

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]318号

关于申请江煤贵州矿业集团有限责任公司 遵义县平正乡大林煤矿矿业权价款 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江煤贵州矿业集团有限责任公司遵义县平正乡大林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：《江煤贵州矿业集团有限责任公司遵义县平正乡大林煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》备案文件及评审意见复印件

附件 3：采矿许可证复印件

附件 4：营业执照复印件

二〇二〇年十二月十八日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕279号

关于江煤贵州矿业集团有限责任公司遵义县平正乡大林煤矿预留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

贵州金杉土地资源勘查开发有限公司：

你单位对《江煤贵州矿业集团有限责任公司遵义县平正乡大林煤矿（预留）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2019年12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，由贵州金杉土地资源勘查开发有限公司和评审专家负责。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。

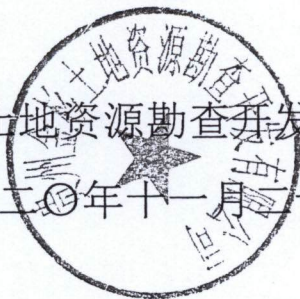
《江煤贵州矿业集团有限责任公司遵义县平正乡大林煤矿（预
留）资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

黔金杉储审字（2020）13号

贵州金杉土地资源勘查开发有限公司

二〇二〇年十一月二十日



报告名称：《江煤贵州矿业集团有限责任公司遵义县平正乡大林煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》

申报单位：江煤贵州矿业集团有限责任公司

法定代表：黄小刚

编制单位：贵州省地质矿产勘查开发局一一五地质大队

编制人员：唐 龙 董艳杰 左 涛 蔡 路 杨 军 徐帮贵
杨茂书 朱 静 朱焕然 陶泳昌 余 洋 谢黄梅
杨 妍

总工程师：金 波

单位负责：邹志鸿

评审汇报人：唐 龙

会议主持人：李朝河

储量评审机构法定代表人：陈均廷

评审专家组组长：杨通保（煤田地质）

评审专家组成员：丁献荣（物探） 伍锡举（水工环）

签 发 日 期：2020 年 11 月 07 日

受江煤贵州矿业集团有限责任公司委托，贵州省地质矿产勘查开发局一一五地质大队开展了江煤贵州矿业集团有限责任公司遵义县平正乡大林煤矿进行资源储量核实及勘探工作，于 2020 年 10 月编制完成《江煤贵州矿业集团有限责任公司遵义县平正乡大林煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），于 2020 年 10 月 27 日送交评审机构申报评审。本次评审的目的是为变更采矿许可证提供地质依据。提交的《报告》资料齐全，包括文字报告 1 本、附图 53 张、附表 3 册及相关附件。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、物探（煤田测井）、水文等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于 2020 年 11 月 07 日在贵阳市对《报告》进行会审。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

大林煤矿位于贵州省遵义市播州区城西北 325°方向，距播州区城区平距 45km，运距 60km，行政区隶属播州区平正乡管辖，地理坐标为：东经 106°28'31"~106°30'22"，北纬 27°44'02"~27°45'26"。矿区内交通以公路为主，野彪至平正乡公路从矿区北东侧通过，距平正乡 18km；距遵赤高速平正收费站平距 30km，

运距约 40km；距贵遵公路（马家湾站）46km；距播州区城区城 69km；距鸭溪电厂平距 30km，运距约 45km。交通较为方便。

矿区总体上属中中山峰丛洼地岩溶地貌，矿区以峰丛、洼地为主，主体山脊呈北东—南西展布。地势南北西高、南东低，一般海拔标高+1200~+1400m。区内最高点位于西北部尖子山头，标高+1513.2m，最低点位于矿区南东部干溪沟，标高+972.5m，相对高差 540.7m。

矿区属长江流域乌江水系上游支流，主要地表水系为泉水、溪沟水，常年有水，随季节性变化大。当地最低侵蚀基准面位于矿区东部遵义县境内干溪村的包竹坎处汇入桐梓河，平距约 11 公里，标高约+680m。

矿区属亚热带季风湿润气候区，年均气温 17.4℃，年均降水量 1008.10mm。

矿区地震峰值加速度为 0.05g，反应谱特征周期为 0.35s，地震烈度为VI度，矿区位于区域稳定地区。

（二）矿业权设置情况及资源储量估算范围

1、原采矿权设置情况

大林煤矿于 2019 年 12 月 2 日获得了贵州省自然资源厅颁发采矿许可证，证号：C5200002012021130125306；采矿权人：江煤贵州矿业集团有限责任公司；矿山名称：江煤贵州矿业集团有限责任公司遵义县平正乡大林煤矿；开采矿种：煤；开采方式：地下开采；生产规模：30 万吨/年；采矿权范围由 8 个拐点圈定，面积：2.1305km²，开采深度：+1300~+500m 标高；有效期限：2019

年 11 月至 2020 年 12 月。

关闭煤矿信息：矿山名称：江煤贵州矿业集团有限责任公司都匀市杨柳街镇张家山煤矿，采矿权人：江煤贵州矿业集团有限责任公司，采矿许可证号：C5200002012011120122512，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：9 万吨/年，矿区面积：7.4473km²，采矿权有效期限：2014 年 9 月~2018 年 6 月，开采深度：+1090m~+400m。

2. 兼并重组矿权设置情况

2014 年 2 月 2 日，贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室、贵州省能源局联合发文《关于对江煤贵州矿业集团有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办〔2015〕15 号），兼并重组保留江煤贵州矿业集团有限责任公司遵义县平正乡遵义县平正乡大林煤矿，异地关闭江煤贵州矿业集团有限责任公司都匀市杨柳街镇张家山煤矿，兼并重组后保留的大林煤矿矿界范围与原持有的大林煤矿采矿证一致，保留矿区范围面积 2.1305km²，由 8 个拐点圈定（表 1）。

表 1 遵义县平正乡大林煤矿保留矿区范围拐点坐标

拐点编号	西安 80 坐标		CGCS2000 坐标	
	X	Y	X	Y
1	3072422.691	36351989.297	3072425.866	36352101.863
2	3071999.034	36352636.715	3072002.541	36352749.288
3	3071444.033	36351951.709	3071447.552	36352064.276
4	3071194.031	36352216.710	3071197.537	36352329.284
5	3071094.031	36352116.709	3071097.537	36352229.280
6	3071349.033	36351836.708	3071352.551	36351949.273
7	3069877.718	36350006.487	3069881.224	36350119.074
8	3070154.490	36349571.563	3070157.991	36349684.153

3、最大资源储量估算范围

本次煤炭资源储量估算范围位于预留矿区范围之内，最大估算面积 1.8709km²，估算标高+1300~+500m，最大估算垂深 800m。最大资源储量估算范围由 17 个拐点坐标组成，见表 2。

表 2 大林煤矿最大资源储量估算范围拐点坐标 (CGCS2000)

