,799.57	
专项储备	130,502,489.51	130,502,489.51	
盈余公积	184,696,858.38	184,696,858.38	
一般风险准备			
未分配利润	836,111,377.99	836,111,377.99	
归属于母公司所有者权益合计	3,767,735,034.54	3,767,735,034.54	
少数股东权益	3,799,401,955.60	3,799,401,955.60	
所有者权益合计	7,567,136,990.14	7,567,136,990.14	
负债和所有者权益总计	19,709,939,502.37	19,715,009,317.47	5,069,815.10

2. 母公司资产负债表

项 目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	539,010,547.99	539,010,547.99	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	38,308,659.94	38,308,659.94	
应收款项融资			
预付款项	1,045,387.16	1,045,387.16	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			

其他应收款	9,674,391.28	9,674,391.28	
其中： 应收股利	5,100,000.00	5,100,000.00	
买入返售金融资产			
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计	588,038,986.37	588,038,986.37	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产	15,000,000.00		-15,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	2,909,261,020.18	2,909,261,020.18	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		15,000,000.00	15,000,000.00
投资性房地产			
固定资产	65,358,408.13	65,358,408.13	
在建工程	95,858,201.85	95,858,201.85	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	42,168,717.08	42,168,717.08	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	11,521,820.74	11,521,820.74	
其他非流动资产			
非流动资产合计	3,139,168,167.98	3,139,168,167.98	
资产总计	3,727,207,154.35	3,727,207,154.35	
流动负债：			
短期借款			

向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	2,908,857.08	2,908,857.08	
预收款项			
合同负债			
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	24,792,964.57	24,792,964.57	
应交税费	2,962,802.23	2,962,802.23	
其他应付款	36,452,100.61	21,105,470.48	-15,346,630.13
其中： 应付股利	15,121,600.00	15,121,600.00	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计	67,116,724.49	51,770,094.36	-15,346,630.13
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款			
应付债券	1,198,195,320.27	1,213,541,950.40	15,346,630.13
其中： 优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	5,000,000.00	5,000,000.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	36,983,333.33	36,983,333.33	
递延所得税负债			

其他非流动负债			
非流动负债合计	1,240,178,653.60	1,255,525,283.73	15,346,630.13
负债合计	1,307,295,378.09	1,307,295,378.09	
所有者权益：			
实收资本	2,121,336,600.00	2,121,336,600.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	73,772,965.80	73,772,965.80	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	45,080,825.33	45,080,825.33	
一般风险准备			
未分配利润	179,721,385.13	179,721,385.13	
所有者权益合计	2,419,911,776.26	2,419,911,776.26	
负债和所有者权益总计	3,727,207,154.35	3,727,207,154.35	

六、税项

（一）主要税种及税率情况

主要税种	计税依据	税率
增值税	按照税法规定以销售货物和应税劳务为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应缴增值税	13%、9%、6%、5%、3%
城建税	以当期应缴纳的增值税和营业税计征	7%、5%或1%
教育费附加	以当期应缴纳的增值税和营业税计征	3%
地方教育税附加	以当期应缴纳的增值税和营业税计征	2%
水利建设基金	营业收入	0.05%
企业所得税	按税法规定的应纳税所得额计征	15%、25%

注：本公司有形动产租赁业务、设备及燃气具的销售业务增值税税率 13%，天然气销售业务、管道运输业务、不动产租赁业务、天然气用户安装业务增值税税率 9%。专线运行管理、物业服务增值税税率为 6%。

在主管税务机关进行备案以及分公司为小规模纳税人主体的按照不同的应税收入分别适用于 5%、3%的征收率。

（二）税收优惠及批文

1. 本公司子公司陕西省天然气股份有限公司属于《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告 2012 年第 12 号）文件规定的鼓励类产业范围，符合享受西部大开发企业所得税优惠规定的条件，按照 15%的税率申报缴纳企业所得税。

2. 本公司子公司铜川市天然气有限公司属于《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告 2012 年第 12 号）文件规定的鼓励类产业范围，符合享受西部大开发企业所得税优惠规定的条件，按照 15%的税率申报缴纳企业所得税。

七、企业合并及合并财务报表

1. 子公司情况

(1) 通过投资设立或投资等方式取得的子公司

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
1	陕西派思燃气产业装备制造有限公司	二级子公司	境内非金融子企业	陕西西安	陕西西安	天然气装备制造
2	陕西液化天然气投资发展有限公司	二级子公司	境内非金融子企业	陕西杨凌	陕西杨凌	天然气经营
3	陕西燃气集团新能源发展股份有限公司	二级子公司	境内非金融子企业	陕西西安	陕西西安	分布式能源运营
4	陕西燃气集团交通能源发展有限公司	二级子公司	境内非金融子企业	陕西西安	陕西西安	天然气经营
5	陕西燃气集团渭河能源开发有限公司	二级子公司	境内非金融子企业	陕西西安	陕西西安	能源开发
6	陕西燃气集团工程有限公司	二级子公司	境内非金融子企业	陕西西安	陕西西安	天然气管道工程
7	陕西燃气集团富平能源科技有限公司	二级子公司	境内非金融子企业	陕西富平	陕西富平	能源化工研发
8	陕西燃气集团菱重能源工程技术有限公司	二级子公司	境内非金融子企业	陕西西安	陕西西安	工程技术

(续前表)

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例	享有的表决权	投资额(万元)	取得方式
1	陕西派思燃气产业装备制造有限公司	3,000.00	51%	51%	1,530.00	投资设立
2	陕西液化天然气投资发展有限公司	76,500.00	57.51% (含间接持股 12.35%)	57.51% (含间接持股 12.35%)	44,010.00	投资设立

3	陕西燃气集团新能源发展股份有限公司	30,000.00	55%	55%	17,600.00	投资设立
4	陕西燃气集团交通能源发展有限公司	50,000.00	45.20% (含间接持股 11.2%)	45.20% (含间接持股 11.2%)	22,600.00	投资设立
5	陕西燃气集团渭河能源开发有限公司	1,510.00	51%	51%	1,020.00	投资设立
6	陕西燃气集团工程有限公司	17,748.07	100%	100%	17,748.07	投资设立
7	陕西燃气集团富平能源科技有限公司	10,000.00	75.2%	75.2%	7,508.77	投资设立
8	陕西燃气集团菱重能源工程技术有限公司	1,000.00	55%	55%	550.00	投资设立

注：2021年2月公司与菱感能源科技（上海）有限公司共同出资设立陕西燃气集团菱重能源工程技术有限公司，该公司注册资本3,000万元，本公司持股55%。

(2) 通过同一控制下的企业合并取得的子公司

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
1	陕西省天然气股份有限公司	二级子公司	境内非金融子企业	西安市	西安市	天然气经营

(续前表)

序号	企业名称	实收资本(万元)	持股比例	享有的表决权	投资额(万元)
1	陕西省天然气股份有限公司	111,207.54	55.36%	55.36%	181,275.02

