

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[2021]5号

关于申请贵州华鼎王家坝煤业有限公司 毕节市王家坝煤矿矿业权 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华鼎王家坝煤业有限公司毕节市王家坝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：《贵州省毕节市王家坝井田煤炭勘探地质报告》备案文件及专家意见

附件 3：勘查许可证复印件

附件 4：营业执照复印件



二〇二一年一月四日

档号	序号
05711H-2	1

中华人民共和国国土资源部

国土资储备字[2005]290号

关于《贵州省毕节市王家坝井田煤炭勘探地质报告》 矿产资源储量评审备案证明

国土资源部矿产资源储量评审中心报送的《贵州省毕节市王家坝井田煤炭勘探地质报告》的评审意见书和相关材料收悉。经合规性审查，评审机构及其聘请的评审专家符合相应资质条件，报送的矿产资源储量评审材料符合部规定的备案要求，同意予以备案。

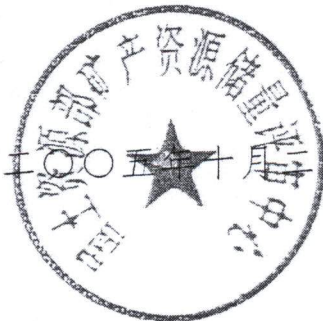
二〇〇五年十一月二十四日



《贵州省毕节市王家坝井田煤炭勘探地质
报告》矿产资源储量

评审意见书

国土资矿评储字[2005]127号



二〇〇五年十月十八日

送 评 单 位 : 兖矿贵州能化有限公司

报告编写单位 : 江西省煤田地质勘察研究院

报告编写人员 : 罗耀伟

王志来 刘爱梅 敖春林 曾庆育 成绪光

刘效贤 刘学辉 邓岩 史正军 赵鹤龄

汇 报 人 员 : 罗耀伟

评 审 专 家 组

组 长 : 张子光 (地质)

成 员 : 倪 斌 (地质) 孟 伟 (地质)

段铁梁 (物探) 高洪烈 (水工环)

孙玉建 (地质、专家)

评 审 方 式 : 会审

评审会议时间 : 2005年10月11日

评 审 地 点 : 北京市

由兖矿贵州能化有限公司提交，江西省煤田地质勘察研究院编制的《贵州省毕节市王家坝井田煤炭勘探地质报告》，于 2005 年 9 月 29 日送交国土资源部矿产资源储量评审中心委托评审。评审中心查该报告及相关材料符合有关规定，受理了该报告，并聘请 5 名矿产储量评估师和 1 名专家组成报告评审专家组（见附件一）。评审专家组成员分别对报告进行审阅后，写出了个人书面评审意见。2005 年 10 月 11 日，国土资源部矿产资源储量评审中心在北京市主持召开了该报告的评审会议。会上报告编写单位介绍了报告编制情况，与会专家及参会代表（见附件二）对报告进行了详细评审，经充分讨论形成了评审专家组的评审意见。会后，报告编制单位依据会议评审意见对报告进行了认真修改、补充，经复核符合评审会议的要求，最终形成评审意见如下：

一、矿区概况

1、位置交通、自然地理、经济状况

王家坝井田位于毕节市北东直距约 24km 处，行政区划属毕节市小坝镇、海子街镇、小吉场镇管辖，地理坐标：东经 $105^{\circ} 26' 58''$ ~ $105^{\circ} 31' 15''$ ，北纬 $27^{\circ} 20' 07''$ ~ $27^{\circ} 26' 33''$ ，南北长约 12.25km，东西最宽处 7.00km，面积约 66.5km^2 。

井田位于 321 国道北东侧约 15km，距贵毕高等级公路约 20km，其南北边缘有连接 326 国道和 212 省道的县、乡级公路，井田内及周边有简易公路与省、县道相通，交通尚属方便。

