

贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备申字[2020]268号

关于申请盘县盘南煤业投资有限公司 思南县香坝乡文家槽煤矿矿业权 价款计算结果的报告

贵州省自然资源厅：

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成盘县盘南煤业投资有限公司思南县香坝乡文家槽煤矿的矿业权价款评估。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件 1：矿业权价款计算书及说明

附件 2：《盘县盘南煤业投资有限公司思南县香坝乡文家槽煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》备案文件及专家意见

附件 3：采矿许可证复印件

附件 4：营业执照复印件

二〇二〇年十一月十九日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕238号

关于盘县盘南煤业投资有限公司思南县香坝乡 文家槽煤矿兼并重组资源储量核实及 勘探报告矿产资源储量评审 备案证明的函



贵州省煤田地质局地质勘察研究院：

你院对《盘县盘南煤业投资有限公司思南县香坝乡文家槽煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审意见书及相关材料提交省自然资源厅申请备案，评审基准日期为2020年7月31日。经合规性检查，你单位为我厅确认的评审机构，评审专家和评审程序符合要求，准予备案。

矿产资源储量评审备案为合规性备案，评审意见书及其它提请备案材料的完备性、严谨性、真实性和合法合规性等各方面，由贵州省煤田地质局地质勘察研究院和评审专家负责。如因矿业权人和编制单位提供评审、认定的资料不真实，存在弄虚作假的，所造成后果由矿业权人和编制单位自行承担。

请矿业权人按要求履行地质资料汇交法定义务，逾期未汇

交资料将影响后续相关手续办理。



《盘县盘南煤业投资有限公司思南县香坝乡文家槽煤矿
(兼并重组)资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

贵煤地勘院储审字(2020)59号



贵州省煤田地质局地质勘察研究院

二〇二〇年十月二十七日



报告名称：盘县盘南煤业投资有限公司思南县香坝乡文家槽煤矿（兼
并重组）资源储量核实及勘探报告

申报单位：盘县盘南煤业投资有限公司

法定代表：郑美华

勘查单位：湖南省地质矿产勘查开发局四一八队

编制人员：廖 明 苏培中 李鹏波 韩 磊

总工程师：康如华

法定代表人：李晴日

评审汇报人：廖 明

会议主持人：姚 松

储量评审机构法定代表人：曹志德

评审专家组组长：熊孟辉（地 质）

评审专家组成员：曹志德（地 质） 田维江（地 质）

裴永炜（水 文） 罗忠文（物 探）

签发日期：二〇二〇年十月二十七日



2020 年 4 月至 2020 年 7 月,盘县盘南煤业投资有限公司对其所属的贵州省思南县香坝乡文家槽煤矿进行资源储量核实及勘探工作,于 2020 年 9 月提交《盘县盘南煤业投资有限公司思南县香坝乡文家槽煤矿(兼并重组)资源储量核实及勘探报告》(以下简称《报告》),并于 2020 年 9 月提交评审机构评审。提交评审的目的是变更采矿许可证。提交的《报告》资料齐全,包括文字报告 1 本、附图 21 张、附表 3 册、附件 1 册。

受贵州省自然资源厅委托,贵州省煤田地质局地质勘察研究院聘请具备高级专业技术职称的地质、物探(煤田测井)、水工环等专业的专家组成评审专家组(名单附后),于 2020 年 9 月 30 日在贵阳市对《报告》进行会审。会后,编制单位根据专家意见对《报告》作了补充修改,经专家复核,修改后的《报告》符合要求,现形成评审意见如下:

一、矿区概况

(一) 位置、交通和自然地理概况

文家槽煤矿位于贵州省思南县以西 210° ,行政区划隶属香坝镇管辖。地理坐标:东经 $108^{\circ}01'54''\sim 108^{\circ}03'28''$,北纬 $27^{\circ}45'31''\sim 27^{\circ}46'21''$ 。矿区直距铜仁市约 120km、思南县约 25km,东部有 X528 县道(合朋溪镇—思南县)从矿区内南北向穿过,至 S25 沿榕高速(塘头收费站入口)运距约 25km、至铜仁市市运距约 200km、至思南县运距约 60km;矿区直距香坝镇汽车站约 3km、运距约 4km。矿区内有多条简易公路相通,煤炭运输方便。

矿区属高原低山山地地形,区内地势总体上东南高,西

北低，基本呈单斜丘陵地貌。区域内最高点位于矿区北东部外侧的山顶上，海拔标高+802m。最低处位于矿区北西部外侧的沟谷中，标高+555m，相对高差 247m。在矿区北东部外侧约 2km 处发现有暗河出口，其出水标高+400m，该出水标高为本矿区最低侵蚀基准面。

区域地表水体有乌江、岩头河、香坝河及少量季节性溪流，香坝河为南西-北东向流动，直距矿区约 1km，在矿区北部约 5.3km（直距）处汇入岩头河；而北西-南东向流动的岩头河，直距矿区约 2km，在矿区南东部约 6km（直距）处与乌江汇合；以罗尔湾—白岩槽一线为地表分水岭，季节性溪流则沿区内的沟壑分别向东西两侧的香坝河和岩头河流动，区域地表水系为乌江水系。