坐标 拐点	X	Y	坐标 拐点	X	Y
1	3070147.1032	36349703.8761	10	3072278.9161	36352018.8736
2	3070465.7553	36350049.5801	11	3072378.0525	36352172.7473
3	3070622.9066	36350260.1895	12	3072002.5410	36352749.2880
4	3070941.5889	36350524.7734	13	3071447.5520	36352064.2760
5	3071045.1950	36350646.7005	14	3071197.5370	36352329.2840
6	3071139.8643	36350933.1343	15	3071097.5370	36352229.2800
7	3071390.0081	36351090.7802	16	3071352.5510	36351949.2730
8	3071611.1265	36351392.1201	17	3069881.2240	36350119.0740
9	3071777.3224	36351723.5222			

(三) 地质矿产概况

1、地层

矿区内及周边区域出露地层由老至新有：二叠系中统茅口组 (P₂m)，上统龙潭组(P₃l)、长兴组(P₃c)，三叠系下统夜郎组 (T₁y) 和茅草铺组 (T₁m) 及第四系 (Q)。

2、构造

大林煤矿位于长岗向斜中段北西翼。总体为一向南东倾斜的单斜构造，倾向 140~165°，一般为 150°左右，倾角 45~53°，平均约为 48°，地层走向线在出矿区范围后向北方向靠近。在矿区范围地表未发现断层及褶皱构造，仅在钻孔中揭露 3 条隐伏断层，编号 F1、F2、F3，其中 F2 断层落差约 45m，F1、F3 落差小于 30m。本区构造复杂程度属中等类型。

3、含煤地层及可采煤层

区内含煤岩系为上二叠统龙潭组，地层厚度 91.23~117.20m，平均厚 105.84m，含煤 9~17 层，一般 10 层，含煤总厚 7.55~20.42m，平均 12.21m，含煤系数 10.84%。含全区可采和大部可采煤层 8 层，自上而下编号为 M2、M3、M4、M7、M8、M10、M11、M12，可采煤层总厚度 2.61~15.50m，可采煤层厚度 5.61~11.40m，平均厚度 8.96m，可采含煤系数 8.47%。各可采煤层基本特征如下：

M2 煤层：位于龙潭组顶部，上距 P_{3c} 标志层 (B1) 12.90~20.06m，平均间距 16.88m。下距 M3 煤层 2.71~8.32m，平均间距 4.74m。煤层全层厚度 0.39~0.89m，平均厚度为 0.67m；煤层采用厚度 0.39~0.87，平均采用厚度为 0.64m。含夹矸 0~1 层，一般不含夹矸。属较稳定全区可采煤层。

M3 煤层：位于龙潭组顶部，上距 M2 煤层 2.71~8.32m，平均间距 4.74m，下距 M4 煤层 1.25~8.06m，平均间距 5.39m。煤层全层厚度 0.28~1.71m，平均厚度为 0.99m；煤层采用厚度 0.28~1.48m，平均采用厚度为 0.95m。含夹矸 0~1 层，一般不含夹矸。属较稳定全区可采煤层。

M4 煤层：位于龙潭组顶部，上距 M3 煤层 1.25~8.06m，平均间距 5.39m，下距 M7 煤层 16.08~27.77m，平均间距 20.09m。煤层全层厚度 0.27~3.18m，平均厚度为 1.05m；煤层采用厚度 0.27~2.85m，平均采用厚度为 0.97m。含夹矸 0~1 层，一般不含夹矸，属较稳定大部可采煤层。

M7 煤层：位于龙潭组中部，上距 M4 煤层 16.08~27.77m，

平均间距 20.09m，下距 M8 煤层 2.33~9.20m，平均间距 4.80m。煤层全层厚度 0.18~5.18m，平均厚度为 1.57m；煤层采用厚度 0.18~5.18m，平均采用厚度为 1.43m。含夹矸 0~2 层，一般不含夹矸。属较稳定大部可采煤层。

M8 煤层：位于龙潭组中部，上距 M7 煤层 2.33~9.20m，平均间距 4.80m，下距 M10 煤层 14.40~25.25m，平均间距 19.73m。煤层全层厚度 0.13~2.80m，平均厚度为 1.33m；煤层采用厚度 0.13~2.80m，平均采用厚度为 1.21m。含夹矸 0~2 层，一般不含夹矸。属较稳定全区可采煤层。

M10 煤层：位于龙潭组中下部，上距 M8 煤层 14.40~25.25m，平均间距 19.73m，下距 M11 煤层 4.63~17.95m，平均间距 8.47m。煤层全层厚度 0.49~2.16m，平均厚度为 1.21m；煤层采用厚度 0.49~1.63m，平均采用厚度为 1.00m。含夹矸 0~2 层，一般含 2 层夹矸。属较稳定全区可采煤层。

M11 煤层：位于龙潭组下部，上距 M10 煤层 4.63~17.95m，平均间距 8.47m，下距 M12 煤层 8.45~20.14m，平均间距 13.24m。煤层全层厚度 0.25~1.81m，平均厚度为 1.35m；煤层采用厚度 0.25~1.81m，平均厚度为 1.20m。含夹矸 0~2 层，一般含 1 层夹矸。属较稳定大部可采煤层。

M12 煤层：位于龙潭组下部，上距 M11 煤层 8.45~20.14m，平均间距 13.24m，下距 P2m 煤层 8.45~20.14m，平均间距 13.24m。煤层全层厚度 0.21~1.63m，平均厚度为 0.95m；煤层采用厚度 0.21~1.63m，平均厚度为 0.89m。含夹矸 0~2 层，一般不含夹矸。

属较稳定大部可采煤层。

4、煤质

(1) 煤的物理性质

矿区内煤层颜色以黑色为主，块状、碎块状、粉末状结构，玻璃光泽，参差状断口，含黄铁矿结核。

煤岩特征：煤岩类型主要为半亮煤、半暗煤为主，暗淡煤、光亮煤次之。按照《显微煤岩类型分类》(GB/T 15589-2013)的规定，区内各可采煤层显微煤岩类型均为微镜惰煤。镜质组最大反射率 ($R_{\max}^{\circ}\%$) 3.03%~3.36%，平均为 3.20%。本区 M3、M4、M7、M11 煤层的变质程度为VII1；M8、M10 煤层的变质程度为VII2，M12 煤层的变质程度为IV。

(2) 煤的化学性质

水分(M_{ad})：原煤水分 0.96~4.98%，平均 2.56%。其中 M2 煤层最低，平均为 2.15%，M7 煤层最高，平均为 3.53%。

原煤灰分 (A_{d})：原煤干燥基灰分含量为 10.34~39.65%，平均为 22.72%。其中：M7、M10 煤层为低灰煤 (LA)，M2、M3、M4、M8、M11、M12 为中灰煤 (MA)。