本区为云贵高原北部的大娄山脉西延段，地形起伏较大，山峦叠嶂，少平地，属构造剥蚀中山地貌，地势总趋势呈中部高，

四周低。最高点标高 1881.60m，最低点标高约 1317m，相对高差 564.6m，中部发育有南北向至北北西延伸之山脊，为区内主要分水岭。

区内的西部和中部分别有豪沟河及洞上河，其流向均由北向南，分别在南部瓜儿凹和佐锁两处流出区外，属长江水系乌江支流，流量受大气降水控制，季节性变化大。

本区属中亚热带季风气候区，气候特征为冬季寒冷，夏季凉爽，阴雨时间长。年平均气温 12.7℃。极端最高气温 35.4℃，极端最低气温 -11.9℃。降水量多集中在 5~9 月份，年平均降水量为 938.28mm。年平均蒸发量为 1047.7mm。冰冻期为每年 12 月至次年 2 月。

区内有记录的地震仅一次，为 1948 年夏，烈度可能达 IV 度，地震动峰值加速度小于 0.05g。

毕节市位于贵州省西北部，是本地区政治、经济、文化、交通中心。有汉、苗、彝等民族居住，主要从事农业生产，粮食基本自给自足。工业仅有四家私营煤矿在井田浅部小规模开采，供当地居民用煤。地区经济较为落后。

2、矿井及小窑

区内煤矿开采历史悠久，近年仍有小煤矿开采，其生产规模甚小，开采深度沿煤层露头斜深一般在 25~200m 不等。现有生产小煤矿 4 个，年生产能力在 3~9 万吨左右。一般为中、高瓦斯矿。井田外围有万丰煤矿，主采 C₆ 煤层，煤厚 2.00m 左右，目前日产煤 25t，属高瓦斯矿井。

3、矿权设置情况

兖矿贵州能化有限公司于2003年12月在贵州省国土资源厅取得了王家坝勘探区的探矿许可证，证号为5200000310398。图幅号：G48E004014，G48E004015。面积66.52km²。有效期：2003年12月至2006年7月31日。

4、井田地质特征

王家坝井田处于华南地台的扬子准地台、黔北台隆、遵义台凸，毕节北东向构造变形区。区域构造以褶曲为主，轴向呈左行斜列“多”字型排列。断裂多发育于背斜两侧，以走向断裂为主。

井田内出露的地层自下而上有：二叠系下统茅口组、上统龙潭组、长兴组、三叠系下统夜郎组、飞仙关组，永宁镇组，三叠系中统关岭组和第四系。

王家坝井田位于瓢儿井向斜之次级褶曲王张向斜，王家坝背斜及岩头上向斜等褶曲的北部仰起端部分。本井田为宽缓的向背斜构造，除王家坝背斜脊部东南侧有一条垂直断距40~180m的F₂正断层外，井田内再未发现其它较大的断层。

井田内未见岩浆活动。

本次勘探范围（即先期开采地段）为一浅部平缓（5~10°）、深部略陡（20~25°）的单斜构造，构造属简单类型。

5、煤层特征

本区含煤地层为二叠系上统龙潭组。

井田内龙潭组煤系地层厚度126.44~217.68m，平均厚度171.37m，含煤7~25层，大多为不可采薄煤层，煤层平均总厚

度 8.51m, 含煤系数为 4.9%。井田内可采煤层 4 层: C_{6-1} 、 C_{6-2} 、 C_7 、 C_{13} , 其中 C_{6-1} 、 C_7 为主要可采煤层、 C_{6-2} 、 C_{13} 为局部可采煤层。