矿区内气候属中亚热带温暖湿润季风气候，年平均气温 17.3℃，年平均降水量 1100mm。

根据《中国地震动参数区划图》（GB18306-2015），本区地震动峰值加速度值为 0.05g，地震动反应谱特征周期 0.35s，地震基本烈度属 VI 度区。矿区所在区域近年来无地震活动，属地层较稳定区域。

（二）矿业权设置及资源储量估算范围

1. 原采矿权设置情况

2018 年 9 月 5 日，原贵州省国土资源厅颁发文家槽煤矿采矿许可证，证号：C5200002015071120139005；采矿权人：盘县盘南煤业投资有限公司；经济类型：有限责任公司；开采矿种：煤；开采生产方式：地下开采；生产规模：15 万吨/年；面积 2.0995km²；开采深度：由 630m 至 175m 标高；有

效期：2018 年 9 月至 2019 年 12 月；有效期限：壹年零叁个月。

关闭煤矿信息：仁怀市五马镇永恒煤矿，采矿证号：C5200002009071120031081，生产规模：15 万吨/年。

2. 兼并重组及预留矿权情况

根据 2019 年 12 月 17 日，贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室文件《关于对盘县盘南煤业投资有限公司（第三批）兼并重组实施方案的批复》（黔煤转型升级办[2019]77 号）批复：同意盘县盘南煤业投资有限公司思南县香坝乡文家槽煤矿为兼并重组调整后保留煤矿，原文家槽煤矿与仁怀市马五镇永恒煤矿进行异地资源整合，关闭永恒煤矿，保留文家槽煤矿，拟建生产规模为 30 万吨/年，兼并重组后文家槽煤矿维持原矿区范围不变，由 5 个拐点圈定，矿区面积 2.0995km^2 ，矿区坐标详见表 1。

表1 文家槽煤矿（兼并重组）矿区范围拐点坐标表

拐点	大地 2000 坐标	
	X	Y
1	3072968.230	36505573.780
2	3072876.800	36505659.170
3	3071707.021	36504307.150
4	3072447.022	36503150.139
5	3073217.018	36503701.150

3. 本次资源储量估算范围

本次文家槽煤矿资源储量估算范围位于矿区之内，最大范围面积 1.9449km^2 ，估算标高为 +700~+175m，估算垂深 525m。资源储量估算范围拐点坐标详见表 2。

表 2 文家槽煤矿资源储量估算范围拐点坐标表

拐点	大地 2000 坐标	
	X	Y
1	3072968.230	36505573.780
2	3072876.800	36505659.170
3	3072806.455	36505577.865
4	3072734.424	36505416.748
5	3072489.639	36505122.523
6	3072406.305	36504947.169
7	3072288.332	36504883.733
8	3072076.750	36504639.276
9	3072076.551	36504505.115
10	3071956.814	36504393.338
11	3071943.520	36504291.746
12	3071842.118	36504217.351
13	3071881.258	36504119.202
14	3071878.720	36504038.695
15	3072447.022	36503150.139
16	3073217.018	36503701.150

(三) 地质矿产概况

1. 地层

矿区范围内及周边出露的地层由老至新有二叠系中统茅口组 (P_2m)、上二叠统吴家坪组 (P_3w)、长兴组 (P_3ch)、下三叠统夜郎组 (T_1y) 及上覆于上述地层之上的第四系 (Q)。

2. 构造

矿区位于黔北复褶皱带，梵净山隆起西部的许家坝向斜南东翼，为一单斜构造；地层倾向为 $291^\circ \sim 309^\circ$ ，走向 $NE \sim SW$ ，倾角 $5^\circ \sim 21^\circ$ ，一般 16° ，煤层产状与地层产状基本一致，无其他断裂构造，矿区内节理、裂隙发育，见溶洞及溶蚀现象，构造复杂程度属中等类型。

3. 含煤地层及可采煤层

矿区内含煤地层为二叠系上统吴家坪组 (P_3w)，地层平均厚度 143.47m。含煤 1~2 层，一般 2 层 (编号 M1、M2)，

煤层总厚度 0.88~2.03m, 平均 1.59m, 均为可采煤层, 可采煤层含煤系数为 1.11%, 采用总厚 1.56m, 纯煤可采系数 1.09%。可采煤层基本特征如下:

M1 煤层: 上距 M2 煤层 22.84~30.34m, 平均 26.00m, 下距 P_2m 顶界 2.68~5.13m, 平均 3.43m。煤层厚度 0.21~1.14m, 平均 1.05m, 采用厚度 0.21~1.14m, 平均 1.02m。含夹矸 0~1 层, 面积可采率 96%; 为全区可采较稳定煤层。

M2 煤层: 上距 P_3ch 地层底界 112.09m。煤层厚度为 0~0.95m, 平均 0.54m, 采用厚度 0~0.95m, 平均 0.54m, 不含夹矸, 面积可采率 37%; 为局部可采不稳定煤层。

4. 煤质

(1) 煤的物理性质

矿区煤的颜色为黑灰色~黑色, 以块状及碎块状为主, 少量碎粒及粉粒状, 玻璃光泽; 性脆, 断口大多呈参差状、粒状等, 少部分为阶梯状; 内生裂隙发育, 以团粒状浸染状、细分散状粘土矿物为主等, 黄铁矿亦有少量出现。