浮煤挥发分 (V_{daf})：根据采样试验结果，本区浮煤挥发分含量 3.03~10.99%，平均为 5.87%。矿区内可采煤层均属特低挥发分煤(SLV)。

固定碳 (FC_{d})：原煤固定碳含量 54.29~84.51%，平均为 68.92%。矿区内 M4、M12 煤属中等固定碳煤 (MFC)；M2、M3、M7、M8、M11 煤均属中高固定碳煤(MHFC)；M10 煤属高

固定碳煤 (HFC)。

原煤硫分 ($S_{t,d}$)：根据采样试验结果，本区原煤硫分含量 0.39~5.14%，平均为 2.66%。矿区内 M4 煤层属中硫煤 (MS)，M7、M10、M12 煤层属中高硫煤 (MHS)，M2、M3、M8、M11 煤层属高硫煤 (HS)。

各可采煤层主要煤质指标见表 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 $S_{t,d}$ (%)	固定碳 FC_d (%)	原煤发热量 $Q_{gr,d}$ (MJ/kg)
M2	<u>0.96-3.72</u> 2.15(8)	<u>13.81-34.78</u> 23.55(8)	<u>5.37-10.99</u> 6.46(7)	<u>2.33-5.14</u> 3.77(5)	<u>58.17-79.72</u> 70.79(7)	<u>21.72-30.28</u> 26.25(8)
M3	<u>1.34-3.88</u> 2.80(11)	<u>13.59-39.65</u> 24.29(10)	<u>5.59-6.81</u> 6.04(10)	<u>1.86-4.39</u> 3.25(8)	<u>59.53-80.46</u> 70.65(10)	<u>23.37-29.86</u> 26.24(8)
M4	<u>1.48-3.60</u> 2.42(7)	<u>16.34-35.38</u> 27.21(7)	<u>5.44-7.56</u> 6.08(7)	<u>0.39-3.28</u> 1.81(8)	<u>57.59-75.54</u> 65.32(7)	<u>21.42-28.95</u> 25.28(6)
M7	<u>1.74-4.95</u> 3.53(10)	<u>12.24-27.95</u> 17.66(10)	<u>3.03-6.67</u> 5.58(9)	<u>1.07-2.96</u> 2.33(10)	<u>64.26-81.92</u> 74.80(6)	<u>24.17-35.32</u> 29.62(10)
M8	<u>1.10-4.98</u> 2.85(15)	<u>12.25-28.30</u> 19.85(15)	<u>5.13-6.63</u> 5.68(15)	<u>1.87-5.04</u> 3.18(13)	<u>66.91-81.86</u> 74.51(10)	<u>24.53-35.37</u> 28.29(12)
M10	<u>1.50-3.91</u> 2.40(9)	<u>10.34-26.93</u> 17.17(7)	<u>5.09-6.96</u> 5.70(9)	<u>1.28-2.87</u> 2.17(7)	<u>73.90-84.51</u> 78.79(5)	<u>24.82-31.57</u> 28.51(6)
M11	<u>1.27-3.66</u> 2.42(13)	<u>13.98-36.29</u> 20.52(13)	<u>5.09-6.42</u> 5.55(13)	<u>1.79-4.45</u> 3.45(12)	<u>64.81-79.91</u> 72.82(9)	<u>24.40-30.55</u> 28.04(11)
M12	<u>1.02-3.84</u> 2.36(10)	<u>10.62-39.06</u> 28.12(9)	<u>5.36-6.72</u> 5.91(10)	<u>1.77-4.18</u> 2.39(9)	<u>54.29-84.11</u> 63.97(9)	<u>21.12-25.89</u> 22.33(6)
全区	<u>0.96-4.98</u> 2.56(83)	<u>10.34-39.65</u> 22.27(79)	<u>3.03-10.99</u> 5.87(80)	<u>0.39-5.14</u> 2.66(72)	<u>54.29-84.51</u> 68.92(63)	<u>21.12-35.37</u> 26.10(67)

(3) 煤的工艺性能

煤的发热量 ($Q_{gr,d}$)：区内可采煤层原煤干燥基高位发热量 ($Q_{gr,d}$)为 21.12~35.37MJ/Kg，平均为 26.10MJ/Kg。其中：M12 煤层为中发热量煤 (MQ)；M2、M3、M4、M7、M8 为中高发热量煤(MHQ)；M10、M11 为高发热量煤 (HQ)。

灰熔融性：区内可采煤层煤灰软化温度为 1100~1360℃,平均为 1225℃。其中：M2 煤层属低软化温度灰(LST), M3、M8、M10、M11、M12 煤层属较低软化温度灰(RLST), M4 煤层属中等软化温度灰(MST), M7 煤层属较高软化温度灰(RHST)；各可采煤层煤灰流动温度 1190~1450℃,平均为 1304℃。其中：M2、M3、M10、M11、M12 煤层属较低流动温度灰(RLFT), M4、M8 煤层属中等流动温度灰(MFT), M7 煤层属较高流动温度灰(RHFT)。

可磨性：M2 煤层属较磨煤(DG), M3、M10、M12 煤层属中等可磨煤 (MG), M4、M7、M8、M11 属较难磨煤 (RDG)。

煤对二氧化碳的反应性：区内可采煤层在 950℃和 1000℃时对 CO₂ 还原率 (α 值) 均小于 50%，区内煤层属于弱还原性煤，即为二氧化碳还原率较低的煤。

煤的热稳定性：区内可采煤层热稳定性测试，TS₊₆ 值为 23.40~88.50%，平均值为 71.32%；TS₆₋₃ 值为 3.30~36.50%，平均值为 19.83%；TS₃ 值为 0.90~80.00%，平均值为 9.29%。区内 M10 煤层属低热稳定性煤 (LTS), M3、M7、M8、M11、M12 煤层属中高热稳定性煤(MHTS), M4 煤层属高热稳定性煤(HTS)。

结渣性：区内 M3、M4、M7、M8、M10、M11、M12 煤层属弱结渣煤层。

(4) 煤的可选性

通过收集邻矿 M7、M8、M10、M11、M12 煤简易筛分浮沉试验结果显示，煤层的灰分和硫分均随粒度的减小而降低；M7、M8、M10、M11、M12 煤按照拟定浮煤灰分为 13%时，分选密度

± 0.1 含量分别为 53.72%、11.59%、16.09%、53.02%、31.88%，根据《煤炭可选性评定方法》GB/T16417—1996 标准，区内 M7、M11 为极难选煤；M8、M10 为中等可选煤；M12 为难选煤。

(5) 煤中有害元素

原煤磷 (P)：含量 0.005~0.270%，平均含量 0.018%，可采煤层均属低磷分煤 (P-2)。

原煤氯 (Cl)：含量 0.001~0.27%，平均含量 0.018%，可采煤层均属特低氯煤 (Cl-1)。

原煤砷 (As)：含量 $0\sim 85\times 10^{-6}$ g/g，平均含量 6×10^{-6} g/g，区内 M7、M8、M10、M11 煤层属特低砷煤 (As-1)，M2、M3、M4、M12 煤层属低砷煤 (As-2)。

