

# 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[2019]064号

## 关于申请贵州马幺坡矿业有限公司 平坝县乐平乡大源煤矿 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马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿矿业权价款计算。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：《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》备案文件、评审意见复印件

附件 3：《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》备案文件、评审意见复印件

附件 4：采矿证复印件

附件 5：营业执照复印件

附件 6：煤矿企业兼并重组实施方案批复复印件

二〇一九年九月六日



# 贵州省国土资源厅

黔国土资储备字〔2017〕82号

## 关于《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（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

贵州省国土资源勘测规划研究院：

贵州省国土资源勘测规划研究院对《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审过程中有关材料提交省国土资源厅。评审基准日期为2017年5月31日。贵州省国土资源勘测规划研究院及其聘请的评审专家，符合相应资格的要求，已经矿产资源储量评审备案。



《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》

# 矿产资源储量评审意见书

黔国土规划院储审字〔2017〕76号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一七年八月三十日



报 告 名 称：《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》

申 报 单 位：贵州马幺坡矿业有限公司

法定代表：肖国刚

报告编制单位：广西煤炭地质一五〇勘探队

编制人员：黄海 卢杰 覃建优 李业云 黄津

总工程师：蒙子德

单位负责：农衡才

评审汇报人：黄海

会议主持人：李宏志

储量评审机构法定代表人：祝存伟

评审专家组组长：陈志明（地质）

评审专家组成员：唐照宇（地质） 杨通保（地质）

王明章（水文） 罗忠文（物探）

签发日期：二〇一七年八月三十日

由贵州马幺坡矿业有限公司提交，广西煤炭地质一五〇勘探队编制的《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），于2017年5月编制送交评审机构评审。评审的目的是为兼并重组拟建45万吨/年矿井可行性研究和初步设计提供地质依据，为申请划定矿区范围、变更采矿许可证提供资料。申报单位提交的《报告》资料，包括文本1份、附图69张，附表15册，附件15份。

受贵州省国土资源厅委托，贵州省国土资源勘测规划研究院聘请具备高级专业技术职称的地质、物探（测井）、水工环等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2017年6月23日在贵阳市对该《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经评审专家组复核，修改稿符合规范要求，现归纳评审意见如下：

## 一、矿区概况

### （一）位置、交通和自然地理概况

大源煤矿（预留）位于贵州省平坝区西北，直距约29km，行政区划隶属平坝区乐平乡管辖。地理坐标：东经 $106^{\circ}05'44''\sim 106^{\circ}07'05''$ ，北纬 $26^{\circ}26'19''\sim 26^{\circ}27'32''$ 。有公路相通，交通较方便。

矿区位于贵州高原西北部，属低中山侵蚀溶蚀地貌，矿区地势南高北低，区内最高标高+1586.8m，最低标高+1180m，相对高差406.8m。当地区域上流经的有乐平河（塘约河）、水跳岩河，两条均为乌江上游三岔河支流。矿区处于其汇水补给区，发育于矿区南东部的冲沟溪流水主要汇入区外的唐约河，发育于矿区北西部的冲沟溪流水，主要汇入区外的水跳岩河。

矿区属亚热带高原湿润季风气候区，年平均气温 $14^{\circ}\text{C}$ 左右，年平均降雨量1005mm。地震基本烈度为小于VI度区。

## (二) 矿业权设置情况

大源煤矿于 2013 年 12 月取得采矿证，证号为：C5200002013121120132598，采矿权人：贵州马幺坡矿业有限公司，矿山名称：贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿，开采方式为地下开采，矿界范围由 10 个拐点坐标圈定，开采深度 1480~1250m，矿区面积 0.9628km<sup>2</sup>，生产规模 15 万吨/年，有效期限：2013 年 12 月至 2018 年 12 月。

根据贵州省煤矿兼并重组工作领导小组办公室、贵州省能源局于 2015 年 1 月 12 日下发“关于对贵州马幺坡矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复”（黔煤兼并重组办【2014】120 号），大源煤矿（预留）为兼并重组后保留煤矿，由原平坝县乐平乡大源煤矿与拟关闭的平坝县乐平乡杨家湾煤矿整合后扩大而成。2015 年 3 月 19 日《关于拟预留贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（兼并重组调整）矿区范围的函》（黔国土资矿管函【2015】339 号），拟预留范围由 18 个拐点圈定，面积为 2.7846km<sup>2</sup>。预留矿区范围坐标见表 1。

表 1 大源煤矿（预留）矿区范围拐点坐标表

拐点编号	西安 80 坐标		北京 54 坐标	
	横坐标 (X)	纵坐标 (Y)	横坐标 (X)	纵坐标 (Y)
1	2926572.545	35609751.220	2926631.09	35609829.83
2	2926688.411	35609751.220	2926746.96	35609829.83
3	2926688.411	35609272.420	2926746.96	35609351.03
4	2927571.445	35609272.420	2927629.99	35609351.03
5	2927571.445	35610491.530	2927629.99	35610570.03
6	2928149.970	35610491.530	2928208.52	35610570.14
7	2928149.970	35611454.530	2928208.52	35611533.14
8	2927752.454	35611454.530	2927811.00	35611533.14
9	2927261.950	35611516.220	2927320.50	35611594.83
10	2927161.950	35611381.220	2927220.50	35611459.83
11	2926906.950	35611381.220	2926965.50	35611459.83
12	2926906.950	35611241.770	2926965.51	35611320.38
13	2926644.751	35611221.450	2926703.30	35611300.06
14	2926611.950	35611001.220	2926670.50	35611079.83
15	2926441.950	35611001.220	2926500.50	35611079.83
16	2925901.950	35610421.220	2925960.50	35610499.83
17	2926821.950	35610421.220	2926880.50	35610499.83

18	2926572.545	35610121.930	2926631.09	35610200.54
----	-------------	--------------	------------	-------------

资源储量估算范围：区内可采煤层风氧化带下限至预留矿界，资源储量估算面积 2.2406km<sup>2</sup>，由 54 个拐点坐标圈定（拐点坐标见表 2），估算标高为 +1500m~+1100m。

表 2 大源煤矿（预留）资源储量估算最大叠合范围拐点坐标

拐点编号	西安 80 坐标		北京 54 坐标	
	X	Y	X	Y
G01	2926688.411	35609635.383	2926746.956	35609713.993
G02	2926708.759	35609617.278	2926767.304	35609695.888
G03	2926735.958	35609546.074	2926794.503	35609624.684
G04	2926806.217	35609449.709	2926864.762	35609528.319
G05	2926855.311	35609508.531	2926913.856	35609587.141
G06	2926949.948	35609662.219	2927008.493	35609740.829
G07	2927061.995	35609681.000	2927120.540	35609759.610
G08	2927073.735	35609601.183	2927132.280	35609679.793
G09	2927115.050	35609617.520	2927173.600	35609696.130
G10	2927189.960	35609707.096	2927248.505	35609785.706
G11	2927238.969	35609799.058	2927297.514	35609877.668
G12	2927235.744	35609871.941	2927294.294	35609950.551
G13	2927254.816	35609887.075	2927313.361	35609965.685
G14	2927430.451	35609870.297	2927488.996	35609948.907
G15	2927251.382	35609569.441	2927309.927	35609648.051
G16	2927097.859	35609272.4205	2927156.404	35609351.031
G17	2927571.445	35609272.420	2927629.990	35609351.030
G18	2927571.445	35610233.685	2927629.990	35610312.295
G19	2927553.929	35610274.910	2927612.474	35610353.520
G20	2927571.086	35610290.744	2927629.631	35610369.354
G21	2927571.445	35610491.530	2927629.990	35610570.140
G22	2927633.622	35610491.530	2927692.167	35610570.042
G23	2927615.366	35610554.483	2927673.911	35610633.093
G24	2927549.713	35610585.405	2927608.258	35610664.015
G25	2927572.049	35610691.293	2927630.599	35610769.903
G26	2927554.210	35610763.857	2927612.755	35610842.467
G27	2927495.696	35610825.951	2927554.241	35610904.561
G28	2927479.874	35610876.132	2927538.419	35610954.742
G29	2927501.126	35610894.165	2927559.671	35610972.775
G30	2927677.880	35610891.292	2927736.425	35610969.902
G31	2927882.328	35610812.085	2927940.873	35610890.695
G32	2927922.788	35610999.057	2927981.333	35611077.667
G33	2928033.334	35611092.564	2928091.879	35611171.174
G34	2928017.525	35611173.315	2928076.070	35611251.925
G35	2928039.409	35611219.203	2928097.954	35611297.813
G36	2927998.150	35611249.874	2928056.695	35611328.484
G37	2928018.078	35611350.943	2928076.623	35611429.553

G38	2927846.143	35611322.408	2927904.688	35611401.018
G39	2927808.616	35611356.767	2927867.161	35611435.377
G40	2927798.186	35611417.602	2927856.731	35611496.212
G41	2927831.106	35611454.530	2927889.651	35611533.140
G42	2927752.454	35611454.530	2927811.000	35611533.140
G43	2927261.950	35611516.220	2927320.500	35611594.830
G44	2927161.950	35611381.220	2927220.500	35611459.830
G45	2926906.950	35611381.220	2926965.500	35611459.830
G46	2926906.950	35611241.770	2926965.510	35611320.380
G47	2926644.751	35611221.450	2926703.300	35611300.060
G48	2926611.950	35611001.220	2926670.500	35611079.830
G49	2926441.950	35611001.220	2926500.500	35611079.830
G50	2925901.950	35610421.220	2925960.500	35610499.830
G51	2926821.950	35610421.220	2926880.500	35610499.830
G52	2926572.545	35610121.930	2926631.090	35610200.540
G53	2926572.545	35609751.220	2926631.090	35609829.830
G54	2926688.411	35609751.220	2926746.960	35609829.830

### (三) 地质矿产概况

#### 1、地层

区内及附近出露主要为二叠系上统峨眉山玄武岩组 ( $P_3\beta$ )、龙潭组( $P_3l$ )、长兴组( $P_3c$ )地层。

#### 2、构造

矿区西北角受  $F_1$  区域断层切割，断层北西盘--区内西北角局部构造属大威岭背斜南东翼，断层南东盘--矿区大部主体构造属平坝向斜西翼。区内断层两盘地层均为单斜产出，总体为单斜构造。然上下盘地层产状不尽相同，南东盘主体部分，地层走向北东-南西，倾向东南，倾角一般  $4\sim 10^\circ$ ，平均  $6^\circ$  左右。北西盘--区内西北角局部，地层走向北西--南东，倾向南西，倾角一般  $4\sim 10^\circ$ ，平均  $6^\circ$  左右。区内除  $F_1$  区域正断层外，另发现地表断层一条  $F_2$  及隐伏断层一条  $F_3$  隐、均发育于矿区西北角  $F_1$  主断裂北西盘，为  $F_1$  派生分枝断层。区内峨眉山玄武岩为煤系地层沉积基底，对煤层无破坏影响，构造复杂程度为中等类型。

#### 3、含煤地层及可采煤层

区内含煤地层为二叠系上统龙潭组 ( $P_3l$ )，平均厚度 340m 左右，分上下两

段。其中含可采煤 6 层：M5、M7、M8、M9、M12、M14。主要可采煤层对比可靠，其基本特征如下：

M5 煤层：产于龙潭组上段中上部，上距长兴组平均 75m。煤厚 0.16~1.33m，平均 0.89m，结构简单，含 0~1 层夹矸，采用煤厚 0.16~1.12m，平均 0.83m，厚度变化较大；面积可采率 86%，大部可采，属较稳定薄煤层。

M7 煤层：产于龙潭组上段下部，上距 M5 煤层平均 65m。煤厚 0.80~2.62m，平均 1.08m，结构较简单，含 1~2 层夹矸，采用煤厚 0.80~2.14m，平均 1.02m，厚度变化较大，面积可采率 100%，全区可采，属较稳定薄煤层。

M8 煤层：产于龙潭组上段下部，上距 M7 煤层平均 23m。煤厚 0.56~2.20m，平均 1.25m，厚度变化较大；结构较简单，含 0~1 层夹矸，采用煤厚 0.56~2.20m，平均 1.24m，结构简单，面积可采率 98%，大部可采，属较稳定薄煤层。

M9 煤层：产于龙潭组上段下部，上距 M8 煤层平均 16m。煤厚 0.52~1.76m，平均 1.24m，结构较简单，含 1~2 层夹矸，一般含 1 层，采用煤厚 0.52~1.66m，平均 1.22m，厚度变化较大；面积可采率 97%，大部可采，属较稳定薄煤层。

M12 煤层：产于龙潭组下段上部，上距 M9 煤层平均 54m。煤厚 0.43~1.55m，平均 0.91m，厚度变化较大；结构较简单，含 0~1 层夹矸，采用煤厚 0.43~1.55m，平均 0.91m，面积可采率 84%，大部可采，属较稳定薄煤层。

M14 煤层：产于龙潭组下段上部，上距 M12 煤层底界平均 11m，下距峨眉山玄武岩顶界平均 89m。煤厚 0.67~1.75m，平均 0.96m，厚度变化不大；结构较简单，含 0~1 层夹矸，采用煤厚 0.67~1.26m，平均 0.93m，面积可采率 89%，大部可采，属较稳定薄煤层。

