

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]216号

关于申请贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿 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贵州省纳雍县王家寨镇家猫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：《贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》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



二〇二〇年十月二十九日

贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕212号

关于贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿兼并 重组资源储量核实报告矿产资源储量 评审备案证明的函

贵州金杉土地资源勘查开发有限公司：

你院对《贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》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5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，由你单位和评审专家负责。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。



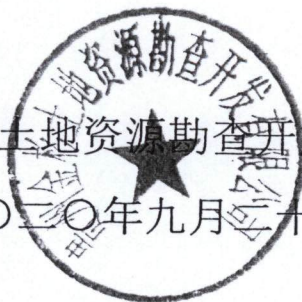
《贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿（兼并重组）资源
储量核实报告》

矿产资源储量评审意见书

黔金杉储审字（2020）7号

贵州金杉土地资源勘查开发有限公司

二〇二〇年九月二十一日



报告名称：贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿（兼并重组）资源储量核实报告

申报单位：纳雍县家猫煤矿

法定代表人：路平

勘查单位：四川省煤田地质局一三七队

编制人员：何军 左启航 李明彬

总工程师：陈照雄

单位负责：胡海军

评审汇报人：何军

会议主持人：李朝河

评审机构法定代表人：陈均廷

评审专家组组长：曹志德（煤田地质）

评审专家组成员：陈 萍（水工环） 王秀峰（采矿）

签发日期：2020年9月21日

受矿业权人纳雍县家猫煤矿委托，四川省煤田地质局一三七队开展了贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿（兼并重组）资源储量核实工作，于2020年6月编制完成《贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》（以下简称《报告》），于2020年7月2日送交评审机构评审。本次评审的目的是查明资源储量、兼并重组后扩建规模45万吨/年提供地质依据。提交的《报告》资料齐全，包括文字报告1册、附图64张、附表3册、附件13份。业主和报告编制单位已经承诺了提交资料的真实性，并自愿承担因提交资料失实造成的一切后果。

受贵州省自然资源厅委托，贵州金杉土地资源勘查开发有限公司聘请具备高级专业技术职称的地质、水文、采矿等专业的专家，组成评审专家组（名单附后），于2020年7月21日在贵阳市对《报告》进行了会审。会后，编制单位根据专家评审意见对《报告》进行了修改和补充，经专家复核，修改稿符合要求，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

纳雍县家猫煤矿（兼并重组）位于纳雍县城北东 40° 方向，直距约8公里，属王家寨镇管辖，矿区呈一多边形，地理极值坐标：东经 $105^{\circ} 25' 02'' \sim 105^{\circ} 25' 47''$ ；北纬 $26^{\circ} 48' 02'' \sim 26^{\circ} 48' 39''$ 。矿区北部有纳雍至大方307省道经过，有乡村公路到达矿区，至纳雍电厂（阳长）50km，矿区向南西至水城烂坝

火车站运距约 110 公里，交通方便。

矿区位于贵州高原西部，属中山山地地貌，地形切割强烈，高差悬殊，最高点位于矿区东南部之老鹰岩一带，海拔标高为 1831m，最低点位于矿区南西侧外围之吊水岩沟底，海拔标高为 1310m，最大相对高差 521m。

矿区属中亚热带季风气候区，因受南、北气流和高原地貌的双重制约，季节更替不甚分明，气温变化也不大，冬无严寒，夏无酷暑。据历年气象资料，年平均降雨量 1243mm，多集中在 6~8 月，此段时间内降雨量可多达 670~680mm；平均风速为 2.3m/s，最大风速为 20.0m/s，风向多为东风。

根据《中国地震动参数区划图》(GB18306—2015)，地震峰值加速度为 0.05g，反应谱特征周期为 0.40s，地震烈度为 VI 度。

(二) 矿业权设置情况及资源储量估算范围

1. 矿权设置情况

贵州省自然资源厅（原贵州省国土资源厅）于 2011 年 10 月颁发采矿许可证，证号为 C5200002012011120122855；采矿权人为纳雍县家猫煤矿；矿山名称为纳雍县王家寨镇家猫煤矿；生产规模为 9 万吨/年；开采方式：地下开采；有效期限自 2011 年 10 月至 2017 年 3 月；矿区面积为 3.8676km²，开采深度由 +1550m 至 +700m 标高，共由 6 个拐点坐标圈定。

2017 年 3 月至 2019 年 12 月为兼并重组期，该矿根据贵州省煤矿证照及相关事宜联合审批联席会议会议纪要（2014）第 8 次

和贵州省煤矿企业兼并重组相关政策，在煤矿企业兼并重组期间已过期或即将过期的煤矿采矿许可证，仅可用于办理相关手续，不得实施任何开采活动。

根据贵州省煤田工业淘汰落实产能加快转型升级工作领导小组办公室文件《关于对纳雍县王家寨镇家猫煤矿兼并重组实施方案的批复》（黔煤转型升级办（2019）140号），同意保留纳雍县王家寨镇家猫煤矿，兼并重组后纳雍县王家寨镇家猫煤矿在原矿区范围内退出与织金至纳雍铁路和城市规划区禁采范围重叠部分，调整后矿区面积由原来的 3.8676km² 调整为 2.5824km²。由 17 个拐点坐标圈定，其矿界范围拐点坐标见表 1。

表 1 家猫煤矿兼并重组后拐点坐标表

拐点 编号	西安 80 坐标		2000 国家大地坐标	
	X	Y	X	Y
1	2966741.890	35542658.046	2966747.885	35542770.871
2	2966741.883	35543921.077	2966747.880	35544033.907
3	2965561.873	35543921.069	2965567.865	35544033.901
4	2965561.878	35542901.067	2965567.868	35543013.895
5	2964941.874	35542901.062	2964947.862	35543013.891
6	2964941.881	35542555.093	2964947.866	35542667.920
7	2965232.497	35542540.155	2965238.485	35542652.982
8	2965365.412	35542439.507	2965371.401	35542552.333
9	2965443.965	35542310.777	2965449.954	35542423.602
10	2965650.234	35541703.006	2965656.226	35541815.838
11	2965608.082	35541589.434	2965614.071	35541702.256
12	2965596.667	35541426.056	2965602.655	35541538.877
13	2965656.677	35541426.122	2965662.666	35541538.943
14	2966189.078	35541894.978	2966195.070	35542007.801
15	2966189.078	35542070.363	2966195.070	35542183.186
16	2966346.105	35542078.843	2966352.097	35542191.666
17	2966655.199	35542658.046	2966661.194	35542770.871

