

海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联 络线工程）

财 务 评 估 报 告

驰天会商字[2026]1-0049 号

新疆驰远天合有限责任会计师事务所

XIN JIANG CHI YUAN TIAN HE

Certified Public Accountants Co.,Ltd.

海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程） 财务评估报告及专项债券方案总体评价

内容	页码
财务评估报告	1-2
海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）	
专项债券方案总体评价	3-12

新疆驰远天合有限责任会计师事务所

Xinjiang Chiyuantianhe Certified Public Accountants Co.,Ltd.

财务评估报告

驰天会商字[2026]1-0049 号

海原县住房和城乡建设局：

我们接受委托，执行了与海原县住房和城乡建设局商定的程序，这些程序的充分性和适当性由海原县住房和城乡建设局负责。我们的责任是按照《中国注册会计师相关服务准则第 4101 号一对财务信息执行商定程序》和业务约定书的要求执行商定程序，并报告执行程序的结果。本业务的目的仅是为申请海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）专项债券方案提供财务评估报告及总体评价。

海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）建设内容及规模：计划铺设燃气管道 55 公里，管径 DN300、管材采用 PN6.3MPa 高压无缝钢管，设计规模 8×10^4 立方米/小时(约 150×10^4 立方米/天)，改扩建海兴综合站、海原综合站、2 座高中压场站，新建贾塘、郑旗、史店 3 座高中压调压站。用气规模 4694 万方/年。

本报告执行商定程序测算数据以委托方提供的《海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）可行性研究报告》、《海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）实施方案》及相关资料列示的项目运营收益测算作为还本付息基础，在此基础上形成以下报告内容。

前述已执行的商定程序并不构成审计或审阅，因此我们不对执行商定程序发表审计或审阅意见。如果执行商定程序以外的程序或执行审计或审阅，我们可能得出其他报告的结果。

本报告仅供海原县住房和城乡建设局用于前述目的，不应用于其他目的及分发给其他单位或个人。

（此页无正文）

新疆驰远天合有限责任会计师事务所

中国

乌鲁木齐

中国注册会计师：杨 军

中国注册会计师：冯艺龙

2026年5月6日

海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）

专项债券方案总体评价

一、项目概况

（一）项目背景

海原县县城和海兴开发区以 LNG 气化供应为主，目前正在加快实施区域性的管道天然气供应，但由于海原县城与管道气源接入点海兴开发区距离 55km，尚未开启管道天然气利用，受 LNG 气源价格居高不下，价格波动大，CNG 气瓶车供应规模小，保障性一般等因素，天然气市场开发缓慢，为加快天然气清洁能源的推广，促进海原县县城和海兴开发区天然气的利用，提高招商引资吸引力，急需对海原县城的高压管道天然气接入利用全面分析研究，提出切实可行的方案。

按照国家发改委颁发的“天然气利用管理办法”2024 年版中优先发展城市燃气的政策导向，重点发展民用天然气，加强环保、节能、综合利用天然气领域的发展。海原县县城天然气利用工程符合国家和行业发展规划及国家宏观经济发展的要求，可极大的改善投资环境，提高人民生活质量，增加就业机会，从而促进海原县社会经济的快速健康发展。

本项目旨在统筹海原县域天然气发展，改善能源结构，大力发展管道天然气，形成气源充足、安全可靠的天然气输配系统。2022 年 12 月海原县人民政府和华润燃气投资（中国）有限公司签署的《天然气综合利用项目合作框架协议》，海原县人民政府常务会议纪要 2023 年 3 月 17 日（第 53 次）要求，原则同意实施天然气综合利用项目，先行建设海兴门站及配套设施，所需资金由县财政筹措解决，优先使用华润帮扶资金，项目建设单位为住建局。

（二）项目单位

海原县住房和城乡建设局。

（三）项目内容与规模

海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）建设内容及规模：计划铺设燃气管道 55 公里，管径 DN300、管材采用 PN6.3MPa 高压无缝钢管，设计规模 8×10^4 立方米/小时(约 150×10^4 立方米/天)，改扩建海兴综合站、海原综合站、2 座高中压场站，新建贾塘、郑旗、史店 3 座高中压调压站。用气规模 4694 万方/年。

（四）项目建设期

本项目建设工期为 19 个月，即从 2026 年 5 月开工建设，2027 年 12 月底竣工。

（五）项目审批情况

该项目已取得海原县发展和改革局出具《关于海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）可行性研究报告的批复》（海发改发〔2025〕206号）（项目代码：2505-640522-04-01-210158），项目批复总投资为14,934.00万元（含建设期利息）。