#### 4、煤质

##### (1) 煤岩特征、主要煤质及工艺性能

区内以亮煤为主，暗煤次之，夹镜煤条带及丝炭。宏观煤岩类型为半亮型、光亮型。镜煤最大反射率  $R^{\circ}\max(\%)$  2.65~2.82%，变质程度为无烟煤 VII1 阶段。显微有机组分，去矿物基镜质组含量 93.1~94.2%，惰质组含量 5.8~6.9%，微观煤岩类型为微镜煤。

按煤层煤质平均值评价，M5、M7、M8、M12、M14 煤层为中灰、高硫、中高发热量煤；M9 煤层为低灰、高硫、高发热量煤，各主要煤质指标见表 3。

表 3 主要煤质指标统计表

煤层号	原煤水分 Mad (%)	原煤灰分 Ad (%)	浮煤挥发分 Vdaf (%)	原煤硫分 St,d (%)	原煤发热量 Qgr, d(MJ/kg)
M5	<u>0.60-2.16</u> 1.23(12)	<u>14.43-34.37</u> 24.57(12)	<u>7.45-9.72</u> 8.21(12)	<u>2.96-5.00</u> 3.56(12)	<u>24.47-32.97</u> 26.95(12)
M7	<u>0.65-2.67</u> 1.33(13)	<u>12.48-39.39</u> 28.31(13)	<u>7.62-11.36</u> 8.37(13)	<u>2.58-4.57</u> 3.34(13)	<u>22.50-31.30</u> 25.33(13)
M8	<u>0.65-2.67</u> 1.93(16)	<u>16.51-36.78</u> 25.03(16)	<u>7.64-8.22</u> 7.91(16)	<u>0.42-3.86</u> 3.37(16)	<u>21.85-29.31</u> 26.19(16)
M9	<u>0.78-2.88</u> 2.16(16)	<u>13.33-23.42</u> 18.03(16)	<u>6.94-8.10</u> 7.42(16)	<u>2.64-3.92</u> 3.32(16)	<u>26.83-30.55</u> 28.86(16)
M12	<u>0.45-2.10</u> 1.18(24)	<u>16.77-37.71</u> 21.64(24)	<u>7.21-8.77</u> 7.73(19)	<u>2.34-4.10</u> 3.30(24)	<u>22.61-29.46</u> 25.66(24)
M14	<u>0.47-2.48</u> 1.21(23)	<u>16.89-38.93</u> 26.28(23)	<u>7.13-8.40</u> 7.82(22)	<u>2.42-5.00</u> 3.27(23)	<u>22.68-29.62</u> 26.27(23)

热稳定性 ( $TS_{+6}$ )，M12、M14 煤层分别为 71.6%、62.7%，M12 属高热稳定性煤；M14 为较高热稳定性煤。

煤的可磨性，M12、M14 煤层为中等可磨煤，其他煤层未测试评价。原煤机械强度 M8、M9、M12、M14 煤层均为高强度煤。

煤对二氧化碳的反应性，未测试评价。

煤的结渣性，为弱结渣煤。

煤灰熔融性，软化温度 (ST)，煤层平均最低 1021℃ (M9 煤层)，最高 1068℃ (M8 煤层)，属较低软化温度灰。流动温度 (FT)，煤层平均最低 1094℃ (M12 煤层)，最高 1132℃ (M14 煤层)，属低流动温度灰。

泥化试验：M14 煤层泥化试验评价，矸石不易泥化。

## (2) 煤的可选性

M12 煤层简选结果，假定灰分为 10%时，可选等为难选，假定灰分 13%时，可选等级为中等。

M14 煤层简选结果，假定灰分为 8%，可选等为极难选，假定灰分 10%可选等级为中等。

其他煤层未评价。

## (3) 有害元素

M5、M7 属特低磷 (P-1) 中氯 (Cl-3) 低砷 (As-2) 低氟煤 (LF) 煤；M8 属低磷 (P-2) 低氯 (Cl-2) 低砷(As-2) 低氟煤 (LF) 煤；M9 属低磷 (P-2) 特低氯 (Cl-1) 低砷(As-2) 低氟煤 (LF) 煤；M12、M14 属特低磷 (P-1) 低氯 (Cl-2) 低砷 (As-2) 中氟煤 (MF) 煤。

## (4) 煤类及工业用途

区内煤类为无烟煤三号 (WY3)。可用作动力用煤、民用煤。

## 5、煤层气及其它有益矿产

### (1) 煤层气

区内没有煤层气参数井，据对预留区各可采煤层瓦斯含量测定统计，各煤层的空气干燥基平均含气量  $2.02\text{m}^3/\text{t}$ ，各煤层的煤类均为无烟煤，根据《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216-2010)，区内各可采煤层空气干燥基甲烷含气量均小于估算下限值  $8\text{m}^3/\text{t}$ ，未达最低算量标准。

### (2) 其它有益矿产

未发现其它有益矿产。

## 6、开采技术条件

### (1) 水文地质条件

矿区属乌江上游三岔河支流乐平河（塘约河）、水跳岩河汇水补给区。矿区最低侵蚀基准面标高为 1180m，本次勘探核实估算的煤层分布标高范围为 +1500~+1100m，大部处于最低侵蚀基准面标高以上，部分处于其下。

煤系地层上覆长兴组（ $P_3c$ ），分布于矿区南东边界外，含岩溶裂隙水，富水性弱。煤系下伏峨眉山玄武岩（ $P_3\beta$ ）含基岩裂隙水，富水性弱，为相对隔水层。断层 F1 在矿区南切割的山谷处见一泉点 S15，流量 0.83L/s，说明断层有一定的导水性。矿床直接充水水源主要来自煤系自身的基岩裂隙水，属顶、底板直接充水的基岩裂隙水充水矿床，水文地质条件中等，水文地质勘探类型为二类二型。

报告采用解析法“大井”公式，预测先期开采地段（全矿区）矿井正常涌水量 941m<sup>3</sup>/d，最大涌水量 2070m<sup>3</sup>/d；采用比拟法预测矿井正常涌水量 912m<sup>3</sup>/d，最大涌水量 1992m<sup>3</sup>/d。并推荐比拟法预测结果作为矿井设计参考。

## （2）工程地质条件

区内煤系地层以软弱岩组为主，间夹半坚硬岩组，岩石力学强度较低至中等，各可采煤层顶底板，主要由层状碎屑岩类软弱岩组组成，稳定性差至中等。工程地质类型以层状岩类为主，工程地质条件中等。

## （3）环境地质条件

区内小煤窑较多，其采空破坏区已引起不同程度的地面开裂和塌陷，造成部分村民房屋受损，并已搬迁，环境现状一般。目前未发现大的滑坡、泥石流等不良地质灾害。地表水有轻度污染。未来矿山开采对环境带来的影响会进一步增大，环境地质条件中等。

## （4）其它开采技术条件

瓦斯成分：区内可采煤层瓦斯自然成分  $N_2$  21.72~68.34%，平均 53.19%， $CH_4$  24.10~77.49%，平均 46.60%， $CO_2$  0.52~7.54%，平均 1.68%，属氮气-沼

气带。

瓦斯含量：区内可采煤层 N<sub>2</sub> 含量 1.06ml/g.r ~6.10ml/g.r，平均 3.14ml/g.r，CH<sub>4</sub> 含量 0.75ml/g.r ~5.34ml/g.r，平均为 2.68ml/g.r，CO<sub>2</sub> 含量 0.01ml/g.r ~0.20ml/g.r，平均为 0.06ml/g.r；可燃气体（甲烷+重烃）含量 0.77ml/g.r ~5.35ml/g.r，平均 2.60ml/g.r，属含甲烷煤层。

区内各可采煤层瓦斯自然成分及含量见下表 4。

表 4 煤层瓦斯成分、含量统计表

煤层 编号	瓦斯成分(%)			空气干燥基瓦斯含量 (ml/g)			可燃气体 含量 (ml/g.daf)	瓦斯 评价
	CH <sub>4</sub>	CO <sub>2</sub>	N <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	CO <sub>2</sub>	N <sub>2</sub>		
M <sub>5</sub>	<u>24.10~35.89</u> 29.87	<u>1.52~7.54</u> 3.90	<u>62.32~68.03</u> 66.05	<u>0.75~1.05</u> 0.93	<u>0.02~0.20</u> 0.09	<u>1.06~2.09</u> 1.74	<u>0.77~1.06</u> 0.94	贫甲烷 煤层
M <sub>7</sub>	<u>31.10~64.20</u> 47.74	<u>0.46~3.73</u> 1.62	<u>34.95~64.91</u> 50.43	<u>1.81~3.78</u> 2.89	<u>0.04~0.14</u> 0.10	<u>2.60~3.37</u> 2.93	<u>1.84~3.80</u> 2.92	贫甲烷 煤层
M <sub>8</sub>	<u>38.34~56.62</u> 47.48	<u>0.45~2.05</u> 1.28	<u>52.83~67.79</u> 60.94	<u>3.12~3.93</u> 3.53	<u>0.03~0.17</u> 0.08	<u>2.34~6.10</u> 3.65	<u>1.73~3.98</u> 2.92	贫甲烷 煤层
M <sub>9</sub>	<u>50.86~77.49</u> 61.42	<u>0.52~0.85</u> 0.65	<u>21.72~48.53</u> 37.80	<u>3.15~3.28</u> 3.22	<u>0.02~0.04</u> 0.03	<u>2.20~2.88</u> 2.43	<u>3.15~3.30</u> 3.19	贫甲烷 煤层
M <sub>12</sub>	<u>30.21~39.76</u> 34.96	<u>0.76~3.94</u> 1.97	<u>59.36~68.34</u> 62.85	<u>1.60~2.69</u> 1.99	<u>0.01~0.07</u> 0.04	<u>1.92~3.50</u> 2.59	<u>1.60~2.72</u> 2.00	贫甲烷 煤层
M <sub>14</sub>	<u>46.67~65.56</u> 58.15	<u>0.54~0.78</u> 0.68	<u>33.36~52.72</u> 41.04	<u>2.36~5.34</u> 3.57	<u>0.02~0.06</u> 0.04	<u>1.92~3.92</u> 2.69	<u>2.39~5.35</u> 3.64	贫甲烷 煤层
全区 平均	<u>24.10~77.49</u> 46.60	<u>0.45~6.58</u> 1.68	<u>21.72~68.34</u> 53.19	<u>0.75~5.34</u> 2.68	<u>0.01~0.20</u> 0.06	<u>1.06~6.10</u> 2.67	<u>0.77~5.35</u> 2.60	贫甲烷 煤层

瓦斯梯度：煤层埋藏深度每增加 118m 时，瓦斯含量增加 1.00ml/g.daf。

瓦斯增长率：煤层埋藏深度每增加 100m 时，瓦斯含量增加 0.85ml/g.daf。

瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局黔能源煤炭[2015]23 号文批复，平坝县大源煤矿 CH<sub>4</sub> 相对涌出量 9.06m<sup>3</sup>/t，CO<sub>2</sub> 相对涌出量 2.54m<sup>3</sup>/t，矿井瓦斯等级为瓦斯矿井。

据测试单位对预留区内各可采煤层的瓦斯压力及瓦斯增项等项目测定结果，（见下表 5）区内标高+1320 以上煤与瓦斯突出鉴定结果：M<sub>5</sub>、M<sub>7</sub>、M<sub>8</sub>、M<sub>9</sub>、M<sub>12</sub>、M<sub>14</sub> 煤层不具煤与瓦斯突出危险性。

表 5 瓦斯压力及瓦斯增项测定结果统计表

项目 煤层	瓦斯压力 P (MPa)	瓦斯放散 初速度( $\Delta P$ ) mmHg	煤的坚固 性系数 (f)	等温吸附常数	
				a (m <sup>3</sup> /t)	b(MPa <sup>-1</sup> )
M <sub>5</sub>	0.15	16	0.74	40.588	0.865
M <sub>7</sub>	0.24	9	0.66	37.524	1.017
M <sub>8</sub>	0.60	9	0.99	32.5793	0.3662
	0.63				
	0.15	17.298	0.1806	18.9236	1.2374
M <sub>9</sub>	0.64	10	1.03	40.816	1.104
	0.47				
	0.12	10.259	0.6811		
M <sub>12</sub>	0.31	16	0.76	42.053	0.888
	0.32				
M <sub>14</sub>	0.33	19	0.73	40.588	0.865
	0.30				

煤尘爆炸性：煤尘无爆炸危险性。

煤层自燃倾向性：有自燃倾向性。

地温：地温正常。

## 二、矿产勘查开发利用简况

### (一) 以往地质勘查工作

1、1958 年，煤矿所在区域曾作过 1/10 万概查找煤工作，提交有《贵州省清镇安顺间煤田地质概查报告书》。

2、1974 年，贵州省地矿局一一五地质大队编制提交有《平坝煤田乐平井田高田水坝头矿段普查评价报告》(档案号 3707)，共获 C 级 1036.9 万吨，D 级 1438.5 万吨，预留矿区在其普查评价范围内。

3、1996 年，贵州省林东矿务局编制提交有《贵州省平坝黄家庄煤矿生产地质报告》(资源储量没有备案)，共获 A+B 级 342.6 万吨，A+B+C 级 1490.3 万吨，A+B+C+D 级 2685.8 万吨，预留矿区部分在其评价范围内。

4、2007 年 7 月，贵州省地质矿产资源开发总公司编制提交《贵州省平坝县杨家湾煤矿资源储量核实报告》(黔国土资储备字[2007]450 号)。

5、2007 年 8 月，贵州省有色地质勘查局物化探总队编制提交《贵州省平坝

县乐平乡大源煤资源储量核实报告》(黔国土资储备字[2008]660号)。

6、2013~2015年8月,贵州省地质矿产勘查开发局一一五地质大队对清镇-织金地区进行铝土矿勘查,编制提交的《贵州省清镇-织金地区铝土矿整装勘查报告》(档案号15729)(黔国土资储备函[2015]368号),预留矿区处在其勘查范围内。

