中国石化天然气分公司天然气质量报告

【2026】 第 2 期

生产运行部　　2026 年 06 月 25 日

根据天然气分公司天然气质量管理要求，生产运行部组织开展公司天然气质量检测工作，结果报告如下：

一、二季度基本情况

二季度气质检测点的选取综合考虑公司天然气气源变化情况，主要有两类：一是气源检测点，用于检测公司上游管网（含 LNG 气化气源）的气体质量情况；二是混气检测点，用于检测公司供下游用户气体质量情况。气质检测点共有 40 个，其中气源检测点 23 个，混气检测点 17 个，详见表 1。

二季度外采资源质量检测计划共有接气场站 39 个，用于检测接气管道和接气场站的天然气质量情况，详见表 2。

公司二季度天然气质量检测通过现场取样、离线分析及现场检测相结合的方式开展，外采资源天然气质量检测根据接气单位提供的气质检测报告进行分析。商品天然气对 GB 17820-2018《天然气》所规定的高位发热量、总硫、硫化氢、二氧化碳摩尔分数 4 项技术指标及水露点指标进行检测分析；液化天然气对 GB/T 38753-2020《液化天然气》规定的高位发热量、总硫、硫化氢，以及甲烷、二氧化碳、氮气、氧气摩尔分数指标进行检测分析。

表 1 公司 2026 年二季度天然气质量检测基本情况

序号	管网名称	气源类型及数量	站点名称	气源组成	所属区域
1	川气区域	气源点 7 个	元坝首站	元坝气田气源	四川销售
2			河嘉 201 集气站	河坝区块气源	四川销售
3			马路背气田气	马路背区块气源	四川销售
4			东胜脱水站	东胜脱水站气源	重庆销售
5			长江西站	重庆远能来气	重庆销售
6			长沙分输站	国家管网新气管道气源	湖南华湘
7			定远输气站	多气源混输	安徽销售
8		混气点 10 个	草池分输站	河坝区块，花巴线来气混气	四川销售
9			平昌分输站	元坝气田、河坝区块、花巴线、马路背区块混气	四川销售
10			南川输气站	东胜、江汉 4#、水河站来气混气	重庆销售
11			涪陵压气站	东胜、江汉 1#、2#、南川站、武陵山来气混气	重庆销售
12			涪陵输气站	江汉 1#、2#	重庆销售
13			普光首站	普光气田气源、元坝气源、草池来气混气	川气销售
14			红沙溪输气站	普光气田气源、元坝气田气源、草池来气、重庆管道来气混气	川气销售
15			黄梅压气站	西二线来气、与川气上游来气混气	川气销售
16			扬子石化输气站	多气源混气	江苏销售
17			花桥输气站	CNG 上载气混气	四川销售
18	华北区域	气源点 8 个	青岛 LNG 接收站-卸料总管处-AP 气	进口 LNG、汽化气	青岛 LNG
19			青岛 LNG 接收站-卸料总管处-PNG 气	进口 LNG、汽化气	青岛 LNG
20			青岛 LNG 接收站-NG 高压外输区	进口 LNG、汽化气	青岛 LNG
21			天津 LNG 接收站-高压外输区-NG 气	进口 LNG、汽化气	天津 LNG
22			天津 LNG 接收站-卸料总管处-LNG 气	进口 LNG、汽化气	天津 LNG
23			安平站	西二、三线、中俄东气等混气	河北销售
24			塔榆末站	华北气田来气、榆林长胜	蒙陕销售
25			馆陶站	多气源混输	河北销售
26		混气点 4 个	山东管道齐河站	国网南乐来气、济二线混气	山东管道
27			邹平输气站	青岛 LNG、天津管道来气混气	山东销售
28			榆林首站	多气源气混气	蒙陕销售
29			清丰站	多气源混气	榆济管道

