中石油西部管道公司油气管网设施

开放相关信息

**一、油气管网设施基本情况**

西部管道公司已建成原油管道7条，成品油管道6条，天然气管道11条，详细情况见附表1。

**二、允许接入油气管网设施的油气质量标准及依据**

（一）质量标准

1、原油质量标准

原油手工取样执行GB/T4756《石油及液体石油产品取样法（手工法）》、原油密度测定执行GB/T1884《石油及液体石油产品密度实验室测定法》、温度测定执行GB/T8927《石油及液体石油产品温度测定法》、原油密度换算执行GB/T1885《石油计量表》、原油含水测定执行GB/T8929《原油水含量测定法（蒸馏法）》。

含水率参照SY/T7513《出矿原油技术条件》，交油含水率不大于1.5%。或以购销协议为准。

2、成品油

车用柴油（Ⅳ）执行GB-19147、车用汽油执行GB-17930，如有新标准，以新标准为准。

油品质量必验项目

普通柴油：色度、馏程、闪点、冷滤点、机械杂质及水分。

车用柴油：铜片腐蚀、硫含量 、馏程、闪点、冷滤点、机械杂质及水分。

车用无铅汽油：烯烃、芳烃、硫含量、腐蚀、馏程、机械杂质及水分（低烯烃汽油应化验烯烃含量）。

3、天然气

天然气质量符合中华人民共和国标准GB 17820《天然气》中所规定的一类天然气标准，如在购销协议或管输协议中对质量指标有进一步的要求则以协议为准。

3.1、煤制天然气品质规格

煤制天然气的品质其质量最低要求应符合国标GB17820《天然气》一类气的标准，同时应满足承运方煤制气专供管道、西气东输管道对于所输送天然气的技术要求（“气质规格”）。具体如下：

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 项目 | 参数 | 单位 | 值 |
| 1 | 甲烷 | mol％ | ≥94 |
| 2 | C2+ | mol％ | ≤2 |
| 3 | 氮气 | mol％ | ≤2 |
| 4 | 二氧化碳 | mol％ | ≤2.0 |
| 5 | 氧气 | mol％ | ≤0.2 |
| 6 | 氢气 | mol％ | ≤2.0 |
| 7 | 硫化氢 | mg/m3 | ≤6 |
| 8 | 硫醇 | mg/m3 | ≤16 |
| 9 | 总硫 | mg/m3 | ≤100 |
| 10 | 高位发热值 | MJ/m3 | ≥36.0MJ/m3 |
| 11 | 水露点 | ℃ | 夏季（5月1日到9月30日）在压力为4MPa（表压）的条件下不高于-15℃。冬季（10月1日到4月30日）在压力为4MPa（表压）的条件下不高于-20℃ |
| 12 | 烃露点 | ℃ | 在压力为2.7 MPa（表压）的条件下不高于-5℃ |
| 13 | 机械杂质 | -- | 所含机械杂质不应影响天然气正常的输送、储存及使用。所含杂质量应不应高于1 mg/m3,机械杂质直径应小于5μm。 |
| 14 | 微量金属 | -- | 所含微量金属不应影响天然气正常的输送、储存及使用。双方同意：一旦相关标准发布，双方将讨论把微量金属含量纳入气质指标有关问题。 |