本公司经批准以2012年12月31日为基准日无偿划转取得陕西省天然气股份有限公司（以下简称“陕天然气”）的国有股权，自2012年1月1日起纳入合并财务报表范围。

(3) 通过非同一控制下的企业合并取得的子公司

企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
铜川市天然气有限公司	二级子公司	境内非金融子企业	铜川市	铜川市	天然气经营

(续前表)

企业名称	实收资本(万元)	持股比例	享有的表决权	投资额(万元)
铜川市天然气有限公司	7,828.57	51%	51%	23,194.59

2015年7月21日公司与铜川市政府国有资产监督管理委员会签订“关于铜川市燃气有限责任公司增资扩股协议”，协议约定本公司以铜川市燃气有限责任公司2015年6月30日评估确认的整体资产价值22,285.00万元为依据进行增资，本公司以货币出资23,194.59万元对该公司持股51%，增资后铜川市燃气有限责任公司原股东铜川市开发投资有限公司持股由100%变

更为 49%。

2. 报告期内吸收合并情况

本公司报告期内无吸收合并情况。

3. 纳入合并范围但母公司拥有其半数及半数以下的子公司及其纳入合并范围的原因

本公司子公司陕西燃气集团交通能源发展有限公司 2020 年增资扩股后本公司对其持股比例由 67.55% 稀释到 45.2%，因本公司对其拥有实质性控制权，本年度继续纳入合并报表范围。

本公司子公司陕西燃气集团新能源发展股份有限公司与西安航天基地市政公用发展有限公司、北京华宇万通投资管理有限公司共同投资设立西安新航燃气能源有限公司，陕西燃气集团新能源发展股份有限公司对其持股比例为 47.62%。因陕西燃气集团新能源发展股份有限公司对新航公司财务和经营政策拥有实质性控制权，自新航公司 2014 年 2 月成立之日起纳入合并报表。

4. 本公司拥有半数以上股权，但未能对其形成控制的被投资单位及其原因

本公司报告期内无拥有半数以上股权但未能对其形成控制的被投资单位。

5. 报告期内合并范围变更的情况

报告期合并范围新增一家二级子公司

2021 年 2 月本公司与菱感能源科技（上海）有限公司共同出资设立陕西燃气集团菱重能源工程技术有限公司，该公司注册资本 3,000 万元，本公司持股 55%，自成立之日起纳入合并报表范围。

6. 公司本期发生非同一控制下企业合并、同一控制下企业合并、反向购买子公司事项。

本公司本期未发生非同一控制下企业、同一控制下企业合并、反向购买子公司等情形。

八、合并财务报表主要项目注释

以下注释中“期末”系指 2021 年 6 月 30 日，“年初”系指 2021 年 1 月 1 日，“本期”系指 2021 年 1-6 月，“上期”系指 2020 年 1-6 月。若无特别指明，货币单位：人民币元。

（一）货币资金

项 目	期末金额	年初金额
现金	25,860.02	705,936.35
银行存款	2,092,017,041.41	2,566,297,547.30
其他货币资金	58,807,296.08	24,184,437.24
合 计	2,150,850,197.51	2,591,187,920.89

注：期末其他货币资金主要系保证金存款及土地复垦资金。

（二）应收票据

1. 应收票据分类

种 类	期末数		
	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	3,686,078.20		3,686,078.20
商业承兑汇票			
合 计	3,686,078.20		3,686,078.20

续：

种 类	年初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	42,042,750.00		42,042,750.00
商业承兑汇票			
合 计	42,042,750.00		42,042,750.00

2. 公司期末无已质押的应收票据，也无因出票人无力履约而将票据转为应收账款的事项。

(三) 应收账款

1. 应收账款分类披露

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 (%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	170,138,830.54	22.76	143,159,228.57	84.14	26,979,601.97
按组合计提坏账准备的应收账款	577,402,372.66	77.24	35,885,235.07	6.21	541,517,137.59
合 计	747,541,203.20	100.00	179,044,463.64	23.95	568,496,739.56

(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 (%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	170,138,830.54	30.84	143,159,228.57	84.14	26,979,601.97
按组合计提坏账准备的应收账款	381,602,756.48	69.16	31,434,981.54	8.24	350,167,774.94
合 计	551,741,587.02	100.00	174,594,210.11	31.64	377,147,376.91

(1) 期末按单项计提坏账准备的应收账款：

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
西安市西蓝天然气股份有限公司	130,982,363.08	104,785,890.46	80.00	预计难以收回
陕西双翼石油化工有限公司	39,156,467.46	38,373,338.11	98.00	预计难以收回

合 计	170,138,830.54	143,159,228.57	84.14
-----	----------------	----------------	-------

(2) 期末按组合计提坏账准备的应收账款:

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	577,402,372.66	35,885,235.07	6.21
合 计	577,402,372.66	35,885,235.07	6.21

(3) 账龄组合, 采用账龄预期损失率计提坏账准备的应收账款

账龄	账面余额
1年以内(含1年)	471,212,434.86
1至2年	79,575,606.50
2至3年	14,268,546.02
3至4年	6,482,289.74
4至5年	3,204,693.12
5年以上	2,658,802.43
合 计	577,402,372.66

2. 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	转回	核销	
按单项计提坏账准备的应收账款	143,159,228.57				143,159,228.57
按组合计提坏账准备的应收账款	31,434,981.54	4,450,253.53			35,885,235.07
合 计	174,594,210.11	4,450,253.53			179,044,463.64

3. 本期无实际核销的应收账款情况。

4. 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
西安市西蓝天然气股份有限公司	130,982,363.08	17.52	104,785,890.46
荆门市金鸿和瑞燃气有限公司	77,503,499.59	10.37	
陕西延长石油(集团)有限责任公司延安炼油厂	66,965,402.62	8.96	3,348,270.13
陕西兴化集团有限责任公司	65,261,563.47	8.73	3,263,078.17
陕西双翼石油化工有限公司	39,156,467.46	5.24	38,373,338.11
合 计	379,869,296.22	50.82	149,770,576.87

(四) 应收款项融资

种 类	期末余额	年初余额
应收票据	28,393,751.65	34,300,000.00
应收账款		
合 计	28,393,751.65	34,300,000.00

注：期末余额 28,393,751.65 元系本期后将用于背书或贴现的银行承兑汇票。

(五) 预付款项

按账龄列示

账 龄	期末金额			年初金额		
	金额	比例 (%)	坏账准备	金额	比例 (%)	坏账准备
1 年以内	392,436,879.00	91.47		375,493,884.70	93.05	
1-2 年	17,436,026.72	4.06		13,959,366.99	3.46	
2-3 年	8,897,247.55	2.07		7,923,485.69	1.96	
3 年以上	10,244,148.64	2.39		6,157,335.73	1.53	
合 计	429,014,301.91	100.00		403,534,073.11	100.00	