（六）项目资金来源

本项目总投资为14,934.00万元（含建设期利息），项目所需资金由申请发行地方政府专项债券和本级财政配套资金构成。

1、本项目申请发行地方政府专项债券12,000.00万元，计划于2026年发行完成，债券期限为20年。

2、剩余2,934.00万元由本级财政配套，配套资金列入财政预算，届时根据项目实施进度保障如期到位。

二、评价要素

2017年6月，财政部发布《关于试点发展项目收益与融资自求平衡的地方政府专项债券品种的通知》（财预〔2017〕89号）提出，分类发行专项债券建设的项目，应当能够产生持续稳定的反映为政府性基金收入或专项收入的现金流收入，且现金流收入应当能够完全覆盖专项债券还本付息的规模。

2018年2月，财政部印发的《关于做好2018年地方政府债务管理工作的通知》的通知（财预〔2018〕34号）明确，合理扩大专项债券使用范围，鼓励地方按照《财政部关于试点发展项目收益与融资自求平衡的地方政府专项债券品种的通知》（财预〔2017〕89号）要求，创新和丰富债券品种，按照中央经济工作会议确定的重点工作，优先在重大区域发展以及乡村振兴、生态环保、保障性住房、公立医院、公立高校、交通、水利、市政基础设施等领域选择符合条件的项目，积极探索试点发行项目收益专项债券。

《中共中央办公厅国务院办公厅关于做好地方政府专项债券发行及项目配套融资工作的通知》明确，允许将专项债券作为符合条件的重大项目资本金。具体由原有4个领域项目进一步扩大为10个领域项目：铁路、收费公路、干线机场、内河航电枢纽和港口、城市停车场、天然气管网和储气设施、城乡电网、水利、城镇污水垃圾处理、供水。鼓励地方在符合政策规定和防控风险的基础上，尽量多安排专项债券用于项目资本金。以省份为单位，专项债券资金用于项目资本金的规模占该省份专项债券规模的比例一般控制在20%左右。

国家发展改革委 财政部于2023年9月8日印发的《国家发展改革委 财政部关于印发地方政府专项债券投向领域有关规定的通知》（发改投资〔2023〕1232号），专项债券投

向领域调为 11 大领域，可用作资本金行业增至 15 个。

国务院办公厅于 2024 年 12 月 25 日印发的《国务院办公厅关于优化完善地方政府专项债券管理机制的意见》（国办发〔2024〕52 号），专项债投向领域采取负面清单管理，进一步扩大可用作资本金至 22 个行业。专项债用作资本金的比例上限由 25%提高至 30%，覆盖铁路、机场、新能源、产业园区等“正面清单”行业。本项目不属于国办发〔2024〕52 号文件的负面清单的范围。

根据以上文件要求，地方政府发行专项债券，需要在满足政府专项债务限额的前提下，充分考虑资金筹措的稳定性和充足性。

（一）资金充足性

本项目建成后的运营收益作为还本付息基础。通过对委托方提供的《海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）可行性研究报告》、《海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）实施方案》及其他相关资料，对资金数据进行分析测算，债券存续期间现金流量预测分析见附表一。

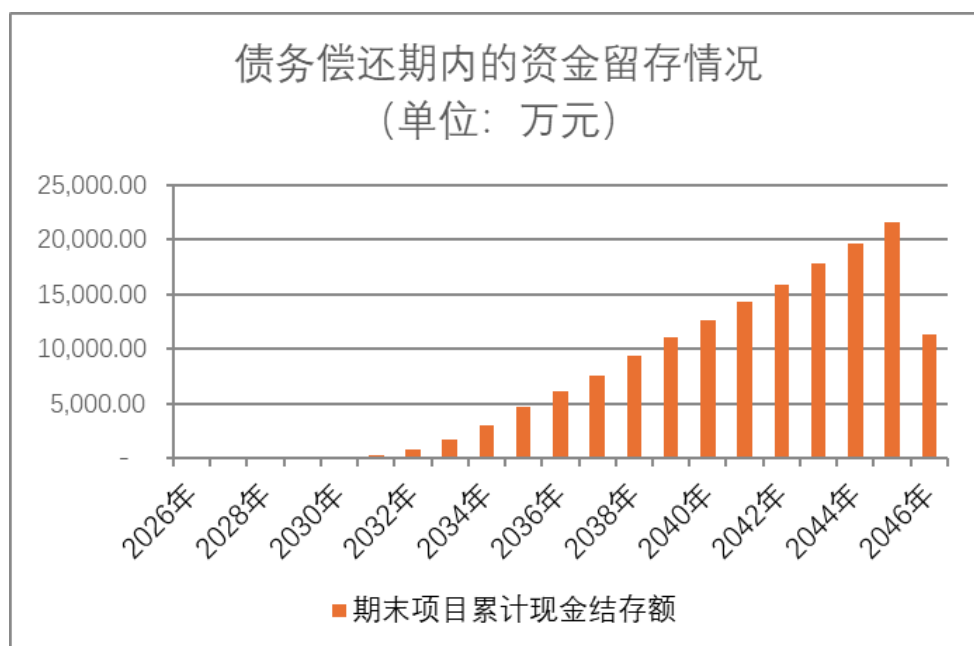
根据上述现金流量模拟测算表，项目专项债券在发行期间，经营活动产生的净现金流（可偿债收益）合计为 28,833.64 万元，债券本息合计为 18,000.00 万元，本项目的偿债倍数可达到 1.60 倍，满足资金筹措充足性的要求。