原煤氟 (F)：含量 $15\sim 542\times 10^{-6}$ g/g，平均含量 154×10^{-6} g/g，其中：M2、M3、M7、M8、M11 煤层属中氟煤 (MF)，M4、M12 煤层属低氟煤 (HF)。

(6) 煤类及工业用途

按中国煤炭分类国家标准 (GB5751-2009) 划分，矿区内可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分含量为 3.03~10.99%，平均为 5.84%；浮煤元素分析 (H_{daf}) 含量为 1.81~3.08%，平均含量 2.06%。主要为无烟煤二号 (WY2)，极少数无烟煤二号 (WY3) 均有分布，经洗选后可作为火力发电、民用等。

5、煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

各煤层空气干燥基含气量 (C_{ad})：M2 煤层 10.03~15.55ml/g，

平均值 12.75ml/g; M3 煤层 5.07~23.14ml/g, 平均为 13.71ml/g; M4 煤层 12.14~16.94ml/g, 平均为 14.42ml/g; M7 煤层 16.23~16.78ml/g, 平均为 16.50ml/g; M8 煤层 6.16~15.55ml/g, 平均为 11.59ml/g; M10 煤层 10.85~29.84ml/g, 平均为 19.91ml/g; M11 煤层 9.96~22.81ml/g, 平均为 15.35ml/g; M12 煤层 7.85~18.22ml/g, 平均为 13.08ml/g。

预测矿区潜在煤层气资源量为 $1.94 \times 10^8 \text{m}^3$, 地质储量丰度为 $2.11 \times 10^8 \text{m}^3/\text{km}^2$ 。根据煤层气资源/储量规范 (DZ/T0216-2010) 中的评价指标, 矿区储量地质综合评价结果为资源丰度中等、埋深较深的小型煤层气田。

(2) 其它有益矿产

本次对井田内可采煤层微量元素进行分析测试, 结果如下:

原煤锗 (Ge) 含量为 $0 \sim 13 \times 10^{-6} \text{g/g}$, 平均含量 $3 \times 10^{-6} \text{g/g}$; 原煤镓 (Ga) 含量为 $3 \sim 36 \times 10^{-6} \text{g/g}$, 平均含量 $14 \times 10^{-6} \text{g/g}$; 原煤铀 (U) 含量为 $0 \sim 41 \times 10^{-6} \text{g/g}$, 平均为 $3 \times 10^{-6} \text{g/g}$; 原煤钍 (Th) 含量为 $0 \sim 53 \times 10^{-6} \text{g/g}$, 平均为 $9 \times 10^{-6} \text{g/g}$; 原煤五氧化二钒 (V_2O_5) 含量为 $8 \sim 580 \times 10^{-6} \text{g/g}$, 平均为 $102 \times 10^{-6} \text{g/g}$ 。

矿区内微量元素均未达到工业开采品位, 区内未发现其他有益矿产。

6、开采技术条件

(1) 水文地质条件

矿区为中中山峰丛洼地岩溶地貌, 大气降水为区内地表水、地下水主要补给源。区域最低侵蚀基准面为矿区外围南部干溪村

的包竹坎，标高约+680m。各可采煤层算量范围大部分位于最低侵蚀基准面以上。含煤地层的上覆地层三叠系下统大冶组、长兴组含水层的岩溶水沿溶裂与含煤地层直接接触，为煤矿床充水水源。含煤地层的基岩裂隙水是煤矿床的直接充水水源。本次勘探先期开采地段第一水平为+950m，通过开展的水文地质工作，结论是开采 M12 煤层有发生底板突水的可能，开采 M11 煤层及以上煤层发生底板突水的可能性较小，但在“薄弱地带”不排除可能性，在矿井开采煤层底板含水层突水“薄弱地带”时必须坚持有掘必探，先探后掘的原则，在确保无水患，安全有保障的情况下，才可进行采掘工作。矿井充水因素有大气降水、地表水、老窑、采空区积水、基岩裂隙水、底板突水等。矿床属裂隙充水矿床，水文地质条件复杂程度中等，水文地质勘查类型属三类第二亚类二型型。

本次报告采用比拟法预测矿井先期开采地段正常涌水量为 $4696.86\text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量为 $10741.32\text{m}^3/\text{d}$ 。

(2) 工程地质条件

矿区内工程地质岩组包括软弱松散土体组、软质岩组、半坚硬岩组和坚硬岩组。M2、M3、M4、M7、M8、M10、M11、M12 顶底板稳固性中等。工程地质勘探类型为以层状岩类为主的第三类第二型，工程地质条件中等。

(3) 环境地质条件

矿区及邻近区域近年来无地震活动，区域稳定性较好。主要现状地质灾害有滑坡、崩塌及地面、岩溶塌陷等。未来的井筒掘

进活动，可能对岩体的结构造成破坏，从而诱发和加大地裂缝、地面塌陷的规模；矿井排水可能造成地下水位下降，诱发岩溶塌陷。原煤含有砷、硫、氯、氟、磷等有害元素，煤矸石中黄铁矿含量较高，煤炭堆积摆放可能会污染地下水和地表水。环境地质条件中等。