## (二) 矿山开发利用简况

大源煤矿,由原大源煤矿、原广乐煤矿、原庆康煤矿整合而成。原大源煤矿,建于1997年,整合前划定的矿区面积为 $0.315\text{km}^2$ ,生产规模3万吨/年,开采M8煤层;原广乐煤矿,始建于1958年,1997年恢复生产,整合前划定的矿区面积为 $0.2403\text{km}^2$ ,生产规模3万吨/年,开采M8、M9煤层;原庆康煤矿,1997年建井,之前为民采小窑,整合前划定的矿区面积为 $0.2344\text{km}^2$ ,生产规模3万吨/年,开采M8、M9煤层。2007煤矿整合核实“黔国土资储备字[2008]660号”,截止2007年6月底,三矿累计开采消耗资源量78万吨。整合后的大源煤矿,生产规模为15万吨/年,新井于2009年4月进行改扩建,至2012年3月进入联合试运营,2013年1月取得安全生产许可证,目前主采M12、M14煤层。

杨家湾煤矿,由原杨家湾煤矿、原麻窝煤矿整合而成。建于1996年,整合前划定的矿区面积为 $0.1571\text{km}^2$ ,生产规模3万吨/年,开采M8、M9煤层;原麻窝煤矿(之前称乡镇企业联合煤矿),整合前划定的矿区面积为 $0.1385\text{km}^2$ ,生产规模3万吨/年,开采M8、M9煤层。2007煤矿整合核实“黔国土资储备字[2007]450号”,截止2007年6月底,二矿累计开采消耗资源量88万吨。整合后的杨家湾煤矿,生产规模为9万吨/年,新井于2010年改建,至2011年7月进入联合试运营,2012年1月取得安全生产许可证,主要开采M12、M14煤层。已于2015年12月停产。

现兼并重组调整矿区范围，开展勘探核实。截止 2017 年 5 月 31 日，累计开采消耗 323 万吨。

### （三）毗邻矿区的有用信息

预留矿区毗邻有金源煤矿、金昌煤矿、黄家庄煤矿、水坝煤矿、水竹林煤矿、梨树边煤矿。

本次报告编制参考了金源煤矿及金昌煤矿等两矿的 M14 煤层采掘平面图的底板等高线标高与形态，利用了黄家庄煤矿生产地质报告及资源储量核实报告中资源储量估算图、资源储量估算成果表数据，水坝煤矿勘探报告成果表中 M8、M9 煤层的顶、底板岩石物理力学性质测试成果数据及瓦斯增测项、煤层瓦斯压力测试成果数据，梨树边煤矿生产地质报告成果表中 M8、M9 煤层的坚固系数、瓦斯放散初速度、瓦斯压力及破坏类型测试成果数据，水竹林煤矿核实报告成果表中 M8、M9 煤层的煤尘爆炸性、自燃倾向性测试成果数据。

### （四）本次工作情况

#### 1、本次工作情况

本报告编制单位为广西煤炭地质一五 0 勘探队，具有固体矿产勘查甲级资质（证书编号：012014121100376）。本次预留矿区核实及勘探，依据 2016 年 9 月编制并经贵州省矿业权评估师协会评审通过的《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（预留）资源储量核实及勘探设计》（黔矿评协勘设审字[2016]第 020 号），结合煤矿现状采掘工程开展核实及勘探。本次核实勘探，野外工作始于 2016 年 9 月，2017 年 3 月结束。

主要实物工作量见表 6。

表 6 主要实物工作量统计表

序号	项目	工作量	序号	项目	工作量
1	E 级 GPS 点控制测量	测 2 个(收集 3 个)	12	动态水文观测	6 点

2	工程 测量	钻孔定位测量	16 个	13	生产井巷调查	1091.75m
		矿井、老窑及巷道煤点定位测量	58 个	14	老硐调查	9 个
		泉水点定位测量	7 个	15	煤芯煤层样	141 件
3		1/5 千地质图修测	3.5km <sup>2</sup>	16	煤岩煤样	4 件
4		1/5 千水工环地质图修测	3.5 km <sup>2</sup>	17	瓦斯样	20 件/5 孔
5		1/2 千勘探线剖面测量	8.98km/5 条	18	瓦斯增项测试样	6 件
6		1/2 千实测地层剖面	2.95km/2 条	19	煤尘爆炸样	6 件
7		钻探	3322.18m/16 孔	20	煤层自燃样	6 件
8		物探测井	3286.80m/16 孔	21	泥化试验样	2 件
9		测温	5 孔	22	简选样	2 件
10		抽水试验	3 层次/2 孔	23	岩石物理力学样	20 件/4 组
11		瓦斯压力测试	6 层/2 孔	24	水质分析样	9 件

采空区的核实，以业主提供的井巷采掘工程图为依据。核实收集的主要资料见表 7。

表 7 核实收集的主要资料一览表

资料类别		单位	数量	内容
矿区 资料	资源勘查报告	套	2	1.《贵州省清镇-织金地区铝土矿整装勘查报告》文字报告及附图、附表中，利用铝土矿及其伴生金属锗、镓勘查区块图、资源储量估算图、估算结果数据； 2.《平坝煤田乐平井田高田水坝头矿段普查评价报告》文字报告及附图、附表中，利用实物工作量表，资源储量估算图，资源储量估算采用参数的数值、估算结果数据。
	煤炭资源勘查报告	份	3	1.《贵州省平坝黄家庄矿煤矿生产地质报告》中，利用实物工作量、勘查范围及资源储量估算范围与估算结果等相关数据。 2.《贵州省平坝县乐平乡水坝煤矿资源储量核实与勘探报告》，利用其中顶、底板岩石物理力学性质测试相关成果数据及瓦斯增测项、煤层瓦斯压力测试相关成果数据。 3.《贵州省平坝县乐平乡黎树边煤矿生产地质报告》，利用附件中 M8、M9 煤层的坚固系数、瓦斯放散初速度、瓦斯压力及破坏类型测试相关成果数据。
相邻 煤矿 资料	储量核实报告	份	1	《贵州省平坝县黄家庄矿煤矿资源储量核实报告》文字报告及附图、附表，利用资源储量估算图及表格中的资源量估算成果。
	采掘平面图	份	2	平坝县乐平乡金源煤矿、平坝县乐平乡金昌煤矿等两矿的 M14 采掘工程平面图。 参考煤层底板等高线的标高及形态。

本矿资料	煤炭资源勘查报告	份	1	《贵州省平坝县乐平乡杨家湾煤矿生产地质报告》文字报告及附图、附表，参考资源储量估算图及采掘图中可采煤层计量参数的数值。利用煤层煤尘爆炸性、自燃倾向性测试成果。
	储量核实报告	份	2	1《平坝县乐平乡杨家湾煤矿资源/储量核实报告》及附图、附表。 2《平坝县大源煤矿资源/储量核实报告》及附图、附表 利用两报告中煤层煤尘爆炸性、自燃倾向性测试成果，资源储量估算图及估算采用参数的数值、结果数据。
	采掘平面图	份	4	2017年5月份平坝县乐平乡大源煤矿（整合）M8、M9、M12、M14采掘工程平面图 利用采掘巷道分布及其圈定的采空区范围，部分巷道测量点数据。

## 2 勘查工程间距的确定

煤矿区构造中等，主要煤层为较稳定类型。核实勘探确定探明的基本线距为500m，圈定（111b）基础储量；控制的基本线距为1000m，圈定（122b）基础储量；推断的（333）资源量有稀疏工程揭露。矿区勘查线距、孔距基本符合要求，控制程度适当。

## 3、矿产资源储量申报情况

区内煤类为无烟煤，煤层倾角 $<25^{\circ}$ 左右。依据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002），采用无烟煤一般工业指标：最低可采厚度0.80m，最高灰分（Ad）40%，最高硫分（St,d）3%，最低发热量（Qnet,d）22.1MJ/kg。对硫分（St,d） $>3\%$ 高硫煤单列统计。采用水平投影地质块段法在煤层底板等高图上进行资源储量估算。

本次申报的预留矿区范围内（估算标高+1500m~+1100m）总资源储量1477万吨，全为硫分（St,d） $>3\%$ 高硫无烟煤。其中，开采消耗332万吨，保有资源储量1145万吨。保有资源储量中，（111b）427万吨，（122b）279万吨，（333）439万吨。

## 4、先期开采地段论证情况

依据贵州淞源矿山开发技术咨询有限公司(资质证书编号:A252002095)2015年8月编制提供的《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿先期开采地段规划意见》,矿井设计规模45万t/a,采用斜井开拓方案,全矿井划分为两个采区,即一采区和二采区,采用两个采区同时开采达到设计生产能力。以+1315m水平开拓全井田,先期开采地段为全矿区。

先期开采地段为全矿区。

先期开采地段(全矿区)查明资源储量1474万吨,其中开采消耗323万吨,保有1151万吨。保有资源储量中,(111b)451万吨,(122b)276万吨,(333)424万吨。探明的(111b)占本段(全矿区)的比例为39%,探明的和控制的(111b+122b)占本段(全矿区)的比例为63%。满足《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)中等中型矿井勘探对资源比例的要求。

### 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/T17766-1999);
- 2、《固体矿产地质勘查规范总则》(GB/T13908-2002);
- 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）评审方式

1、评审方式：会审

2、相关因素的确定：

（1）报告提交单位和编制单位均已承诺保证送审资料真实可靠、客观、无伪造、编造、篡改等虚假内容，并自愿承担因资料失实产生的后果。

（2）野外验收情况：2017年5月6日，贵州省地质资料馆组织了项目野外验收专家组进行野外验收，提出补充收集资料意见。2017年5月13日进行复查，对项目野外验收评分为87分（良好），2017年5月22日，以黔野验字[2017]11号出具“项目野外验收意见书”通过野外验收，勘查单位可转入室内报告编制。

（三）评审基准日：2017年5月31日

## （四）主要评审意见

### 1、主要成绩

（1）详细查明了矿区内可采煤层层位及厚度变化，确定了可采煤层的连续性，控制了先期开采地段（全矿区）各可采煤层的可采范围。区内M7为全区可采煤层；M5、M8、M9、M12、M14为大部可采煤层，评价主要煤层为较稳定类型，煤层对比可靠。

（2）详细查明了先期开采地段内落差大于15m、首采区落差大于10m的断层。区内主要断层为F<sub>1</sub>区域性断层，F<sub>2</sub>及F<sub>3</sub>为其派生断层，发育于北西角断层上盘。F<sub>1</sub>断层南东盘主体煤层分布区内，未发现其它断层，构造复杂程度为中等类型。

(3) 详细查明了区内可采煤层的煤类、煤质特征及工艺性能等，并作出了相应的评价。M5、M7、M8、M12、M14 煤层为中灰高硫中高发热量煤；M9 煤层为低灰高硫高发热量煤，区内 M5、M7 属特低磷中氯低砷低氟煤煤；M8 属低磷低氯低砷低氟煤煤；M9 属低磷特低氯低砷低氟煤煤；M12、M14 属特低磷低氯低砷中氟煤。煤类为无烟煤，经洗选降硫后，主要适用于动力用煤，民用煤等。

(4) 详细查明了矿区水文地质条件，属顶底板直接进水的裂隙充水矿床，水文地质条件中等；评价可采煤层顶、底板岩土工程地质特征为层状岩类型，主要由层状碎屑岩类软弱岩组组成，稳定性差至中等，工程地质条件复杂程度中等。对环境现状进行了调查，环境地质条件中等。评述了矿区水文地质、工程地质、环境地质条件未来的可能变化。

(5) 煤矿其它开采技术条件已详细查明。区内瓦斯属氮气-沼气带，属浅埋贫甲烷煤层，现煤矿为瓦斯矿井，不具煤与瓦斯突出危险性；煤尘无爆炸性；煤层有自燃倾向性；地温正常。

(6) 对区内煤层气及共（伴）生矿产进行了评价，未发现其它共（伴）生矿产。

(7) 对矿山开发利用的经济意义作了评述，具备内、外部开发条件。

(8) 根据构造复杂程度中等和主要煤层较稳定，以探明的 500m、控制的 1000m 基本工程线距，结合煤矿生产开采现状开展兼并重组预留矿区勘探核实符合规范和有关要求。

(9) 根据一般工业指标，对硫分 (St,d) >3% 高硫煤单列统计。采用地质块段法，按现行煤矿勘查规范及核实报告的有关要求，估算了预留区内保有的资源储量及开采消耗量。资源量估算方法、采用参数、类别划分基本合理。

矿区控制程度和研究程度达到了相应勘探阶段的要求。

(10) 报告文字章节、附图、附表较齐全，内容、格式总体符合要求。

## 2、存在问题与建议

(1) 区内老窑、原生产矿井采空区在雨季可能存在一定的积水，对矿井充水有影响。

(2) 区内  $F_1$  区域断层，具有一定的导水性，雨季丰水期富水性会增强，对矿井充水有影响。

(3) 区内为高硫煤，开发利用应考虑其可能带来的环境影响。

(4) 区内存在地裂和塌陷，有引起崩塌、滑坡的潜在可能性，未来矿山开采，应加强地面环境观察、监测。

(5) 由于  $F_1$  区域性断层的切割，已客观上把北西角与区内主体分离，将其划入先期开采地段欠妥。

## 3、评审结果

截至 2017 年 5 月 31 日，勘探核实大源煤矿拟预留矿区范围内（估算标高 +1500m~+1100m）查明总资源储量 1474 万吨，全为硫分（ $St,d$ ） $>3\%$  高硫无烟煤。其中，开采消耗资源储量 323 万吨，保有资源储量 1151 万吨。保有资源储量中，(111b) 451 万吨，(122b) 276 万吨，(333) 424 万吨。