2. 本次资源储量估算范围

本次煤炭资源储量估算范围由 17 个拐点坐标圈定 (表 2), 最大算量面积 2.194km^2 , 估算标高+1550m 至+700m。

表 2 最大算量范围拐点坐标表

拐点 编号	西安 80 坐标		2000 国家大地坐标	
	X	Y	X	Y
1	2966741.949	35542658.804	2966747.8850	35542770.8710
2	2966741.882	35543921.077	2966747.8800	35544033.9070
3	2966134.822	35543921.840	2966140.7519	35544033.9039
4	2966072.599	35543828.022	2966078.5290	35543940.0850
5	2965946.651	35543728.647	2965952.5820	35543840.7090
6	2965960.341	35543805.343	2965966.2720	35543917.4060
7	2965962.542	35543860.782	2965968.4720	35543972.8440
8	2965982.586	35543921.840	2965988.5160	35544033.9031
9	2965561.876	35543921.074	2965567.8650	35544033.9010
10	2965561.878	35542901.068	2965567.8680	35543013.8950
11	2965168.003	35542901.834	2965173.9380	35543013.8920
12	2965211.204	35542761.312	2965217.1400	35542873.3710
13	2965329.732	35542716.707	2965335.6680	35542828.7670
14	2965397.332	35542657.579	2965403.2680	35542769.6380
15	2965503.949	35542629.442	2965509.8850	35542741.5030
16	2965564.191	35542660.918	2965570.1270	35542772.9790
17	2965635.777	35542922.074	2965641.7120	35543034.1350
18	2965754.146	35543059.206	2965760.0800	35543171.2680
19	2965788.833	35542996.553	2965794.7680	35543108.6150
20	2965793.091	35542949.213	2965799.0250	35543061.2750
21	2965761.778	35542747.793	2965767.7130	35542859.8550
22	2965757.163	35542605.036	2965763.0990	35542717.0970
23	2965736.193	35542491.654	2965742.1300	35542603.7150
24	2965728.709	35542392.723	2965734.6470	35542504.7850
25	2965697.644	35542339.763	2965703.5820	35542451.8250
26	2965706.198	35542298.765	2965712.1350	35542410.8270
27	2965686.836	35542143.918	2965692.7750	35542255.9790
28	2965631.444	35542083.741	2965637.3830	35542195.8020
29	2965636.916	35542045.790	2965642.8560	35542157.8510
30	2965666.159	35542064.176	2965672.0980	35542176.2370
31	2965604.604	35541838.374	2965610.5448	35541950.4341
32	2965650.234	35541703.006	2965656.2260	35541815.8380
33	2965608.082	35541589.434	2965614.0710	35541702.2560
34	2965596.667	35541426.056	2965602.6550	35541538.8770
35	2965656.677	35541426.122	2965662.6660	35541538.9430
36	2966189.078	35541894.978	2966195.0700	35542007.8010
37	2966189.078	35542070.363	2966195.0700	35542183.1860
38	2966346.105	35542078.843	2966352.0970	35542191.6660
39	2966655.199	35542658.046	2966661.1940	35542770.8710

最大算量面积 2.194km^2

(三) 地质矿产概况

1. 地层

矿区内出露的地层由老至新依次为二叠系上统峨嵋山玄武岩组 ($P_3\beta$)、龙潭组 (P_3l)、长兴组 (P_3c)及大隆组 (P_3d)；三叠系下统飞仙关组 (T_1f)、永宁镇组 (T_1yn)。

2. 构造

矿区位于扬子准地台黔北台隆遵义断拱毕节北东向构造变形区马场断层旁侧的次级褶曲乐治向斜南东翼、白尼箐向斜北西翼，区内地层走向 $70\sim 88^\circ$ ，倾向 $340\sim 358^\circ$ ，受构造影响，区内产状起伏较大，一般 $8\sim 45^\circ$ ，北侧相对较陡，南侧相对平缓；在区内南侧地表发育 3 条断层，即 F1、F2 和 F3。矿区内大部份地层分布连续，完整性较好，构造复杂程度确定为中等类型。

3. 含煤地层及可采煤层

矿区内含煤地层为二叠系上统龙潭组 (P_3l)，地层厚度 $162.66\sim 217.51m$ ，平均 $185.54m$ 。含煤 5~12 层，含煤总厚度 $4.56\sim 9.52m$ ，平均 $6.23m$ ，含煤系数 $2.80\sim 4.38\%$ 。含可采煤层共 5 层 (为 M3、M5、M7、M10、M23 号煤层)，可采煤层厚 $4.26\sim 8.48m$ ，平均 $5.95m$ ，可采含煤系数 3.21% ，煤层对比可靠。各可采煤层赋存特征如下：

M3 煤层：位于龙潭组上部，距龙潭组顶界平均 $12.35m$ 。煤层全层真厚度 $0.80\sim 1.43m$ ，平均厚度 $0.96m$ ，变化系数 18% ，煤层采用厚度 $0.80\sim 1.43m$ ，平均厚度 $0.96m$ ，全区可采，属稳定型煤

层，是本区主采煤层之一，煤层结构简单，一般不含夹矸。

M5 煤层：位于龙潭组上段，距 M3 煤层底界 16.32~31.28m，平均 24.84m。煤层全层真厚度 0.84~4.96m，平均 1.69m，变化系数 72%，采用厚度 0.84~4.15m，平均厚度 1.62m，其厚度由矿区南侧薄煤层向北侧逐渐变化为厚煤层，全区可采，属较稳定型煤层，是本区主采煤层之一，该煤层结构较简单，一般不含夹矸，局部含 1 层夹矸。

M7 煤层：位于龙潭组地层中段，上距 M5 煤层底界 19.77~36.26m，平均 27.33m。全层煤层厚度 0.77~1.53m，平均 1.13m，变化系数 35%，煤层采用厚度 0.77~1.53m，平均 1.13m，以薄煤层为主，其中 ZK201 钻孔附近为中厚煤层，全区可采，属稳定型煤层，是本区主采煤层之一该煤层结构较简单，一般不含夹矸，其中位于矿区北西侧 ZK103 钻孔含一层夹矸。