30	华南区域	气源点 1个	华瀛 LNG 接收站	进口 LNG、汽化气	华瀛 LNG
31		混气点 1个	遵义长城增压站	多气源混气	云贵销售
32	西北区域	气源点 6个	集气总站 （输气首站来气）	输气首站来气管线	西北销售
33			集气总站 （九集来气）	九集来气管线	西北销售
34			雅克拉集气站	雅集自产气	西北销售
35			五号联合站	五号联至众薪外输出口	西北销售
36			二电厂阀室	采油三厂来气管线	西北销售
37			桥古首站	桥古出口汇管	西北销售
38		混气点 2个	拉依苏末站	拉依苏末站来气管线	西北销售
39			轮南输气末站	西气东输外输天然气	西北销售
40	国家管网 接收站	气源点 1个	大连 LNG 接收站	大连 LNG 接收站	东北销售

表 2 公司 2026 年二季度外采资源质量检测基本情况

序号	供应商名称	接气管道	接气站场
1	北京海博瑞	华北大牛地集输管道干线	大牛地气田增压站
2	北燃天销	茂名石化专线干线	茂名输气站(北燃天销串换)
3	北燃天销	深燃燃气管道干线	迭福门站（北燃天销串换）
4	北燃天销	广深支干线	广深 17#阀室（北燃天销串换）
5	北燃天销	西一线西段	87#阀室
6	北燃天销	粤东外输管道干线	浮洋分输站（北燃天销串换）
7	北燃天销	中科配套管道干线	东海岛高压天然气门站 （北燃天销串换）
8	北燃天销	中科配套管道干线	东海岛末站（北燃天销串换）
9	北燃天销	中科配套管道干线	东兴末站（北燃天销串换）
10	北燃天销	中科配套管道干线	新奥城北门站（北燃天销串换）
11	大庆名扬	中俄东线东北段干线	大庆分输站
12	海南新达峰	西一线东段干线	沁水增压站
13	鸿瑞能源	西一线西段	88#阀室
14	华仑燃气	陕京一线干线	小疙瘩阀室
15	华越智汇	花巴线干线	芭蕉阀室
16	华越智汇	花巴线干线	花桥输气站
17	华越智汇	花巴线干线	小桥阀室

18	佳县中宏	榆济干线	方塌阀室
19	内蒙古金诚能源有限公司	华北大牛地集输管道干线	大牛地气田增压站
20	青岛晟驰	西一线西段	88#阀室
21	山东华洹	西一线东段干线	沁水增压站
22	陕西华韵能源有限公司	陕京一线干线	靖边
23	陕西华韵能源有限公司	神木中胜工业管道干线	神木中胜加工站
24	陕西华韵能源有限公司	西一线东段干线	延川压气站
25	陕西润奥长鑫	单井平台干线	62#集气站
26	陕西润奥长鑫	塔榆线干线	塔榆末站
27	四川石化	西一线东段干线	沁水增压站
28	芜湖中基	川气东送干线	宣城输气站
29	榆林信赢	陕京一线干线	靖边
30	榆林信赢	神木中胜工业管道干线	神木中胜加工站
31	榆林信赢	西一线东段干线	延川压气站
32	泽扬青藤	陕京三线干线	陕京三线 6#阀室
33	泽扬青藤	西一线西段	87#阀室
34	浙江汇融	陕京三线干线	陕京三线 7#阀室
35	中集新能	西一线东段干线	端氏首站（沁水煤投）
36	中集新能	西一线东段干线	沁水增压站
37	中泰丰来	来三线干线	来苏输配站
38	中油平安	西一线东段干线	刘巷子分输站
39	河南鑫泰新合	端氏-晋城-博爱煤层气管道干线	博爱输气站

二、公司商品天然气质量分析

（一）川气区域气质情况

检测样品包括 7 个气源点、10 个混气点，气质情况见表 3。根据表 3 所示，川气区域除未检测指标外，其余均符合 GB 17820-2018《天然气》所规定的一类气指标。