先期开采地段为全矿区，探明的 (111b) 占本段（全矿区）的比例为 39%。探明的和控制的 (111b+122b) 占本段的比例为 63%。资源储量比例达到规范中等中型井勘探阶段要求。

说明：申报量与评审量不一致的主要原因是评审中专家组发现预留区西北  $F_1$  断层上盘还存在一小型隐伏逆断层，ZK1102 钻孔编录的各可采煤层对比有误，后按专家意见修改，总资源储量减少 3 万吨。

#### 4、资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地—平坝县乐平井田高田（水坝头矿段）对比

1974年，贵州省地矿局一一五地质大队编制提交有《平坝煤田乐平井田高田水坝头矿段普查评价报告》(档案号 3707)，共获 C 级 1036.9 万吨，D 级 1438.5 万吨。本次核实与原地质报告估算资源量范围重叠面积为 1.3214km<sup>2</sup>。重叠范围内，原地质报告总资源量为 205 万吨；本次核实总资源量为 872 万吨。

经对比，本次核实比原地质报告资源量增加 667 万吨（详见表 8）。

表 8 与原地质报告重叠范围资源储量增减变化对比表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源量		合计		总计
		111b+122b+333	合计	消耗量	保有量	
		(A+B+C <sub>1</sub> +C <sub>2</sub> )				
本次报告重叠范围	203	669	872	203	669	872
原普查评价报告	0	205	205	0	205	205
增减量(+ -)	+203	+464	+667	+203	+464	+667
合计	203	464	667	203	464	667

资源储量变化主要原因以下：

①本次报告估算有 M5、M7、M8、M9、M12、M14 等 6 层煤层，比普查评价报告估算的 M8、M9 等 2 层估算煤层增加 4 层，增加资源量 500 万吨，其中保有资源储量增加 479 万吨，开采消耗资源储量增加 21 万吨。

②勘查重叠范围内：普查评价报告估算面积 0.4565km<sup>2</sup>，其 M8、M9 等 2 煤层估算保有资源量共计 205 万吨，本次报告对 M8、M9 煤层估算面积各 0.9106km<sup>2</sup>、0.9895 km<sup>2</sup>，估算保有资源量共计 190 万吨，开采消耗资源储量共计 182 万吨，因此两 2 层煤估算面积各增 0.4541 km<sup>2</sup>、0.533km<sup>2</sup>，资源量共计增加 167 万吨。

(2) 与《平坝黄家庄煤矿生产地质报告》对比

1996年10月贵州省林东矿务局提交的《贵州省平坝黄家庄煤矿生产地质报告》，1997年通过贵州省地质局评审。本次工作估算 M8、M9 煤共获资源量 2685.8

万吨，其中，B级（332）资源量 342.6 万吨，C级（333）资源量 1147.7 万吨，D级（334?）资源量 1195.5 万吨。经本次核实，生产地质报告勘查范围与大源煤矿（预留）范围重叠面积为 0.199km<sup>2</sup>；重叠范围内生产地质报告估算的资源量为 79 万吨，本次报告估算总资源量为 169 万吨。

本次报告比生产地质报告资源量增加 90 万吨（详见表 9）。

表 9 生产地质报告重叠范围资源储量增减变化对比表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源量		合计		总计
		111b+122b+333 (A+B+C <sub>1</sub> +C <sub>2</sub> )	合计	消耗量	保有量	
		本次报告重叠范围	12	157	169	
生产地质报告	79	0	79	79	0	79
增减量(+ -)	-67	+157	+90	-67	+157	+90
合计	-67	+157	+90	-67	+157	+90

资源储量变化主要原因：本次报告估算有 M5、M7、M8、M9、M12、M14 等 6 层煤层，生产地质报告估算的 M8、M9 等 2 层估算煤层增加 4 层，增加资源量 90 万吨，全为保有资源储量，没有开采消耗资源储量。

### （3）与《贵州省清镇-织金地区铝土矿整装勘查报告》对比

大源煤矿（预留）矿区范围与 2015 年贵州省地质矿产勘查开发局一一五地质大队编制提交的《贵州省清镇-织金地区铝土矿整装勘查报告》（档案号 15729）重叠，重叠面积为 2.7846km<sup>2</sup>。重叠范围内未估算资源量，故不存在对比。

### （4）本次报告与原两个煤矿缴纳矿业权价款时评审备案的核实报告（即最近一次提交评审备案的资源储量核实报告）总资源量对比

原大源煤矿、原杨家湾煤矿均计算、缴纳过矿业权价款。计算、缴纳矿业权价款采用的核实报告分别为《贵州省平坝县乐平乡大源煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2008]660 号）和《贵州省平坝县杨家湾煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2007]450 号）。

①本次报告与《贵州省平坝县乐平乡大源煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2008]660号）重叠区资源量对比

原核实报告范围与大源煤矿拟预留矿区范围部分重叠，重叠范围（面积0.9620km<sup>2</sup>，标高+1480~+1250m）内煤炭总资源量为726万吨。

本次核实估算重叠范围（面积0.9620km<sup>2</sup>，标高+1480~+1250m）内煤炭总资源量为765万吨。

与原报告相比，总资源量增加39万吨（详见表10），其主要原因为增加了M5与M7煤层的资源量估算。

表10 与原大源煤矿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	保有资源储量				合计		总计
		(111b)	(122b)	(333)	(334?)	消耗量	保有量	
本次核实	200	292	104	169	0	200	565	765
原核实报告	78		97	385	166	78	648	726
增减量(+ -)	+122	+292	+7	-216	-166	+122	-83	+39
合计	+122	+299		+216	-166	+122	-83	+39

②本次报告与《贵州省平坝县杨家湾煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2007]450号）重叠区资源量对比

原核实报告范围与大源煤矿拟预留矿区范围部分重叠，重叠范围（面积：0.4625km<sup>2</sup>，标高+1460~+1200m）内煤炭总资源量为308万吨。

本次核实估算重叠范围（面积：0.4625km<sup>2</sup>，标高+1460~+1250m）内煤炭总资源量为374万吨。

与原报告相比，总资源量增加66万吨（详见表11），其主要原因为增加了M5与M7两层煤层的资源量估算。

表 11 与原杨家湾煤矿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	保有资源储量				合计		总计
		(111b)	(122b)	(333)	(334?)	消耗量	保有量	
本次核实	119	113	100	42		119	255	374
原核实报告	88		17	117	86	88	220	308
增减量(+ -)	+31	+113	+83	-75	-86	+31	+35	+66
小计	+31	+196		-75	-86	+31	+35	+66

③本次报告通过评审的矿产资源储量与原两个煤矿计算、缴纳矿业权价款时提交评审备案的核实报告（即最近一次提交评审备案的资源储量核实报告）总资源量对比

综上，原两个煤矿评审备案核实共获得资源量为 1034 万吨，其中：开采消耗量 166 万吨，保有量（112b）17 万吨，（332）97 万吨，（333）502 万吨，（334？）252 万吨，计有 868 万吨。

本次查明总资源储量 1474 万吨，其中：开采消耗量 323 万吨、保有量（111b）451 万吨，（122b）276 万吨，（333）424 万吨，计有 1151 万吨。

经对比，本次报告资源量比原 2 个煤矿总资源量增加 440 万吨。详见表 12。

表 12 本次报告与原两煤矿缴纳矿业权价款时评审备案的核实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		总计
		(111b)	(122b)	(333)	(334?)	消耗量	保有量	
本次报告	323	451	276	424	0	323	1151	1474
两个煤矿计算、 缴纳矿业权价款的 核实报告（即最近 一次提交的资源 储量核实报告）	166		114	502	252	166	868	1034
增减量(+ -)	+157	+451	+162	-78	-252	+157	+283	+440
合计	+157	+451	+162	-78	-252	+157	+283	+440

其资源量增加主要原因：①本次报告的资源储量估算面积比原两煤矿核实报告的估算面积增加 0.8309km<sup>2</sup>；②本次报告的估算标高为+1500~+1100m，比原杨家湾煤矿核实报告估算的标高+1460~+1300m 及原大源煤矿核实报告估

算的标高+1480~+1250m 都有增加；③本次报告估算资源量的可采煤层为 6 层，比原大源煤矿核实报告估算资源量的可采煤层 5 层及原杨家湾煤矿核实报告估算资源量的可采煤层 4 层，估算储量的可采煤层层数各增加 1 层及 2 层；④本次核实报告估算资源量与原两煤矿核实报告估算资源量相同的 M8、M9、M12、M14 的各可采煤层所采用的视密度分别增加 0.09、0.13、0.14、0.17。

#### (5) 对新增扩大的资源储量进行说明

大源煤矿（预留）矿区新增部分为向北扩大范围，扩大的面积为 1.3582Km<sup>2</sup>。

新增部分资源量估算面积：0.4636km<sup>2</sup>，标高+1500~+1100m 内煤炭总资源量为 335 万吨。其中小窑开采及破坏消耗量 4 万吨，保有量（111b）46 万吨，（122b）72 万吨，（333）213 万吨。

### 四、评审结论

1、经修改补充后的《报告》符合核实勘探报告有关编制规定，其勘查控制程度、研究程度，达到拟建 45 万吨/年规模中型井勘探阶段要求，专家组同意《报告》通过评审。

截至 2017 年 5 月 31 日，核实大源煤矿预留矿区范围内（估算标高+1500m~+1100m）查明无烟煤总资源储量 1474 万吨（全为硫分 St,d>3%）。其中，开采消耗资源储量 323 万吨，保有资源储量 1151 万吨。保有资源储量中，（111b）451 万吨，（122b）276 万吨，（333）424 万吨。

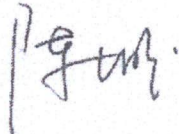
先期开采地段为全矿区，探明的（111b）占本段（全矿区）的比例为 39%。探明的和控制的（111b+122b）占本段的比例为 63%。资源储量比例达到规范中等中型井勘探阶段要求。

2、本次报告通过评审的矿产资源储量与原两个煤矿计算、缴纳矿业权价款的核实报告（即最近一次提交评审备案的资源储量核实报告）总资源储量对比，

煤炭总资源储量增加 440 万吨。

《报告》可作为矿山初步设计和可行性研究及划定矿区范围变更采矿权的地质依据。

附：《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

专家组组长签名：

二〇一七年八月三十日

《贵州马么坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（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	职务/职称	签名
组长	陈志明	贵州省地矿局102队	地质	高级工程师	陈志明
成员	唐照宇	贵州省地矿局102队	地质	高级工程师	唐照宇
	杨通保	贵州省煤层气页岩气工程技术 研究中心	煤层气	高级工程师	杨通保
	王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	水工环	研究员	王明章
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	高级工程师	罗忠文

# 贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2019〕1108号

## 关于《〈贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）〉审查意见》备案的函

贵州省国土资源勘测规划研究院：

2019年5月27日，你单位聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》进行了审查，并形成了审查意见。现对审查意见予以备案。

在领取备案文件后，矿权人须将方案文本与备案文件及审查意见一并送至安顺市、平坝区自然资源主管部门备查，并主动接受监督管理。

附件：《〈贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）〉审查意见》



抄送：安顺市、平坝区自然资源局。

《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿(变更)矿产资源绿色开发利用方案(三合一)》  
审查意见

黔国土规划院开发审字[2019]66号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一九年七月二日

送 审 单 位： 贵州马幺坡矿业有限公司

编 制 单 位： 贵州淞源矿山开发技术咨询有限公司

负 责 人： 黄淞中

编 制 人 员： 莫开华 王仲良 胡玉华 田儒香

审查专家组长： 唐 勇（采矿）

审查专家组成员： 邹建波（地质） 丁 恒（环境）

余 明（土地） 陈 超（经济）

评审机构备案人： 邹 岭

审 查 方 式： 专家会审

审 查 时 间： 2019年5月27日

审 查 地 点： 贵州省国土资源勘测规划研究院

（贵州省贵阳市鹿冲关路34号）

## 关于《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿 矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》的审查意见

《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》，申报单位为贵州马幺坡矿业有限公司，申报单位提交的资料经贵州省国土资源勘测规划研究院收件复核，资料齐全、有效。为了加强矿产资源绿色开发利用和管理，按照贵州省国土资源厅（黔国土资发[2017]13号）关于《矿产资源绿色开发利用（三合一方案）审查备案工作指南（试行）》的通知要求，2019年5月27日，贵州省国土资源勘测规划研究院组织有采矿、地质、环境、土地、经济等专业专家及相关人员组成专家组，在贵州省国土资源勘测规划研究院会议室召开评审会，对《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》（以下简称《方案》）进行了审查。具有省级评审机构资质的贵州省国土资源勘测规划研究院审查受理符合（黔国土资发[2017]13号）文件规定的业务范围。

《方案》编制单位为贵州淞源矿山开发技术咨询有限公司，审查意见提出后，编制单位按照专家组及相关人员提出的意见进行了补充和修改，经专家组各位专家复核合格同意《方案》通过后，形成审查意见如下：