煤岩特征分为宏观煤岩类型及微观煤岩类型, 具体如下:

宏观煤岩类型: 暗淡型煤。

微观煤岩类型: 微镜惰煤。

(2) 煤的化学性质

原煤水分(M_{ad}): 可采煤层原煤空气干燥基煤样水分(M_{ad}) 为 0.66%~0.84%之间, 平均为 0.76%。

原煤灰分(A_d): M1 煤层平均为 26.93%; M2 煤层平均为 27.29%, 依据《煤炭质量分级第 1 部分: 灰分》(GB/T15224.1—2018) 规定: 区内 M1 和 M2 号煤层均为低

灰煤 (LA)。

原煤全硫 ($S_{t,d}$) : M1 煤层平均为 4.27%; M2 煤层平均为 4.04%, 依据《煤炭质量分级第 2 部分: 硫分》(GB/T15224.2—2010) 的规定: 区内 M1 和 M2 煤层均属高硫煤 (HS)。

挥发分 (V_{daf}) : 可采煤层原煤干燥无灰基挥发分产率为 21.45%~27.84%, 平均为 23.56%。可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分产率为 20.07%~25.311 %, 平均为 22.05%, 依据《煤的挥发分产率分级》(MT/T849—2000) 的规定, 区内可采煤均属中等挥发分煤(MV)。

固定碳 (FC_d) : M1 煤层平均为 46.01%; M2 煤层平均为 44.67%, 根据《煤的固定碳分级》(MT/T561-2008) 的标准, 区内 M1 和 M2 煤层均属低固定碳煤 (LFC)。可采煤层主要煤质特征见表 3。

表 3 可采煤层主要煤质特征

煤层号	原煤水分 M_{ad} (%)	原煤灰分 A_d (%)	浮煤挥发分 V_{daf} (%)	原煤硫分 $S_{t,d}$ (%)	原煤固定碳 (FC_d)	原煤发热量 $Q_{gr,d}$ (MJ/kg)
M1	<u>0.66~0.84</u> 0.75	<u>24.67~29.66</u> 26.93	<u>20.51~25.31</u> 22.29	<u>2.56~5.76</u> 4.27	<u>41.25~51.26</u> 46.01	<u>25.33~27.15</u> 26.44
M2	<u>0.72~0.80</u> 0.76	<u>26.01~28.34</u> 27.29	<u>20.07~21.74</u> 21.07	<u>3.29~4.65</u> 4.04	<u>44.12~45.06</u> 44.67	<u>26.12~27.07</u> 26.60
全区	<u>0.66~0.84</u> 0.75	<u>24.67~29.66</u> 27.00	<u>20.07~25.31</u> 22.05	<u>2.56~5.76</u> 4.22	<u>41.25~51.26</u> 45.73	<u>25.33~27.15</u> 26.48

(3) 煤的工艺性能

发热量 ($Q_{gr,d}$) : M1 煤层平均为 26.44MJ/Kg; M2 煤层平均为 26.60MJ/Kg, 根据《煤炭质量分级第 3 部分: 发热量》(GB/T15224.3—2010) 规定, 区内 M1 和 M2 煤层均属中高

发热量 (MHQ)。

煤灰成分：可采煤层原煤灰成分以含 SiO_2 为主，含量为 44.42-46.27%，平均含量 45.31%；其次为 Al_2O_3 和 Fe_2O_3 ，含量分别为 36.10%-37.64% 和 10.74%-12.06%，平均含量分别为 36.82% 和 11.33%，少量的 CaO 含量为 1.45-2.34%，平均含量为 1.95%；还有其它少量 MgO 、 SO_3 、 TiO_2 等成分。区内 M1 和 M2 煤层均为中等结污，低等熔渣，较易产生污垢。

煤灰熔融性：各可采煤层煤灰软化温度 ($\text{ST}/^\circ\text{C}$) 最低为 1480°C ，最高为 1500°C ，平均为 1493°C ；煤灰流动温度 ($\text{FT}/^\circ\text{C}$) 均为 1500°C 。

可采煤层煤灰软化温度 ($\text{ST}, ^\circ\text{C}$) 平均 1493°C 。根据《煤灰流动温度分级》(MT/T853.2-2000) 标准，区内 M1 和 M2 煤层均属较高软化温度灰 (RHST)。

可采煤层煤灰流动温度 ($\text{FT}, ^\circ\text{C}$) 平均 1500°C 。根据《煤灰流动温度分级》(MT/T853.2-2000) 标准，区内 M1 和 M2 煤层均属高流动温度灰 (HFT)。

(4) 煤的可选性

矿区内可采煤层浮煤回收率为 20.02%~39.54%，平均为 28.75%。区内 M1 和 M2 煤层均属低等。

(5) 有害元素

本区煤层中的主要有害元素有：磷 (P)、砷 (As)、氯 (Cl)、氟 (F) 其含量特征如下：

原煤磷含量为 0.012~0.016%，平均 0.014%。根据《煤中有害元素含量分级第 1 部分：磷》(GB/T20475.1-2006) 标准，区内 M1 和 M2 煤层均属低磷分煤 (P-2)；