表 3 川气区域商品天然气质量数据统计表

序号	气源类型	检测点	检测结果						
			甲烷 y_i,%	相对密度	高位发热量 MJ/m³	二氧化碳 y_i,%	硫化氢 mg/m³	总硫 mg/m³	水露点 ℃
1	气源点	元坝首站	98.940	0.5626	36.74	0.657	/	/	/
2		河嘉 201 集气站	97.698	0.5707	37.48	0.342	＜0.1	＜0.1	/
3		马路背气田气	98.693	0.5629	37.03	0.453	/	/	/
4		东胜脱水站	98.111	0.5672	36.667	0.874	0.52	2.07	-2.7
5		长江西站	97.32	0.5744	36.30	1.56	/	1.0	/
6		长沙分输站	94.4643	/	37.3486	0.7804	/	/	-6.27
7		定远输气站	95.7657	0.5453	36.7525	1.5670	/	/	/
8	混气点	草池分输站	97.544	0.5709	37.59	0.266	/	/	/
9		平昌分输站	98.423	0.5648	37.13	0.432	/	/	/
10		花桥输气站	99.474	0.5568	37.00	/	＜0.1	＜0.1	/
11		南川输气站	97.72	0.6848	36.67	0.70	0.43	1.8	-28.3
12		涪陵压气站	97.72	0.6848	36.67	0.70	0.43	1.8	-28.3
13		涪陵输气站	97.72	0.6848	36.67	0.70	0.43	1.8	-28.3
14		普光首站	97.3768	/	36.3097	1.4984	/	/	/
15		红沙溪输气站	97.4446	/	36.4201	1.4217	/	/	/
16		黄梅压气站	97.4318	/	36.3598	1.4239	/	/	/
17		扬子石化输气站	95.2426	0.5856	37.3653	0.8816	/	/	/
一类气指标			—	—	≥34.0	≤3.0	≤6	≤20	
二类气指标			—	—	≥31.4	≤4.0	≤20	≤100	
备注：在天然气交接点的压力和温度条件下，天然气中应不存在液态水和液态烃。									

（二）华北区域气质情况

检测样品包括 8 个气源点（包括青岛 LNG 和天津 LNG）、4 个混气点，气质情况见表 4~表 6。

根据表 4 所示，华北区域除未检测指标外，其余均符合 GB 17820-2018《天然气》所规定的一类气指标。

表 4 华北区域商品天然气质量数据统计表

序号	气源类型	检测点	检测结果						
			甲烷 y,%	相对密度	高位发热量 MJ/m³	二氧化碳 y,%	硫化氢 mg/m³	总硫 mg/m³	水露点 ℃
1	气源点	安平站	94.7321	0.590	38.1650	0.9239	/	/	/
2		塔榆末站	94.7442	0.6050	36.83	1.8762	未检出	1.5	-20
3		馆陶站	95.0644	0.589	37.8411	0.8117	/	/	/
4	混气点	齐河站	95.57	0.5837	37.21	1.13	1.04	1.92	-21.2
5		邹平输气站	94.16	0.5872	38.53	0.29	/	/	/
6		榆林首站	94.7224	0.6050	36.83	1.9246	未检出	1.4	-20
7		清丰站	94.23	0.5939	37.57	1.37	1.71	3.59	-4.2
一类气指标			—	—	≥34.0	≤3.0	≤6	≤20	—
二类气指标			—	—	≥31.4	≤4.0	≤20	≤100	—
备注：在天然气交接点的压力和温度条件下，天然气中应不存在液态水和液态烃。									

根据表 5 所示，青岛 LNG 的商品天然气质量均符合 GB/T 38753-2020《液化天然气》规定的指标要求。

表 5 青岛 LNG 质量数据统计表

序号	气源类型	检测点	检测结果						
			甲烷 y,%	二氧化碳 y,%	氮气 y,%	氧气 y,%	硫化氢 mg/m³	总硫 mg/m³	高位发热量 MJ/m³
1	气源点	卸料总管处-AP 气	99.85	0.00	0.10	0.00	未检出	未检出	37.76
2	气源点	卸料总管处-PNG 气	88.91	0.00	0.18	0.00	未检出	未检出	42.21
3	气源点	NG 高压外输区	90.98	0.00	0.12	0.00	未检出	未检出	40.46
质量指标			>97.5 贫液类 86.0~97.5 常规类 75.0~86.0 富液类	≤0.01	≤1	≤0.1	≤3.5	≤20	≥37.0 且<38.0 贫液类 ≥38.0 且≤42.4 常规类 >42.4 富液类