M10 煤层：位于龙潭组地层中段，距 M7 底界 9.02~28.80m，平均 18.62m。煤层厚度 0.80~1.84m，平均 1.20m，变化系数 28%，煤层采用厚度 0.80~1.62m，平均厚度 1.17m，以薄煤层为主，中厚煤层次之，中厚煤层主要分布于中部一带，全区可采，属稳定型煤层，煤层结构较简单，一般不含夹矸。

M23 煤层：位于龙潭组地层中下部，距 M10 底界 23.01~48.55m，平均 35.39m。煤层厚度 0.74~2.07m，平均 1.10m，变化系数 32%，煤层采用厚度 0.74~1.77m，平均厚度 1.08m，该煤层以 F2 断层为界，北侧为薄煤层，南侧为中厚煤层，全区开采，属较稳定型

煤层，煤层结构较简单，一般不含夹矸，其中位于矿区外围 ZK103 钻孔含一层夹矸。

5. 煤质

(1) 煤岩特征、煤的化学性质及工艺性能

区内可采煤层煤岩成分以亮煤为主，暗煤次之。宏观煤岩类型为半亮型，微观煤岩类型为微亮煤。M3 煤层显微硬度为 19.82kg/mm^2 ，镜煤反射率为 2.27%；M5 煤层显微硬度为 21.81kg/mm^2 ，镜煤反射率为 2.52%；M7 煤层显微硬度为 17.53kg/mm^2 ，镜煤反射率为 1.92R%；M10 煤层显微硬度为 16.47kg/mm^2 ，镜煤反射率为 1.95%；M23 煤层显微硬度为 16.58kg/mm^2 ，镜煤反射率为 1.99%。变质阶段均为无烟煤 VII2 阶段。

原煤灰分 (A_d)：M3、M5、M10、M23 煤层为中灰煤 (MA)；M7 为低灰煤 (LA)。

浮煤挥发分 (V_{daf})：矿区各可采煤层均小于 10%，属特低挥发分煤 (SLV)。

原煤硫分 ($S_{t,d}$)：原煤干燥基全硫含量为 0.39%~2.87%，全区平均值为 1.52%，矿区各可采煤层属中硫煤 (MS)。

原煤干燥基高位发热量 ($Q_{gr,d}$)：原煤干燥基高位发热量 ($Q_{gr,d}$) 为 19.93 MJ/Kg ~ 28.72 MJ/Kg ，全区平均值为 24.18 MJ/Kg ，矿区 M3、M5、M10、M23 属中发热量煤 (MQ)，M7 属中高发热量煤 (MHQ)。可采煤层主要煤质指标见表 3。

表 3

可采煤层煤质主要指标统计表

煤层 煤种		项目	工业分析				
			M3	M5	M7	M10	M23
原煤 (%)	水分 (M_w)	1.31-3.42	1.07-3.36	1.12-3.62	1.07-4.07	1.06-4.21	
		1.92(12)	1.93(12)	1.96(13)	2.16(12)	2.5(13)	
	灰分 (A_d)	15.37-37.43	14.37-39.47	12.37-25.03	18.53-39.47	13.37-35.26	
		26.45(12)	26.93(12)	17.84(11)	28.39(12)	25.86(13)	
	挥发分 (V_d)	5.28-9.97	5.02-12.09	6.73-13.02	5.02-12.09	5.07-8.68	
		6.63(12)	6.82(12)	10.36(13)	7.19(12)	6.51(13)	
	固定碳 (F_{cd})	47.31-73.64	54.94-74.62	56.71-68.79	54.94-73.25	56.06-73.82	
		63.86(12)	65.62(12)	64.58(3)	64.8(12)	66.02(13)	
全硫 (S_{td})	0.39-2.23	0.47-2.81	0.53-2.87	0.47-2.45	0.45-2.68		
	1.37(12)	1.63(12)	1.68(13)	1.49(12)	1.4(13)		
发热量 ($Q_{net,d}$) MJ/kg	20.66-27.79	20.34-27.65	19.93-28.72	20.34-27.65	20.07-27.03		
	24.02(12)	23.6(12)	25.81(13)	23.39(12)	23.98(13)		
发热 ($Q_{net,d}$) MJ/kg	20.03-27.17	19.79-27.10	19.32-28.10	19.84-27.15	19.53-26.52		
	23.39(12)	23.04(12)	25.22(13)	22.88(12)	23.47(13)		
浮煤 (%)	水分 (M_w)	1.02-4.06	1.06-3.94	0.59-2.88	1.06-3.94	0.93-4.12	
		2.34(13)	2.31(12)	1.59(13)	2.55(12)	2.5(13)	
	灰分 (A_d)	7.25-15.31	7.12-14.16	7.62-12.9	6.2-14.16	6.09-16.47	
		11.57(13)	10.74(12)	9.7(13)	10.47(12)	11.37(13)	
	挥发分 (V_d)	5.47-6.99	5.17-7.77	5.34-9.76	5.46-7.77	5.02-6.95	
		6.38(13)	6.36(12)	8.22(13)	6.33(12)	6.19(13)	
	固定碳 (F_{cd})	70.21-87.68	75.21-86.9	72.99-87.27	79.17-88.54	71.03-88.55	
		81.34(13)	81.49(12)	81.68(3)	82.89(12)	81.92(13)	
	全硫 (S_{td})	0.46-1.69	0.33-1.63	0.36-2.43	0.43-1.63	0.34-1.72	
		0.88(13)	0.88(12)	1.03(13)	0.87(12)	0.93(13)	
发热量 ($Q_{net,d}$) MJ/kg	29.87-36.66	32.14-35.79	27.86-35.16	33.13-35.79	25.88-35.19		
	34.27(11)	34.47(12)	31.31(13)	34.69(12)	33.35(13)		
发热 ($Q_{net,d}$) MJ/kg	29.19-33.58	31.41-35.08	27.19-34.44	32.46-35.11	25.22-34.52		
	33.58(11)	33.75(12)	30.62(13)	33.99(12)	32.66(13)		
浮煤回收率 (%)	52.73	49.57	49.86	50.90	48.58		
煤类	WY3						