煤层对比采用标志层、层间距、煤质特征、测井曲线特征进行综合对比, 主要可采煤层对比可靠。

C_{6-1} 煤层: 为井田内主要可采煤层。煤厚 0.38~3.57m, 平均厚 1.49m, 煤层结构较简单。属全区基本可采的较稳定型煤层。

C_{6-2} 煤层: 厚度 0~2.78m, 为局部可采煤层, 煤层结构简单, 属不稳定型煤层。

C_7 煤层: 为井田内主要可采煤层, 煤厚 0~1.84m, 平均厚 1.04m, 有夹煤层结构简单。属全区基本可采的较稳定型煤层

C_{13} 煤层: 煤厚 0.28~1.57m, 平均为 0.88m, 简单结构, 为局部可采煤层。属不稳定型煤层。

6、煤质特征

井田内各煤层为黑色, 条痕灰黑色, 似金属光泽, 玻璃光泽, 半亮型或半暗型煤。煤岩组分以亮煤, 暗煤为主, 见有少量镜煤线理和条带。粉状、块状或粒状。断口参差状。中-细条带状结构, 薄层状水平层理, 局部见星散状黄铁矿和结核, 内生裂隙较发育。

有机组分: 由镜质类和丝质类组成。镜质类主要有均匀基质体、镜质体组成。

无机组分: 由粘土矿物和少量石英、方解石和黄铁矿组成。

各煤层镜质组最大反射率 ($R^{\circ} \max$) 在 2.53~2.92% 之间, 变质程度均为 VII 阶段的高变质无烟煤。

原煤水分 (M_{ad}) 平均值在 1.29 ~ 1.67% 之间;

各煤层原煤灰分 (A_d): C_{6-1} 煤层: 一般为 24 ~ 27%, 平均为 26.17%。 C_{6-2} 煤层: 一般为 20~31%, 平均为 25.74%。 C_7 煤层: 一般在 20% 以下, 平均为 19.89%。 C_{13} 煤层: 一般值 16 ~ 25%, 平均 22.25%;

各煤层浮煤挥发分 (V_{daf}) 为: 各煤层平均值在 7.37 ~ 8.15% 之间;

各煤层原煤全硫含量为: C_{6-1} 煤层: 一般为 1 ~ 2%, 平均为 1.54%。 C_{6-2} 煤层: 一般为 0.9 ~ 1.3%, 平均为 1.10%。 C_7 煤层: 一般为 0.3%, 平均为 0.35%; C_{13} 煤层: 一般为 0.33% ~ 2.28%, 平均为 1.01%;

各煤层原煤干燥基弹筒发热量 ($Q_{b,d}$) 一般大于 25MJ / kg 以上。 C_{6-1} 煤层: 原煤干燥基弹筒发热量 ($Q_{b,d}$) 一般值为 22 ~ 26MJ/kg, 换算成干燥基低位发热量 ($Q_{net,d}$) 后, 一般为 21 ~ 27MJ/kg, 平均值为 24.84MJ/kg。 C_{6-2} 煤层: 原煤干燥基弹筒发热量 ($Q_{b,d}$) 一般为 23 ~ 26MJ/kg, 换算成低位发热量 ($Q_{net,d}$) 后, 其最小值为 21.24MJ/kg, 平均值为 25.38MJ/kg。 C_7 煤层: 原煤干燥基弹筒发热量 ($Q_{b,d}$) 一般为 25 ~ 28MJ/kg, 换算成低位发热量 ($Q_{net,d}$) 后, 一般为 24 ~ 27MJ/kg, 平均为 27.63MJ/kg。 C_{13} 煤层: 原煤干燥基弹筒发热量 ($Q_{b,d}$) 一般为 28MJ/kg 左右, 换算成低位发热量 ($Q_{net,d}$) 后, 一般为 25 ~ 28MJ/kg, 平均为 26.66MJ/kg;

各煤层灰成分均以 SiO_2 、 Al_2O_3 、 Fe_2O_3 为主;

煤灰熔融性: 软化温度 (ST) 一般平均值均大于 1300°C, 属

较高软化温度灰。

煤的可选性:本次勘探除 C_{6-2} 煤层为钻孔煤芯样外,其余煤层全部为生产小井中采集的。采用 1.7 理论分选密度, ± 0.1 含量法: C_{6-1} 、 C_{6-2} 、 C_7 煤层、 C_{13} 煤层均为较难选煤。