根据表 6 所示，天津 LNG 的商品天然气质量均符合 GB/T 38753-2020《液化天然气》规定的指标要求。

表 6 天津 LNG 质量数据统计表

序号	气源类型	检测点	检测结果						
			甲烷 y_i,%	二氧化碳 y_i,%	氮气 y_i,%	氧气 y_i,%	硫化氢 mg/m³	总硫 mg/m³	高位发热量 MJ/m³
1	气源点	高压外输区-NG 气	96.35	未检出	0.06	0.01	未检出	未检出	38.652
2	气源点	卸料总管处-LNG 气	96.22	未检出	0.04	0.01	未检出	0.27	38.784
质量指标			>97.5 贫液类 86.0~97.5 常规类 75.0~86.0 富液类	≤0.01	≤1	≤0.1	≤3.5	≤20	≥37.0且<38.0 贫液类 ≥38.0且≤42.4 常规类 >42.4 富液类

（三）华南区域气质情况分析

华南区域检测样品包括 1 个气源点、1 个混气点，气质情况见表 7、表 8。根据表 7 所示，华南区域遵义长城增压站各项检测指标均符合 GB 17820-2018《天然气》所规定的一类气指标。

表 7 华南区域质量数据统计表

序号	气源类型	检测点	检测结果						
			甲烷 y_i,%	相对密度	高位发热量 MJ/m³	二氧化碳 y_i,%	硫化氢 mg/m³	总硫 mg/m³	水露点 ℃
1	混气点	遵义长城增压站	98.09	0.5682	36.717	1.01	1.3	2.1	-16.2
一类气指标			—	—	≥34.0	≤3.0	≤6	≤20	—
二类气指标			—	—	≥31.4	≤4.0	≤20	≤100	—
备注：在天然气交接点的压力和温度条件下，天然气中应不存在液态水和液态烃。									

根据表 8 所示，华瀛 LNG 商品天然气质量符合 GB/T 38753-2020《液化天然气》规定的指标要求。

表 8 华瀛 LNG 质量数据统计表

序号	气源类型	检测点	检测结果						
			甲烷 y_i,%	二氧化碳 y_i,%	氮气 y_i,%	氧气 y_i,%	硫化氢 mg/m³	总硫 mg/m³	高位发热量 MJ/m³
1	气源点	华瀛 LNG 接收站	99.851	<0.001	0.056	<0.001	<0.05	<0.05	37.124
质量指标			>97.5 贫液类 86.0~97.5 常规类 75.0~86.0 富液类	≤0.01	≤1	≤0.1	≤3.5	≤20	≥37.0且<38.0 贫液类 ≥38.0且≤42.4 常规类 >42.4 富液类

（四）西北区域气质情况分析

西北区域检测样品包括6个气源点、2个混气点，气质情况见表9。根据表9所示，西北区域集气总站（输气首站来气）和二电厂阀室高位发热量未达到一类气指标限值（≥34.0 MJ/m³），符合二类气指标（≥31.4 MJ/m³）；桥古首站二氧化碳含量高于一类气指标（≤3.0），符合二类气指标（≤4.0）。其余场站均符合GB 17820-2018《天然气》所规定的一类气指标。