### 一、采矿权基本情况及编制目的

#### 1. 采矿权基本情况

贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿2018年12月取得贵州省国土资源厅换发的采矿许可证，有效期限2018年12月至2019年12月，生产规模15万吨/年，矿区面积0.9541平方公里。根据贵州省国土资源厅（黔国土资审批函[2018]595号）《关于划定贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（兼并重组）矿区范围的通知》，同意该矿（兼并重组）划定矿区范围，矿区范围由19个拐点圈定，开采深度由1500米至1100米标高，矿区面积2.5765平方公里。根据贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小

组办公室、贵州省能源局文件（黔煤兼并重组办[2014]120号）和（黔国土资审批函[2018]595号）文件精神，设计生产规模由15万吨/年变更为45万吨/年。

经安顺市平坝区水务局核实，矿区范围与省水利厅提供的水利贵州省骨干水源华塔水库存在重叠。贵州贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿自愿退出重叠区（重叠面积0.004834平方公里）并留一定的安全距离，实际退出面积0.0087平方公里。安顺市平坝区人民政府同意缩小矿区范围，矿区面积由2.5765平方公里缩小至2.5678平方公里，缩小后的矿区范围在（黔国土资审批函[2018]595号）文件划定的矿区范围以内。

资源开发利用方案设计的矿区范围拐点坐标以安顺市平坝区人民政府（平府函[2019]54号）《安顺市平坝区人民政府关于平坝县乐平乡大源煤矿与禁采禁建区不重叠的情况说明》为准，开采深度以贵州省国土资源厅（黔国土资审批函[2018]595号）文件为准。矿区范围由20个拐点坐标圈定，矿区面积2.5678平方公里，开采深度由1500米至1100米标高。缩小后的矿区范围拐点坐标如下：

拐点 编号	西安 80 坐标		2000 坐标	
	横坐标(X)	纵坐标(Y)	横坐标(X)	纵坐标(Y)
1	2926572.545	35609751.220	2926578.505	35609864.540
2	2926688.411	35609751.220	2926694.371	35609864.540
3	2926688.411	35609272.420	2926694.371	35609385.740
4	2927571.445	35609272.420	2927577.405	35609385.740
5	2927571.445	35610491.530	2927577.405	35610604.850
6	2927633.603	35610491.530	2927639.563	35610604.850
7	2928041.476	35611000.000	2928047.436	35611113.320
8	2928041.476	35611454.530	2928047.436	35611567.850
9	2927752.454	35611454.530	2927758.414	35611567.850
10	2927261.950	35611516.220	2927267.910	35611629.540
11	2927161.950	35611381.220	2927167.910	35611494.540
12	2926906.950	35611381.220	2926912.910	35611494.540
13	2926906.950	35611241.770	2926912.910	35611355.090
14	2926644.751	35611221.450	2926650.711	35611334.770
15	2926611.950	35611001.220	2926617.910	35611114.540
16	2926441.950	35611001.220	2926447.910	35611114.540
17	2925997.390	35610523.650	2926003.350	35610636.970
18	2926071.980	35610421.190	2926077.940	35610534.510
19	2926821.950	35610421.220	2926827.910	35610534.540
20	2926572.545	35610121.930	2926578.505	35610235.250

## 2. 《方案》编制目的

贵州淞源矿山开发技术咨询有限公司受贵州马幺坡矿业有限公司委托，编制了《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿矿产资源绿色开发利用方案(三合一)》，其目的为办理矿井变更后的采矿许可证准备必要的资料。

## 二、矿山地质环境保护与恢复治理

### 1. 矿山地质环境评估范围

矿山开采地质环境影响评估范围原则上以采矿登记范围、矿业活动影响范围和可能影响矿业活动的不良地质因素存在的范围划为评估区范围，根据圈定的范围情况，确定评估区面积约655.32hm<sup>2</sup>。

### 2. 矿山地质环境评估级别的确定

根据项目评估区的重要程度划分，确定该评估区为重要区，矿山生产建设规模为45万吨/年，属于中型煤矿，矿山地质环境条件复杂程度为复杂类型，按《规范》中“矿山地质环境影响评估分级”，确定评估级别为一级评估。

### 3. 矿山地质环境现状评估

通过对评估区地质环境现状的调查与走访，评估区内存在地裂缝4条，滑坡2处，尚未发现已经或正在发生的崩塌、地面塌陷、泥石流等地质灾害。评估区内现状地质灾害6处，就整个评估区而言，现状地质灾害中等发育，根据《地质灾害危险性评估规范》(DZ/T0286-2015)地质灾害危险性分级表，以及就上评估原则，评估区现状地质灾害危险性中等。区内含水层遭受破坏的主要途径是矿井采煤活动，矿区所在区域水系流量未出现较大波动，区域地下水水位未见下降；矿区内的个别泉点流量有所减少，表明矿区及周围主要含水层水位有小幅下降。根据地下水取样分析(详见水质检测附件)，水质尚未恶化，矿区及周边未发现较大的污染源。煤层露头附近水田、池塘有地表水漏失现象，未影响集中水源地供水，周围生产、生活供水未受到影响。

现状评估将矿山地质环境影响区划分为：地质环境影响严重区（原林兴、原塘梨煤矿工业场地）、地质环境影响较严重区（矿区老窑开采及矿井开采形成的采空区及巷道掘进的影响范围）及地质环境影响较轻区三种级区。

#### 4. 矿山地质环境预测评估

经过开采煤层安全开采深度计算，矿区安全开采深度 $H=1822\text{m}$ ，远大于煤层覆岩厚度，地下开采引发矿山地质灾害的可能性大，危害程度大。地表变形影响范围依据《三下采煤规范》的相关规定，按覆岩类型，单层或多层（重复采动），按上山、走向、下山移动角或边界角确定采空区覆岩移动变形范围，预测今后地下开采引发滑坡、泥石流、崩塌、地裂缝等地质灾害的可能性大。处于开采影响范围内的村寨危害程度大，地质灾害影响评估为严重，含水层破坏较严重，地形地貌景观破坏严重。将矿山地质环境影响区划分为：地质环境影响严重区（工业场地及采空区移动角影响范围内）、地质环境影响较严重区（移动角与疏排水影响范围）和地质环境影响较轻区三种级区。地质环境影响严重区面积 $261.25\text{hm}^2$ ，地质环境影响较严重区面积 $0.5\text{hm}^2$ ，地质环境影响较轻区面积 $25.92\text{hm}^2$ 。

#### 5. 矿山地质环境治理修复分区

按照区内相似、区际相异、就大不就小的原则结合防治对象的重要性，将矿山地质环境治理修复区划分为：重点防治区、次重点防治区及一般防治区，分区面积与矿山地质环境影响分区对应。

#### 6. 矿山地质环境治理工程修复目标任务

根据各级部门对矿山地质环境保护与恢复治理的各项法律、法规以及相关要求，建立矿山地质环境保护与恢复治理管理机制，规范矿业活动，促进矿山生态环境与矿业活动协调发展。预防、治理采矿活动引发、加剧的地质灾害，保障人居环境、地面建筑、工业设施的安全，预防、减轻地下含水层的破坏，治理、恢复生产生活用水环境，预防、减轻地形地貌景

观的破坏，治理、恢复地形地貌景观。

#### 7. 矿山地质环境治理修复工程主要技术措施

设计对采空区的沉降变形破坏以保护为主，及时治理恢复，对工业场地、村寨设置保护煤柱，严格按开采方案设计规范开采，矸石尽可能充填采空区。采空区影响范围内不宜作为永久性建设用地，影响区内居民搬迁避让，回填夯实地面塌陷及地裂缝。对地质灾害采取支挡、清除危岩体、截排水沟、挡墙支挡等措施处理，对含水层破坏采取水源替代，对高硫矿井水必须经过脱硫污水处理达标后排放。

#### 8. 矿山地质环境治理修复工程总体工作部署

根据矿山地质环境治理工程设计，按照“以人为本、因地制宜、预防为主、防治结合”的原则，做到工程措施与生物防治相结合，搬迁、避让与小城镇建设相结合，生态恢复与解决“三农问题”相结合，治标与治本相结合，治理与发展相结合，按轻重缓急进行总体规划，分布实施。结合本方案适用年限，在对矿山地质环境保护与恢复治理分区的基础上，将矿山地质环境保护与恢复治理工作部署划为近期、中期和远期三个阶段。

近期：建立矿山地质环境保护与恢复治理的组织机构，落实矿山地质环境保护与恢复治理资金，对工业场地进行植被绿化，改善生态环境；建设污水处理池及排水沟，对污水、废水进行处理；建设拦渣坝基边坡挡土墙，对地表地质灾害建立监测治理。

中期：对采矿活动造成的地质灾害进行治理，对破坏的植被进行场地绿化恢复，对地表、地下水及地质灾害进行监测。

远期：对塌陷区域进行综合整治，部分地段恢复耕地，无法种植的区域恢复林地或绿化处理，对滑坡、崩塌地段修筑挡墙或清除，对地下含水层、地貌景观进行监测。

#### 9. 矿山地质环境治理修复工程概算总投资2625.61万元。

评审认为，评估范围的确定总体合理，评估级别正确，评估依据充

分，分区范围恰当，预测评估符合实际，矿山地质环境保护与恢复治理目标明确、任务清楚，主要技术措施可行，总体工作部署合理。

### 三、土地复垦

#### 1. 矿区土地利用现状

报告中土地利用现状一节阐述了土地利用的规划情况、土地の利用现状及损毁现状，明确了复垦区的土地类型、数量、质量、基本农田情况，权属清晰；明确了土地利用规划与所属行政区规划一致，土地类型不变；阐述了土地损毁现状主要为兼并重组前煤矿工业场地对土地的压占破坏，已损毁面积 $9.9278 \text{ hm}^2$ 。

经安顺市平坝区自然资源局证明，矿山工业场地、井口位置、排土场等工业设施未占用基本农田。

#### 2. 矿山采矿活动损毁土地预测

设计阐述了矿山开采已损毁土地的损毁类型、范围、面积及损毁程度，对拟损毁土地的进行了预测，预测矿区土地损毁方式、类型、损毁的面积、损毁程度、时序基本准确，矿山开采拟损毁面积为 $189.616 \text{ hm}^2$ 。

#### 3. 土地复垦适宜性评价

土地复垦适宜性评价方法基本正确，对水土资源进行了详细的分析评价，确定的复垦目标明确、可行，复垦任务和利用方向合理，符合土地利用总体规划、坚持因地制宜、综合治理、经济可行、合理利用等原则，复垦单元划分合理，复垦总面积 $190.9492 \text{ hm}^2$ ，复垦率的为100%。

#### 4. 水土资源平衡分析及预控措施。

预控措施按照保护、预防和控制为主，生产建设与复垦相结合的原则，对土地损毁的控制措施较全面，从土壤的剥离、废（污）水的处理、储煤场等全方位对预防、控制土地损毁提出了措施，包含了工程措施、化学措施、生物措施，其措施较为全面，管护及监测措施对生产活动损毁土地的规模、程度和复垦过程中土地复垦工程质量、土地复垦效果等实施了全程控制，并对验收合格后的复垦土地采取管护措施，保证了土地复垦效果。

#### 5. 土地复垦工程措施。

土地复垦的工程措施主要是采用人工措施使退化的土地生态系统恢复到能进行自我维护的正常状态，使其能按照自然规律进行演替：根据土地复垦规划，对项目各单元采取土地平整工程、农田水利工程、农田道路工程、其他工程等复垦工程和技术措施，包括覆土、种植、灌溉农渠、蓄水池、沉砂池、挡土墙、排水沟等工程，其设计方案基本合理。

6. 设计估算土地复垦工程总投资（动态）8053.65 万元。

评审认为：《方案》总体符合《中华人民共和国土地管理法》和《土地复垦条例（国务院令第 592 号）》、《贵州省土地管理条例》、《贵州省土地整治条例》、《土地开发整理规划编制规程》等相关要求，其编制依据充分、结论正确。

#### 四、开采储量的确定

1. 《方案》所依据的《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》由广西煤炭地质一五〇勘探队于 2017 年 5 月提交，经贵州省国土资源勘测规划研究院组织专家组评审，贵州省国土资源厅以（黔国土资储备字[2017]82 号）文备案。贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿资源量基准日：2017 年 5 月 31 日。评审备案的煤炭（标高+1500--+1100m）保有资源储量（111b+122b+333）1151 万吨（全为硫分大于 3%的）。其中，（111b）451 万吨；（122b）276 万吨；（333）424 万吨。

根据贵州省有色金属和核工业地质勘查局五总队关于对贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿预留矿区范围与华塔水库重叠区域内煤炭资源储量的估算，重叠区域保有资源储量为 3.67 万吨，均为（333）类资源。则矿区范围缩小后保有资源储量（标高+1500--+1100m）为（111b+122b+333）1147.33 万吨（全为硫分大于 3%的）。其中，（111b）451 万吨；（122b）276 万吨；（333）420.33 万吨。

2. 根据该矿的资源储量核实及勘探报告评审意见，先期开采地段范围为全矿区，探明的经济基础储量（111b）占本段（全矿区）的比例为 39%，

探明的和控制的资源储量(111b)+(122b)占本地段资源储量的63%，资源储量比例达到规范对建设中型矿井的要求，满足《矿产资源绿色开发利用(三合一)方案》编制要求。