（二）计量标准

1、原油动态油量计算执行

GB/T9109.1《原油动态计量—一般原则》；

GB/T9109.4《原油动态计量—用标准体积管检定容积式流量计的操作规定》；

GB/T9109.5《石油和液体石油产品油量计算动态计量》；

2、原油静态油量计算执行GB/T19779《石油和液体石油产品油量计算 静态计量》。

原油密度测定执行GB/T1884《石油及液体石油产品密度实验室测定法》。

原油密度换算执行GB/T1885《石油计量表》。

原油手工取样执行GB/T4756《石油及液体石油产品取样法（手工法）》。

原油含水测定执行GB/T8929《原油水含量测定法（蒸馏法）》。

温度测定执行GB/T8927《石油及液体石油产品温度测定法》。

油量计算过程中数据取舍执行GB8170《数值修约规则与极限数值的表示和判定》。

标准体积管按JJG 209《体积管检定规程》用水标法进行检定。

刮板流量计按JJG 667《液体容积式流量计检定规程》进行检定。

3、成品油

成品油计量执行下列标准，如有版本更新，以最新版本为准。

JJG 1038《科里奥利质量流量计检定规程》

JJG 209《体积管检定规程》

JJG 168《立式金属罐容量》

JJG 370《工作振动管液体密度计检定规程》

JJG 259《标准金属量器》

GB/T9109.5《石油和液体石油产品油量计算动态计量》

GB/T 19779《石油和液体石油产品油量计算静态计量》

GB/T 8170《数值修约规则与极限数值的表示和判定》

GB/T 1885《石油计量表（产品部分)》

GB/T 4756《石油和液体石油产品取样法》

GB/T 1884《原油和液体石油产品密度实验室测定法(密度计法)》

GB/T 8927《石油和液体石油产品温度测量法 手工法》

GB/T 13894《石油和液体石油产品液位测量法（手工法）》

GB/T 260《石油产品水分测定法》

4、天然气计量执行下列标准，如有版本更新，以最新版本为准。

GB/T 19205 《天然气标准参比条件》；

GB/T 18603 《天然气计量系统技术要求》；

GB/T 18604 《用气体超声流量计测量天然气流量》；

GBT-21391 《涡轮流量计测量天然气流量》；

GBT21446 《用标准孔板流量计测量天然气流量》；

SY/T6659　 《用科里奥利质量流量计测量天然气流量》；

GB/T17747　《天然气压缩因子的计算》

Q/SY 1447 《输气管道计量导则》；

GB/T 30500《气体超声流量计使用中检验 声速检验法》

**三、油气管网设施价格执行依据**

油气管网价格执行依据详情见附表2。

**四、上下游用户申请接入本企业油气管网设施的条件**

同中国石油天然气集团公司油气管网设施公平开放信息公开专栏公布要求。用户可登陆网站（http://www.cnpc.com.cn/cnpc/index.shtml），依次点击业务中心-天然气与管道-油气管网设施公平开放信息公开专栏后即可查询。

**五、本企业受理接入申请的部门、方式、流程及具体办理时限**

同中国石油天然气集团公司油气管网设施公平开放信息公开专栏公布要求。

接入申请部门和联系人详情见附表3。

附表1

|  |
| --- |
| 　  **西部管道公司油气管网设施基本情况表** |
| **项目名称** | **类型** | **走向/位置** | **长度（公里）** | **投产时间/拟投产时间** | **能力（万吨,万方/天）** |
| **（一）原油管道** |  |  |  |  |  |
| 轮库复线 | 已建成 | 新疆巴州轮南镇--新疆库尔勒 | 161.50 | 1996-09-01 | 1.43 |
| 王化线 | 已建成 | 新疆王家沟油库-新疆乌鲁木齐石化 | 56.60 | 2012-12-08 | 1.71 |
| 独乌线 | 已建成 | 新疆独山子-新疆乌鲁木齐 | 231.00 | 2012-12-08 | 2.86 |
| 库鄯线 | 已建成 | 新疆库尔勒--新疆鄯善 | 476.00 | 1997-06-01 | 1.26 |
| 阿独线 | 已建成 | 新疆阿拉山口-新疆独山子 | 246.00 | 2006-07-01 | 5.71 |
| 乌鄯支干线 | 已建成 | 新疆王家沟油库-新疆鄯善 | 296.00 | 2007-06-15 | 1.74 |
| 鄯兰原油干线 | 已建成 | 新疆鄯善--甘肃兰州 | 1562.00 | 2007-06-15 | 5.71 |
| **（二）天然气管道** |  |  |  |  |  |
| 西一线 | 已建成 | 新疆轮南-1924#桩 | 1923.50 | 2004-10-28 | 4857.14 |
| 西二线西段 | 已建成 | 新疆霍尔果斯--67#阀室以东3Km | 2325.00 | 2009-12-18 | 8800.00 |
| 西三线西段 | 已建成 | 新疆霍尔果斯－宁夏中卫 | 2453.00 | 2013-06-15 | 4500.00 |
| 轮库线 | 已建成 | 新疆巴州轮南镇--新疆库尔勒 | 192.40 | 1998-05-01 | 514.29 |
| 鄯乌线 | 已建成 | 新疆鄯善--新疆乌鲁木齐 | 301.60 | 1996-09-15 | 171.43 |
| 北疆管网联络线 | 已建成 | 西二线昌吉分输站-新疆王家沟末站 | 14.00 | 2009-12-08 | 857.14 |
| 伊霍支干线 | 已建成 | 新疆伊宁-新疆霍尔果斯 | 63.30 | 2013-07-18 | 8800.00 |
| 轮吐支干线 | 已建成 | 新疆轮南-西二线吐鲁番分输压气站 | 526.00 | 2012-11-18 | 3428.57 |
| 涩宁兰线 | 已建成 | 青海涩北--甘肃兰州 | 931.30 | 2001-08-20 | 942.86 |
| 涩宁兰复线 | 已建成 | 青海涩北--甘肃兰州 | 921.40 | 2009-08-15 | 971.43 |
| 兰银线甘肃段 | 已建成 | 涩宁兰线河口站—K190+800m | 191.00 | 2007-07-15 | 1005.71 |
| **（三）成品油管道** |  |  |  |  |  |
| 化王复线 | 已建成 | 乌石化—新疆王家沟油库 | 56.63 | 2014-08-10 | 1.29 |
| 化王线 | 已建成 | 乌石化--新疆王家沟油库 | 39.86 | 2006-06-15 | 0.57 |
| 克乌复线 | 已建成 | 新疆克拉玛依--新疆王家沟油库 | 298.00 | 2009-11-10 | 1.14 |
| 乌兰线 | 已建成 | 新疆王家沟油库--甘肃兰州 | 1858.00 | 2006-06-15 | 2.43 |
| 克乌线 | 已建成 | 新疆克拉玛依--新疆王家沟油库 | 294.00 | 1996-10-08 | 0.46 |
| 独乌线 | 已建成 | 新疆独山子--新疆王家沟油库 | 232.00 | 2004-11-08 | 1.43 |