表9 西北区域商品天然气质量数据统计表

序号	气源类型	检测点	检测结果						
			甲烷 y_i,%	相对密度	高位发热量 MJ/m³	二氧化碳 y_i,%	硫化氢 mg/m³	总硫 mg/m³	水露点 ℃
1	气源点	集气总站（输气首站来气）	81.56	0.6413	32.8972	0.86	0	0.4	-6.7
2		集气总站（九集来气）	90.70	0.6086	36.5141	0.31	0	0.2	-6.5
3		雅克拉集气站	86.90	0.6208	36.1471	1.25	0	0.2	-3.3
4		五号联合站	90.71	0.6000	36.6607	0.51	0	1.5	-10.0
5		二电厂阀室	71.87	0.6959	33.5204	0.77	1.8	4.5	-9.2
6		桥古首站	77.48	0.7188	41.6429	3.03	1.5	4.1	/
7	混气点	拉依苏末站	82.38	0.6425	34.6857	0.98	1.3	1.9	-8.2
8		轮南输气末站	83.32	0.6375	34.8473	0.95	0	0.9	-8.9
一类气指标			—	—	≥34.0	≤3.0	≤6	≤20	—
二类气指标			—	—	≥31.4	≤4.0	≤20	≤100	—
备注：在天然气交接点的压力和温度条件下，天然气中应不存在液态水和液态烃。									

（五）国家管网接收站气质情况分析

国家管网接收站检测样品包括1个气源点，气质情况见表10。根据表10所示，大连LNG商品天然气质量除未检测指标外，均符合GB/T 38753-2020《液化天然气》规定的指标要求。

表 10 国家管网接收站质量数据统计表

序号	气源类型	检测点	检测结果						
			甲烷 y,%	二氧化碳 y,%	氮气 y,%	氧气 y,%	硫化氢 mg/m³	总硫 mg/m³	高位发热量 MJ/m³
1	气源点	大连 LNG 接收站	93.37	0.00	0.02	/	0.01	/	39.696
质量指标			>97.5 贫液类 86.0~97.5 常规类 75.0~86.0 富液类	≤0.01	≤1	≤0.1	≤3.5	≤10	≥37.0且<38.0 贫液类 ≥38.0且≤42.4 常规类 >42.4 富液类

三、公司外采天然气资源质量分析

公司 2026 年二季度外采天然气资源质量分析包括 39 个接气场站，各场站天然气质量数据情况如表 11 所示，神木中胜工业管道干线神木中胜加工站高位发热量未达到一类气指标限值（⩾34.0 MJ/m³），符合二类气指标（⩾31.4 MJ/m³）。其余接气场站的质量数据除未检测指标外，均符合 GB 17820-2018《天然气》所规定的一类气指标。

表 11 公司外采天然气资源质量数据统计表

序号	接气管道	接气场站	供应商名称	检测结果						
				甲烷 y,%	相对密度	高位发热量 MJ/m³	二氧化碳 y,%	硫化氢 mg/m³	总硫 mg/m³	水露点 ℃
1	华北大牛地集输管道干线	大牛地气田增压站	北京海博瑞	93.9541	0.6110	37.29	1.9182	未检出	2.2	-25
2	茂名石化专线干线	茂名输气站(北燃天销串换)	北燃天销	92.9675	0.5994	39.0480	0.4592	/	/	/
3	深燃燃气管道干线	迭福门站（北燃天销串换）	北燃天销	93.38	0.5987	39.57	未检出	/	/	/
4	广深支干线	广深 17#阀室(北燃天销串换）	北燃天销	96.28	0.5811	38.51	未检出	/	/	/
5	西一线西段	87#阀室	北燃天销	96.44	0.5862	36.12	2.97	0.0	0.57	-9.2
6	粤东外输管道干线	浮洋分输站（北燃天销串换）	北燃天销	94.91	/	39.52	0.00	/	/	/
7	中科配套管道干线	东海岛高压天然气门站（北燃天销串换）	北燃天销	93.4166	0.5976	42.0799	0.2300	/	/	/
8	中科配套管道干线	东海岛末站（北燃天销串换）	北燃天销	93.4166	0.5976	42.0799	0.2300	/	/	/
9	中科配套管道干线	东兴末站（北燃天销串换）	北燃天销	93.4166	0.5976	42.0799	0.2300	/	/	/
10	中科配套管道干线	新奥城北门站（北燃天销串换）	北燃天销	93.4166	0.5976	42.0799	0.2300	/	/	/