原煤砷含量为 1.8~2.7 $\mu\text{g/g}$ ，平均 2.2 $\mu\text{g/g}$ 。根据《煤中有

害元素含量分级第3部分：砷》(GB/T20475.3-2012)标准，区内M1和M2煤层均属特低砷煤(As-1)；

原煤氯含量为0.012~0.024%，平均0.020%。根据《煤中氯含量分级》(GB/T 20475.2-2006)标准，区内M1和M2煤层均属特低氯煤(CI-1)。

原煤氟含量为359~368 $\mu\text{g/g}$ ，平均367 $\mu\text{g/g}$ 。根据《煤中氟含量分级》(MT/T966—2005)标准，区内M1和M2煤层均属高氟煤(HF)。

(6) 煤的变质程度、煤类及工业用途

矿区内可采煤层镜煤反射率($R^{\circ}\text{max}$)为1.45%~1.48%，平均为1.47%。根据《镜质体反射率的煤化程度分级(MT/T1158-2011)》，变质阶段均为中煤级煤IV。

矿区内可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分(V_{daf})产率为20.07%~25.31%，平均22.05%；浮煤粘结指数(GRI)为55~95%，平均68%，浮煤胶质层最大厚度(Y)14~15%，平均14.7%。根据《中国煤炭分类》(GB5751-2009)的煤炭指标规定，区内可采煤层煤类为焦煤(JM)。

根据可采煤层煤化度指标及工业指标确定，本区煤炭可用作炼焦、动力用煤、气化用煤以及民用燃料。

5. 煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

区内可采煤层空气干燥基含气量(C_{ad})如下：M1煤层1.02~1.39 ml/g.ad，平均为1.21 ml/g.ad。根据《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216-2010)及本区煤类为焦煤，其煤层气含气量计算下限标准为4m³/t，矿区内M1和M2煤层均未达到煤层气算量标准，因此本次不进行煤层气资源量的估算。

(2) 其它有益矿产

本区内锗 (Ge) 含量为 $2.0\sim 4.0\mu\text{g/g}$, 平均 $2.6\mu\text{g/g}$; 镓 (Ga) 含量为 $23\sim 33\mu\text{g/g}$, 平均 $28\mu\text{g/g}$; 铀 (U) 含量为 $5\sim 10\mu\text{g/g}$, 平均 $8\mu\text{g/g}$; 钍 (Th) 含量为 $2\sim 9\mu\text{g/g}$; 平均 $5\mu\text{g/g}$ 。矿区内可采煤层稀散、放射性元素均达不到最低工业品位, 现阶段无工业开采价值。

未发现其它矿产。

6. 开采技术条件

(1) 水文地质条件

矿区内地表水、地下水主要补给来源为大气降水。矿区地形条件有利于地表水及浅部地下水的排泄。99.7%的矿体位于最低侵蚀基准面 (+400m) 以上。充水水源主要为吴家坪组地下水、大气降水、老窑水及采空区积水, 以顶板直接进水为主的岩溶充水矿床, 矿区水文地质勘查类型三类一型, 水文地质条件中等。

本次报告采用比拟法对先期开采地段涌水量作了预测, 先期开采地段矿井正常涌水量 $1150\text{m}^3/\text{d}$, 最大涌水量为 $2543\text{m}^3/\text{d}$ 。

(2) 工程地质条件

本次预测 M1 和 M2 煤层顶板稳固性较好。M1 煤层底板稳固性差, M2 煤层底板稳固性较好。

矿区内工程地质岩组包括坚硬岩组、半坚硬岩组、软弱岩组及松散岩组四类。整体地层岩性较单一, 为石灰岩居多, 岩体抗风化能力强, 岩石强度高, 岩石质量好, 局部发育裂隙密集带, 均被方解石脉充填, 部分地段溶孔、溶洞较发育, 溶洞充填大量泥沙, 易形成岩溶陷落柱; 在泥岩地带, 岩体

抗风化能力弱，岩石强度低，岩石质量差。M1 煤层井下顶板局部有掉块现象，底板局部地段出现底鼓等情况。矿区工程地质类型属第三类层状岩类，工程地质条件中等。

(3) 环境地质条件

矿区共调查 1 个地质灾害点，为小型地质灾害，目前未发现大的滑坡、地裂缝、崩塌及地面塌陷等不良地质灾害，地表水、地下水水质较好，未受到污染。未来矿井在煤层浅部区附近采煤时，将导致矿区局部地面开裂、沉降和塌陷、地下水位下降等，会对地质生态环境造成一定的破坏，矿区属无震害区，区域稳定性良好。矿井地温正常，无热害。矿区地质环境质量类型为中等。

(4) 其它开采技术条件

① 瓦斯

瓦斯成分：甲烷(CH_4)成分为 21.63%~35.66%，平均为 29.83%；氮(N_2) 成分为 49.66~76.16%，平均为 64.15%；重烃成分为 0.05%~0.236%，平均为 0.14%；二氧化碳(CO_2)成分为 0.91%~20.11%，平均为 6.06%。可采煤层瓦斯有二氧化碳-氮气($\text{CO}_2\sim\text{N}_2$)带、氮气甲烷($\text{N}_2\sim\text{CH}_4$)带，甲烷(CH_4)带。