灰熔融性：各可采煤层煤灰熔融软化温度(ST)介于 $1080^{\circ}\text{C} \sim >1450^{\circ}\text{C}$ 之间，平均为 1316°C 。矿区内M3煤层为较低软化温度灰(RLST)，M5、M10为较高软化稳定灰(RHFT)，M7、M23为中等软化温度灰(MST)。各可采煤层煤灰熔融性流动温度(FT)介于 $1210^{\circ}\text{C} \sim >1450^{\circ}\text{C}$ 之间，平均为 1391°C ，矿区内M3、M7煤层为中等流动温度灰(MFT)，M5、M10、M23为较高流动温度灰(RHFT)。

固定碳(F_{cd})：矿区内各可采煤层干燥基固定碳含量为

47.31%~74.62%，全区平均值为65.00%。矿区内M3、M7、M10煤层属中等固定碳煤(MFC)，M5、M23煤层属中高固定碳煤(MHFC)。

可磨性：该矿区煤层可磨性指数在47~86。矿区内M3、M7煤层为易磨煤，M5和M23为较难磨煤，M10为中等可磨煤。

煤中有害元素：本矿区各可采煤层均为一级含砷煤(IAs)、特低氯煤(CL-1)；各可采煤层除M10煤为低氟煤(LF)，M3、M5、M7、M23煤为特低氟煤(ALF)；M5、M7、M23为特低磷煤(P-1)，M3和M10为低磷煤(P-2)。

(2) 煤的可选性

M3煤层：原煤浮沉试验综合表中得到沉矸(+2.00 g/cm³)的数值13.56%，低物密度物(-1.50 g/cm³)的数值为73.12%，则计算得出当精煤灰分为10%时，扣除沉矸后的 $\delta \pm 0.1$ 含量45.45%，对比标准为极难选；当精煤灰分为13%时，扣除低密度物后的 $\delta \pm 0.1$ 含量为9.89%，对比标准为易选。

M5煤层：原煤浮沉试验综合表中得到沉矸(+2.00 g/cm³)的数值13.49%，低物密度物(-1.50 g/cm³)的数值为72.26%，则计算得出当精煤灰分为10%时，扣除沉矸后的 $\delta \pm 0.1$ 含量55.81%，对比标准为极难选；当精煤灰分为13%时，扣除低密度物后的 $\delta \pm 0.1$ 含量为11.03%，对比标准为中等可选。

(3) 煤类：矿区内各可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分产率为5.02%~9.76%，平均值为6.71%；浮煤干燥无灰基氢含量1.93%~3.48%，平均值为2.35%。矿区内可采煤层均为无烟煤二号。

(4) 煤的工业用途：矿区内煤类单一，均为无烟煤，属低～中灰分、特低挥发分、中硫、中～中高发热量煤，根据各可采煤层的化学性质和工艺性能，矿区内各可采煤层的煤可用于动力用煤、民用煤、火力发电、一般工业锅炉用煤、气化用煤等。

6. 煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

煤层气：M3 平均为 $5.23 \text{ m}_3/\text{t}$ ，M5 平均为 $4.13 \text{ m}_3/\text{t}$ ，M7 平均为 $3.98 \text{ m}_3/\text{t}$ ，M10 平均为 $5.68 \text{ m}_3/\text{t}$ ，M23 平均为 $4.64 \text{ m}_3/\text{t}$ 。按照《煤层气资源/储量规范》表 4 中的煤层含气量下限标准，含气量小于 $8 \text{ m}_3/\text{t}$ ，各煤层均不符合煤层气储量估算边界条件，故不估算资源量。

(2) 其它有益矿产：

矿区中各煤层有益元素含量均较低，主要有镓 (Ga)，锗 (Ge) 等元素，其含量均较低，均未达到工业指标的要求，无开采价值。

含煤地层底部为铝质岩，未采样检测，品位不祥。

7. 开采技术条件

(1) 矿区内部分资源量位于当地侵蚀基准面以下， P_3l 为直接充水含水层，富水性较弱， P_3c+d 为间接顶板充水含水层，富水性弱至中等，底板 ($P_3\beta$) 为相对隔水层；地表水、断层对矿床充水的影响较大。根据以上条件，矿床水文地质类型可划分第二类第一亚类第二型，即以裂隙含水层充水为主、顶板进水为主、水文地质条件中等的裂隙充水矿床。预计先期开采水平 (+700m 标高

以上) 矿井正常涌水量为 $3915\text{m}^3/\text{d}$, 最大涌水量为 $9788\text{m}^3/\text{d}$ 。

(2) 工程地质条件: 矿区内主要煤层 M3、M5、M7、M10、M23 煤层顶、底板岩性主要有: 泥岩、粉砂质泥岩、粉砂岩、灰岩等, 岩性较复杂; 煤层顶、底板岩石以软弱岩为主, 较硬岩次之, 软弱岩类遇水易软化变形, 岩体稳定性较差, 矿井在未来开采过程中, 井巷内将可能出现冒顶、片帮及底鼓等现象, 采空区范围扩大后引发地面产生塌陷、地裂缝、崩塌及滑坡等, 局部地段还可能引起地表泉水枯竭等现象。矿区内工程地质勘查的复杂程度属中等, 为三类二型。

(3) 环境地质条件: 现状下影响生态环境的工程活动主要为乡村公路修筑、村民修建住房、采石及土地开垦等, 其主要造成自然环境的破坏和加剧水土流失。未来矿井开采可能引起局部地下水位下降, 使地面井泉干枯, 甚至疏干地表沟溪水, 产生山体开裂、崩塌, 造成局部地面开裂、沉降和塌陷, 矿井水疏排不当时会引起地下水污染, 煤及其矸石随意堆放时会产生有害气体及其它有害元素, 也会对环境造成污染。因此, 确定矿区地质环境为第二类, 即地质环境质量中等。

(4) 其它开采技术条件

瓦斯等级鉴定: 截止目前, 该煤矿未建井, 故未作瓦斯鉴定, 本次利用相邻矿井瓦斯等级鉴定结果: 矿井瓦斯绝对涌出量 $6.17\text{m}^3/\text{min}$, 二氧化碳绝对涌出量 $2.47\text{m}^3/\text{min}$; 相对瓦斯涌出量 $17.14\text{m}^3/\text{min}$, 相对二氧化碳涌出量 $6.86\text{m}^3/\text{min}$; 属瓦斯矿井。