附表2

**油气管网价格执行依据**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **管线名称** | **价格（含税）** | **单位** | **文件名称** | **文号** |
| 1 | 原油管道 | 乌鄯兰线 | 0.140  | 元/吨·公里 | 国家发展改革委关于西部原油、成品油管道运输价格的批复 | 发改价格〔2006〕2270号 |
| 2 | 轮库鄯线 | 130.620  | 元/吨 | 转发集团公司“关于塔里木原油外输管线运价问题的答复” | 管道财字〔1999〕5号 |
| 3 | 阿独线 | 0.080  | 元/吨·公里 | 国家发展改革委关于阿拉山口至独山子原油管道运输价格的批复 | 发改价格〔2006〕990号 |
| 4 | 成品油管道 | 乌兰线 | 0.145  | 元/吨·公里 | 国家发展改革委关于西部原油、成品油管道运输价格的批复 | 发改价格〔2006〕2270号 |
| 5 | 北疆成品油管网 | 0.157  | 元/吨·公里 | 关于克乌管线和独乌管线管输价格的通知 | 油财字〔2006〕53号 |
| 6 | 天然气管道 | 西一线西段 | 0.280  | 元/方 | 关于调整相关天然气管道管输费税差的通知 | 油气函〔2013〕56号 |
| 7 | 西二线西段 | 新疆 | 0.176  | 元/方 | 关于调整相关天然气管道管输费税差的通知 | 油气函〔2013〕56号 |
| 8 | 甘肃 | 0.342  | 元/方 | 关于调整相关天然气管道管输费税差的通知 | 油气函〔2013〕56号 |
| 9 | 西三线西段 | 新疆 | 0.170  | 元/方 | 关于忠武线反输、西气东输三线向新疆供气管输内部结算价格的通知 | 油财〔2013〕389号 |
| 10 | 甘肃 | 0.330  | 元/方 | 关于西气东输三线向甘肃供气管输内部结算价格的通知 | 油财〔2014〕386号 |
| 11 | 涩宁兰线 | 0.230  | 元/方 | 关于调整相关天然气管道管输费税差的通知 | 油气函〔2013〕56号 |
| 12 | 鄯乌线 | 0.170  | 元/方 | 国家计委关于吐哈油田天然气、鄯-乌管线输气费、净化费定价问题的批复 | 计价管〔1996〕2454号 |
| 13 | 轮库线 | 0.120  | 元/方 | 关于核定塔中-轮南和轮南-库尔勒天然气管输价格的通知 | 计价格〔2002〕1692号 |

附表3

西部管道公司油气管网设施开放联系人员表

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 姓名 | 部门 | 联系电话 | 邮箱 | 备注 |
| 1 | 张杰 | 规划计划处 | 0991-756120618599201935 | Zhangjie7036@petrochina.com.cn | 牵头部门 |
| 2 | 南玲玲 | 生产运行处 | 0991-756118115699183087 | Nanll-wopc@petrochina.com.cn |  |
| 3 | 张瑞 | 财务资产处 | 0991-756127413999811751 | gdzhangrui@petrochina.com.cn |  |