(4) 其它开采技术条件

① 瓦斯：可采煤层瓦斯成分及含量见表 4。

表 4 可采煤层瓦斯测试分析结果统计表

项目 煤层	无空气基瓦斯成分(%)				空气干燥基瓦斯含量 (ml/g·ad)				
	N ₂	CO ₂	CH ₄	重烃	N ₂	CO ₂	CH ₄	重烃	含气量
M2	10.06-25.70	0.65-1.31	73.56-89.06	0.05-0.15	3.49-8.35	0.13-0.17	9.31-11.78	0.02-0.03	10.03-15.55
	15.77(3)	0.93(3)	83.21(3)	0.10(3)	5.79(3)	0.15(3)	10.68(3)	0.02(3)	12.75(3)
M3	2.95-25.75	0.65-1.57	72.40-96.10	0.09-0.30	2.13-4.75	0.07-0.37	3.24-20.36	0.01-0.12	5.07-23.14
	10.18(5)	0.97(5)	88.64(5)	0.21(5)	3.78(5)	0.19(5)	11.57(5)	0.06(5)	13.71(5)
M4	1.91-11.25	0.74-1.91	88.01-95.94	0.00-0.44	3.11-10.99	0.17-0.23	10.23-14.33	0.00-0.08	12.14-16.94
	6.36(3)	1.21(3)	92.31(3)	0.21(3)	5.74(3)	0.21(3)	12.57(3)	0.04(3)	14.42(3)
M7	1.88-36.70	0.73-1.89	61.29-96.96	0.12-0.43	2.70-14.64	0.11-0.26	10.37-15.14	0.05-0.10	16.23-16.78
	19.29(2)	1.31(2)	79.13(2)	0.28(2)	8.67(2)	0.19(2)	12.76(2)	0.08(2)	16.50(2)
M8	3.25-29.17	0.75-2.82	67.02-95.61	0.07-0.99	1.33-28.08	0.10-0.48	5.04-12.64	0.02-0.12	6.16-15.05
	14.78(5)	1.46(5)	83.33(5)	0.43(5)	11.15(5)	0.25(5)	9.72(5)	0.09(5)	11.59(5)
M10	8.44-24.45	0.53-2.47	74.42-88.50	0.00-0.59	4.63-10.06	0.26-0.30	8.60-25.45	0.03-0.08	10.85-29.84
	15.32(4)	1.15(4)	83.26(4)	0.18(4)	7.72(4)	0.29(4)	16.75(4)	0.06(4)	19.90(4)
M11	1.36-21.28	0.34-1.76	77.75-97.76	0.04-0.93	2.16-14.18	0.01-0.29	6.70-20.34	0.01-0.08	9.96-22.81
	9.70(5)	0.83(5)	86.55(5)	0.28(5)	7.04(5)	0.17(5)	13.07(5)	0.04(5)	15.35(5)
M12	8.6-24.86	1.20-3.35	69.59-87.42	0.03-2.26	1.82-14.29	0.47-0.79	6.04-15.83	0.02-0.26	7.84-18.22
	15.48(3)	2.61(3)	80.93(3)	0.97(3)	7.22(3)	0.61(3)	8.48(3)	0.13(3)	13.08(3)
全区	1.36-36.70	0.34-3.35	61.29-97.76	0.00-2.26	1.33-28.08	0.07-0.79	3.24-25.45	0.00-0.26	5.07-29.84
	13.37(30)	1.31(30)	84.67(30)	0.33(30)	7.17(30)	0.25(30)	12.25(30)	0.07(30)	14.66(30)

瓦斯赋存规律：在垂向上，从上至下，煤层的可燃气体含量平均值有呈锯齿状变化趋势。在平面上，瓦斯含量呈带状分布且随深度的增加而递增。

瓦斯等级鉴定：据《2019年贵州省煤矿瓦斯等级鉴（测）定结果核返汇总表》，遵义县平正乡大林煤矿2019年度CH₄相对涌量为25.70m³/t，CH₄绝对涌量为3.57m³/t，采面最大绝对瓦斯涌出量0.69m³/t，掘进面最大绝对瓦斯涌量为0.55m³/t，矿井瓦斯等级为高瓦斯矿井。

④ 煤与瓦斯突出

2012年9月中国矿业大学矿山开采与安全教育部重点实验室提交了《关于贵州省遵义县大林煤矿M7、M9、M14煤与瓦斯突出危险性鉴定报告的复查报告》，结论为大林煤矿M7煤层鉴定范围（标高+1300—+1060m之内）无突出危险。2014年4月，中煤科工集团重庆研究院有限公司提交了《遵义县平正乡大林煤矿M14煤层煤与瓦斯突出危险性鉴定报告》，鉴定结论为：大林煤矿M14煤层在矿区范围内一采区+1060m标高以浅内不具有煤与瓦斯突出危险性。

据贵州省安全生产监督管理局、贵州煤矿安全监察局、贵州省煤炭管理局文件（黔安监管办字[2007]345号）《关于加强煤矿建设项目煤与瓦斯突出防治工作的意见》，大林煤矿矿区在国家划定的突出矿区内，故矿井设计按煤与瓦斯突出矿井进行设计，并按煤与瓦斯突出矿井进行管理。

本次勘查采集了14件、收集了邻矿3件可采煤层增测测试资料，煤的坚固性系数（f）、瓦斯放散初速度（ΔP）、煤对沼气的吸附等温线试验（a、b）、煤的孔隙率等项目的测试结果统计详见表5。

表 5 各煤层瓦斯增测样结果统计表

采样点	测试编号	煤层号	采样深度	孔隙度%	坚固性系数 f	等温吸附		放散初速度 ΔP mmHg	瓦斯突出趋向系数 K	目标层瓦斯压力
						a	b			
ZK402	2019W738	M2	289.92	5.73	/	28.60	1.31	21	/	0.83
ZK402	2019W739	M3	295.30	6.40	/	27.85	1.17	16	/	0.97
巷道	2020M1208	M3		10.70	0.94	20.27	1.33	26	27.70	
602	602-5	M4	358.55	10.61	2.10	32.04	0.66	25	23.32	3.13
	602-非 W1	M4		15.85	1.34	34.08	1.47	23	17.00	
ZK202	2020M450	M7	542.46	13.87	1.70	28.45	0.60	23	13.50	1.57
巷道	2020M1209	M7		19.58	1.50	25.67	0.80	21	14.00	
ZK402	2019W741	M8	346.91	8.47	/	33.73	0.80	26	/	1.23
巷道	2020M1210	M8		8.47	1.80	33.02	0.51	16	8.90	
ZK402	2019W742	M10	380.18	9.26	1.60	29.06	0.98	27	16.90	1.36
巷道	2020M1211	M10		3.19	1.30	40.21	0.48	18	13.80	
ZK202	2020M453	M11	589.30	12.20	1.90	27.06	0.68	21	11.10	1.66
ZK402	2019W743	M11	391.15	7.45	1.80	31.29	0.77	28	10.00	1.43
巷道	2020M1212	M11		15.05	1.50	35.03	0.53	19	12.70	
ZK202	2020M454	M12	611.61	28.12	1.90	28.12	0.79	24	12.60	1.74
ZK302	2020M454	M12	669.90	5.03	1.60	28.15	0.83	12	7.50	2.23

本次实测、收集了瓦斯压力测试成果 16 层次，见表 6。

表 6 瓦斯压力测试成果表

测试地点	煤层编号	止煤深度	瓦斯压力	备注
ZK202	M3	499.55	0.81	
	M4	504.78	1.05	
	M7	542.46	1.57	
	M8	547.69	1.12	
	M10	580.52	1.61	
	M11	589.3	1.66	
	M12	611.61	1.74	
ZK402	M2	289.92	0.83	
	M3	295.3	0.97	
	M7	340.06	0.95	
	M8	346.91	1.23	
	M10	380.18	1.36	
	M11	391.15	1.43	
	M12	406.78	1.37	
ZK602	M4	358.55	3.13	收集
ZK402	M12	669.90	2.23	

③ 煤层自然倾向性：M4、M7 煤层燃倾向等级为 III 级，属不

易自燃煤层；M2、M3、M8、M10、M11、M12 煤层自燃倾向等级为I级，属容易自燃煤层。

④ 煤尘爆炸性：区内各可采煤层均无煤尘爆炸危险性。

⑤ 地温：根据 ZK102 钻孔测温资料，孔深 500m，孔底温度 24.90°，地温梯度约 2.70°C，小于 3.0°C/100m，属正常地温梯度，矿区范围内未发现高温区。