瓦斯增项测试: 矿区各可采煤层煤的坚固性系数(f)、瓦斯放

散初速度(ΔP)、煤对瓦斯等温吸附试验(a、b), 煤的孔隙率等参数详见表4。

表4 瓦斯增项样结果统计表

工程编号	煤层编号	瓦斯放散初度(ΔP)	坚固性系数(f)	瓦斯压力(Mpa)	吸附常数		孔隙率F(%)	真密度TRD	视密度ARD
					a	b			
ZK002	M3	22.3	0.97	0.95	25.06	0.55	8.33	1.68	1.54
	M5	23.2	1.10	1.06	25.98	0.60	8.14	1.72	1.58
	M7	20.0	1.60	1.22	30.57	0.61	9.52	1.68	1.52
	M10	22.9	1.90	1.37	25.60	0.63	9.09	1.65	1.50
	M23	22.6	1.70	1.19	26.20	0.60	9.32	1.67	1.51

区内可采煤层的坚固性系数(f)为0.97~1.90, 瓦斯放散初速度(Δp)为20~23.2, 瓦斯压力0.95~1.37MPa, 煤的破坏类型为IV型。初步预测井田内煤与瓦斯具突出危险性, 开采中应进一步进行测试, 并根据新的测试资料制定防范措施。

煤尘爆炸性: M3、M5、M7、M10、M23煤层均为无煤尘爆炸危险性的煤层。

煤的自燃倾向: M3、M5、M10、M23煤层自燃倾向为I~III级, M7煤层自燃倾向为III级。

地温: 从原勘探测温的恒温带温度、孔底温度、地温梯度及煤矿床的埋藏深度资料可知矿区无地温异常。

二、矿产勘查开发利用简况

(一) 以往地质勘查工作

1、1972年由六盘水煤田地勘公司地测大队提交了《织金煤田纳雍地区普查找煤报告》。

2、1973年贵州省地质矿产局108地质大队开展1:20万安顺幅区域地质调查时对区内地层、构造及煤矿作了初步了解和研究。

3、1974年12月由六盘水煤田地勘公司地测大队提交了《毕赫纳地区普查报告》，对毕、赫、纳地区煤系、煤层及煤质作了初步了解和研究。

4、2000年12月由贵州省煤田地质局地质勘查研究院提交了《贵州省纳雍煤田地质图说明书》(1:50000)，对纳雍县境内龙潭组煤系、煤层及煤质作了进一步的系统研究。

5、2007年12月由贵州奇星资源勘查开发有限公司对该煤矿进行了资源/储量核实，完成的工作量有1:5千地质填图5平方公里，1:5千水文地质调查5平方公里，老硐调查480m/10个，采样8件。并编制了《贵州省纳雍县家猫煤矿资源/储量核实报告》，该报告于2008年2月15日通过了贵州省矿业权评估师协会的评审，评审文号为：黔矿评协储审字(2008)第010号，评审结论为：报告通过评审，核准截至2007年12月底止，纳雍县家猫煤矿区范围内M3、M7原煤保有资源量617万吨，其中推断的内蕴经济资源量(333)170万吨，预测资源量(334)447万吨，同意核销M3煤层已采损资源量(122b)8万吨。同时得到了贵州省国土资源厅矿产资源储量评审备案证明，备案文号为：黔国土资储备字(2008)293号。

6、2012年9月由武汉中南冶勘资源环境工程有限公司对该煤矿进行了资源储量核实及勘探，共施工钻孔13个，钻探工作量7724.28m/13孔，1:5000地质修测5km²，1:5000水文地质调查6km²，1:10000工程、环境地质调查4.5km²，抽水试验2孔/4层次，采样总量268件。并提交了《贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿资源

储量核实及勘探报告》，该报告于2013年5月27日通过贵州国土资源勘测规划研究院的评审，评审文号为：黔国土规划院储备字（2013）第082号，评审结论为：同意通过评审，达到勘探程度，核准截止2012年6月30日，查明纳雍县家猫煤矿矿区范围内总资源储量为2640万吨，全为保有，其中（111b）为630万吨，（122b）为653万吨，（333）资源储量为1357万吨。同时得到了贵州省国土资源厅矿产资源储量评审备案证明，备案文号为：黔国土资储备字（2013）136号。

（二）矿山开发利用简况

纳雍县王家寨镇家猫煤矿于2008年8月1日由贵州省国土资源厅颁发采矿许可证，采矿许可证编号5200000810834，2011年11月10日国土资源厅下发新的采矿许可证，变更为C5200002012011120122855，矿区范围为3.8676km²，年生产能力为9万吨/年，2012年家猫煤矿在其兼并重组前在矿区北西侧营盘山南侧开拓了3条巷道。

2019年根据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（黔煤转型升级办（2019）140号）可知，兼并重组后纳雍县王家寨镇家猫煤矿在原矿区范围内退出织金至纳雍铁路和城市规划禁采范围重叠部分，根据文件进行矿权范围调整，调整后上述3条巷道井口均位于现矿权范围外，无法在利用。2012年底至2020年1月家猫煤矿处于停产关闭状态。

（三）本次工作情况

1. 本次工作情况

报告编制单位为四川省煤田地质局一三七队，本次工作时间自2019年12月至2020年6月。

兼并重组后，矿区面积缩减，原开拓巷道位于矿区以外，封闭，未新建矿井，故本次工作以地面调查为主，调查核实矿区地层、煤层及水工环等开采技术条件，调查矿区范围现状地质灾害发育状况、核实修测地层界线等，收集了矿井相关生产资料及勘查资料，以2013年《贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字〔2013〕136号）及2007年12月《贵州省纳雍县家猫煤矿资源/储量核实报告》（黔国土资储备字〔2008〕293号）为基础地质报告，共利用矿区钻探工程量7724.28m/13孔，测井7636.74m/13孔。本次收集利用资料情况见表5。