(六) 其他应收款

种 类	期末余额	年初余额
应收利息	6,527,398.34	7,749,736.11
应收股利		
其他应收款	34,039,307.79	25,963,664.70
合 计	40,566,706.13	33,713,400.81

1. 应收利息

种 类	期末余额	年初余额
定期存款利息	6,527,398.34	7,749,736.11
合 计	6,527,398.34	7,749,736.11

2. 其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

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 (%)	
按单项计提坏账准备的其他应收款	5,172,500.00	9.38	4,256,500.00	82.29	916,000.00
按组合计提坏账准备的其他应收款	49,996,544.63	90.62	16,873,236.84	33.75	33,123,307.79

合 计	55,169,044.63	100.00	21,129,736.84	38.30	34,039,307.79
-----	---------------	--------	---------------	-------	---------------

(续上表)

种 类	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的其他应收款	5,172,500.00	8.85	4,256,500.00	82.29	916,000.00
按组合计提坏账准备的其他应收款	53,304,337.75	91.15	28,256,673.05	53.01	25,047,664.70
合 计	58,476,837.75	100.00	32,513,173.05	55.60	25,963,664.70

(2) 按单项计提坏账准备的其他应收款

债务人名称	账面余额	坏账准备	账 龄	计提比例(%)	计提理由
渭南迎宾馆有限责任公司	3,800,000.00	3,800,000.00	5年以上	100.00	账龄10年以上,存在较大的损失风险
石家庄安瑞科有限公司	1,372,500.00	456,500.00	5年以上	33.26	按预计可收回金额确认坏账损失
合 计	5,172,500.00	4,256,500.00	--	--	--

(3) 坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合 计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
期初余额	4,119,543.11	24,137,129.94	4,256,500.00	32,513,173.05
期初余额在本期	4,119,543.11	24,137,129.94	4,256,500.00	32,513,173.05
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提	756,835.73	-12,140,271.94		-11,383,436.21
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额	4,876,378.84	11,996,858.00	4,256,500.00	21,129,736.84

(4) 按账龄披露情况

账龄	期末余额
----	------

1年以内(含1年)	11,682,124.33
1至2年	8,270,461.74
2至3年	2,815,312.28
3至4年	7,432,818.89
4至5年	4,886,565.34
5年以上	20,081,762.05
合 计	55,169,044.63

(5) 期末按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况。

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款合计的比例(%)	坏账准备
陕西省投资集团(有限)公司	往来款	9,013,661.20	5年以上	16.34	9,013,661.20
渭南迎宾馆	往来款	3,800,000.00	5年以上	6.89	3,800,000.00
陕西金奥能源开发有限责任公司	往来款	3,863,908.19	3-4年	7.00	2,219,360.13
商洛市国土资源局商州分局	押金	2,345,200.00	2-3年	4.25	469,040.00
中国石油工程建设有限责任公司西南分公司	其他	5,266,686.10	1年以内 /1-2年	9.55	278,213.56
合 计	——	24,289,455.49	——	44.03	15,780,274.89

(七) 存货

项目	期末金额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	86,438,195.99	6,797,203.42	79,640,992.57
自制半成品及在产品	2,228,268.53		2,228,268.53
其中: 已完工未结算工程(由执行建造合同则企业填列)			
开发成本(由房地产开发企业填列)			
库存商品(产成品)	109,628,699.06	3,902,563.84	105,726,135.22
开发产品(由房地产开发企业填列)			
周转材料(包装物、低值易耗品等)	5,553,272.42		5,553,272.42
消耗性生物资产			
合同履约成本	141,065,864.66		141,065,864.66
其他	36,648,082.79		36,648,082.79
其中: 尚未开发的土地储备(由房地产开发企业填列)			
合计	381,562,383.45	10,699,767.26	370,862,616.19

(续上表)

项目	期初金额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	133,179,010.62	7,997,977.65	125,181,032.97
自制半成品及在产品	51,614,130.07		51,614,130.07
其中：已完工未结算工程（由执行建造合同则企业填列）	51,614,130.07		51,614,130.07
开发成本（由房地产开发企业填列）			
库存商品（产成品）	93,649,773.21	4,285,944.15	89,363,829.06
开发产品（由房地产开发企业填列）			
周转材料（包装物、低值易耗品等）	870,706.88	412,423.53	458,283.35
消耗性生物资产			
合同履约成本			
其他	93,224,020.04		93,224,020.04
其中：尚未开发的土地储备（由房地产开发企业填列）			
合计	372,537,640.82	12,696,345.33	359,841,295.49

注：期末结余的存货主要为钢管和钢材、用户安装用天然气物资、尚未完工的安装支出以及储存的 LNG 天然气等。

（八）其他流动资产

项目	期末余额	年初余额
待抵扣增值税进项税及预交税费	234,043,281.99	299,381,003.41
定期存款	5,108,750.00	5,108,750.00
待摊费用	389,908.27	4,360,298.18
小计	239,541,940.26	308,850,051.59

（九）长期股权投资

1. 按类别列示

项目	年初金额	本期增加	本期减少	期末金额
对子公司投资				
对合营企业投资				
对联营企业投资	665,211,197.72	34,787,153.70		699,998,351.42
小计	665,211,197.72	34,787,153.70		699,998,351.42
减：长期投资减值准备	1,200,000.00			1,200,000.00
合计	664,011,197.72	34,787,153.70		698,798,351.42

2. 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	年初余额	本期增减变动		
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益
合计	462,204,986.35	665,211,197.72			34,787,153.70
一、合营企业					
二、联营企业小计	462,204,986.35	665,211,197.72			34,787,153.70
咸阳新科能源有限公司	6,708,571.73	17,373,187.87			-717,668.53
咸阳市天然气有限公司	82,096,000.00	257,128,537.88			18,083,630.32
西安中民燃气有限公司	67,300,414.62	84,707,974.27			4,747,960.59
黑龙江省天然气管网有限公司	300,000,000.00	300,000,000.00			12,678,825.36
秦晋天然气有限责任公司	4,900,000.00	4,801,497.70			-5,594.04
渭南迎宾馆有限责任公司	1,200,000.00	1,200,000.00			

(续表)

被投资单位	本期增减变动					期末余额	减值准备期末余额
	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
合计						699,998,351.42	1,200,000.00
一、合营企业							
二、联营企业小计						699,998,351.42	1,200,000.00
咸阳新科能源有限公司						16,655,519.34	
咸阳市天然气有限公司						275,212,168.20	
西安中民燃气有限公司						89,455,934.86	
黑龙江省天然气管网有限公司						312,678,825.36	
秦晋天然气有限责任公司						4,795,903.66	
渭南迎宾馆有限责任公司						1,200,000.00	1,200,000.00