二、矿产勘查开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

矿区及周边邻矿以往地质工作开展情况如下：

1、1969 年贵州省煤炭工业局 113 队 70 年代在该区开展地质普查工作，并提交了《贵州仁怀县长岗向斜测区普查地质报告》。在大林煤矿矿区及其周边 2km 范普查计算垂深 600m 获得概算储量 13.13 亿吨。

2、2008 年 8 月，贵州奇星资源勘查开发有限公司提交了《贵州省遵义县大林煤矿资源/储量核实报告》，于 2008 年 10 月取得备案证明（黔国土资储备字[2008]858），评审备案的煤矿（建议开采标高+1300—+500m）保有资源量（332+333+334？）1965 万吨，其中（332）33 万吨，（333）1067 万吨，（334？）865 万吨。

（二）矿山开发利用简况

原大林煤矿始建于 2002 年，目前生产规模为 30 万吨/年。

矿井开拓方式采用主平硐暗斜井开拓，采煤方法为长壁采煤方法，矿灯照明，机械通风、排水，轨道运输。主采 M7 煤层。

截至 2019 年 12 月 31 日，根据矿山生产储量动态监测及储量年报统计，矿区范围内开采消耗量 17 万吨。

（三）毗邻矿区的有用信息

矿区位于国家矿产地质长岗向斜普查区内，毗邻矿区仁怀市长岗镇四通煤矿、遵义县平正乡野彪一号煤矿，本次收集利用了 2 个矿区储量报告中钻孔 1562.27m/4 孔、物探 1507.45m/4 孔及分析测试成果 86 件，质量要求符合现行规范要求。利用主要工作量见表 7。

表 7 大林煤矿(预留)利用主要工作量一览表

序号	项 目	工作量	序号	项 目	工作量
1	工程测量点	4 个	7	简易筛分浮沉样	5 件
2	钻孔	1562.27m/4 孔	8	瓦斯增测样	3 件
3	物探曲线	1507.45m/4 孔	9	煤尘爆炸样	9 件
4	抽水试验	1 层/1 孔	10	煤自燃倾向样	9 件
5	煤层、煤芯煤样	32 件	11	结渣样	7 件
6	煤岩煤样	11 件			

（四）本次工作情况

1、本次工作情况

本次野外工作时间为 2019 年 7 月至 2020 年 8 月，勘查工作按贵州省地质矿产勘查开发局组织专家评审通过的《贵州省遵义县平正乡大林煤矿（兼并重组调整）资源储量核实及勘探设计》施行，本次施工完成主要工作量：钻探工程 3842.30m/11 孔、常规测井 3701.85m/11 孔、采取收集各种样品 244 件。钻探工程质量均按照中华人民共和国煤炭行业标准《煤炭地质勘查钻孔质量标准》（MT/T1042-2007）进行验收，钻孔综合评级质量为：甲级孔 3 个，乙级孔 7 个，丙级孔 1 个。本次完成实物工作量见表 8。

2020 年 9 月 26 日，贵州省地质矿产勘查开发局组织专家组

对本次野外工作进行了现场验收并出具了野外验收意见书。验收结论为同意通过野外验收，所有资料质量良好，能满足本次报告的编制要求。

表 8 主要实物工作量表

工程项目	分类及说明	计算单位	本次工作量	收集资料	实际完成工作量
测量	控制测量面积	km ²	6		6
	GPS E 级网点	点	6		6
	钻孔测量	个	11	4	15
	重要水文点、洪水位点、长观点	点	5		5
	1: 5000 地质剖面测量	m/条	4757/5		4757/5
地质测量	1: 5000 地形地质填图	km ²	3.61		3.61
钻探工程	钻探工程	m/孔	3842.30/11	1562.27/4	5404.57/15
水、工、环 地质工作	抽水试验	层次/孔	2/2	1/1	3/3
	单层水位观测	层次/孔	2/2	1/1	3/3
	1: 10000 水文地质测量	km ²	54		54
	1: 5000 环境地质、工程地质测量	km ²	16		16
物探工作	常规测井及放射性测井	m/孔	3701.85/11	1507.45/4	5272.30/15
	简易测温	m/孔	660.6/2		660.6/2
	孔斜和方位角测量	点	80		80
采样测试	煤芯煤样（包括夹矸样）	件	60	21	81
	煤岩煤样	件		11	11
	煤层煤样	件		10	10
	瓦斯煤样	件	50		50
	简易筛分浮沉样	件		5	5
	瓦斯增项测试	件	14	3	17
	煤尘爆炸性/煤的自然倾向性	件	17/17	9/9	26/26
	视密度测定	件	27		27
	热稳定性	件	14		14
	哈氏可磨性样	件	21		21
	二氧化碳的反应性	件	6		6
	煤岩煤样	件		11	11
	煤层顶、底板及围岩物理力学样	组	49		49
	结渣样	件		7	7
	水样	件	10		10
煤层气	各煤层渗透率试验	层次/孔	4/1		4/1
	等温吸附实验	件	14		14
	瓦斯压力测定	层次/孔	14/2	2/2	16/4

2、矿产资源储量申报情况

(1) 勘查工程间距的确定

矿区构造中等，煤层为较稳定类型。本次核实及勘探确定探明的基本线距为 500m，圈定探明资源量；控制的基本线距为 1000m，圈定控制资源量；推断的的基本线距为 2000m，圈定推断资源量。在利用外围邻区勘查工程的基础上，矿区勘查线距、孔距符合要求，控制程度适当。

(2) 工业指标及资源储量估算方法

本区煤类属无烟煤，煤层倾角一般 48°。执行中华人民共和国地质矿产行业标准《煤、泥炭地质勘查规范 (DZ/T0215-2002)》，煤炭资源储量估算确定的工业指标为：最低可采厚度为 0.60m，最高硫分 ($S_{t,d}$) 3%，煤层最高灰分 (A_d) 40%，最低发热量 22.10 MJ/kg。对硫分 ($S_{t,d}$) 大于 3% 部分资源储量单独计算。

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。

(3) 矿产资源储量申报情况

截至 2019 年 12 月 31 日止，大林煤矿矿区准采标高范围内 (+1300~+500m) 总资源储量为 3037 万吨，其中开采消耗量为 17 万吨，保有资源量 3020 万吨。保有资源量中探明资源量 1134 万吨，控制资源 634 万吨，推断资源量 1252 万吨。

(4) 先期开采地段论证情况

根据江西省煤矿设计院 (具备工程设计资质证书，证书编号：A136000070，资质等级甲级) 2019 年 6 月编制的《江煤贵州矿业集团有限责任公司遵义县平正乡大林煤矿先期开采方案》，拟建

生产规模为 45 万吨/年，采用走向长壁采煤法后退式回采。先期开采地段范围为：根据矿井开拓、一采区巷道布置情况，确定 +950m 标高以上、2 号勘探线以北东为先期开采地段。