3. 根据矿区煤层开采技术条件和煤层赋存等情况，资源开发利用方案设计(333)资源可信度系数取0.8，计算矿井工业资源储量1063.26万吨。设计永久煤柱损失179.49万吨，计算矿井设计资源储量883.77万吨。设计矿井工业场地和主要井巷煤柱损失57.64万吨，矿井采区开采动用资源储量826.13万吨。计算矿井开采损失量111.96万吨，矿井采区采出煤量(可采储量)714.2万吨，计算薄煤层采区回采率为86%，矿区内无中厚和厚煤层。计算的采区回采率指标符合国土资源部公告(2012年第23号)《煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求(试行)》的要求。

评审认为，经评审备案的广西煤炭地质一五〇勘探队编制的《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿资源/储量核实及勘探报告》和贵州省有色金属和核工业地质勘查局五总队关于对贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿预留矿区范围与华塔水库重叠区域内煤炭资源储量的估算，资源储量类型的确定合理，设计利用资源储量、可采储量的计算确定符合相关要求。

#### 五、设计建设规模及计算服务年限

根据(黔国土资审批函[2018]595号)和(黔煤兼并重组办[2014]120号)文件要求及矿区范围内的资源储量、开采技术条件等情况，经过简单论证后，矿产资源绿色开发利用方案按45万吨/年生产规模进行编制。设计矿井可采储量714.2万吨，设计储量备用系数取1.4，计算矿井服务年限11年。计算的矿井服务年限与煤炭工业矿井设计规范关于中型改建矿井服务年限不宜低于20年的要求有一定差距，根据近年来煤炭行业的产业政策和规划的矿井生产规模，设计生产规模是可行的，矿井占有资源储量与设计生产规模基本适应。

#### 六、开采方案及选矿方案

1. 根据矿体赋存条件、地形地质条件等情况，设计推荐采用地下开采方式，斜井开拓方案。矿井划分为一个水平三个盘区开采，煤层开采顺序由上至下。采用长壁后退式采煤法，综合机械化采煤工艺。采煤工艺属于（国土资发[2014]176号文）中鼓励类高效采矿技术的范围，采煤工艺符合要求。评审认为，设计的开拓方案、水平和盘区划分、煤层开采顺序以及采煤方法合理可行。

2. 设计布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在矿井拐点坐标和开采深度圈定的矿区范围内，符合《矿产资源开采登记管理办法》（中华人民共和国国务院令第241号）第三十二条的规定。

3. 根据设计资料，贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿与平坝县金源煤矿、金昌煤矿、黄家庄煤矿、水坝煤矿、水竹林等煤矿相邻，矿井与矿井之间的最小相距为10米，设计矿井边界留20米边界煤柱，矿井与周边相邻矿井有足够的安全距离。

4. 根据安顺市平坝区人民政府（平府函[2019]54号）《安顺市平坝区人民政府关于贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿与禁采禁建区不重叠的情况说明》，矿区范围不在自然保护区、水库淹没区和禁采禁建区范围内，符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条的规定。

5. 贵州马幺坡矿业有限公司承诺建煤炭洗选厂，矿井生产的原煤全部送集团公司洗选厂洗选降灰降硫后销售，设计该选煤厂拟采用重介质分选技术选煤，选煤工艺属于（国土资发[2014]176号）文中能源矿产高效利用技术的范围，选煤工艺符合要求。

## 七、产品方案

贵州马幺坡矿业有限公司承诺建煤炭洗选厂，矿井生产的原煤全部送集团公司洗选厂洗选降灰降硫后销售，产品方案可行，符合煤炭行业当前就地转化和深加工的要求。

八、根据（黔煤兼并重组办[2014]120号）文件，矿井为兼并重组后保留煤矿，（黔国土资审批函[2018]595号）文件划定了矿区范围，符合

贵州省矿产资源总体规划。

《方案》编制的矿山地质环境修复、土地复垦方案、矿井开拓运输方案、采矿方法及工艺、选矿工艺及综合利用等基本可行，评审认为符合建设绿色矿山和节约与综合利用的要求。

#### 九、矿井设计“三率”指标

1. 设计计算矿井采区开采动用资源储量826.16万吨，计算矿井采区采出煤量714.2万吨，计算薄煤层采区回采率为86%，矿区无中厚和厚煤层。

2. 矿井生产的原煤全部送集团公司选煤厂经洗选降灰降硫后销售。矿井年度生产的原煤为45万吨，年度入选的原煤45万吨，原煤入选率为100%。

3. 贵州马幺坡矿业有限公司承诺建设一座煤矸石砖厂，矿井生产产生的煤矸石部分用于充填采空区，剩余部分煤矸石运出井用于砖厂生产煤矸石砖。计算年度运出井的煤矸石量约4.5万吨，年度利用的煤矸石量约4.5万吨，计算煤矸石妥善处置率为100%。

4. 设计矿井废水经处理后用于矿井井上下生产用水，经采用清污分流措施后估算年度产生的矿井废水量约47万 $m^3$ ，年度利用的矿井废水量约41万 $m^3$ ，计算矿井废水的重复利用率为87%。

5. 根据资源储量核实及勘探报告，煤层气含量达不到《煤层气资源储量规范》(DZ/T0216-2010)中贫煤~无烟煤空气干燥基含气量下限值 $8m^3/t$ 估算标准，在目前煤层气地面开采技术手段条件下，不能达到经济的产能，不具有勘探开发前景。矿井无其它共伴生矿产，设计不考虑共伴生矿产的综合利用。

设计计算的矿井“三率”指标符合国土资源部公告(2012年第23号)《煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求(试行)》的要求。

#### 十、技术经济指标

设计对技术经济进行了分析和评价，矿井建设规模45万吨/年，设计

矿井服务年限11年，估算项目建设总投资30546.38万元。设计通过成本、销售收入及主要财务评价，得出该项目所得税后财务内部收益率为25.67%，大于基准收益率10%，矿井建设经济可行。

#### 十一、存在问题及建议：

煤矿生产建设存在不同程度的水、火、瓦斯、煤尘、顶底板等多种安全隐患，矿山要加强安全管理，根据《矿山安全法》及相关法规，根据矿井安全设施设计的具体要求，在建设及生产管理中认真落实，确保矿井安全生产。

综上所述：贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿矿产资源绿色开发利用（三合一）方案编写内容符合一般煤矿矿产资源绿色开发利用（三合一）方案编写内容要求。设计布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在矿山拐点坐标和开采深度圈定的范围内，矿区范围与周边矿井有足够的安全距离，设计矿井开采范围不在生态保护区、水库淹没区、禁采禁建区及《中华人民共和国矿产资源法》第二十条规定的禁采禁建区范围内，设计生产规模、计算的“三率”指标及地质勘查工作程度符合相关规定，矿山地质环境修复、土地复垦方案、生态环境保护与污染防治及绿色矿山建设符合相关要求，矿产资源的利用方式、方向科学可行，做到了环境优先，保证了矿产资源节约、集约利用，资源有保障，经济可行，专家组同意通过。




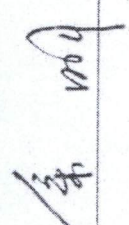
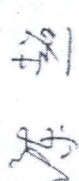
附：专家组名单

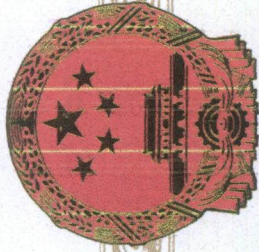
专家组组长： 

2019年6月26日

《贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用  
方案（三合一）》

评审专家组名单

组成	姓名	单位	专业	技术职称	签名
首席	唐勇	林东矿务局	采矿	高级工程师	
成员	邹建波	贵州省地矿局区域地质调查研究院	地质	高级工程师	
	丁恒	贵州省地矿局地球物理地球化学勘查院	环境	高级工程师	
	余明	贵州千景土地科技有限公司	土地	高级工程师	
	陈超	贵州省煤矿设计研究院	经济	高级工程师	



# 中华人民共和国 采矿许可证

(正本)

证号: C5200002013121120132598

采矿权人:	贵州马幺城矿业有限公司	开采矿种:	煤
地址:	平坝县乐平乡大尧村	开采方式:	地下开采
矿山名称:	贵州马幺城矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿	生产规模:	15 万吨/年
经济类型:	有限责任公司	矿区面积:	0.9541 平方公里
有效期限:	自 2018年12月 至 2019年12月	矿区范围:	(见副本)



中华人民共和国

# 采矿许可证

(副本)  
C5200002013121120132598

证号:

采矿权人: 贵州马幺坡矿业有限公司  
 地址: 平坝县乐平乡大尧村  
 矿山名称: 贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿  
 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: 0.9541 平方公里

有效期限: 壹年 自 2019年12月



二〇一九年十二月三十日

## 矿区范围拐点坐标:

点号 X坐标 Y坐标

- 1 2927297.940 35610424.510
- 2 2926887.940 35611354.510
- 3 2926647.930 35611334.510
- 4 2926617.930 35611114.510
- 5 2926447.930 35611114.510
- 6 2926003.340 35610636.970
- 7 2926077.930 35610534.510
- 8 2926827.930 35610534.510
- 9 2926577.930 35610234.500
- 10 2926577.930 35609864.500
- 11 2926947.930 35609864.500

开采深度: 由1480.0米至1250.0米标高 共有11个拐点圈定

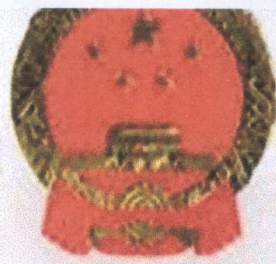
## 平坝县乐平乡大源煤矿采矿坐标

坐标 拐点 点号	X坐标	Y坐标	坐标 拐点 点号	X坐标	Y坐标
1	2926578.505	35609864.540	11	2927167.910	35611494.540
2	2926694.371	35609864.540	12	2926912.910	35611494.540
3	2926694.371	35609385.740	13	2926912.910	35611355.090
4	2927577.405	35609385.740	14	2926650.711	35611334.770
5	2927577.405	35610604.850	15	2926617.910	35611114.540
6	2927639.563	35610604.850	16	2926447.910	35611114.540
7	2928047.436	35611113.320	17	2926003.350	35610636.970
8	2928047.436	35611567.850	18	2926077.940	35610534.510
9	2927758.414	35611567.850	19	2926827.910	35610534.540
10	2927267.910	35611629.540	20	2926578.505	35610235.250

平坝县乐平乡大源煤矿

2019年9月2日





# 营业执照

统一社会信用代码 91520000761763228H

名称 平坝县乐平乡大源煤矿（普通合伙）

类型 普通合伙企业

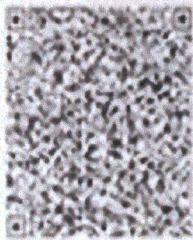
主要经营场所 贵州省安顺市平坝县乐平乡补藏村

执行事务合伙人 吴高勇

成立日期 2004年05月21日

合伙期限 2004年05月21日至2021年01月17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。（煤炭的开采及销售。）



登记机关

2013年07月19日



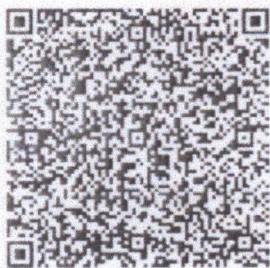


# 营业执照

(副本)

统一社会信用代码 91520000761363228H

名称 平坝县乐平乡大源煤矿（普通合伙）  
类型 普通合伙企业  
主要经营场所 贵州省安顺市平坝县乐平乡补陇村  
执行事务合伙人 吴高勇  
成立日期 2004年05月21日  
合伙期限 2004年05月21日至2021年01月17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。（煤炭的开采及销售。）



登记机关



2013年07月19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 文件

黔煤兼并重组办〔2014〕120号

**关于对贵州马幺坡矿业有限公司  
煤矿企业兼并重组实施方案的批复**

贵州马幺坡矿业有限公司：

你公司呈报的《贵州马幺坡矿业有限公司关于煤矿兼并重组主体企业实施方案的请示》（贵马矿〔2013〕36号）已收悉，按照《省人民政府办公厅关于转发省能源局等部门贵州省煤矿企业兼并重组工作方案（试行）的通知》（黔府办发〔2012〕61号）、《省人民政府办公厅关于进一步深入推进全省煤矿企业兼并重组工作的通知》（黔府办发〔2013〕46号）、《省人民政府办公厅关于印发贵州省支持煤矿企业兼并重组政策规定的通知》（黔府办发〔2013〕47号）等文件精神及要求，经省煤矿企业兼并重组领

三、你公司兼并重组整合其它煤矿时，仍需按国家、省兼并重组有关政策、规定、要求及时办理。你公司下属已申请采矿权变更的煤矿要加快过户手续的办理工作，对已完成采矿权交易鉴证或名称变更的煤矿要尽快进行分类处置，加快实施方案的修编上报工作。

四、兼并重组后的煤矿要按照相关法律、法规、政策要求，履行项目建设相关程序。

- 附件：1.兼并重组煤矿现状  
2.兼并重组后保留煤矿  
3.兼并重组整合关闭煤矿  
4.贵州马幺坡矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案专家咨询意见