（二）资金稳定性

根据海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）专项债券发行计划，本项目发行债券总额 12,000.00 万元，计划 2026 年发行完成；发债期限为 20 年，发行利率参照近期 20 年期专项债券发行利率，拟按 2.50%利率发行；利息总计 6,000.00 万元，债券本息合计 18,000.00 万元。偿债方式为在债券存续期内，每半年支付利息一次，债券到期后一次性还本，最后一期利息随本金一起支付。

2046 年期末扣除专项债券还本付息金额后项目累计现金结存额为 11,358.64 万元，本项目资金稳定性总体上可以得到保证。

本项目债券偿还期内的资金留存情况如下图所示：



三、与项目相关的财务风险

我们注意到，海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）专项债券预期收益与融资平衡方案中制定了针对以下财务风险的应对措施：

（一）债务资本市场利率波动风险

如在专项债券存续期内，国际、国内宏观经济环境的变化，国家经济政策变动等因素会引起债务资本市场利率的波动，市场利率波动将会对本项目的财务成本产生一定影响，进而影响项目投资收益的平衡。项目单位合理安排债券发行金额和债券期限，做好债券的期限配比、还款计划和资金准备。密切关注宏观经济市场，充分与市场机构沟通，选择合适的发行窗口，降低财务成本，保证项目收益与融资平衡。

（二）项目建设期可能存在的财务风险

如果在项目建设过程中，受市场因素影响，项目施工所需的原材料价格上涨，将导致项目施工成本增加，财务负担加重，进而影响项目建设进度，以及项目建设期内专项债券的利息兑付，因此面临一定财务风险。项目可行性研究报告编制过程中，在测算项目总投资时已考虑相关风险。同时，在项目建设过程中，加强项目施工预算管理、招标及合同管理，尽可能控制建设成本。如在项目建设过程中由于建设成本增加，导致财务风险出现，发债主体单位将统筹协调，增加自筹资金投入，确保项目顺利建设以及项目建设期内所发专项债券利息的全额兑付。

（三）项目运营期可能存在经营风险

如果项目在运营期内，若本项目投入运营后的实际收入未能达到预测值，将影响项目整

体收益，对债券还本付息产生影响。同时，项目日常经营性支出涉及人力成本、维修费用等变动因素，实际支出增加也降低偿债能力。项目管理单位应密切关注海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）的运营情况，加强项目运营及资金管理，压缩不合理支出，提高资金使用效率，保证还本付息资金。

四、总体评价

基于财政部对地方政府发行项目收益与融资自求平衡的专项债券的要求，并根据我们对当前国内融资环境的研究，认为海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）专项债券可以以相较银行贷款利率更优惠的融资成本完成资金筹措。同时，最终以海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）建成后的运营收益作为还本付息基础，为项目提供了充足、稳定的现金流入，充分满足专项债券发行还本付息要求。