表5 本次储量核实收集利用资料情况汇总表

序号	工作项目		完成工作量	备注
1	钻探		7724.28m/13孔	
2	老窑清理		2个	
3	1:5千地形地质填图		4.5km ²	
4	测量	控制测量	8km ³	
		1:5千勘探线剖面测量	9.69km/6条	
		工程点、地质点、泉点	48个	
5	物探	常规测井	7636.74m/13孔	
		地温测量	1820.00m/2孔	
6	水工环地质	1:5千矿区水文地质测绘	4.5km ²	
		1:5千矿区工程地质、环境地质调查	4.5km ²	
		钻孔简易水文地质工程地质观测编录	7724.28m/13孔	
		岩溶点调查	6个	
		钻孔静止水位观测	66层13孔	
		单孔抽水试验	2层/2孔	
7	采	长期观测点	2个	
		水质分析	6件	
		岩石物理力学性质试验	36件	
		煤层煤样	2件	

	煤芯煤样	72 件	
	夹石样	3 件	
	煤芯瓦斯样	25 件	
	瓦斯增项测试样	10 件	
	煤岩煤样	5 件	
	容重样	36 件	
	煤尘爆炸性试样	15 件	
	煤层自燃性试样	15 件	
	煤热稳定性试样	20 件	
	煤可磨性试样	15 件	
	简选样	2 件	
	煤活性测定样	20 件	
	镜煤反射率及显微硬度样	2 件	
	瓦斯压力参数测试	5 层/1 孔	
	煤层气参数孔试井	3 层/1 孔	

2. 勘查类型和钻探工程基本线距

根据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215—2002)的相关要求。探明的经济(可研)基础储量(111b)以 500m 基本线距确定,控制的经济基础储量(122b)以 1000m 基本线距确定,推断的内蕴经济储量(333)以 2000m 基本线距确定。

3. 矿产资源储量申报情况

区内煤类为无烟煤,煤层倾角 8~45°。根据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215—2002),采用工业指标为:最低可采厚度 0.70m;最高灰分 40%;最高硫分 3%;最低发热量 22.1MJ/kg。采用地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源储量估算。

本次申报总资源储量 2266 万吨,其中:探明资源量 614 万吨、控制资源量 597 万吨、推断资源量 1055 万吨。

4. 先期开采地段范围

根据贵州兴昌科技设计咨询有限公司编制的《贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿先期开采地段规划》,初步拟将矿区划分为一个开采水平两个采区:+700m 标高至 F2 断层以北为一采区(即先期

开采地段), F2 断层以南为二采区 (后期开采)。先期开采地段范围拐点坐标详见表 6。

表 6 先期开采地段范围拐点坐标表

拐点号	1954 北京坐标		1980 西安坐标		2000 国家大地坐标	
	X	Y	X	Y	X	Y
1	2965687.38	35541841.63	2965629.25	35541764.83	2965635.24	35541877.66
2	2965709.98	35541887.86	2965651.85	35541811.06	2965657.85	35541923.89
3	2965752.57	35541997.33	2965694.44	35541920.53	2965700.43	35542033.36
4	2965765.44	35542112.93	2965707.31	35542036.13	2965713.31	35542148.96
5	2965819.91	35542440.93	2965761.78	35542364.14	2965767.78	35542476.97
6	2965854.40	35542597.80	2965796.27	35542521.00	2965802.26	35542633.83
7	2965859.94	35542831.87	2965801.81	35542755.07	2965807.81	35542867.90
8	2965890.36	35543065.59	2965832.23	35542988.79	2965838.23	35543101.62
9	2965891.35	35543145.16	2965833.22	35543068.37	2965839.22	35543181.20
10	2965885.17	35543149.59	2965827.03	35543072.79	2965833.03	35543185.62
11	2965939.78	35543455.55	2965881.65	35543378.75	2965887.64	35543491.58
12	2965953.18	35543505.61	2965895.04	35543428.82	2965901.04	35543541.65
13	2966042.22	35543624.11	2965984.09	35543547.31	2965990.09	35543660.14
14	2966076.46	35543676.74	2966018.32	35543599.94	2966024.32	35543712.77
15	2966079.98	35543703.75	2966021.85	35543626.95	2966027.85	35543739.78
16	2966080.49	35543738.56	2966022.35	35543661.76	2966028.35	35543774.59
17	2966100.49	35543734.61	2966042.36	35543657.81	2966048.36	35543770.64
18	2966174.36	35543808.47	2966116.22	35543731.67	2966122.22	35543844.50
19	2966268.16	35543872.23	2966210.03	35543795.43	2966216.03	35543908.26
20	2966311.02	35543968.11	2966252.89	35543891.32	2966258.88	35544004.15
21	2966317.52	35543997.60	2966259.39	35543920.80	2966265.38	35544033.63
22	2966800.02	35543997.87	2966741.88	35543921.08	2966747.88	35544033.91
23	2966800.00	35542734.84	2966741.87	35542658.04	2966747.87	35542770.87
24	2966713.33	35542734.84	2966655.20	35542658.04	2966661.19	35542770.87
25	2966404.23	35542155.63	2966346.10	35542078.84	2966352.10	35542191.67
26	2966247.21	35542147.15	2966189.07	35542070.36	2966195.07	35542183.19
27	2966247.21	35541971.77	2966189.07	35541894.97	2966195.07	35542007.80
28	2965714.80	35541502.91	2965656.67	35541426.11	2965662.67	35541538.94
29	2965654.79	35541502.84	2965596.66	35541426.05	2965602.66	35541538.88
30	2965666.21	35541666.22	2965608.07	35541589.43	2965614.07	35541702.26
31	2965708.36	35541779.81	2965650.23	35541703.01	2965656.23	35541815.84

三、核实报告评审情况

(一) 评审依据: 依据的主要技术标准和文件:

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其它技术规程规范和技术要求。

(二) 评审方法

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最低可采厚度、灰分、硫分及发热量与一般工业指标一致。

(2) 报告的提交和编制单位对提交送审的全部资料作了承诺, 保证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