瓦斯含量：可燃气体气量为 1.02~1.61ml/g·daf，平均 1.40ml/g·daf，空气干燥基含气量为 0.77~1.17ml/g·ad，平均 1.03ml/g·ad。可采煤层瓦斯成分及含量见表 4。

表 4 煤层瓦斯分析成果汇总表

煤层	自然瓦斯成分(%)				瓦斯含量 (ml/g·daf) C_{daf}			
	CH_4	C_2H_6	N_2	CO_2	CH_4	C_2H_6	可燃气体 CH_4 +(重 烃)	空气干燥基 CH_4 +(重烃)
M1	<u>21.63~32.01</u> 26.82	<u>0.05~0.13</u> 0.09	<u>37.03~76.16</u> 71.60	<u>0.91~2.04</u> 1.48	<u>1.02~1.39</u> 1.21	0.00	<u>1.02~1.39</u> 1.21	<u>0.77~1.00</u> 0.89

M2	<u>30.020~35.66</u> 32.84	<u>0.15~0.23</u> 0.19	<u>49.66~63.73</u> 56.70	<u>1.18~20.11</u> 10.65	<u>1.58~1.61</u> 1.60	<u>0.00~0.01</u> 0.01	<u>1.59~1.61</u> 1.60	<u>1.16~1.17</u> 1.17
全区	<u>21.63~35.66</u> 29.83	<u>0.05~0.23</u> 0.14	<u>49.66~76.16</u> 64.15	<u>0.91~20.11</u> 6.06	<u>1.02~1.61</u> 1.40	<u>0.00~0.01</u> 0.00	<u>1.02~1.61</u> 1.40	<u>0.77~1.17</u> 1.03

瓦斯梯度：煤层埋藏深度每增加 69m 时，其瓦斯含量增加 1ml/g.daf。

瓦斯增长率：煤层埋藏深度每增加 100m 时，瓦斯含量增加 1.45ml/g.daf。

瓦斯含量等级鉴定：根据贵州省能源局 2012 年 2 月 14 日下发的文件-《关于贵阳市、六盘水市、安顺市、毕节市、遵义市(第二批)、铜仁市 2011 年度煤矿瓦斯等级鉴定批复》(黔能源煤炭[2012]39 号)，其附件《2011 年度贵阳市、六盘水市、安顺市、毕节市、遵义市(第二批)、铜仁市煤矿瓦斯等级鉴定汇总表》鉴定思南县香坝乡文家槽煤矿为低瓦斯矿井。

②煤与瓦斯突出

对区内可采煤层孔隙率、坚固性系数、瓦斯放散初速度 ΔP 及钻孔煤层瓦斯压力进行测试。成果见表 5。

表 5 瓦斯增测项目检验报告汇总表

项目 煤层	采样 钻孔	孔隙 率 (%)	煤的坚 固性系 数(f)	瓦斯放散 初速度 (ΔP)mm Hg	郎缪尔 吸附体 积 a	郎缪尔 吸附参 数 b	瓦斯突 出趋向 系数 $K=\Delta P/f$	瓦斯 压力 MPa
M1	101-1	4.18	0.36	6	27.805	0.634	16	0.54
M2	101-2	4.20	0.41	7	25.418	0.617	17	0.63

该矿属于低瓦斯矿井，未做过煤与瓦斯突出危险性鉴定。依据《防治煤与瓦斯突出细则》(国家煤矿安全监察局 2019 年第 14 次局长办公会议审议通过，自 2019 年 10 月 1 日起施行)第十一条规定，思南县文家槽煤矿符合其条件时，应当进行突出煤层危险性鉴定。

③煤尘爆炸性

根据区内煤尘爆炸性试验测试结果，矿区内 M1 和 M2 煤层有煤尘爆炸性危险。

④煤的自燃倾向性

根据区内煤层煤的自燃倾向性试验资料，矿区内 M1 和 M2 煤层属 II 级（自燃）煤层。

⑤地温

矿区地温梯度 $2.46^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，低于 $3^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，地温梯度变化无异常，属地温正常区，矿区内未发现高温热害区。

二、矿区勘查开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

1. 1972 年至 1976 年，贵州省地矿局 108 地质大队对该区进行 1:20 万区域地质调查，提交了《江口幅区域地质调查报告》。

2. 2009 年 2 月，中化地质矿山总局贵州地质勘察院对文家槽煤矿进行了资源储量核实工作，编制了《贵州省思南县文家槽煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2009]109 号）。评审备案的煤矿（准采标高+630~+175m）保有资源储量（332+333）223 万吨。其中，（332）15 万吨，（333）208 万吨。另有开采消耗量 4 万吨。

（二）矿山开发利用简况

文家槽煤矿属在建矿井，1985 年开始筹建。文家槽煤矿最近的采矿许可证为 2018 年 9 月 5 日取得，证号：C5200002015071120139005，生产规模：15 万吨/年，面积 2.0995km^2 ，开采深度：由 630m 至 175m 标高，有效期限：壹年零叁个月（2018 年 9 月至 2019 年 12 月）。2019 年至今