3. 向投资企业转移资金的能力受到限制的有关情况

投资变现及投资收益汇回无重大限制。

4. 渭南天然气投资渭南迎宾馆有限责任公司自 2003 年 3 月成立至今未分配利润也未提供财务报表和其它相关信息，经查阅该公司的工商信息经营状态为“吊销”，已对该项投资全额计提减值准备。

除对渭南迎宾馆有限责任公司的长期股权投资存在减值以外，其他长期股权投资期末不存在减值，未计提长期股权投资减值准备。

(十) 其他非流动金融资产

项 目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
权益工具投资	15,000,000.00		15,000,000.00	15,000,000.00		15,000,000.00
合计	15,000,000.00		15,000,000.00	15,000,000.00		15,000,000.00

注：本公司 2017 年与陕西延长石油（集团）有限责任公司、延安市鼎源投资有限责任公司、陕西果业集团有限公司、陕西旅游集团延安文化旅游产业投资有限公司、中国石油天然气股份有限公司等 5 家单位共同出资设立陕西延安产业扶贫开发有限公司，该公司注册资本 1.05 亿元，本公司持股 14.29%。

(十一) 投资性房地产（以成本计量）

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计	9,526,921.87			9,526,921.87
其中：房屋、建筑物	9,526,921.87			9,526,921.87
土地使用权				
二、累计折旧和累计摊销合计	481,308.08	784,441.39		1,265,749.47
其中：房屋、建筑物	481,308.08	784,441.39		1,265,749.47
土地使用权				
三、投资性房地产账面净值合计	9,045,613.79			8,261,172.40
其中：房屋、建筑物	9,045,613.79			8,261,172.40
土地使用权				
四、投资性房地产减值准备累计金额合计				
其中：房屋、建筑物				
土地使用权				
五、投资性房地产账面价值合计	9,045,613.79			8,261,172.40

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
其中：房屋、建筑物	9,045,613.79			8,261,172.40
土地使用权				

(十二) 固定资产

项目	期末余额	年初余额
固定资产	8,900,907,514.20	8,356,008,152.87
资产清理		
合计	8,900,907,514.20	8,356,008,152.87

1. 固定资产分类

类 别	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、固定资产原值合计	13,098,824,675.80	923,863,286.27	78,208,945.24	13,944,479,016.82
其中：土地资产				
房屋、建筑物	1,445,311,267.06	56,070,031.17	17,065,489.24	1,484,315,808.99
机器设备	10,940,530,475.45	859,416,082.64	24,213,905.48	11,775,732,652.60
运输工具	272,306,838.91	3,302,101.33	13,236,542.19	262,372,398.05
电子设备	154,155,741.87	3,633,469.27	1,858,213.97	155,930,997.17
办公设备	26,274,452.60	202,016.27	7,038.44	26,469,430.43
其他	260,245,899.91	1,239,585.59	21,827,755.92	239,657,729.58
二、固定资产折旧合计	4,736,621,074.53	341,810,370.90	41,055,391.20	5,037,376,054.23
其中：土地资产				
房屋、建筑物	534,794,607.62	8,960,996.75	11,865,625.88	531,889,978.49
机器设备	3,852,757,830.82	307,553,869.80	5,951,711.15	4,154,359,989.47
运输工具	141,410,125.69	7,472,177.71	12,870,712.26	136,011,591.14
电子设备	114,965,831.72	4,994,335.82	1,802,467.39	118,157,700.15
办公设备	10,340,781.67	2,842,994.64		13,183,776.31
其他	82,351,897.01	9,985,996.18	8,564,874.52	83,773,018.67
三、固定资产账面净值合计	8,362,203,601.26			8,907,102,962.59
其中：土地资产				
房屋及建筑物	910,516,659.44			952,425,830.50
机器设备	7,087,772,644.62			7,621,372,663.13
运输工具	130,896,713.22			126,360,806.91
电子设备	39,189,910.15			37,773,297.02
办公设备	15,933,670.93			13,285,654.12
其他	177,894,002.90			155,884,710.91
四、固定资产减值准备合计	6,195,448.39			6,195,448.39

其中：土地资产			
房屋、建筑物	1,520,067.38		1,520,067.38
机器设备	4,670,208.36		4,670,208.36
运输工具			
电子设备	5,172.65		5,172.65
办公设备			
其他			
五、固定资产净值	8,356,008,152.87		8,900,907,514.20
其中：土地资产			
房屋、建筑物	908,996,592.06		950,905,763.12
机器设备	7,083,102,436.26		7,616,702,454.77
运输工具	130,896,713.22		126,360,806.91
电子设备	39,184,737.50		37,768,124.37
办公设备	15,933,670.93		13,285,654.12
其他	177,894,002.90		155,884,710.91

2. 报告期末，本公司对固定资产是否存在减值进行了测试，发现除已计提减值的资产外，其余固定资产不存在减值迹象。

（十三）在建工程

1. 在建工程情况

项 目	期末余额	期初余额
陕西燃气产业研发与孵化基地项目	131,527,536.28	91,071,872.68
富县至宜川输气管道工程	303,598,238.40	206,331,789.35
渭南综合服务大楼项目	82,737,763.38	74,979,824.81
汉中至南郑燃气管道工程	48,051,405.36	30,656,151.50
商洛至洛南输气管道工程	51,046,518.89	51,193,669.38
山阳至必康工业园供气支线	45,382,268.49	37,596,363.13
羊泉阀室至延能化供气专线工程	40,476,395.52	28,261,003.09
靖西一、二线铜川新区段重大安全隐患治理	39,509,321.60	39,027,988.89
吴起合建站天然气气化工程	37,900,639.90	38,092,764.11
宝汉高速改线（G-2015-GX-01）	18,010,600.20	17,743,381.84
商丹工业园天然气站建设项目		31,871,392.52
佛坪县 CNG 城市气化工程		15,750,689.45
勉县天然气城市气化工程		13,082,853.43
略阳县 CNG 城市气化工程		11,569,302.89
杨凌液化天然气（LNG）应急储备调峰项目扩能	467,367,313.58	454,900,086.38

工程		
西安液化天然气（LNG）应急储备调峰项目	76,166,515.68	72,459,337.34
杨凌液化天然气（LNG）应急储备调峰项目一更技改	14,597,363.11	13,904,960.58
LNG接收平台及杜瓦瓶充装站项目	36,782,909.03	36,782,909.03
西安国际港务区供热管网一期工程	135,650,758.89	83,814,178.81
西安港务区（生态区）分布式能源站项目	66,097,628.27	65,384,592.37
航天基地能源站项目	56,631,818.93	
航天基地能源站项目（二期）	27,475,575.49	
新兴分布式能源站	21,391,147.41	22,231,738.28
汉中市兴汉新区天然气城市气化项目	18,030,334.35	15,845,680.13
汉中兴汉新区汉苑酒店分布式能源项目		692,543.86
新兴天然气直供专线	16,989,564.63	16,825,100.00
一期供热项目	12,789,899.00	10,664,800.00
能源站项目		65,569,361.95
三供一业项目	42,614,250.44	42,553,828.70
铜川市 LNG 应急调峰储配站工程	17,705,867.89	31,554,886.92
宜君县乡镇气化工程 LNG 点供项目（第二标段） 宜君县东区 LNG 气化站附属用房及室外工程		16,092,170.37
锅炉低氮改造工程	62,394,971.75	4,286,017.81
其他项目	729,852,093.71	640,345,193.80
工程物资	122,354,492.33	136,556,924.22
合计	2,723,133,192.51	2,417,693,357.62