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

2015年1月12日

---

抄 报： 省人民政府办公厅。

抄 送： 安顺市人民政府、平坝县人民政府，领导小组相关成员单位。

---

贵州省煤矿兼并重组领导小组办公室

2015年1月12日印发

## 贵州马幺坡矿业公司兼并重组煤矿现状

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或规划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	井田面积 (km <sup>2</sup> )	批准开采煤层 (编号)	保有资源储量 (万吨)	能力 (万吨/a)
1	贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大尧煤矿	平坝县乐平乡	生产	C5200002009071120031095	黔能源煤炭 [2012]84号	(黔)MK安许证字【1106】	1.5203	M8、M9	536	15
2	贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿	平坝县乐平乡	生产	C5200002013121120132598	黔能源煤炭 [2011]705号	(黔)MK安许证字【1107】	0.9628	M12、M14	726	15
3	贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡梨树边煤矿	平坝县乐平乡	生产	C5200002014011120132950	黔煤规字 [2008]1069号	(黔)MK安许可字【1260】	0.5179	M8、M9、M12、M14	348	9
4	贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡水竹林煤矿	平坝县乐平乡	停建	C5200002013111120132116	黔煤规字 [2008]939号	黔煤安监林字 [2009]88号	0.6693	M5、M8、M9、M12、M13	874	15
5	贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡石沓兑煤矿	平坝县乐平乡	生产	C5200002013111120132117	黔煤规字 [2008]303号	(黔)MK安许证字【1108】	0.8388	M5、M8、M9、M12、M13	878	15
6	贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡马幺坡煤矿	平坝县乐平乡	建设	C5200002013061120130014	黔能源煤炭 [2012]40号	黔煤安监盘字 [2012]89号	1.2829	M8、M9、M12、M14	702	30
7	贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡帅红洞煤矿	平坝县乐平乡	生产	C5200002012011120123036	黔能源发 [2010]477号	(黔)MK安许证字【0906】	0.9182	M8、M9、M12、M14	612	15
8	贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡杨家湾煤矿	平坝县乐平乡	生产	C5200002012011120130013	黔煤规字 [2008]656号	(黔)MK安许证字【0610】	0.4636	M8、M9、M12、M14	220	9
9	贵州马幺坡矿业有限公司平坝县天龙乡双林煤矿	平坝县天龙乡	停建	C5200002013121120132472	黔煤规字 [2008]1317号	黔煤安监林字 [2009]102号	0.46	M8、M9、M12、M14	184	9
10	贵州马幺坡矿业有限公司平坝县齐伯乡蒿芝田煤矿	平坝县齐伯乡	停建	C5200002013111120132115	黔能源煤炭 [2011]133号	黔煤安监林字 [2009]81号	0.5027	M8、M9	197.43	9
	合计						8.1365		5277.43	141.00

附件2:

贵州马幺坡矿业有限公司兼并重组后保留煤矿

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿井坐标 (西安1980)				拟保留资源储量 (万t)	拟建规模 (万t/a)		服务年限 (a)	
			兼并前		兼并后			兼井后	新增		
			X(m)	Y(m)	X(m)	Y(m)					
1	贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿	平坝县乐平乡大源煤矿	0、2927291.98	35610311.190	1、2926572.545	35609751.220	兼井后 (估计)	兼井后	新增	14.1	
			1、2926881.98	35611241.190	2、2926688.441	35609751.220					
			2、2926641.98	35611221.190	3、2926688.441	35609272.424					
			3、2926611.98	35611001.190	4、2927571.445	35609272.424					
			4、2926441.98	35611001.190	5、2927571.445	35610491.530					
			5、2925901.98	35610421.190	6、2928149.970	35610491.530					
			6、2926821.98	35610421.190	7、2928149.970	35611454.530					
			7、2926571.98	35610121.190	8、2927752.454	35611454.530					
			8、2926571.98	35609751.190	9、2927261.950	35611516.220					
		9、2926941.98	35609751.190	10、2927161.950	35611381.220	2.7846					
		平坝县乐平乡杨家湾煤矿	1、2927726.475	35611421.347	11、2926906.950	35611381.220	兼井后 (拟)	兼井后	新增		新增
			2、2927261.475	35611516.347	12、2926906.950	35611241.766					
			3、2927161.475	35611381.347	13、2926644.751	35611221.453					
			4、2926906.475	35611381.347	14、2926611.950	35611001.220					
			5、2927191.475	35610601.347	15、2926441.950	35611001.220					
			6、2927571.475	35610771.347	16、2925901.950	35610421.220					
			7、2927571.475	35611051.347	17、2926821.950	35610421.220					
			8、2927721.475	35611211.34	18、2926572.545	35610121.934					



# 贵州马幺坡矿业有限公司

## 煤矿企业兼并重组实施方案专家组审查意见

2013年12月2日，贵州省煤矿企业兼并重组领导小组办公室组织省及相关市（州）、县（市、区、特区）政府有关部门及专家在贵州省能源局五楼会议室对“贵州马幺坡矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案”进行审查。

与会相关部门及专家，认真听取了企业汇报，根据国家行业现行政策及省煤矿企业兼并重组相关文件精神，指出了“实施方案”存在的主要问题，提出了工作要求和修改意见。贵州马幺坡矿业有限公司根据会议要求，对“实施方案”进行了修改、完善，并提供了修改后的文本由专家组（专家组名单附后）再次进行审查。专家组形成审查意见如下。

### 一、贵州马幺坡矿业有限公司具备煤矿企业兼并重组主体资质。

- 1、企业法人营业执照注册号 520000000007843（1-1）
- 2、安全生产许可证编号（黔）MK 安全许可证号【0730】
- 3、黔能源煤炭【2012】268号文《关于对〈贵州马幺坡矿业有限公司上报“瓦斯防治能力评估申请报告”的批复〉》，认定贵州马幺坡矿业有限公司“瓦斯防治能力评估满足基本标准要求，具备瓦斯防治能力，有效期三年”。

4、公司位于贵州省平坝县，辖11个煤矿，规模150万t/a。因祥玉煤矿与规划的沪昆国家高速贵阳至安顺第二高速公路（此项目尚

属工可阶段)存在重叠(面积约 $0.157\text{Km}^2$ ),双方无法达成解决意见,该矿暂不参加本次兼并重组整合;故参加煤矿为10对(产能计141万吨/年,达到要求产能 $<150$ 万吨/年>的94%)。

## 二、贵州马幺坡矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案

贵州马幺坡矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案,基本符合贵州省煤矿兼并重组相关政策的要求,基本符合国家现行产业政策。贵州马幺坡矿业有限公司现有11个煤矿,规模150万t/a,此次参加兼并重组的煤矿为10对。兼并重组后为5个煤矿(关闭5个煤矿),规模225万t/a,实现了矿井数量“减半”的要求。整合重组后的煤矿机械化程度将达到85%。

整合后的5个煤矿基本可以实现煤炭正规化开采,技术上可行(拟定坐标数据以国土部门批准为准)。

### 1、贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿

由原平坝县乐平乡大源煤矿(15万吨/年、生产矿井)与相邻的平坝县乐平乡杨家湾煤矿(9万吨/年、生产矿井)整合而成。二矿面积分别为 $1.5203\text{km}^2$ 、 $0.4636\text{km}^2$ ,保有资源量分别为536万吨、220万吨,合计756万吨。资源量不足,申请资源配置拟向矿井北部延伸。二矿整合后,面积 $2.7846\text{km}^2$ (面积增加了 $1.3582\text{km}^2$ ),开采深度不变:由1450m至950m。估算资源量为1481万吨(增加资源量535万吨),资源量仍不足。

通过机械化改造达到45万吨/年生产规模,开采完现有资源量后自行关闭。

## 2、贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡梨树边煤矿

由原平坝县乐平乡帅红洞煤矿（15万吨/年、建设矿井）与相邻的平坝县乐平乡梨树边煤矿（9万吨/年、生产矿井）整合而成。二矿面积分别为 $0.9182\text{km}^2$ 、 $0.5179\text{km}^2$ ，保有资源量分别为612万吨、348万吨，合计960万吨。二矿整合并利用原矿界修边后面积 $1.9462\text{km}^2$ （面积增加 $0.5101\text{km}^2$ ），开采深度不变：由+1480m至+1050m。估算资源量为1010万吨（资源量增加50万吨）。资源量不足。

通过机械化改造达到45万吨/年生产规模，开采完现有资源量后自行关闭。

## 3、贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡石沓晃煤矿

由原平坝县乐平乡石沓晃煤矿（15万吨/年、生产矿井）与相邻的平坝县乐平乡水竹林煤矿（15万吨/年、建设矿井）整合而成。二矿面积分别为 $0.8388\text{km}^2$ 、 $0.6693\text{km}^2$ ，保有资源量分别为878万吨、874万吨，合计1752万吨。二矿整合并利用原矿界修边后面积 $2.1331\text{km}^2$ （增加 $0.625\text{km}^2$ ），开采深度不变：由+1500m至+1250m。估算资源量为1812万吨（资源量增加60万吨）。资源量不足。

通过机械化改造达到45万吨/年生产规模，开采完现有资源量后自行关闭。

## 4、贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡马幺坡煤矿

由原平坝县乐平乡马幺坡煤矿由原平坝县乐平乡马幺坡煤矿（30万吨/年、建设矿井）和平坝县齐伯乡蒿芝田煤矿（9万吨/年、建设矿井）资源置换整合而成。二矿面积分别为 $1.2829\text{km}^2$ 、 $0.5027\text{km}^2$ ，

保有资源量分别为 702 万吨、197.43 万吨，合计 899.43 万吨。资源量不足，申请资源配置，拟向矿井东部延伸。兼并重组后矿区面积 2.7335km<sup>2</sup> (增加 0.9479 km<sup>2</sup>)，开采深度不变：由+1480m 至+1100m。估算资源量为 1574 万吨 (增加 674.57 万吨)，资源量仍不足。

通过机械化改造达到 45 万吨/年生产规模，开采完现有资源量后自行关闭。

#### 5. 贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大尧煤矿

由原平坝县乐平乡大尧煤矿 (15 万吨/年、生产矿井) 和平坝县天龙镇双林煤矿 (9 万吨/年、建设矿井) 资源置换整合而成。二矿面积分别为 1.5203km<sup>2</sup>、0.46km<sup>2</sup>，保有资源量分别为 536 万吨、184 万吨，合计 720 万吨。资源量不足，申请资源配置，拟沿矿井南东方向延伸。兼并重组后矿区面积 4.9498km<sup>2</sup> (增加 2.9695km<sup>2</sup>)，开采深度不变由+1500m 至+900m。估算资源量为 1629 万吨 (增加 909 万吨)。资源量仍不足。

通过机械化改造达到 45 万吨/年生产规模，开采完现有资源量后自行关闭。

### 三、关闭矿井情况

1、平坝县天龙镇双林煤矿，资源置换给贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡大尧煤矿，拟于 2014 年 6 月 30 日关闭 (已关闭)。

2、平坝县齐伯乡蒿芝田煤矿，资源置换给贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡马幺坡煤矿，拟于 2014 年 6 月 30 日关闭 (已关闭)。

3、平坝县乐平乡水竹林煤矿，整合到贵州马幺坡矿业有限公司平坝县乐平乡石沓晃煤矿，拟于 2014 年底关闭 (已关闭)。

4、平坝县乐平乡杨家湾煤矿，整合到贵州马幺坡矿业有限公司  
平坝县乐平乡大源煤矿，拟于2015年底关闭。

5、平坝县乐平乡帅红洞煤矿，整合到贵州马幺坡矿业有限公司  
平坝县乐平乡梨树边煤矿，拟于2015年底关闭。

(详见附件1、2、3)。

#### 四、结论

通过本次兼并重组，贵州马幺坡矿业有限公司原所属有10对矿井，兼并重组整合后，形成5对矿井，数量上减少了一半以上。原规模141万吨/年，兼并重组后规模为225万吨/年，规模增加了84万吨。专家组认为，“贵州马幺坡矿业有限公司煤矿兼并重组实施方案”基本符合国家行业现行政策及省煤矿企业兼并重组相关文件要求，建议予以批准。