依据《中国煤炭分类国家标准》,确定各煤层均为无烟煤,主要可作为动力用煤和发电用煤,块煤可作合成氨用煤。

7、其它有益矿产

井田内的其它有益矿产有煤层气,煤层含气量均在 $10\text{m}^3/\text{t}$ 以上,一般在 $15\sim 25\text{m}^3/\text{t}$ 之间。估算井田内 2 层可采煤层 (C_{6-1} 、 C_7) 的煤层气资源量为 20.4 亿 m^3 。

8、矿床开采技术条件

(1) 水文地质条件

区域内对煤层有充水影响的含水层主要有长兴组和茅口组,形成了以王张向斜轴部为中心的一个完整的水文地质单元。地下水在含水层出露地带接受大气降水渗透补给,在东北部王张向斜抬起端地段以岩溶泉或岩溶泉群的形式排泄于地表,最终汇入到赤水河。

井田主要含水层有:第四系松散层孔隙风化裂隙水;永宁镇组、飞仙关二段、长兴组、茅口组岩溶裂隙水。

矿床充水因素分析:影响矿坑充水的因素有:大气降水、地表水、老窑水、浅部风化裂隙水、长兴组岩溶裂隙水、茅口组岩溶裂隙水。飞仙关二段岩溶裂隙水,因距煤系地层距离较远,对矿坑充水影响较小,但有可能通过天窗或露头边缘间接对矿坑充水。

矿井涌水量：预算首采区面积约 10km^2 。采用两部分计算，一是沿煤层露头线分布的浅部风化裂隙水；二是分别对标高 1200m 和 1400m 以上以长兴组灰岩为主的岩溶裂隙水，然后两部分涌水量相加即得矿坑总涌水量。预算结果为： 1200m 以上正常涌水量为 $322.54\text{m}^3/\text{h}$ ，最大为 $542.81\text{m}^3/\text{h}$ ； 1400m 以上正常涌水量为 $249.38\text{m}^3/\text{h}$ ，最大为 $419.69\text{m}^3/\text{h}$ 。此预算结果供参考。

本井田 C_7 、 C_{6-1} 、 C_{6-2} 煤层的水文地质勘查类型为第三类第一亚类第二型，即以岩溶含水层顶板进水为主，水文地质条件中等的岩溶充水矿床。

供水水源：可作为长期的供水水源主要有二处：井田北部坪子上附近茅口组灰岩岩溶裂隙含水层的排泄区和井田西南部麻塘附近永宁镇组灰岩岩溶裂隙含水层排泄区。此外，区内豪沟河、洞上河可提供矿山水源；未来矿井排水也可作为工业用水使用。

(2) 工程地质条件

井巷围岩稳定性：据生产井调查， C_{6-1} 、 C_7 煤层直接顶和 C_{13} 煤层直接顶、底板较为稳定。 C_{6-1} 、 C_7 煤层底板局部地段（永福、福都煤矿）出现底鼓现象。

井田地形坡度为 $20\sim 50^\circ$ ，地层出露为半~全裸露地区，冲沟切割强烈，岩性组合复杂；岩溶发育中等~强烈；煤层开采到深部存在着较大的静水压力，局部地段会出现不良的工程地质现象，综合分析本井田工程地质条件为中等类型。

(3) 环境地质条件

本区地震动峰值加速度小于 $0.05(g)$ 。

瓦斯：井田内生产小煤矿分别开采 C_{6-1} 、 C_7 和 C_{13} 煤层。吴奎煤矿绝对瓦斯涌出量为 $61\text{m}^3/\text{min}$ ，相对瓦斯涌出量 $14.2\text{m}^3/\text{t}$ ；洗线沟煤矿绝对瓦斯涌出量为 $73.5\text{m}^3/\text{min}$ ，相对瓦斯涌出量 $16.5\text{m}^3/\text{t}$ ，两井均属高瓦斯矿井。另处，在紧邻井田西界的海子街万丰煤矿，开采 C_6 煤组，其矿井瓦斯绝对涌出量为 $52\text{m}^3/\text{min}$ ，相对涌出量为 $12.3\text{m}^3/\text{t}$ ，亦属高瓦斯矿井。生产小井开采深度都在 100m 以内，如果矿井规模扩大和开采深度加深，煤层瓦斯含量和压力必然增大，将可能出现煤与瓦斯突出现象。