综上所述，通过发行项目收益与融资自求平衡的专项债券的方式满足海原县天然气利用工程（海兴—海城燃气联络线工程）的资金需求，是现阶段较优的资金解决方案。

附表 1：现金流量模拟测算表

金额单位：人民币万元

项目	合计	2026 年	2027 年	2028 年	2029 年	2030 年	2031 年	2032 年	2033 年	2034 年	2035 年
现金流入	-										
中央及自治区补助资金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
发行债券金额	12,000.00	12,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他资金	2,934.00	150.00	2,784.00	-	-	-	-	-	-	-	-
经营活动现金流入	167,031.79	-	-	1,780.13	1,780.13	1,780.13	3,386.13	4,992.13	6,796.07	8,450.25	11,140.17
现金流入小计	181,965.79	12,150.00	2,784.00	1,780.13	1,780.13	1,780.13	3,386.13	4,992.13	6,796.07	8,450.25	11,140.17
现金流出	-										
建设期资金流出	14,409.00	12,000.00	2,409.00	-	-	-	-	-	-	-	-
经营活动现金流出	138,198.15	-	-	1,498.24	1,498.24	1,498.24	2,826.08	4,152.08	5,607.76	6,935.05	9,103.02
债券还本	12,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
债券付息现金流出	6,000.00	150.00	300.00	300.00	300.00	300.00	300.00	300.00	300.00	300.00	300.00
现金流出小计	170,607.15	12,150.00	2,709.00	1,798.24	1,798.24	1,798.24	3,126.08	4,452.08	5,907.76	7,235.05	9,403.02
现金净流量	11,358.64	-	75.00	-18.11	-18.11	-18.11	260.05	540.05	888.32	1,215.20	1,737.15
经营活动产生的净现金流	28,833.64	-	-	281.89	281.89	281.89	560.05	840.05	1,188.32	1,515.20	2,037.15
期末项目累计现金结存额	-	-	75.00	56.89	38.78	20.67	280.72	820.77	1,709.09	2,924.28	4,661.43
平均偿债覆盖倍数	1.60										

项目	2036 年	2037 年	2038 年	2039 年	2040 年	2041 年	2042 年	2043 年	2044 年	2045 年	2046 年
现金流入											
中央及自治区补助资金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
发行债券金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他资金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
经营活动现金流入	11,140.17	11,140.17	11,474.38	11,474.38	11,474.38	11,474.38	11,474.38	11,818.61	11,818.61	11,818.61	11,818.61
现金流入小计	11,140.17	11,140.17	11,474.38	11,474.38	11,474.38	11,474.38	11,474.38	11,818.61	11,818.61	11,818.61	11,818.61
现金流出											
建设期资金流出	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
经营活动现金流出	9,374.46	9,375.80	9,377.15	9,493.27	9,577.16	9,580.53	9,581.85	9,614.45	9,615.79	9,617.15	9,871.83
债券还本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,000.00
债券付息现金流出	300.00	300.00	300.00	300.00	300.00	300.00	300.00	300.00	300.00	300.00	150.00
现金流出小计	9,674.46	9,675.80	9,677.15	9,793.27	9,877.16	9,880.53	9,881.85	9,914.45	9,915.79	9,917.15	22,021.83
现金净流量	1,465.71	1,464.37	1,797.23	1,681.11	1,597.21	1,593.84	1,592.53	1,904.16	1,902.82	1,901.46	-10,203.23
经营活动产生的净现金流	1,765.71	1,764.37	2,097.23	1,981.11	1,897.21	1,893.84	1,892.53	2,204.16	2,202.82	2,201.46	1,946.77
期末项目累计现金结存额	6,127.14	7,591.51	9,388.74	11,069.84	12,667.06	14,260.90	15,853.42	17,757.59	19,660.40	21,561.87	11,358.64
平均偿债覆盖倍数	1.60										

注：上表经营活动现金净流入测算来自项目可研报告以及委托方提供的项目融资平衡方案。

五、项目可偿债收益

（一）本项目经营活动现金流入主要为项目运营后的供气收入，债券存续期间项目收入共计 167,031.79 万元。项目收入测算如下：

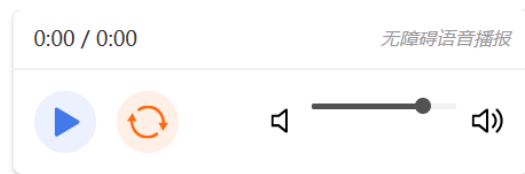
用量方面。根据项目可行性研究报告、初步设计报告和现场调研情况，本项目建成后运营期第一年居民用气量约为 565.43 万 Nm³/年，非居民用气量为 214.28 万 Nm³/年。根据海原县城发展，后续海原县采用天然气替换煤炭供暖，采暖用气量加速增加，预计 2031 年居民用气量 1065.43 万 Nm³/年，非居民用气量达到 414.28 万 Nm³/年；2035 年居民用气量达到 3302.00 万 Nm³/年，非居民用气量 1390.00 万 Nm³/年。2031~2035 年随着煤改气工作的完成，谨慎考虑，2035 年后用气量不再增加。