三、储量报告评审情况

（一）评审主要依据

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、《矿区水文地质工程地质勘探规范》（GB12719-91）；
- 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）评审方法

- 1、评审方式：会审
- 2、相关因素确定：报告提交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) 资源储量估算基准日：2019年12月31日

(四) 主要评审意见

1、主要成绩

(1) 查明了预留矿区地层层序，开展了龙潭组含煤地层的岩煤层对比工作，详细划分了龙潭组含煤地层至段。

(2) 查明了预留矿区总体构造形态，控制了先期开采地段的可采煤层底板等高线，控制了影响采区划分的断层。评述了区内的断层、褶曲发育情况，分析了断层组合关系，对构造复杂程度评定为中等类型，结论合理。

(3) 详细查明了预留矿区可采煤层的层位、厚度、结构及其变化情况，确定了可采煤层的连续性，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) 详细查明了矿区可采煤层的煤类、煤质特征，了解了煤的可磨性、结渣性、化学反应性、简易可选性等工艺及加工性能指标，评价了煤的工业利用方向。

(5) 详细阐述了各地层岩组的含水性、隔水性，对矿井充水因素进行了分析，采用“比拟法”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、地温等煤的开采技术条件做了分析和评述。

(6) 用于资源储量估算的煤层厚度、原煤灰发、发热量等工业指标符合现行《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0125-2002)中的一般工业指标要求，资源储量类别划分符合《固体矿产资源储量分类》(GB/17766-2020)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，资源储量类别划分合理。

(7) 按中等构造和较稳定煤层确定的勘查类型合理，选择勘查方法主要为钻探、测井、地质测量、测量及采样测试，钻探工程基本线距为 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) 本报告含文字报告 1 本、附图 53 张、附表 3 册、及相关附件，其文字说明章节编排合理，叙述基本清楚完整，对主要地质问题进行了分析和研究，作出了较明确结论；其附图、附表种类较齐全，内容清晰、整洁、美观。总之，报告编写符合《煤、泥炭地质勘查规范》及《固体矿产勘查/矿山闭坑地质报告编写规范》的基本要求。

2、存在的主要问题及建议

(1) 存在的问题

① 由于在含煤地层出露地段第四系覆盖较严重，对煤层露头控制不严。

② 矿区及附近老窑因井口垮塌封闭，本次勘探无法实测老窑采空区，其采空范围及积水情况难以查明，老窑水是未来浅部开

采重要水患，建设在开采过程中均应加以预防。

(2) 建议

① 矿区内部分可采煤层为富瓦斯煤层，建议在矿井建井和开采过程中，加强矿井瓦斯地质工作，对煤层瓦斯进行综合抽排放，并予以回收利用。

② 将来煤矿开采引起塌陷、裂隙，断层破碎带，都可能成为地下水和地表水的导水通道，应防止其涌入矿井。

③ 矿区内地层岩石裂隙较发育，在长期风化剥蚀、重力作用、矿井开采等影响下，易发生崩塌、滑坡及泥石流等自然地质灾害，应加强监测与预防；注意保护和改善生态环境，开展绿化，防止水土流失加剧；开展矸石和矿井水的综合利用，防止污染。

④ 可采煤层顶底板岩性变化较大，应加强矿井工程地质工作，做好顶板管理和巷道维护，重视冒顶、片帮及底鼓等不良工程地质现象，还要防范断层带附近可能诱发的工程地质问题。

⑤ 要防止大气降水、地表水、老窑水、地下水可能通过冒裂带等途径大量涌入矿井，特别是沟谷地带。

⑥ 矿区浅部及周边老窑较多，开采时间较长，老窑多数垮塌封闭，无法进行实测，其采空区范围难以查清，对其积水、积气等情况，在煤矿建设和生产时应予以注意。

⑦ 矿区内 ZK402 南东部外凸区域煤层均位于工业广场下，且埋藏深度大，建议不作为可利用资源。

3、评审结果

截止 2019 年 12 月 31 日，遵义县平正乡大林煤矿（预留）矿

区准采标高范围（估算标高+1300~+500m）煤炭（无烟煤）资源量 3055 万吨，其中：开采消耗量 17 万吨；保有资源量 3038 万吨（高硫煤 1462 万吨），保有资源量中：探明资源量 1153 万吨（高硫煤 773 万吨）；控制资源量 640 万吨（高硫煤 209 万吨）；推断资源量 1245 万吨（高硫煤 480 万吨）。

说明：《报告》申报总资源量为 3037 万吨，评审总资源量为 3055 万吨，评审后比申报总资源量增加 18 万吨。资源量变化原因：评审后根据专家意见进行资源块段重新检查调整。

煤层气潜在资源量为 $1.94 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

先期开采地段总资源量 1180 万吨，其中：开采消耗量 17 万吨，保有资源量 1163 万吨。保有资源量中：探明资源量 565 万吨，控制资源量 260 万吨，推断资源量 338 万吨。探明资源量占先期开采地段保有资源量 49%，探明资源量、控制资源量之和为 825 万吨占本地段保有资源量的比例为 71%。资源储量比例达到规范对中型矿井(45 万吨/年)勘探阶段要求。

4、资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地《贵州长岗向斜普查地质报告》重叠范围资源量对比

1969 年 3 月，贵州煤田煤炭工业局一一三队提交了《贵州长岗向斜普查地质报告》，全区（+1300~+100m）共获潜在资源量 263963 万吨。预留矿区位于该国家矿产地范围内，矿区与之完全重叠。重叠范围内《贵州长岗向斜普查地质报告》估算潜在资源量 1042 万吨，本次报告估算资源量 3055 万吨，其中：开采消耗

量 17 万吨；保有资源量 3038 万吨，保有资源量中：探明资源量 1153 万吨；控制资源量 640 万吨；推断资源量 1245 万吨。

经对比，本次报告在重叠范围内估算资源量比《贵州长岗向斜普查地质报告》总资源量增加了 2013 万吨，见表 9。

表 9 与原普查报告重叠部分资源量对比表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源量			潜在资源量	合计		
		探明资源量	控制资源量	推断资源量		消耗量	保有资源储量	资源总量
本次报告重叠范围	17	1153	640	1245		17	3038	3055
普查报告					1042			1042
增减量 (+-)	+17	+1153	+640	+1245	-1042	+17	+3038	+2013
合计	+17		+3038		-1042	+17	+3038	+2013

资源量变化的原因有以下几个：

① 原普查报告中在区内进行储量估算时，可采煤层层数为 3 层，而本次勘探可采煤层仅为 8 层。

② 原普查报告在资源量估算时，参数偏小（煤层厚度、容重、倾角等），造成资源总量低于本次报告计算值。

(2) 与《贵州省仁怀市长岗向斜煤炭整装勘查报告》对比

预留矿区范围与《贵州省仁怀市长岗向斜煤炭整装勘查报告》重叠面积为 0.113km²，该报告备案(黔国土资储字函[2015]292 号)的煤炭总资源量 95470.71 万吨，保有资源量 95116.51 万吨，消耗量 354.2 万吨；煤层气潜在资源量 56.4×10⁸m³；硫铁矿总资源量 11526.39 万吨。