一直停产。2019年12月17日，贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室文件《关于对盘县盘南煤业投资有限公司（第三批）兼并重组实施方案的批复》（黔煤转型升级办[2019]77号）批复：同意保留文家槽煤矿，维持原矿区范围不变。

文家槽煤矿采用斜井开拓，仅开采了M1煤层。本矿自取得采矿许可证以来，开采面积约为24千平方米，采空区主要分布在标高+520~+550m之间及煤层露头处。截至2020年7月31日，根据煤矿历年储量年报统计结果，本矿区开采消耗量为6.34万吨。

（三）本次工作情况

1. 本次工作完成实物工作量

本次野外工作时间为2020年4月至7月，施工根据《盘县盘南煤业投资有限公司思南县香坝乡文家槽煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探设计》进行，主要完成工作量：钻探进尺664.11m/5孔，地形地质填图（修测）4km²，测井647.00m/5孔，采样化验样品35件。2020年8月12日，盘县盘南煤业投资有限公司组织野外验收，专家组同意通过野外验收，所有完成的工作质量良好符合规范及报告提交的要求，能满足本次报告编制的需要。本次勘探主要实物工作量详见表6。

表6 本次工作主要完成工程量统计表

序号	项目	工作量	序号	项目	工作量
1	控制测量	2点	8	瓦斯样	4件
2	工程测量	5点	9	非常规瓦斯样	2件
3	1:10000地质填图修测	4km ²	10	煤的自然倾向性	6件
4	1:10000水工环地质调查	4km ²	11	煤尘爆炸样	4件
5	地质钻探	664.11m/5孔	12	瓦斯压力测试	2层

6	测井	647.00m/5 孔	13	岩石物理学样	10 件
7	煤芯煤样	7 件	14	水样	2 件

3. 勘查类型和钻探基本工程线距

文家槽煤矿矿区构造复杂程度属中等类型，可采煤层为较稳定类型。根据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215—2002)的相关要求，勘查类型属二类二型。探明的基本工程间距为500m，控制的为1000m，推断的为2000m。

4. 工业指标及资源储量估算方法

矿区内可采煤层煤类均为焦煤，煤层一般倾角6-19°。依据《煤、泥炭地质勘查规范(DZ/T0215—2002)》，采用一般工业指标为：最低可采厚度为0.70m，最高硫分(St_d)3%，煤层最高灰分(A_d)40%。采用水平投影地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源储量估算。

5. 矿产资源储量估算申报情况

本次矿产资源储量评审申报文家槽煤矿矿区范围内（估算标高+700m~+175m）累计查明煤炭资源储量371.34万吨，其中：开采消耗量6.34万吨，保有资源储量365万吨。保有资源储量中：探明资源量82万吨，控制资源量71吨，推断资源量212万吨。

6. 先期开采地段论证情况

根据贵州新思维工程技术有限公司（具备工程设计资质证书，证书编号：A352000838；资质等级：煤炭行业（矿井）专业乙级；有效期：至2025年5月10日）2020年4月编制的《盘县盘南煤业投资有限公司思南县香坝乡文家槽煤矿（兼并重组）先期开采方案说明》（拟建规模：30万吨/年），先

期开采地段面积：1.6007km²，开采标高：+630~+175m，先期开采地段拐点坐标见表 7。

表 7 先期开采地段拐点坐标表

拐点 编号	2000 坐标	
	X	Y
1	3072976.188	36505513.847
2	3072112.350	36504243.931
3	3071915.654	36503980.938
4	3072447.022	36503150.139
5	3073217.018	36503701.150

三、储量报告评审情况

(一) 评审依据

根据《中华人民共和国矿产资源法》和有关法律法规的规定，依照下列规范和标准进行：

1. 《固体矿产资源/储量分类》（GB/T17766-2020）；
2. 《固体矿产勘查工作规范》（GB/T33444-2016）；
3. 《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）；
4. 《煤、泥炭地质勘查规范实施指导意见的通知》（国土资发[2007]40 号）；
5. 《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）；
6. 《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》（MT/T1091—2008）；
7. 《煤炭地质勘查报告编写规范》（MT/T1044-2007）；
8. 《固体矿产资源储量核实报告编写规定》（国土资发[2007]26 号）；
9. 《矿产资源储量规模划分标准》（国土资发[2000]133 号）；

10. 国家有关部门发布的与矿产地质勘查、矿山生产或水源地建设有关的技术规程规范和技术要求。

(二) 评审方式

1. 评审方式：会审。

2. 评审相关因素的确定

(1) 资源储量估算工业指标中的煤层最低可采厚度、灰分及硫分与《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)一般工业指标一致。

(2) 报告提交单位对提交送审的全部资料作了承诺，承诺本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容，自愿承担因资料失实造成的一切后果。