采样测试各主要煤层的瓦斯含量高，一般均在 $15 \sim 25\text{cm}^3/\text{g} \cdot \text{燃}$ ，最大值为 ZK305 孔的 C_{6-1} 煤层，瓦斯含量达 $44.62\text{cm}^3/\text{g} \cdot \text{燃}$ ，以烷烃含量来划分，煤层瓦斯逸散带深度为 90m 以浅，埋深大于 90m 的煤层为沼气带。。

各煤层无煤尘爆炸危险。

井田内各煤层经生产小井和老窑的调查，未发现煤层自燃现象。采样测试结果除 C_{6-2} 外，均属不易自燃发火煤层。

本井田首采区属地温正常区，但深部有高温区存在。

在 C_{13} 号煤层之下泥岩、ZK302 孔飞仙关一段泥岩，ZK904 孔泥岩中均发现有放射性异常。

本区其它主要环境地质问题有： C_6 煤组伪顶、底板氟含量较大；生产、生活废水、矸石堆放对水、大气的污染以及固体废弃物污染等。随着矿井生产的建设，还可能发生地面变形及沉陷、山体滑坡、岩崩、地裂缝等。

9、矿床经济概略研究

本井田煤炭资源丰富，市场前景良好，开发的内外部条件较好，具备了建设矿井的条件。

二、井田地质勘查工作简况

（一）以往地质工作

与本井田有关的主要地质工作有：

1、1994年，贵州省煤田地质勘探公司地测大队开展过 1:5 万地质填图工作。

2、2003年3月，贵州省煤田地质局地质勘察研究院为编制《贵州省毕节市王家坝勘查区煤矿普查地质设计》，对勘查区进行了野外地质调查工作。

3、2003年5月~2004年4月，贵州省地矿局一〇二地质大队进行该井田的普查地质工作，提交了《贵州省毕节市王家坝勘查区煤矿普查地质报告》，贵州省国土资源厅于2004年6月对此报告进行评审，评审认为该报告及提供的煤炭资源量可作为进一步详查工作的依据。

（二）本次地质工作情况

王家坝井田煤炭勘探从2004年12月起，历时9个月，于2005年8月提交了《贵州省毕节市王家坝井田煤炭勘探地质报告》。完成的主要工程量和质量是：

1: 10000 地质及水文地质图修测各 10km²、55km²，工作质量合格；共施工钻孔 41 个，完成钻探工程量 16229.89m（其中水文孔 4 个，抽水试验 5 层次），其中特级孔 10 个，甲级孔 31 个。可采见煤点 86 层，合格率为 100%。煤心平均长度采取率均为 75%

以上, 平均重量采取率均为 62%以上。4 个水文孔进行了 5 层次抽水, 合格率为 100%。采取各类化验测试样品 201 个(组), 采样及测试质量符合要求。

测井质量: 全部钻孔均进行了地球物理测井工作, 均为甲级孔。解释可采煤层 100 点, 全部为优质层。

钻孔封闭质量情况: 全部钻孔均按设计要求进行了封闭, 经现场取水泥砂浆检查, 其封闭层位及质量, 符合设计要求。但是没有进行启封检查。

在 ZK303 孔因事故未封孔。

(三) 资源量估算及申报情况

本次勘探资源量估算采用现行一般工业指标, 即最低可采厚度 $\geq 0.80\text{m}$; 最高灰分 40%; 最高硫分 3%; 最低发热量 $Q_{\text{net,d}} \geq 22.1\text{MJ/kg}$ 。