《贵州省仁怀市长岗向斜煤炭整装勘查报告》在大林煤矿矿权范围内未估算煤炭、煤层气、硫铁矿资源储量。本次报告在重叠范围内估算煤炭资源量 182 万吨，其中探明资源量 119 万吨，

控制资源量 11 万吨，推断资源量 52 万吨，均为新增资源量。

(3) 与最近一次报告对比（与缴纳价款报告对比）

2008 年 8 月贵州奇星资源勘查开发有限公司编制了《贵州省遵义县大林煤矿资源/储量核实报告》（简称《核实报告》），该报告通过评审备案贵州省自然资源厅（原贵州省国土资源厅）文件《对贵州省遵义县大林煤矿资源/储量核实报告的批复》（黔国土资储备字[2008]858）。评审备案的煤矿（准采标高+1300~+500m），保有资源量 1965 万吨，其中控制资源量 33 万吨，推断资源量 1067 万吨，潜在资源量 865 万吨。

本次报告与《核实报告》完全重叠，重叠面积为 2.1305km²，重叠范围内本次报告总资源量 3055 万吨，其中：开采消耗量 17 万吨，保有资源量 3038 万吨。保有资源储量中：探明资源量 1153 万吨，控制资源量 640 万吨，推断资源量 1245 万吨。

经对比，本次报告估算资源量较最近一次报告（缴纳价款报告）总资源量增加 1090 万吨，见表 10。

表 10 与核实报告（最近一次报告）重叠部分资源储量变化情况对比表单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源量			潜在资源量	合计		
		探明资源量	控制资源量	推断资源量		消耗量	保有资源储量	资源总量
本次报告重叠范围	17	1153	640	1245		17	3038	3055
煤矿计算、缴纳矿业权价款的核实报告			33	1067	865		1965	1965
增减量 (+-)	+17	+1153	+607	+178	-865	+17	+1073	+1090
合计	+17	1073				+17	+1073	+1090

资源量增加的主要原因：本次勘探由于控制程度增加，钻孔及见煤点揭示矿体厚度有所变化，原《核实报告》只估算了 M7、

M8、M11 三层煤资源量，本次报告估算了 8 层煤资源量，总资源量增加了 1665 万吨；历年来矿井生产消耗量增加 17 万吨；M7、M8、M11 煤层厚度减小，资源量减少 575 万吨。

四、评审结论

经专家组复查，修改后的《报告》符合核实及勘探报告编制规定，其勘查程度达到现行《矿产地质勘查规范煤》（DZ/T0215-2020）勘探阶段，可作为江煤贵州矿业集团有限责任公司遵义县平正乡大林煤矿变更采矿许可证的地质依据，评审专家组同意《报告》通过评审。

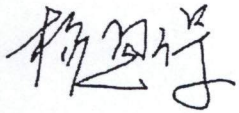
1、截止 2019 年 12 月 31 日，遵义县平正乡大林煤矿（预留）矿区准采标高范围（估算标高+1300~+500m）煤炭（无烟煤）资源量 3055 万吨，其中：开采消耗量 17 万吨；保有资源量 3038 万吨（高硫煤 1462 万吨），保有资源量中：探明资源量 1153 万吨（高硫煤 773 万吨）；控制资源量 640 万吨（高硫煤 209 万吨）；推断资源量 1245 万吨（高硫煤 480 万吨）。

煤层气潜在资源量为 $1.94 \times 10^8 \text{m}^3$

先期开采地段总资源量 1180 万吨，其中：开采消耗量 17 万吨，保有资源量 1163 万吨。保有资源量中：探明资源量 565 万吨，控制资源量 260 万吨，推断资源量 338 万吨。探明资源量占先期开采地段保有资源量 49%，探明资源量、控制资源量之和为 825 万吨占本地段保有资源量的比例为 71%。资源储量比例达到规范对中型矿井(45 万吨/年)勘探阶段要求。

2、本次报告与计算缴纳矿业权价款依据的 2008 年《贵州省遵义县大林煤矿资源/储量核实报告》对比，煤炭总资源量增加 1090 万吨。

附：《江煤贵州矿业集团有限责任公司遵义县平正乡大林煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》评审专家组人员名单

评审专家组组长：

二〇二〇年十一月二十日

《江煤贵州矿业集团有限责任公司遵义县平正乡大林煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》

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	杨通保	贵州省煤田地质局地质咨询中心	煤田地质	研究员	杨通保
成员	丁献荣	贵州煤田地球物理勘探有限责任公司	煤田物探	高级工程师	丁献荣
	伍锡举	贵州省有色金属和核工业地质勘查局	水工环	研究员	伍锡举

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C5200002012021130125306

采矿权人: 江煤贵州矿业集团有限责任公司
 地址: 贵州省贵阳市观山湖区金阳南路6号
 贵阳世纪城X组团1、2、3、4、5栋
 单元10层1号、11层1号
 矿山名称: 江煤贵州矿业集团有限责任公司遵
 义县平正乡大林煤矿
 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: 30 万吨/年
 矿区面积: 2.1300 平方公里
 有效期限: 壹年零壹个月



2019年11月12日

发证日期: 2019年11月12日

中华人民共和国自然资源部印制

矿区范围拐点坐标:

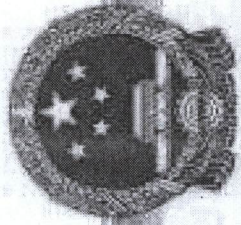
点号	X坐标	Y坐标
1	3072425.866	36352101.863
2	3072002.541	36352749.288
3	3071447.552	36352064.276
4	3071197.537	36352329.284
5	3071097.537	36352229.280
6	3071352.551	36351949.273
7	3069881.224	36350119.074
8	3070157.991	36349684.153



原采矿许可证有效期至2019年12月

开采深度:

由1300.0米至500.0米标高,共有8个拐点固定



营业执照

(副本)

统一社会信用代码
91520000675404185K



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。

名称 五煤贵州矿业集团有限责任公司 注册资本 肆亿贰仟贰佰壹拾陆万叁仟柒佰捌拾伍圆整

类型 有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)

成立日期 2008年05月28日

法定代表人 黄小刚

营业期限 长期

经营范围 法律、法规、国务院决定规定禁止的不为经营；法律、法规、国务院决定规定须经审批后方可(审批)经营；须经审批或备案后方可(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(限取得许可证的分支机构经营)；煤炭的投资及综合利用；煤炭开采技术服务以及产业链延伸服务。

住所 贵州省贵阳市观山湖区金阳南路6号贵阳世纪城A组1、2、3、4、5栋5单元10层1号、11层1号



登记机关

2020年08月18日