(三) 资源储量基准日：2020年7月31日。

(四) 主要评审意见

1. 主要成绩

(1) 详细查明了矿区内的地层层序，详细对比、划分了含煤地层及上覆地层。

(2) 确定了煤矿总体构造复杂程度为中等；

(3) 详细查明了矿区内 M1 和 M2 可采煤层层位、厚度和分布范围，确定了其煤质特征及煤类。

(4) 详细查明了煤矿自然地理条件和地貌特征；详细查明了煤矿水文地质条件属三类一型，水文地质条件中等。

(5) 详细查明了矿区内 M1 和 M2 可采煤层瓦斯分布及煤的自燃趋势、煤尘爆炸危险性、顶底板的工程地质特征及地温变化等开采技术条件，并做出了相应的评价；

(6) 详细查明了煤矿环境地质现状，预测了将来采煤活动对环境的影响；

(7) 基本查明了其他有益矿产赋存情况，锆、镓、铀、钍、五氧化二钒等稀有元素及矿产均达不到工业开发品位；

(8) 根据现行规范一般工业指标和煤炭勘查规范有关要求，估算了矿区内保有资源储量，核对了开采消耗量，资源储量估算方法、采用参数、类别划分合理；

(9) 报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式符合要求，较好地反映了本次核实及勘探工作的全部地质成果。

2. 存在问题及建议

①本次勘查因诸多因素未进行钻孔启封检查，在开采时须加强监测，防止地下水沿钻孔涌入矿井。

②本次勘查，由于吴家坪组地层裂隙、溶孔、溶洞发育，本次施工的所有钻孔均发生漏水现象，基本为全漏失，导致钻孔在揭露吴家坪组地层时，无法对钻孔进行抽水试验，无法获取吴家坪组水文地质参数，建议未来矿井在设计及生产过程中应作专项水文地质工作。

③未来煤矿开采、可能引发地质灾害，建议对受采矿活动影响的村民进行异地搬迁避让。

④矿区露头一带有老窑分布，其井口已封闭，采空区分布范围和积水情况难以查明，建议矿方在建设及生产中加强水文地质及瓦斯地质工作，生产中做到“有疑必探，先探后掘，边探边掘”，预防老窑、采空区等突水、突气等事故发生。

⑤矿区煤层随着开采深度、面积的扩大，瓦斯涌出会相应增大，未来在建设、开采过程中，应加强矿井通风和瓦斯

管理，采取有效的预防措施，确保矿井安全建设和生产，预防瓦斯事故的发生。

⑥区域环境上，吴家坪组是该区唯一的含煤地层，但其可采煤层稳定性差，俗称“鸡窝煤”，煤矿今后应多结合井下资料综合分析，加强对矿区内煤层赋存规律的研究，以保证矿山能更安全、经济的开采生产。

⑦本次提供的岩石各项试验指标均为钻孔岩芯样的室内试验成果，在实际工程应用取值时，还应结合该工程岩体的实际地质情况综合考虑。由于煤层顶底板稳定性较差，可产生顶板跨塌、片帮、底鼓、支架下陷等工程地质问题，应加强防范措施。

⑧建议应将矿井配套的工业场地等地面设施规划在矿区范围内。

3. 评审结果

截至 2020 年 7 月 31 日，文家槽煤矿（兼并重组）矿区范围内（估算标高+700m~+175m）煤炭（焦煤）总资源储量 371.34 万吨（硫分均大于 3%），其中：开采消耗量 6.34 万吨，保有资源储量 365 万吨。保有资源储量中：探明资源量 82 万吨，控制资源量 71 吨，推断资源量 212 万吨。

说明：评审后资源储量与申报评审的资源储量一致。

先期开采地段范围内累计查明资源储量 321.34 万吨，其中：开采消耗量 2.34 万吨，保有资源储量 319 万吨。保有资源储量中：探明资源量 82 万吨，控制资源量 71 吨，推断资源量 166 万吨。

其中探明资源量和控制资源量共 153 万吨，占本地段保有资源储量的 48%。资源储量比例达到规范的小型矿井（30

万吨/年)要求。

4. 资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地——1959年《贵州思南枫香园煤矿普查报告》(以下简称《普查报告》)资源储量对比

文家槽煤矿位于《普查报告》矿区范围外以南,与其无重叠范围,故不存在对比。

(2) 与最近一次报告 2009 年《贵州省思南县文家槽煤矿资源储量核实报告》(亦为缴纳采矿权价款报告)对比

重叠部分对比:

本次报告与 2009 年《贵州省思南县文家槽煤矿资源储量核实报告》(以下简称《09 年核实报告》)资源储量估算范围重叠面积: 1.9449km^2 ; 重叠标高: $+630\text{m}\sim+175\text{m}$ 。《09 年核实报告》重叠范围内资源储量为 223 万吨。本次报告重叠范围内资源储量 321.34 万吨。

经对比: 本次报告比《09 年核实报告》重叠范围内资源储量增加 98.34 万吨, 其中: 保有资源储量增加 964 万吨, 开采消耗增加 2.34 万吨。详见表 8。

表 8 与最近一次报告重叠范围资源储量对比表 单位: 万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量			合计	
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	消耗量	保有量
本次报告	2.34	82	71	166	2.34	319
《09 年核实报告》	0	0	15	208	0	223
增减量	+2.34	+82	+56	-42	+2.34	+96
小计	+2.34	+138		-42	+98.34	

资源储量增加的主要原因:

①资源储量估算煤层层数不一样, 本次核实算量煤层为 2 层, 分别为 M1、M2, 《09 年核实报告》算量煤层为 1 层(M1)。

煤炭总资源储量增加 88 万吨。

②资源储量估算煤层采用厚度不一样，本次核实 M1 煤层算量平均厚度为 1.02m，《09 年核实报告》M1 煤层算量平均厚度为 0.89 m。煤炭总资源储量增加 10.34 万吨。

总量对比：

缴纳采矿权价款报告评审备案的煤矿资源储量 223 万吨。经对比：本次报告比缴纳价款报告煤炭资源总量增加 148.34 万吨，其中：保有资源储量增加 142 万吨，开采消耗增加 6.34 万吨。详见表 9。

表 9 与缴纳价款报告资源储量对比表单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量			合计	
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	消耗量	保有量
本次报告	6.34	82	71	212	6.34	365
《09 年核实报告》	0	0	15	208	0	223
增减量	+6.34	+82	+56	+4	+6.34	+142
小计	+6.34	+138		+4	+148.34	

资源储量增加的主要原因：

①资源储量估算煤层层数不一样，本次核实算量煤层为 2 层，分别为 M1、M2，《09 年核实报告》算量煤层为 1 层(M1)。煤炭总资源储量增加 88 万吨。

②资源储量估算面积和标高不一样，本次核实资源储量估算面积为 1.9449km²，标高为+700~+175m，《09 年核实报告》资源储量估算面积为 1.6007km²，标高为+630~+175m。煤炭总资源储量增加 50 万吨。

③资源储量估算煤层采用厚度不一样，本次核实 M1 煤层算量平均厚度为 1.02m，《09 年核实报告》M1 煤层算量平均厚度为 0.89 m。煤炭总资源储量增加 10.34 万吨。

四、评审结论

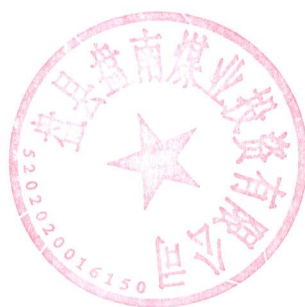
经专家组复查，修改后的《报告》符合要求，其勘查程度达到对小型矿井（30万吨/年）勘探阶段的要求，专家组同意《报告》通过评审。

附：《盘县盘南煤业投资有限公司思南县香坝乡文家槽煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单。

评审专家组组长：

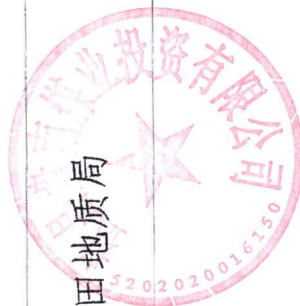
陈圣军

二〇二〇年十月二十二日



《盘县盘南煤业投资有限公司思南县香坝乡文家槽煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

成员	姓名	单位	评审专业	职称	签名
组长	熊孟辉	贵州省煤田地质局	地质	研究员	熊孟辉
成员	曹志德	贵州省煤田地质局地质勘察研究院	地质	研究员	曹志德
	田维江	贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心	地质	高级工程师	田维江
	裴永炜	贵州省地质环境监测院	水工环	研究员	裴永炜
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	研究员	罗忠文



中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C5200002015071120139005

采矿权人: 盘县盘南煤业投资有限公司

地址: 贵州省六盘水市盘县乐民镇梓木戛煤矿

矿山名称: 盘县盘南煤业投资有限公司思南县香坝乡文家槽煤矿

经济类型: 有限责任公司

开采矿种: 煤

开采方式: 地下开采

生产规模: 15 万吨/年

矿区面积: 2.0995 平方公里

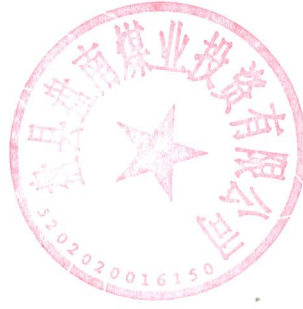
有效期限: 自 2018年09月 至 2019年12月
壹年零叁个月

发证机关
(采矿登记专用章)
年 月 日
二〇一八 九 五

矿区范围拐点坐标:

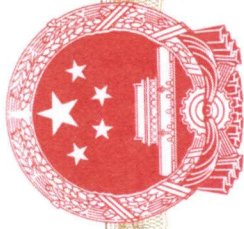
点号 X坐标 Y坐标

1 3072968.230 36505573.780
2 3072876.800 36505659.170
3 3071707.021 36504307.150
4 3072447.022 36503150.139
5 3073217.018 36503701.150



开采深度:

由630.0米至175.0米标高 共有5个拐点圈定



营业执照

(副本)

扫描二维码登录
'国家企业信用
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

91520000MA6DK6E394

名称	盘县盘南煤业投资有限公司思南县香坝乡文家槽煤矿	成立日期	2016年01月07日
类型	其他有限责任公司分公司	营业期限	长期
负责人	卓文	营业场所	贵州省铜仁市思南县香坝乡董家山村

经营范围 法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。煤炭的开采及销售。



登记机关

2019 年 02 月 28 日