2. 工程物资

项 目	期末余额	期初余额
专用材料	115,139,270.72	120,276,075.96
专用设备	7,215,221.61	16,280,848.26
合 计	122,354,492.33	136,556,924.22

（十四）使用权资产

项 目	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
一、账面原值合计	2,651,101,398.77	18,013,732.38	800,000,000.00	1,869,115,131.16
其中：土地资产	45,663.84	341,500.00		387,163.84
房屋及建筑物	7,021,922.67	2,422,575.50		9,444,498.17
机器设备	2,644,033,812.26	15,249,656.88	800,000,000.00	1,859,283,469.15

二、累计折旧(摊销)合计	276,711,949.54	32,509,675.55	111,411,316.00	197,810,309.09
其中：土地资产		69,071.66		69,071.66
房屋及建筑物		1,406,020.98		1,406,020.98
机器设备	276,711,949.54	31,034,582.91	111,411,316.00	196,335,216.45
三、资产账面净值合计	2,374,389,449.24			1,671,304,822.07
其中：土地资产	45,663.84			318,092.18
房屋及建筑物	7,021,922.67			8,038,477.19
机器设备	2,367,321,862.73			1,662,948,252.70
四、资产减值准备合计				
其中：土地资产				
房屋及建筑物				
机器设备				
五、资产账面价值合计	2,374,389,449.24			1,671,304,822.07
其中：土地资产	45,663.84			318,092.18
房屋及建筑物	7,021,922.67			8,038,477.19
机器设备	2,367,321,862.73			1,662,948,252.70

(十五) 商誉

被投资单位名称或形成商誉的事项	形成来源	年初金额	本期增加	本期减少	期末金额
渭南市天然气有限公司	企业合并	75,705,852.80			75,705,852.80
铜川市天然气有限公司	企业合并	22,200,438.23			22,200,438.23
吴起宝泽天然气有限责任公司	企业并购	91,164,042.97			91,164,042.97
合计		189,070,334.00			189,070,334.00

1. 2011年10月18日经陕西省人民政府国有资产监督管理委员会出具陕国资产权发[2011]413号文件批准，陕西省投资集团(有限)公司将所持有渭南天然气51%的股权无偿划转给本公司，陕西省人民政府国有资产监督管理委员会以渭南天然气51%的股权评估价值10,858.65万元作价对本公司增资。在编制合并财务报表时将本公司合并成本与渭南天然气的51%净资产账面价值的差额确认为商誉(2020年3月本公司将持有渭南市天然气有限公司股权全部转让给子公司陕西省天然气股份有限公司)。

2. 2015年7月21日公司与铜川市政府国有资产监督管理委员会签订“关于铜川市燃气有限责任公司增资扩股协议”，协议约定本公司以铜川市燃气有限责任公司2015年6月30日评估确认的整体资产价值22,285.00万元为依据进行增资，本公司出资23,194.59万元持有该公司51%股权，增资后铜川市燃气有限责任公司原股东铜川市开发投资有限公司持股由100%变更

为 49%。在编制合并财务报表时将本公司合并成本与铜川市天然气有限公司的 51%净资产账面价值的差额确认为商誉。

3. 2019年1月子公司陕西省天然气股份公司与吴起宝泽天然气有限责任公司(以下简称“吴起宝泽”)原股东屈金光、牛春雨、杨宗保、高增满、屈金凯签订了“股权转让协议”,陕西省天然气股份公司以评估值 14,721.08 万元收购自然人合计持有的 100%股权。收购完成后,陕西省天然气股份公司持有吴起宝泽 100%股权。在编制合并财务报表时将合并成本与吴起宝泽净资产账面价值的差额确认为商誉。

(十六) 其他非流动资产

项目	期末余额	年初余额
预付设备及工程款	118,369,583.93	135,406,261.30
预付土地出让款	1,200,000.00	1,200,000.00
融资租赁保证金	57,600,000.00	57,600,000.00
融资租赁售后租回损益	66,845,565.99	68,211,136.71
定期存款	104,085,244.15	174,000,000.00
合同履约成本	33,811,834.32	68,368,527.73
股权收购款	102,798,726.80	
合计	484,710,955.19	504,785,925.74

(十七) 短期借款

项目	期末金额	期初金额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	1,316,841,847.01	1,373,968,387.73
合计	1,316,841,847.01	1,373,968,387.73

(十八) 应付票据

项目	期末余额	年初余额
银行承兑汇票		20,654,487.49
商业承兑汇票	7,000,000.00	933,481.51
合计	7,000,000.00	21,587,969.00

(十九) 应付账款

账龄	期末金额	期初金额
1 年以内	1,632,709,183.01	1,826,084,831.04

1-2年	406,838,154.03	449,145,308.47
2-3年	227,792,312.30	202,698,673.95
3年以上	184,591,023.75	129,394,679.64
合 计	2,451,930,673.09	2,607,323,493.10

(二十) 预收款项

账 龄	期末金额	年初金额
1年以内	293,261,827.36	485,752,939.71
1年以上	86,023,621.74	34,951,157.36
合 计	379,285,449.10	520,704,097.07

(二十一) 合同负债情况

项 目	期末余额	年初余额
1年以内	485,642,316.60	673,685,066.83
1-2年		
2-3年		
3年以上		
合 计	485,642,316.60	673,685,066.83

(二十二) 其他应付款

种类	期末余额	年初余额
应付利息		
应付股利	2,450,000.00	22,471,600.00
其他应付款	353,231,395.54	366,672,951.29
合 计	355,681,395.54	389,144,551.29

1. 应付股利情况

单位名称	期末金额	年初金额
普通股股利	2,450,000.00	22,471,600.00
其他		
合 计	2,450,000.00	22,471,600.00

2. 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

账 龄	期末金额	年初金额
-----	------	------

地方发展资金		1,367,898.95
社会保险费	951,600.00	286,604.63
押金、保证金、质保金	31,863,284.75	53,951,162.73
改线赔偿款	167,755,921.02	152,115,882.63
其他	152,660,589.77	158,951,402.35
合 计	353,231,395.54	366,672,951.29

(二十三) 一年内到期的非流动负债

项 目	期末金额	年初金额
一年内到期的长期借款	259,333,826.35	486,561,972.94
其中：信用借款	259,333,826.35	486,561,972.94
一年内到期的应付债券		
一年内到期的租赁负债	222,780,140.93	576,710,360.28
合 计	482,113,967.28	1,063,272,333.22