11	中俄东线东北段干线	大庆分输站	大庆名扬	94.24	0.5921	37.02	1.39	/	/	/
12	西一线东段干线	沁水增压站	海南新达峰	99.43	/	36.91	0.56	4.5	9.2	-6.2
13	西一线西段	88#阀室	鸿瑞能源	96.88	0.58	36.08	2.40	0.05	0.00	-26.54
14	陕京一线干线	小疙瘩阀室	华仑燃气	93.88	0.60	37.69	1.99	0.00	0.00	-20
15	花巴线干线	芭蕉阀室	华越智汇	97.544	0.5709	37.59	0.266	/	/	/
16	花巴线干线	花桥输气站	华越智汇	99.474	0.5568	37.00	＜0.01	＜0.1	＜0.1	/
17	花巴线干线	小桥阀室	华越智汇	90.659	0.6218	40.10	0.656	＜0.1	＜0.1	/
18	榆济干线	方塌阀室	佳县中宏	96.7348	/	/	2.1636	/	/	/
19	华北大牛地集输管道干线	大牛地气田增压站	内蒙古金诚能源有限公司	93.9248	0.6100	37.43	1.8235	未检出	2.1	-25
20	西一线西段	88#阀室	青岛晟驰	96.88	0.58	36.08	2.40	0.05	0.0	-26.54
21	西一线东段干线	沁水增压站	山东华洹	98.3	/	/	0.569	/	/	/
22	陕京一线干线	靖边	陕西华韵能源有限公司	96.2230	0.6000	36.25	2.2790	0	2.82	/
23	神木中胜工业管道干线	神木中胜加工站	陕西华韵能源有限公司	93.4451	0.5323	33.42	1.4432	＜0.11	1.3	/
24	西一线东段干线	延川压气站	陕西华韵能源有限公司	96.0302	0.5874	36.2346	2.7300	2.535	6.905	-6.94
25	单井平台干线	62#集气站	陕西润奥长鑫	95.096	/	35.43	1.341	未检出	未检出	/
26	塔榆线干线	塔榆末站	陕西润奥长鑫	94.9980	0.6030	36.89	1.8161	未检出	1.3	-20
27	西一线东段干线	沁水增压站	四川石化	98.3	/	/	0.569	/	/	/
28	川气东送干线	宣城输气站	芜湖中基	97.5973	/	36.4281	1.3065	/	/	/
29	陕京一线干线	靖边	榆林信赢	96.2230	0.6000	36.25	2.2790	0	2.82	/
30	神木中胜工业管道干线	神木中胜加工站	榆林信赢	86.621	0.5721	38.52	1.7101	＜0.21	2.22	/
31	西一线东段干线	延川压气站	榆林信赢	96.0302	0.5874	36.2346	2.7300	2.535	6.905	-6.94
32	陕京三线干线	陕京三线 6#阀室	泽扬青藤	91.6485	/	38.4581	1.4514	/	/	/
33	西一线西段	87#阀室	泽扬青藤	96.44	0.5862	36.12	2.97	0.0	0.57	-9.2
34	陕京三线干线	陕京三线 7#阀室	浙江汇融	91.169	0.6118	38.53	0.825	＜1	1.2	-16.6
35	西一线东段干线	端氏首站（沁水煤投）	中集新能	97.7	/	/	0.169	/	/	/
36	西一线东段干线	沁水增压站	中集新能	99.46	/	36.914	0.54	1.2	6.6	-4.8

37	来三线干线	来苏输配站	中泰丰来	97.46	0.5728	36.45	1.36	/	/	/
38	西一线东段干线	刘巷子分输站	中油平安	95.8822	/	36.6546	1.5316	0	0	/
39	端氏-晋城-博爱煤层气管道干线	博爱输气站	河南鑫泰新合	99.819	0.5555	37.10	＜0.01	＜0.5	＜0.5	/
一类气指标				—	—	≥34.0	≤3.0	≤6	≤20	
二类气指标				—	—	≥31.4	≤4.0	≤20	≤100	—
备注：在天然气交接点的压力和温度条件下，天然气中应不存在液态水和液态烃。										