资源储量估算截至 2020 年 5 月 31 日。

（四）主要评审意见

1. 主要成绩

（1）查明了矿区地层层序，开展了龙潭组含煤地层的钻孔岩煤层对比工作，详细划分了龙潭组含煤地层。

（2）查明了井田总体构造形态，控制了先期开采地段的可采煤层底板等高线，评述了区内的断层发育情况，对构造复杂程度的评价合理。

（3）查明了区内可采煤层层位、厚度、结构及其变化情况，确定了可采煤层的连续性，钻孔岩煤层对比标志清楚，煤层对比可靠，对各可采煤层的稳定性评价结论基本合理。

（4）查明了可采煤层的煤类、煤质特征，了解煤的可磨性、化学反应性、建议可选性等工艺加工性能指标，评价了煤的工业利用方向。

（5）详细阐述了地层岩组的含水性、隔水性，对矿井充水因素进行了分析，采用比拟法和大井法预测了先期开采地段的矿井涌水量。对可供利用的供水水源点进行了评价，指出了供水水源方向。对区内岩石进行了工程地质岩组分析，对可采煤层顶底板的稳定性进行了初步分析和评价，对区内环境地质环境现状进行了调查和评述，对煤层瓦斯分布及煤与瓦斯突出危险性、煤层自燃、煤尘爆炸性、地温等没得开采技术条件进行了分析和评述。

（6）用于资源储量估算的工业指标符合现行《煤、泥炭地质

勘查规范》(DZ/T01252002)中一般工业指标要求,资源储量类别划分符合《固体矿产资源储量分类》(GB/T17766-2020)的规定、块段划分和估算参数的确定符合有关技术规范的要求,资源储量划分类别合理。

(7) 构造复杂程度按中等构造和较~稳稳定煤层确定的勘查类型合理,钻探工程线距为500m,勘查方法、钻探工程基本线距的选择、工程布置等基本合理,取得的地质效果良好。

(8) 报告文字章节、附图、附表齐全,内容、格式总体符合要求,较好地反映了本次核实工作的全部地质成果。

2. 存在问题与建议

(1)、矿区南西角,因断层F1构造对煤层造成破坏,今后的开采系统很难达到该地段,故该地段仅布置了一个钻探工程对煤层进行控制。

(2)、老窑在矿业秩序整顿时已全部封闭,采空范围不能详细调查,在矿山建设中,应注意老窑对矿山的危害。

(3)、矿山建设中,对地面进行监测,了解变形及地质灾害现象等,以便及时采取措施。

(4)、系统收集开采过程中的水文、工程地质资料,以指导开采的顺利进行。

(5)、勘探阶段只对M3、M5作了简选试验,建议在开采过程中对主要开采煤层作筛分浮沉试验。

(6)、该矿井未作瓦斯等级鉴定,建议在后期开采过程中及

时补作。

3. 评审结果

截止 2020 年 5 月 31 日,贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿(兼并重组)矿区范围(估算标高+1550m~+700m)内查明无烟煤总资源储量 2266 万吨。其中:探明资源量 614 万吨、控制资源量 597 万吨、推断资源量 1055 万吨,无已开采储量。

先期开采地段总保有资源量为 1987 万吨,其中探明资源量 614 万吨,占先期开采地段总资源量的 30.9%;探明资源量+控制资源量 1211 万吨,占先期开采地段总资源量的 60.9%,满足规范要求。

4. 资源储量变化情况

(1)与国家矿产地—纳雍县勺坐背斜北翼测区对比变动情况
2015 年 9 月,贵州省地矿局 106 地质大队编制了《贵州省纳雍县金盆一以支塘煤炭整装勘查报告》(以下简称“《整装勘查报告》”),求获勺坐背斜北翼井田内主要可采煤层 6_上、6_下、10、13、16、31、32、33 总资源量为 122873.8 万吨,均为预测资源量(334?)。

本次核实与勺坐背斜北翼井田重叠,重叠面积为 2.582km²,重叠标高+1550~+700m。重叠范围内,原整装勘查报告总资源量 6790 万吨;本次核实总资源量 2266 万吨。经对比,本次核实比原核查报告总资源量减少 4524 万吨,对应关系详见表 7,其减少的主要原因为:

a. 原核查报告勘探程度不高,其资源量均为预测资源量

(334?)。

b. 原核查报告重叠区内估算煤层为 8 层 (6_上、6_下、10、13、16、31、32、33)，本次核实估算煤层为 5 层 (M3、M5、M7、M10、M23)；

c. 算量煤层厚度、容重也发生了大的变化。

表 7 与原核查报告重叠范围资源量增减变化对比表 (单位: 万吨)

类型	开采消耗量	保有资源量				合计		总计
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	334?	消耗量	保有量	
本次核实报告	0	597	614	1055	/	0	2266	2266
原核查报告	0	/	/	/	6790	0	6790	6790
增减(+/-)	+0	+597	+614	+1055	-6790	+0	-4524	-4524
合计	+0	+597	+614	+1055	-6790	+0	-4524	-4524

(2) 与最近《贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿储量核实及勘探报告》(2013 年) 对比变动情况

2013 年由武汉中南冶勘资源环境工程有限公司编制的《贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿储量核实及勘探报告》(黔国土资储备字(2013)136 号)。资源量基准日 2012 年 6 月 30 日, 家猫煤矿矿区范围内, 评审备案的煤矿总资源储量(准采标高+1550~+700m) 保有资源量 2640 万吨, 其中 (111b) 630 万吨, (122b) 653 万吨, (333) 1357 万吨。

本次报告与最近一次报告重叠部分资源量相比, 本次储量核实比 2013 年勘探报告资源量减少 374 万吨, 《固体矿产资源储量分类》(GB/T 17766-2020) 与《固体矿产资源储量分类》(GB/T 17766-1999) 对应关系详见表 8, 对比结果详见表 9。其减少的主

要原因为：

a. 2013 年勘探报告矿区面积为 3.868km²，因退让规划禁采区，本次报告调整后矿区面积为 2.582km²。

b. 本次资源量核实报告扣减 F2 正断层造成煤层缺失面积。

表 8 固体矿产资源储量分类对应表

标准	资源储量分类	控制的资源储量	控制的资源储量	推断的资源量	预测的资源量
《固体矿产资源储量分类》 (GB/T 17766-2020)		控制资源量	控制资源量	推断资源量	无
《固体矿产资源储量分类》 (GB/T 17766-1999)		探明的经济基础储量 (111b)	控制的经济基础储量 (122b)	推断的资源量 (333)	预测的资源量 (334) ?