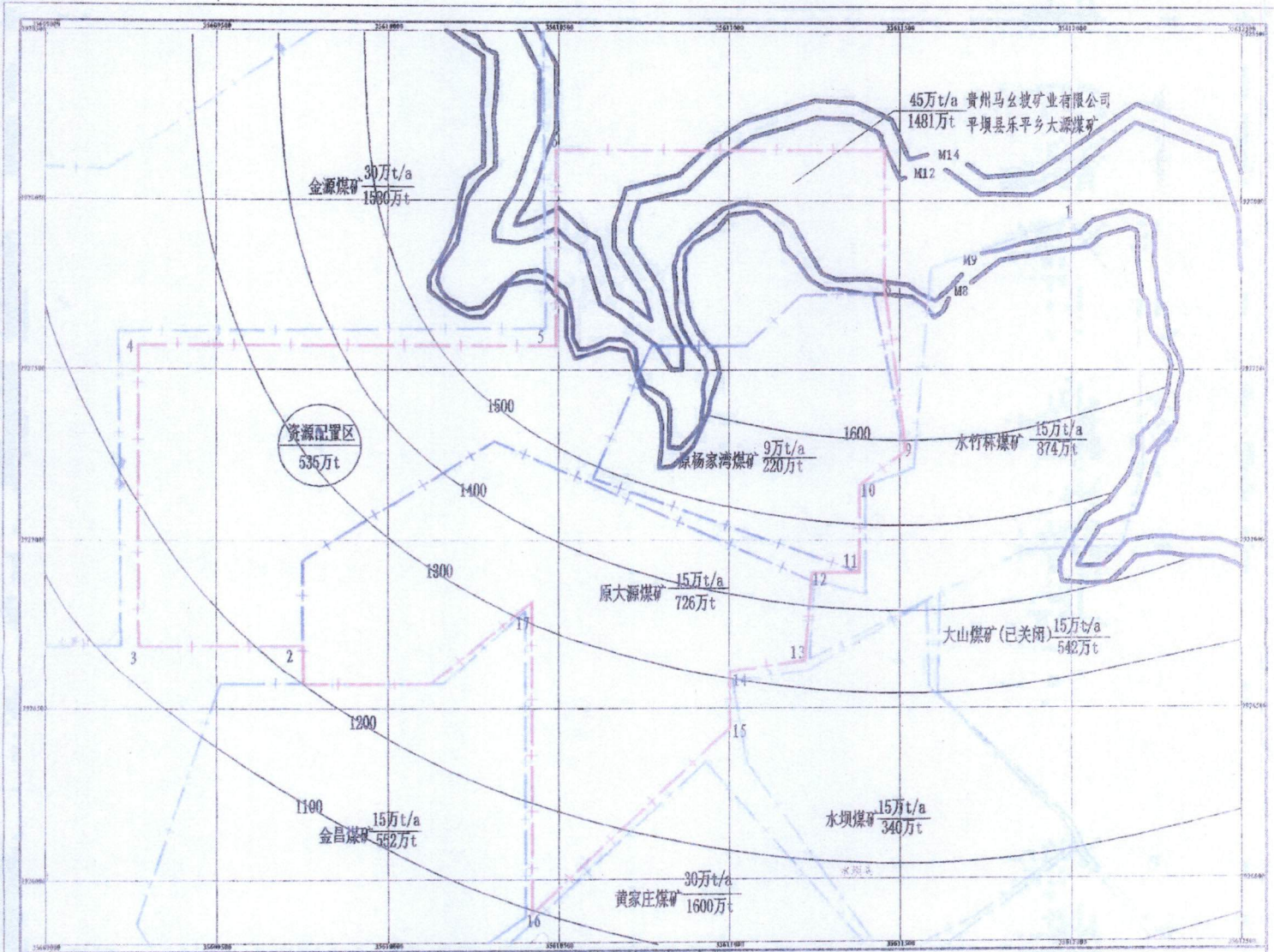
附件：

- 1、各矿插图；
- 2、附表：1、2、3；
- 3、专家组名单。

专家组组长：



2014年11月11日



杨家湾煤矿矿区范围拐点坐标表 (西安 80)

序号	X 坐标	Y 坐标	序号	X 坐标	Y 坐标
0	2927726.475	3561421.347	4	2927191.475	35610601.347
1	2927361.475	35611516.347	5	2927571.475	35610771.347
2	2927161.475	35611381.347	6	2927571.475	35611051.347
3	2926906.475	35611381.347	7	2927721.475	35611211.347

大源煤矿资源储量拐点坐标表 (西安 80)

点号	X	Y
1	2926572.515	35609731.230
2	2926658.141	35609751.230
3	2926698.141	35609272.124
4	2927571.145	35609272.124
5	2927571.145	35610491.530
6	2928149.970	35610491.530
7	2928149.970	35611451.530
8	2927752.154	35611451.530
9	2927261.950	35611511.230
10	2927161.950	35611211.230
11	2926906.950	35611211.230
12	2926906.950	35611211.156
13	2926644.751	35611211.156
14	2926611.950	35611001.230
15	2926441.950	35611001.230
16	2926901.950	35610421.230
17	2926821.950	35610421.230
18	2926572.515	35610121.924

大源煤矿 (西安 80)

序号	X	Y
0	2927291.98	35610311.19
1	2926881.98	35611241.19
2	2926641.98	35611221.19
3	2926611.98	35611001.19
4	2926441.98	35611001.19
5	2925901.98	35610421.19
6	2926821.98	35610421.19
7	2926571.98	35610121.19
8	2926871.98	35607751.19
9	2926941.98	35607751.19

贵州马场坡矿业有限公司平坝县乐平乡大源煤矿  
兼并重组前后矿界范围叠合图



# 煤矿现状及重组方式汇总表

附表 1

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或规划许可证号	安全生产许可证号或设计批准文号	安全监察许可证或安全专篇批准文号	矿区面积 (km <sup>2</sup> )	批准开采煤层号	保有资源储量 (万吨)	规模 (万吨/年)	采矿权有效期	采矿权是否抵押	股权构成 (%)	采矿权价款 (万元)		重组方式	备注
														原缴纳	补缴		
1	贵州马玄坡矿业有限责任公司平坝县乐平乡大寨煤矿	平坝县乐平乡	生产	C52000020109071120031095	黔能煤探[2012]84号	(黔)煤安许证字【1105】	1.5003	M8、M9	538	15	2011.7至2017.2	否	75	741.2	741.2	资源置换 扩界扩能	马玄坡集团
2	贵州马玄坡矿业有限责任公司平坝县乐平乡大寨煤矿	平坝县乐平乡	生产	C5200002013121120132598	黔能煤探[2011]705号	(黔)煤安许证字【1107】	0.9628	M12、M14	725	15	2008.12至2018.12	否	75	840	840	整合扩能 扩界	马玄坡集团
3	贵州马玄坡矿业有限责任公司平坝县乐平乡大树边煤矿	平坝县乐平乡	生产	C5200002014011120132950	黔能煤探[2008]1069号	(黔)煤安许证字【1260】	0.5179	M5、M9、M12、M14	348	9	2008.12至2017.7	否	75	441.2	441.2	整合关闭	马玄坡集团
4	贵州马玄坡矿业有限责任公司平坝县乐平乡水竹林煤矿	平坝县乐平乡	停建	C520000201311120132116	黔能煤探[2008]1939号	黔能安监煤字[2009]88号	0.6683	M5、M8、M9、M12、M13	274	15	2008.12至2018.12	否	75	915.6	915.6	整合关闭	马玄坡集团
5	贵州马玄坡矿业有限责任公司平坝县乐平乡石有瓦煤矿	平坝县乐平乡	生产	C520000201311120132117	黔能煤探[2008]303号	(黔)煤安许证字【1103】	0.8386	M5、M6、M9、M12、M13	878	15	2008.11至2018.11	否	75	943.6	943.6	整合关闭	马玄坡集团
6	贵州马玄坡矿业有限责任公司平坝县乐平乡马名坡煤矿	平坝县乐平乡	建设	C5200002013061120130014	黔能煤探[2012]40号	黔能安监煤字[2012]89号	1.2829	M5、M9、M12、M14	702	30	2013.7至2017.2	否	75	936	936	整合扩界 扩能	马玄坡集团
7	贵州马玄坡矿业有限责任公司平坝县乐平乡红洞煤矿	平坝县乐平乡	生产	C520000201201120130036	黔能煤探[2010]477号	(黔)煤安许证字【0906】	0.9182	M8、M9、M12、M14	612	15	2011.7至2018.12	否	75	658.8	658.8	整合关闭	马玄坡集团
8	贵州马玄坡矿业有限责任公司平坝县乐平乡双寨湾煤矿	平坝县乐平乡	生产	C5200002012011120130013	黔能煤探[2008]656号	(黔)煤安许证字【0310】	0.4636	M8、M9、M12、M14	220	9	2008.6至2015.1	否	100	251.6	251.6	整合关闭	马玄坡集团
9	贵州马玄坡矿业有限责任公司平坝县天尧乡林煤矿	平坝县天尧乡	停建	C5200002013121120132472	黔能煤探[2008]1317号	黔能安监煤字[2009]102号	0.46	M8、M9、M12、M14	164	9	2008.6至2014.1	否	75	664.8	664.8	资源置换 关闭	马玄坡集团
10	贵州马玄坡矿业有限责任公司平坝县齐伯乡蒿茅田煤矿	平坝县齐伯乡	停建	C520000201311120132115	黔能煤探[2011]133号	黔能安监煤字[2009]81号	0.5027	M8、M9	197.43	9	2008.6至2016.2	否	100	278.216	278.216	资源置换 关闭	马玄坡集团

拟整合、技改或保留现状煤矿明细表

附表 2

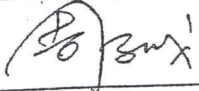
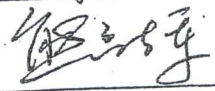

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿编号	兼并重组前煤矿名称	矿区范围坐标 (西安 1980)		矿区面积 (km <sup>2</sup> )			资源储量估算 (万吨)			新建产能 (万吨/a)		服务年限 (a)	兼并重组中拟处置方案	是否有保留合法生产系统 (如有请注明保留生产系统名称、能力)
				兼并前	兼并后	兼并层 (拟预留)	新增	兼并前	兼并后	新增	兼并前	兼并后	新增			
ZH1	马玄坡矿业有限公司平乡县大源煤矿	1	马玄坡矿业有限公司平乡县大源煤矿	0.9628		2.7846	1.3582		726	1481	535	15	45	14.1	资源整合	保留大源煤矿生产系统, 生产能力 15 万 t/a
		2	马玄坡矿业有限公司平乡县杨寨湾煤矿	0.4636					220				15			资源整合关闭
ZH2	马玄坡矿业有限公司平乡县乐平乡梨树边煤矿	3	马玄坡矿业有限公司平乡县红潮煤矿	0.9182		1.9462	0.5101		612	1010	50	15	45	9.8	资源整合	保留梨树边煤矿生产系统, 生产能力 15 万 t/a
		4	马玄坡矿业有限公司平乡县梨树边煤矿	0.5179					348				9			资源整合关闭
ZH3	马玄坡矿业有限公司平乡县石台界煤矿	5	马玄坡矿业有限公司平乡县石台界煤矿	0.8388	附表 2-1	2.1331	0.625		878	1812	60	15	45	17.1	资源整合	保留石台界煤矿生产系统, 生产能力 15 万 t/a
		6	马玄坡矿业有限公司平乡县水竹林煤矿	0.6693					874				9			资源整合关闭
ZZ1	马玄坡矿业有限公司平乡县马玄坡煤矿	7	马玄坡矿业有限公司平乡县马玄坡煤矿	1.2829		2.7335	0.9479		702	1574	674.57	30	45	13.2	资源整合	保留马玄坡煤矿生产系统, 生产能力 30 万 t/a
		8	马玄坡矿业有限公司平乡县齐伯乡篱芝田煤矿	0.5027					197.43				9			资源整合关闭
ZZ2	马玄坡矿业有限公司平乡县大亮煤矿	9	马玄坡矿业有限公司平乡县大亮煤矿	1.5203		4.9498	2.9693		536	1629	909	15	45	16.5	资源整合	保留大亮煤矿生产系统, 生产能力 15 万 t/a
		10	马玄坡矿业有限公司平乡县龙溪双林煤矿	0.46					184				9			资源整合关闭
合计				8.1365		14.5472	6.4107		5277.43	7506	2228.57	141	225			

附表 3

兼并重组后各煤矿基本情况汇总表

编号	煤矿名称	煤矿所在地(州、市、区、县)	原比例(%)	兼并性质	规模(万吨/a)	采煤工艺	掘进工艺	采顶面面积 (km <sup>2</sup> )	X坐标 (西安 1980)	Y坐标 (西安 1980)	准采标高 (米)	保有资源储量 (万吨)	拟开采煤层 (编号)		
1	贵州马关煤业有限公司大源煤矿	安顺市平坝县	75%	整合	45	高档普采	机械掘进	2.7846	2926772.545	35609751.220		+950~+1450	1481	M5、M8、M9、M12、M13、M14	
									2	2926888.441	35609751.220				
									3	2926868.441	35609772.424				
									4	2927171.445	35609272.424				
									5	2927171.445	35610491.530				
									6	2928149.870	35610491.530				
									7	2928149.870	35611454.530				
									8	2927752.454	35611454.530				
									9	2927761.950	35611516.220				
									10	2927161.950	35611381.220				
									11	2926506.950	35611381.220				
									12	2926506.950	35611241.766				
									13	2926644.751	35611221.453				
									14	2926611.950	35611001.220				
									15	2926441.950	35611001.220				
									16	2926901.950	35610421.220				
									17	2926821.950	35610421.220				
									18	2926572.545	35610121.934				
2	贵州马关煤业有限公司平坝县乐平乡梨树边煤矿	安顺市平坝县	75%	整合	45	高档普采	机械掘进	1.9462	2926141.950	35613140.214		+1050~+1480	1010	M5、M8、M9、M12、M13、M14	
									2	2926538.184	35613140.214				
									3	2926738.184	35612930.214				
									4	2927380.720	35612731.474				
									5	2928201.928	35613441.009				
									6	2928448.823	35614053.501				
									7	2927228.184	35614100.214				
									8	2927228.184	35613745.214				
									9	2926141.950	35613756.330				
3	贵州马关煤业有限公司平坝县乐平乡石灰岩煤矿	安顺市平坝县	75%	整合	45	高档普采	机械掘进	2.1331	2925941.950	35613121.230		+1250~+1600	1512	M5、M8、M9、M12、M13、M14	
									2	2925941.950	35612622.982				
									3	2925206.504	35612621.051				
									4	2926535.445	35612116.190				
									5	2925641.950	35612275.220				
									6	2926891.950	35612131.220				
									7	2927021.237	35612203.086				

贵州马玄坡矿业有限公司  
煤矿企业兼并重组实施方案审查  
专家名单

序号	姓名	单位	职称	签名
1	周子成	原贵州煤监局	高工	
2	熊孟辉	贵州省煤田地质局	研究员	
3	陈文	贵州省煤矿设计研究院	研究员	
4	魏涛	贵州国土资源厅规划院	工程师	