四、结论

2026年二季度天然气质量检测数据覆盖了天然气分公司各商品天然气、LNG质量情况，从已检出的指标来看，结论如下:

1.气质情况

（1）气质检测方面，西北区域集气总站（输气首站来气）的高位发热量（32.8972 MJ/m^3）和二电厂阀室的高位发热量（33.5204 MJ/m^3）未达到一类气指标限值（≥34.0 MJ/m^3），符合二类气指标（≥31.4 MJ/m^3）；桥古首站的二氧化碳含量（3.03%）稍高于一类气指标（≤3.0），符合二类气指标（≤4.0）。其余检测点均符合GB 17820-2018《天然气》规定的一类气质量要求；公司LNG商品气质量均符合GB/T 38753-2020《液化天然气》规定的指标要求。

（2）外采资源方面，神木中胜工业管道干线神木中胜加工站高位发热量(33.42 MJ/m^3)未达到一类气指标限值(≥34.0 MJ/m^3)，符合二类气指标（≥31.4 MJ/m^3）。其余接气场站除未检测指标外，均符合GB 17820-2018《天然气》所规定的一类气指标。

2.气质检测点变化情况

气质检测点方面，华北区域减少吉县末站、方山站2个

检测点；国家管网接收站减少深圳 LNG 1 个检测点。其他区域检测点较上季度没有变化。

外采资源气质检测点方面，增加广深支干线广深 17#阀室（北燃天销串换）、中科配套管道干线东兴末站（北燃天销串换）、中科配套管道干线新奥城北门站（北燃天销串换）、花巴线干线芭蕉阀室、川气东送干线宣城输气站、陕京三线干线陕京三线 7#阀室、西一线东段干线刘巷子分输站、端氏-晋城-博爱煤层气管道干线博爱输气站 8 个检测点；减少榆林圆恒生产管道干线圆恒 CNG 调压站、重庆管道干线南川输气站、陕京二线干线兴县压气站、陕京三线干线陕三 19#阀室（孟县西）、东胜-南川管道干线水江镇 CNG 站 5 个检测点。

3.川气区域检测结果

各检测点甲烷含量均高于 94%，二氧化碳含量均低于 1.6%，高位发热量均高于 36 MJ/m^3，硫化氢、总硫、水露点未检测较多。

与上季度相比，花桥输气站甲烷含量持续升高，由上季度的 96.485%升至 99.474%；南川输气站、涪陵增压站、涪陵输气站总硫含量降低，由上季度的 8.7 mg/m^3 降至 1.8 mg/m^3，其余站点指标变化不大。

4.华北区域检测结果

（1）商品天然气

各检测点的甲烷含量均高于 94%，高位发热量均高于 36 MJ/m^3，二氧化碳含量均低于 2.0%。

与上季度相比，清丰站甲烷含量降低，由上季度的

98.32%降至94.23%，二氧化碳含量升高，由上季度的0.00%升至1.37%，硫化氢和总硫含量升高，分别由上季度的＜0.1 mg/m^3、＜1.0 mg/m^{3}升至1.71 mg/m^3、3.59 mg/m^3，水露点升高，由上季度的-26.7 ℃升至-4.2 ℃，其余场站指标变化不大。

（2）LNG接收站

青岛LNG的AP气满足贫液类液化天然气质量指标，PNG气、高压外输区NG气满足常规类液化天然气质量指标；天津LNG高压外输区、卸料总管气均满足常规类液化天然气质量指标；青岛LNG的AP气甲烷含量最高（99.85%），PNG气甲烷含量最低（88.91%）。各LNG样品中二氧化碳、氮气、氧气均较低。

与上季度相比，青岛LNG高压外输区NG气甲烷含量降低，由上季度的97.46%降至90.98%，天津LNG高压外输区NG气总硫含量降低，由上季度的0.853 mg/m^{3}降至未检出，其余检测点指标变化不大。