表 9 本次报告与最近 2013 勘探报告对比表 (单位: 万吨)

煤层编号	本次报告资源量					2012 储量核实/勘探报告					资源量增减 (+, -)
	采空量	探明资源量	控制资源量	推断资源量	合计	采空量	(111b)	(122b)	(333)	合计	
M3	\	94	97	160	351	\	92	119	179	390	-39
M5	\	121	184	272	577	\	176	158	385	719	-142
M7	\	130	109	194	433	\	130	128	234	492	-59
M10	\	148	123	199	470	\	145	118	296	559	-89
M23	\	104	101	230	435	\	87	130	263	480	-45
合计	\	597	614	1055	2266	\	630	653	1357	2640	-374

(3) 与缴纳价款报告《贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿资源/储量核实报告》(2007 年) 对比变动情况

2007 年 12 月纳雍县王家寨镇家猫煤矿委托贵州奇星资源勘查开发有限公司对该煤矿进行了资源/储量核实，编制了《贵州省纳雍县家猫煤矿资源/储量核实报告》(黔国土资储备字(2008)293 号)，核准截至 2007 年 12 月底止，纳雍县家猫煤矿区范围内 M3、M7 原煤保有资源量 617 万吨，其中推断的内蕴经济资源量(333)170 万吨，预测资源量(334)? 447 万吨，同意核销 M3 煤层已采损资源量(122b)8 万吨。该储量核实由于工作程度低，投入的

工作量也较少，获得的各类别的资源量可靠程度较低。

经对比，本次储量核实比 2007 年缴纳价款报告资源量增加 2088 万吨（因《固体矿产资源储量分类》（GB/T 17766-2020），与预测资源量（334）？无对应关系，未对比该类资源量），详见表 10；虽资源储量增加，但本次储量核实面积减少 1.286km²。其资源储量增加的主要原因为：

a. 2007 年缴纳价款报告预算煤层为 M3、M7，本次核实报告预算煤层为 M3、M5、M7、M10 及 M23 共 5 层煤。

表 10 本次报告与缴纳价款 2007 核实报告对比表（单位：万吨）

煤层 编号	本次报告资源量					2007 核实报告					资源量增 减 (+, -)
	采空 量	探明资 源量	控制资 源量	推断资 源量	合计	采空 量	(111b)	(123)	(333)	合计	
M3	\	94	97	160	351	8	0	0	87	95	+256
M5	\	121	184	272	577	\	\	\	\	\	+577
M7	\	130	109	194	433	0	0	0	83	83	+350
M10	\	148	123	199	470	\	\	\	\	\	+470
M23	\	104	101	230	435	\	\	\	\	\	+435
合计	\	597	614	1055	2266	8	0	0	170	178	+2088

四、评审结论

经复查，修改后的《报告》符合核实报告编制规定，其勘查程度达到勘探阶段，专家组同意《报告》通过评审。可作为拟建 45 万吨/年矿井初步设计和可行性研究的地质依据。

1. 截止 2020 年 5 月 31 日，纳雍县家猫煤矿（兼并重组）矿区范围（估算标高+1550m~+700m）内查明无烟煤总资源储量 2266 万吨；其中：探明资源量 614 万吨、控制资源量 597 万吨、推断资源量 1055 万吨，无已开采储量。

2. 先期开采地段总保有资源量为 1987 万吨，其中探明资源

量 614 万吨，占先期开采地段总资源量的 30.9%；探明资源量+控制资源量 1211 万吨，占先期开采地段总资源量的 60.9%，先期开采地段资源量比例达到中型井（45 万吨/年）的规范要求。

3. 本次报告与缴纳采矿权价款的 2007 年《贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿资源/储量核实报告》相比，煤炭总资源储量增加 2088 万吨。

附：《贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿（兼并重组）储量核实报告》评审专家组名单

评审专家组组长：



二〇二〇年九月二十一日

《贵州省纳雍县王家寨镇家猫煤矿兼并重组资源储量核实报告》

评审专家组名单

组成	姓名	单位	评审内容	技术职称	签名
组长	曹志德	贵州省煤田地质局地质勘察研究院	煤田地质	研究员	曹志德
成员	陈萍	贵州省地质矿产勘查开发局	水工环	研究员	陈萍
	王秀峰	贵州省煤矿设计研究院	采矿	高级工程师	王秀峰

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C5200002012011120122855

采矿权人: 纳雍县王家寨煤矿(路平)

地址: 纳雍县王家寨镇

矿山名称: 纳雍县王家寨镇家猫煤矿

经济类型: 私营独资企业

开采矿种: 煤

开采方式: 地下开采

生产规模: 9.00万吨/年

矿区面积: 3.8676 平方公里

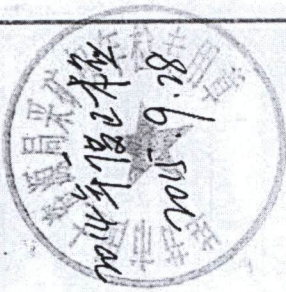
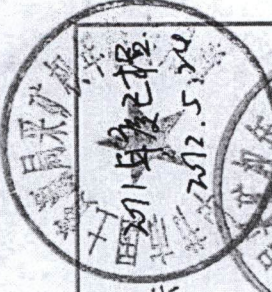
有效期限: 自2011年10月至2017年3月
伍年零伍个月



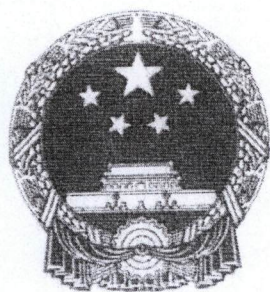
二〇一—

矿区范围拐点坐标: 西安80坐标

- 1 2966741.88935541421.063
- 2 2966741.88235543921.077
- 3 2965561.87635543921.074
- 4 2965561.87835542901.068
- 5 2964941.87535542901.067
- 6 2964941.87835541421.058



开采深度: 由1550米至700米标高, 共有6个拐点圈定



营业执照

(副本)

统一社会信用代码 91520000688431801W



名称 纳雍县家猫煤矿

类型 个人独资企业

住所 贵州省毕节市纳雍县王家寨镇

投资人 路平

成立日期 2008年11月13日

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。（煤炭开采、销售（仅供筹建使用，不能从事生产经营活动）。）



登记机关

2008年 11 月 13 日

提示：请于每年1月1日至6月30日，通过企业信用信息公示系统向工商行政管理部门报送上一年度年度报告，并向社会公示。