注：1. 一年内到期的长期借款中无逾期获得展期的借款。

2. 期末一年内到期的长期借款中无已逾期的借款。

(二十四) 长期借款

项 目	期末余额	年初余额
质押借款		
抵押借款	27,679,600.14	8,036,278.68
保证借款	337,869,874.44	321,562,569.18
信用借款	2,111,916,256.00	1,519,183,751.47
合 计	2,477,465,730.58	1,848,782,599.33

(二十五) 应付债券

1. 明细情况

项 目	期末数	期初数
16 陕燃 01	714,574,018.05	703,511,405.27
18 陕燃 01	522,588,083.98	510,030,545.13
20 陕天然气 MTN001	499,650,000.00	508,853,220.03
21 陕天然气 MTN001	502,467,325.16	
合 计	2,239,279,427.19	1,722,395,170.43

2. 应付债券增减变动

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初数
------	----	------	------	------	-----

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初数
公司债券-16 陕燃01	100	2016-10-18	7年	700,000,000.00	703,511,405.27
公司债券-18 陕燃01	100	2018-7-25	5年	500,000,000.00	510,030,545.13
20 陕天然气 MTN001	100	2020-6-22	5年	500,000,000.00	508,853,220.03
21 陕天然气 MTN001	100	2021-4-30	3年	500,000,000.00	
小 计	--	---	---	2,200,000,000.00	1,722,395,170.43

(续上表)

债券名称	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末数
公司债券 -16 陕燃01		10,899,671.24	-162,941.54		714,574,018.05
公司债券 -18 陕燃01		12,397,260.27	-160,278.58		522,588,083.98
20 陕天然气 MTN001		8,678,082.20	381,302.23	17,500,000.00	499,650,000.00
21 陕天然气 MTN001	500,000,000.00	3,091,780.83	624,455.67		502,467,325.16
小 计	500,000,000.00	35,066,794.54	682,537.78	17,500,000.00	2,239,279,427.19

(二十六) 租赁负债

项 目	期末余额	期初余额
租赁负债	766,085,134.62	1,299,680,099.27
减：一年内到期的租赁负债	222,780,140.93	576,710,360.28
合 计	543,304,993.69	722,969,738.99

(二十七) 长期应付款

项 目	期末余额	年初余额
长期应付款		
专项应付款	156,980,763.90	349,528,096.23
合 计	156,980,763.90	349,528,096.23

专项应付款期末余额最大的前5项

项 目	期末数
维修改造款	10,470,249.58
郊区补助款	17,532,730.32
LNG 应急调峰储备站工程	18,250,000.00
北方清洁能源项目中压补助资金	11,790,400.00

三供一业专项改造资金	89,287,384.00
合 计	147,330,763.9

(二十八) 预计负债

项 目	期末余额	年初余额
弃置费用		
对外提供担保		
未决诉讼		
产品质量保证		
重组义务		
待执行的亏损合同		
其他	2,929,247.29	2,929,247.29
合 计	2,929,247.29	2,929,247.29

注：2020年12月14日子公司西安新航燃气能源有限公司收到“西安市自然资源和规划局航天分局‘关于1宗土地违约的再次提醒函’”，西安新航燃气能源有限公司根据提醒函确认可能产生的违约金2,929,247.29元。

(二十九) 其他非流动负债

项 目	期末余额	年初余额
合同负债	50,229,332.34	98,645,390.40
合 计	50,229,332.34	98,645,390.40

(三十) 实收资本

投资者名称	年初金额		本期增加	本期减少	期末金额	
	投资金额	所占比例 (%)			投资金额	所占比例 (%)
陕西省人民政府国有资产监督管理委员会	2,121,336,600.00	100.00		2,121,336,600.00		
长安汇通有限责任公司			2,121,336,600.00		2,121,336,600.00	100.00
合 计	2,121,336,600.00	100.00	2,121,336,600.00	2,121,336,600.00	2,121,336,600.00	100.00

(三十一) 资本公积

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
-----	------	------	------	------

资本溢价(股本溢价)	379,596,405.21		379,596,405.21
其他资本公积	63,096,503.88	3,687,435.50	66,783,939.38
合计	442,692,909.09	3,687,435.50	446,380,344.59

(三十二) 专项储备

项目	期末金额	年初金额
安全生产费	169,064,590.64	130,502,489.51
合计	169,064,590.64	130,502,489.51

(三十三) 盈余公积

项目	年初金额	本期增加	本期减少	期末金额
法定盈余公积金	184,696,858.38			184,696,858.38
任意盈余公积金				
储备基金				
企业发展基金				
利润归还投资				
其他				
合计	184,696,858.38			184,696,858.38

(三十四) 营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
1. 主营业务小计	5,679,788,638.76	5,081,430,778.67	5,894,154,053.43	5,340,889,261.32
天然气销售及管道运输	5,386,371,069.19	4,853,578,554.59	5,692,606,638.00	5,173,229,353.69
设备销售及工程施工	223,916,128.16	161,105,881.19	154,891,699.42	108,778,343.54
供热业务	39,819,621.13	46,150,690.71	38,293,303.12	49,534,404.04
其他	29,681,820.28	20,595,652.18	8,362,412.89	9,347,160.04
2. 其他业务小计	10,904,192.85	3,436,415.81	15,603,719.65	7,116,065.24
合计	5,690,692,831.61	5,084,867,194.48	5,909,757,773.08	5,348,005,326.56

(三十五) 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	115,412,405.17	129,934,912.32
减: 利息收入	18,647,888.72	25,203,561.62
汇兑损益		
金融机构手续费及其他	657,231.30	1,212,172.35
合计	97,421,747.75	105,943,523.05

(三十六) 其他收益

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
税收返还	143,202.14	4,962,602.86
政府补助	24,994,929.61	2,106,511.64
合计	25,138,131.75	7,069,114.50

(三十七) 营业外收入

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产毁损报废利得	49,600.00	184,376.48
债务重组利得		
接受捐赠		
与企业日常活动无关的政府补助		2,149,762.49
罚款收入	10,778.74	105,185.07
赔偿收入	55,096.60	10,000.00
无法支付的款项	222,933.55	762,057.06
其他	255,467.77	1,691,231.82
合计	593,876.66	4,902,612.92

(三十八) 营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产毁损报废损失	2,097,658.34	642,624.21
捐赠支出		424,541.00
赔偿支出		28,740.00
其他支出	301,042.19	1,624,022.07
合计	2,398,700.53	2,719,927.28

九、母公司会计报表的主要项目附注

(一) 应收账款

1. 应收账款分类披露

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 (%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	38,308,659.94	100.00		-	38,308,659.94
按组合计提坏账准备的应收账款					
合计	38,308,659.94	100.00		--	38,308,659.94