时间	用户类型	年用气量 (10 ⁴ Nm ³ /a)	采暖季高峰 日用气量 (10 ⁴ Nm ³ /d)	非采暖季高峰 日用气量 (10 ⁴ Nm ³ /d)	采暖季高峰 小时用气量 (10 ⁴ Nm ³ /h)	非采暖季高峰 小时用气量 (10 ⁴ Nm ³ /h)
近期 (2026 年)	居民用户	56.50	0.22	0.22	0.02	0.02
	商业用户	8.48	0.03	0.03	0.00	0.00
	采暖用户					
	工业用户	32.00	0.13	0.13	0.01	0.01
	未预见量	5.10	0.01	0.01	0.00	0.00
	合计	102.08	0.40	0.40	0.04	0.04
中期 (2030 年)	居民用户	421.90	1.66	1.66	0.17	0.17
	商业用户	82.23	0.32	0.32	0.03	0.03
	采暖用户	143.53	1.08		0.05	
	工业用户	93.06	0.38	0.38	0.02	0.02
	未预见量	38.99	0.11	0.11	0.00	0.00
	合计	779.71	3.56	2.48	0.29	0.24
远期 (2035 年)	居民用户	1002	3.95	3.95	0.41	0.41
	商业用户	289	1.14	1.14	0.12	0.12
	采暖用户	2300	17.35		0.87	
	工业用户	867	3.57	3.57	0.22	0.22
	未预见量	234	0.64	0.64	0.03	0.03
	合计	4694	26.66	9.31	1.65	0.78

价格方面。根据《中卫市发展和改革委员会关于对全市 2025—2026 年供暖季管道天然气销售价格进行联动的通知》（卫发改发〔2025〕147 号）相关规定，中卫市居民用管道天然气终端价格为 2.0 元/m³（含税），非居民用管道天然气终端价格为 3.03 元/m³（含税）。结合海原县居民消费价格指数上涨，预计天然气价格自运营期第一年起，每 5 年上涨 3.00%。

中卫市发展和改革委员会关于对全市2025—2026年供暖季管道天然气销售价格进行联动的通知

卫发改发〔2025〕147号



各县（区）发展和改革委员会，各城镇燃气企业：

按照《自治区发展改革委关于完善我区管道天然气上下游价格联动机制有关事项的通知》（宁发改价格管理〔2021〕244号）规定，结合各燃气企业天然气综合采购成本情况及我市天然气市场需求，现对全市管道天然气销售价格进行联动，具体事项通知如下。

一、联动价格

（一）居民用管道天然气。居民用管道天然气价格执行阶梯—2元/m³、阶梯二2.4元/m³、阶梯三3元/m³。阶梯一：生活年用气量0-336（含）立方米，壁挂炉（含生活）年用气量0-2245（含2245立方米）；阶梯二：生活年用气量336-480（含）立方米，壁挂炉（含生活）年用气量2245-3075（含）立方米；阶梯三：生活年用气量480立方米以上，壁挂炉（含生活）年用气量3075立方米以上。

（二）非居民用管道天然气。非居民用管道天然气价格执行3.03元/立方米。对工业大用户实行的优惠价格，供需双方可在中卫市2025—2026年供暖季非居民用天然气综合购气价格的基础上协商调整。

（二）项目建成后，产生的经营活动现金流出共计 138,198.15 万元，相关明细如下：

1、天然气采购价格根据《中卫市发展和改革委员会关于公布城镇管道燃气配气价格的通知》（卫发改发〔2023〕22号），中卫市城镇管道燃气配气价格为0.4元/m³（含税），自发文之日起执行。故本项目居民用天然气采购进气端价格为1.6元/m³（2.0元/m³-0.4元/m³=1.6元/m³）；非居民用天然气采购进气端价格为2.63元/m³（3.03元/m³-0.4元/m³=2.63元/m³）；天然气基准门站价格较为稳定，谨慎考虑按照每10年上涨3.00%测算。

2、人员工资及福利费

本项目属于燃气管道工程，需要的维护人员较少，根据项目建设规模，按照定员3人，人员工资及福利费参照海原县人均可支配收入和平均工资情况，按10.00万元/人·年（包含工资、社保、福利费、住房公积金、职工教育培训和工会经费等）。结合海原县居民消费价格指数上涨情况，预计人员工资及福利自2026年起每5年上涨2.00%，运营期第一年人员工资及福利费30.00万元。