5.华南区域检测结果

遵义长城增压站甲烷含量98.09%，高位发热量36.717 MJ/m^3；华瀛LNG甲烷含量99.851%，满足贫液类液化天然气质量指标，样品中二氧化碳、氧气均＜0.001%，硫化氢和总硫含量均＜0.05 mg/m^3。

与上季度相比，各项指标变化不大。

6.西北区域检测结果

集气总站（输气首站来气）和二电厂阀室的高位发热量（32.8972 MJ/m^3、33.5204 MJ/m^3）较低，低于一类气指标

限值（⩾34.0 MJ/m^3），符合二类气指标（⩾31.4 MJ/m^3），桥古首站二氧化碳含量（3.03%）略高，高于一类气指标限值（⩽3.0%），符合二类气指标（⩽4.0%）,建议西北销售重点关注。各检测点的甲烷含量均较低，其中二电厂阀室甲烷含量（71.87%）最低，五号联合站甲烷含量（90.71%）最高。

与上季度相比，集气总站（输气首站来气）硫化氢、总硫含量降低，分别由上季度的 2.6 mg/m^3、4.1 mg/m^3降至 0 mg/m^3、0.4 mg/m^3;五号联合站甲烷含量升高，由上季度的84.32%升至 90.71%; 二电厂阀室总硫含量降低，由上季度的10.4 mg/m^3降至 4.5 mg/m^3。

7.国家管网接收站检测结果

大连 LNG 满足常规类液化天然气质量指标，二氧化碳未检出，氮气 0.02%，氧气未检测。

与上季度相比，各项指标变化不大。

8.公司外采天然气资源质量检测结果

2026 年二季度公司外采资源甲烷含量除榆林信赢供神木中胜加工站（86.621%）外，其余场站均在 90%以上，甲烷含量高于 95%的场站占比 56%，其中端氏-晋城-博爱煤层气管道干线博爱输气站甲烷含量（99.819%）最高; 高位发热量除陕西华韵能源有限公司供神木中胜加工站（33.42 MJ/m^3）低于一类气指标限值（⩾34.0 MJ/m^3），符合二类气指标（⩾31.4 MJ/m^3）外，其余场站均高于 35 MJ/m^3，其中北燃天销供中科配套管道干线的四个场站高位发热量（42.0799 MJ/m^3）最高; 二氧化碳含量均低于 3.0%，其中

西一线西段87#阀室、西一线东段干线延川压气站、西一线西段88#阀室二氧化碳含量（2.97%、2.73%、2.4%）较高，接近一类气指标限值（≤3.0%），西一线东段干线沁水增压站硫化氢含量（4.6 mg/m^3）较高，建议重点关注。

与上季度相比，陕京一线干线靖边由八方石化、大连荣立、海南农北、南京协鑫、西安标普、振华石油、珠海金石、青岛晟驰、山东中创、山东华洹10家供应商变为陕西华韵能源有限公司、榆林信赢2家，总硫含量降低，由上季度的7.6 mg/m^{3}降至2.82 mg/m^3；西一线东段干线沁水增压站增加海南新达峰1家供应商，减少上海中博1家供应商，各项指标变化不大；西一线东段干线延川压气站由大连荣立、榆林信赢、泽扬青藤、振华石油、中集新能、山东中创6家供应商变为陕西华韵能源有限公司、榆林信赢2家，硫化氢和总硫含量上升，分别由上季度的1.006 mg/m^3、2.19 mg/m^{3}升至2.535 mg/m^3、6.905 mg/m^3；茂名石化专线干线茂名输气站（北燃天销串换）二氧化碳含量降低，由上季度的2.4522%降至0.4592%，粤东外输管道干线浮洋分输站（北燃天销串换）甲烷含量降低，由上季度的99.88%降至94.91%，北燃天销供东海岛高压天然气门站（北燃天销串换）的四个场站二氧化碳含量降低，由上季度的2.5082%降至0.2300%，榆林信赢供神木中胜工业管道干线神木中胜加工站甲烷含量降低，由上季度的92.4242%降至86.621%，其余各检测点指标变化不大。