(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 (%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	38,308,659.94	100.00			38,308,659.94
按组合计提坏账准备的应收账款					
合 计	38,308,659.94	100.00		--	38,308,659.94

(1) 期末按单项计提坏账准备的应收账款：

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
陕西派思燃气产业装备制造有限公司	5,556,760.00			关联方单位
陕西燃气集团工程有限公司	714,000.00			关联方单位
陕西燃气集团富平能源科技有限公司	32,037,899.94			关联方单位
合 计	38,308,659.94			

2. 本期无实际核销的应收账款情况。

3. 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
陕西派思燃气产业装备制造有限公司	5,556,760.00	14.51	
陕西燃气集团工程有限公司	714,000.00	1.86	
陕西燃气集团富平能源科技有限公司	32,037,899.94	83.63	
合 计	38,308,659.94	100.00	--

(二) 其他应收款

种类	期末余额	年初余额
应收利息		
应收股利		5,100,000.00
其他应收款	3,253,934.15	4,574,391.28
合 计	3,253,934.15	9,674,391.28

1. 应收股利

种类	期末余额	年初余额
应收普通股股利		5,100,000.00

合计		5,100,000.00
----	--	--------------

2. 其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

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 (%)	
按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	12,357,883.79	100.00	9,103,949.64	73.67	3,253,934.15
合 计	12,357,883.79	100.00	9,103,949.64	73.67	3,253,934.15

(续上表)

种 类	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按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	13,678,340.92	100.00	9,103,949.64	66.56	4,574,391.28
合 计	13,678,340.92	100.00	9,103,949.64	66.56	4,574,391.28

(2) 坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合 计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
期初余额	90,288.44	9,013,661.20		9,103,949.64
期初余额 在本期	90,288.44	9,013,661.20		9,103,949.64
——转入 第二阶段				
——转入 第三阶段				
——转回 第二阶段				
——转回 第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				

其他变动				
期末余额	90,288.44	9,013,661.20		9,103,949.64

(4) 按账龄披露情况

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	311,873.2
1至2年	2,829,497.55
2至3年	7,089.18
3至4年	
4至5年	
5年以上	9,209,423.86
合计	12,357,883.79

(三) 长期股权投资

项目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
对子公司投资	2,909,261,020.18	217,279,440.80		3,126,540,460.98
对合营企业投资				
对联营企业投资				
对其他企业投资				
小计	2,909,261,020.18	217,279,440.80	-	3,126,540,460.98
减: 长期投资减值准备				
合计	2,909,261,020.18	217,279,440.80	-	3,126,540,460.98

十、或有事项的说明

(1) 子公司陕西省天然气股份有限公司(以下简称“天然气股份公司”)与汉中恒正现代农业综合开发有限责任公司财产损害赔偿诉讼事项

2016年,天然气股份公司建设中贵联络线压覆汉中恒正现代农业综合开发有限责任公司页岩矿采矿区及勉县天泽矿业开发有限公司铅锌矿采矿区。因双方就压覆补偿金额未能达成一致,2019年3月,汉中恒正公司向汉中中院起诉,要求公司赔偿其矿产资源、固定资产、矿山整体资源及资金损失约3,000万元,并承担诉讼费、鉴定费。2019年5月5日,汉中中院开庭;2021年2月2日,汉中中院再次开庭,2021年5月,汉中中院作出一审判决,驳回汉中恒正公司诉请,汉中恒正公司已向汉中中院提起上诉,截至目前,暂未开庭。

(2) 子公司陕西省天然气股份有限公司与勉县裕鑫采矿厂财产损害赔偿诉讼事项

2016年,天然气股份公司汉安线与中贵联络线输气管道(勉县至安康)工程线路压覆勉县裕鑫采矿厂矿山(白云岩片石矿)。因双方就补偿金额未能达成一致,2019年7月,勉县裕鑫采矿厂向勉县法院起诉,要求公司赔偿其财产损失841.93万元。2020年1月3日,勉县法院组织对矿权及

资产进行司法鉴定。2020年7月13日，勉县法院组织对原告提交的矿产压覆报告进行质证。2021年3月31日勉县法院开庭。2021年6月勉县法院作出一审判决，支持裕鑫采矿厂部分诉请，公司与裕鑫采矿厂均向勉县法院提起上诉，截至目前，暂未开庭。

十一、资产负债表日后事项

本公司无需要披露的资产负债表日后事项。

十二、关联方关系及其交易

(一) 本公司最终实际控股股东为陕西延长石油(集团)有限责任公司。

(二) 本企业的子公司情况

企业名称	公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本(万元)	持股比例(%)
陕西省天然气股份有限公司	股份有限公司(上市公司)	法人企业	陕西西安	刘宏波	天然气经营	111,207.54	55.36
铜川市天然气有限公司	有限责任	法人企业	陕西铜川	彭熙永	天然气经营	7,828.57	51.00
陕西派思燃气产业装备制造有限公司	有限责任	法人企业	陕西西安	刘辉	天然气装备制造	3,000.00	51.00
陕西液化天然气投资发展有限公司	有限责任	法人企业	陕西杨凌	毛宗学	天然气经营	76,500.00	57.51(含间接持股12.35)
陕西燃气集团新能源发展股份有限公司	股份有限	法人企业	陕西西安	贺强	分布式能源运营	30,000.00	55.00
陕西燃气集团交通能源发展有限公司	有限责任	法人企业	陕西西安	孙涛	天然气经营	50,000.00	45.20(含间接持股11.2)
陕西燃气集团渭河能源开发有限公司	有限责任	法人企业	陕西西安	贾海平	能源开发	1,000.00	51.00
陕西燃气集团工程有限公司	有限责任	法人企业	陕西西安	甘霖	天然气管道工程	17,748.07	100.00
陕西燃气集团富平能源科技有限公司	有限责任	法人企业	陕西渭南	贾海平	能源化工研发	10,000.00	75.20
陕西燃气集团菱重能源工程技术有限公司	有限责任	法人企业	陕西西安	孟宪文	工程技术	3,000.00	55.00

（三）本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系	统一信用代码
咸阳新科能源有限公司	子公司之联营企业	916104007869559403
西安中民燃气有限公司	子公司之联营企业	91610114220949285K
咸阳市天然气有限公司	子公司之联营企业	91610400681589454K
秦晋天然气有限责任公司	子公司之联营企业	91141000MA0K78080K
黑龙江省天然气管网有限公司	子公司之联营企业	91230100MA1B7RP0XF
陕西延长石油物流集团有限公司	同受最终控制方控制	916100002942093271
陕西延长石油物流集团有限公司包装制品分公司	同受最终控制方控制	91610629694918851X
陕西延长石油天然气有限责任公司	同受最终控制方控制	91610600MA6YE0UW80
凯迪西北橡胶有限公司	同受最终控制方控制	91610400667967789L
陕西兴化集团有限责任公司	同受最终控制方控制	916100002942081649
陕西延长石油（集团）有限责任公司	公司控股股东	91610000220568570K