3、管道维修费

本项目预计形成固定资产为12,968.10万元，参照《建设项目经济评价规范》中关于维修费计提标准，结合本项目地埋燃气管线维护内容，预计项目燃气管道维修费按固定资产原

值的 1.00%计提，提存维护费为 129.68 万元。因燃气管属于重大安全领域基础设施，建设单位须提供 5 年质保期，质保期内不计提维护费，质保期结束后管道维护费每年上涨 1.00%。

4、相关税费

本项目建成后交由国有企业单位运营，国企属于一般纳税人，需要考虑税费。根据税法相关规定，燃气销售收入按照 9%缴纳增值税。

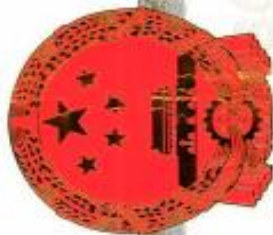
运营成本中除人员工资及福利不考虑增值税，购气成本按照 9%缴纳进项税，维护费按照 5%缴纳进项税。县城地区城建税按照增值税的 5%，教育费附加按照增值税的 3%，地方教育费附按照增值税的 2%。

项目建设期取得的进项税发票可在运营期内抵扣，本项目工程直接费用按照 9%取得进项税发票，工程建设其他费用按照 6%取得进项税发票。

所得税：专项债项目的收益主要用于偿还债券本息，而非企业的经营利润。项目收益通常纳入政府性基金预算管理，不参与企业的所得税核算。

经计算，项目债券存续期内税费合计为 1,593.79 万元。

（三）项目利润情况：项目专项债券在发行期间，经营活动产生的净现金流（可偿债收益）合计为 28,833.64 万元，债券本息合计为 18,000.00 万元，本项目的偿债倍数可达到 1.60 倍，满足资金筹措充足性的要求。



تجارت كىنىشكىسى 营业执照



扫描二维码，
来企业信用信息公示
系统，了解更多登记、
备案、许可监管信息。

统一社会信用代码

91650100722368296W

名称 新疆驰远天合有限责任公司会计师事务所

类型 有限责任公司(自然人投资或控股)

法定代表人 孙卫红

经营范围 审查企业会计报表，出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报表和其它审计业务及相关的业务咨询服务；一般工业与民用建筑工程预算、决算、结算的编制和审核；工程造价、工程招投标、标底和标书造价的编制与审核，受委托对工程建设中有工程造价的经济评价、资产评估及相关业务咨询、税务咨询、代理记账业务、绩效评价服务、企业管理咨询、财务咨询；项目管理及相关项目咨询（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）。

注册资本 贰佰陆拾万元整

成立日期 2001年01月20日

营业期限 2001年01月20日至2051年01月19日

住所 新疆乌鲁木齐市天山区新华南路9号汇源大厦13楼

登记机关

年 月 日

2021 01 06

国家市场监督管理总局监制

国家企业信用信息公示系统网址: <http://www.gsxt.gov.cn>



会计师事务所 执业证书

名称：新疆驰远天合有限责任会计师事务所

首席合伙人：

主任会计师：孙卫红

经营场所：新疆乌鲁木齐市新华南路9号汇源大厦13楼

组织形式：有限责任

执业证书编号：65010032

批准执业文号：新财协字[2001]01号

批准执业日期：2001年01月06日

证书序号：0003850

说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。



发证机关：新疆维吾尔自治区财政厅

二〇一八年六月七日

中华人民共和国财政部制



姓名	杨军
Full name	
性别	男
Sex	
出生日期	1969-11-22
Date of birth	
工作单位	新疆驰远天合有限责任会计
Working unit	师事务所
身份证号码	65010219691122001X
Identity card No.	



年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after
this renewal.




10

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after
this renewal.



11

		姓名 Full name		冯艺龙
		性别 Sex	男	
		出生日期 Date of birth	1987-03-02	
		工作单位 Working unit	新疆致远天合有限责任会 计师事务所	
		身份证号码 Identity card No.	659001198703023412	

年度检验登记 Annual Renewal Registration 本证书经检验合格，继续有效一年。 This certificate is valid for another year after this renewal.	年度检验登记 Annual Renewal Registration 本证书经检验合格，继续有效一年。 This certificate is valid for another year after this renewal.
--	--

年 /y 月 /m 日 /d