（四）关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
陕西延长石油（集团）有限责任公司	采购天然气	1,129,142,383.23	789,803,446.88
陕西延长石油天然气股份有限公司	采购天然气	53,786,293.86	
凯迪西北橡胶有限公司	采购材料	307,032.79	
陕西延长石油物流集团有限公司	采购液化天然气	14,958,894.56	
陕西兴化集团有限责任公司	天然气管网运营服务	881,714.55	932,894.89
咸阳新科能源有限公司	销售天然气	563,414.66	196,973.92
咸阳市天然气有限公司	销售天然气	175,511,685.75	195,623,429.88
西安中民燃气有限公司	销售天然气	68,424,930.75	69,614,210.82
陕西延长石油（集团）有限责任公司延安炼油厂	销售天然气	29,764,842.92	24,741,480.84
陕西延长石油物流集团有限公司包装制品分公司	销售天然气	216,719.79	258,617.35
陕西延长石油（集团）有限责任公司管道运输公司	销售天然气	158,829.94	
陕西兴化集团有限责任公司	销售天然气		76,332,374.65
陕西兴化集团有限责任公司	输送天然气	26,838,096.86	13,123,156.64
陕西华特新材料股份有限公司	输送天然气		306,111.73
延长油田股份有限公司	销售天然气	2,579,266.06	1,244,652.68
陕西延长中煤榆林能源化工有限公司	销售天然气	142,531,245.97	
陕西延长石油富县发电有限公司	销售天然气	70,188.17	

陕西省石油化工工业贸易有限公司	不动产租赁收入	91,422.02	
凯迪西北橡胶有限公司	销售蒸汽	6,598,183.49	
陕西延长石油物流集团有限公司	销售液化天然气	4,083,326.23	

(五) 关联方往来款项

科目名称	关联方名称	期末金额	年初金额
预付款项	陕西延长石油（集团）有限责任公司	5,200.00	831,388.82
预付款项	陕西延长石油天然气有限责任公司		17,513,654.68
预付款项	陕西省石油化工工业贸易公司	36,700.00	210,000.00
应收账款	凯迪西北橡胶有限公司		444,847.50
应收账款	咸阳市天然气有限公司		7,532,772.79
应收账款	陕西兴化集团有限责任公司	28,151,383.17	65,261,563.47
应收账款	陕西延长石油（集团）有限责任公司延安炼油厂	84,409,081.39	66,965,402.62
应收账款	陕西延长中煤榆林能源化工有限公司	40,046,790.94	
应收账款	陕西延长石油物流集团有限公司包装制品分公司	1,151.14	38,435.26
应收账款	陕西延长石油（集团）有限责任公司管道运输分公司	200,046.65	26,922.02
应付账款	陕西延长石油（集团）有限责任公司	797,277,703.29	989,991,476.22
合同负债	咸阳新科能源有限公司	2,790,721.90	3,354,136.55
合同负债	咸阳市天然气有限公司	1,235,799.60	
合同负债	凯迪西北橡胶有限公司	267,664.96	
合同负债	西安中民燃气有限公司	275,338.82	2,333,199.01
合同负债	陕西华特新材料股份有限公司	153,333.56	1,607.57
其他流动负债	咸阳市天然气有限公司	111,221.96	
其他流动负债	陕西华特新材料股份有限公司	144.68	144.68
其他流动负债	西安中民燃气有限公司	24,780.49	209,987.91
其他流动负债	咸阳新科能源有限公司	251,164.97	301,872.29

十三、重要资产转让及其出售的说明

本公司报告期内无需要披露的重要资产转让及其出售事项。

十四、其他重要事项

(一) 股权变更事项

股权变更事项：根据陕西省国有资产监督管理委员会 2019 年 9 月出具的《关于核实陕西延长石油（集团）有限责任公司增资陕西燃气集团有限公司出资的批复》（陕国资本发[2019]296 号），同意陕西延长石油（集团）有限责任公司以管道运输公司相关资产增资给本公司。本公司与陕西延

长石油（集团）有限责任公司签署了增资扩股协议，协议约定延长石油集团以资产置入方式对本公司增资并持有 52.45% 的股权。2021 年 2 月陕西省国有资产监督管理委员会将持有本公司 47.55% 股权无偿划转至长安汇通有限责任公司。2021 年 2 月 18 日本公司变更了工商登记信息，注册资本由 212,133.66 万元人民币变更为 446,156.66 万元人民币；股东由陕西省国有资产监督管理委员会变更为长安汇通有限责任公司持股 47.55%；陕西延长石油（集团）有限责任公司持股 52.45%。

（二）诉讼和仲裁事项

（1）西安市西蓝天然气股份有限公司（以下简称西蓝公司）2015 年至 2017 年四起合同纠纷案诉讼事项后续执行情况

西蓝公司自 2015 年至 2017 年 10 月欠陕西省天然气股份有限公司气款 13,808.00 万元，天然气股份公司于 2017 年 6 月向西安仲裁委、西安中院提起诉讼，四个案件已经审结并进入执行程序。根据判决结果，西蓝公司需要支付天然气股份公司欠款本金 13,808.00 万元及违约金（支付至实际给付之日）。

西蓝公司未履行生效判决，本公司子公司陕西省天然气股份有限公司分别于 2018 年 3 月及 7 月向西安中院申请强制执行，并依法向法院提供了西蓝公司相关财产信息，目前仍在强制执行中。

针对西蓝公司暂不能还款的风险，陕西省天然气股份有限公司已计提西蓝公司应收账款坏账准备合计 10,478.59 万元。

（2）子公司陕西液化天然气投资发展有限公司仲裁事项

子公司陕西液化天然气投资发展有限公司（以下简称“液化天然气公司”）2017 年 7 月与新疆中正琛邦气体有限公司（以下简称“新疆中正”）签订了《2017 年-2019 年度液氮采购合同》，液化天然气公司从该新疆中正分批采购液氮、液氮储罐及净化器，合同总金额 453 万元（合同约定最终合同总价以实际请购量进行结算），新疆中正向液化天然气公司提供了液氮和设备。因液化天然气公司未按期支付货款，2020 年 7 月 30 日新疆中正向西安仲裁委员会申请仲裁，并申请了财产保全，冻结液化天然气公司 567 万元（未支付款项 561 万元，产生相应利息约 6 万元）。

2020 年 8 月 4 日陕西省咸阳市杨陵区人民法院出具了“（2020）陕 0403 财保 43 号”民事裁定书，冻结了液化公司银行存款 567 万元，冻结期限为一年。2021 年 2 月 23 日，西安市仲裁委作出裁决，向新疆中正支付货款及设备使用费 561.47 万元，并支付逾期利息。截至 6 月 30 日，因对方重复申请冻结资金，液化天然气公司与咸阳市中院就执行程序进行沟通，待解冻重复冻结资金后，履行裁决内容。