资源量估算采用地质块段法, 在 1:10000 煤层底板等高线及资源量估算图上进行。

探矿权人兖矿贵州能化有限公司申报的资源量为: 本次工作范围即王家坝井田内共估算煤炭资源量 16235 万 t, 其中: 探明的内蕴经济资源量(331)2739 万吨, 控制的内蕴经济资源量(332)1222 万吨; 推断的内蕴经济资源量(333)3423 万吨, 预测的资源量(334)8851 万吨。

三、报告评审情况

(一) 评审依据

1. 评审依据: 评审本报告依据的技术标准有: 《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T 0215-2002)、《矿区水文地质工程地质勘探规

范》(GB 12719-91)和《固体矿产资源储量/分类》(GB/T 17766-1999)、《固体矿产勘查/矿山闭坑地质报告编写规范》(DZ/T 0033-2002)。

2. 评审机构业务范围: 该井田资源量规模为大型, 评审目的是办理采矿权。该井田资源量的评审范围在国土资源部划定的评审中心评审业务范围内。

(二) 评审方法

1. 评审方式: 本井田煤炭资源量规模为大型, 故采用会审的方式。

2. 相关因素的确定: 经审核资源量估算范围在勘查许可范围以内; 资源量估算工业指标采用现行一般工业指标。

3. 资源量估算方法的验证: 根据本区煤层和构造特征, 采用地质块段法估算资源量合适。储量估算结果未用其他方法验证。

4. 评审基准日: 2005年7月31日。

(三) 主要成绩

1. 本次勘探采用地面地质图修测、钻探、地球物理测井、抽水试验、采样测试等勘查手段对本井田进行勘探, 勘探方法正确。

2. 查明了工作区内的地层时代、层序和含煤地层的含煤性, 并对含煤地层进行了详细划分。

3. 勘探区内的主要构造形态已经查明。其构造形态总体为一向SW倾斜的单斜构造, 地层倾角一般在 $16\sim 18^{\circ}$; 在单斜的基础上发育有褶皱和断层。

井田内无岩浆活动。

报告确定其构造复杂程度属简单类基本正确。

4. 本阶段的各种工程的施工质量好，达到了有关质量标准的要求。

5. 查明了主要可采煤层的层位、厚度、可采范围。井田内共含可采煤层 4 层，其中 C_{6-1} 、 C_7 煤为大部可采的较稳定煤层， C_{6-2} 、 C_{13} 煤为局部可采的不稳定煤层。采用综合方法进行煤层对比，主要可采煤层对比可靠。

6. 通过煤样的测试分析，查明了煤层的煤类、煤质特征及工艺性能。均为无烟煤，主要可作动力及发电用煤。

7. 查明了勘探范围内的水文地质条件；分析了矿井充水因素，结合生产井实际资料预算了矿井涌水量。研究评价了可采煤层顶、底板的工程地质特征。评价了井田内煤层瓦斯、地温、煤尘的爆炸危险性、煤的自燃趋势等，指出了矿山开发可能引起的主要环境地质问题。

8. 根据构造复杂程度和煤层稳定性，确定勘探区勘查类型为一类二型基本正确。采用 500m 的钻探线距圈定探明的资源量；1000m 的钻探线距圈定控制的资源量；2000m 的线距圈定推断的资源量；达不到推断的资源量的网度者为预测的资源量。

资源量估算的工业指标采用现行一般工业指标符合要求，块段划分基本正确，各项参数选择合理，资源量估算结果可靠。

9. 估算了井田内其它有益矿产煤层气资源量。

10. 对矿山开发的经济意义进行了概略研究。表明本井田内、外部开发条件较好，煤矿开发的经济效益良好。

11. 报告章节基本齐全，内容较丰富，附图、附表齐全、美观，较好地反映了本次工作的全部地质成果。

(四) 存在问题与建议

1. 井田内水文地质长观工作不足一个水文年。应注意预防地下水、老窑积水和生产矿井水、灰岩水及断层导水可能突入矿井和预防由于钻孔封闭质量及没有封闭的钻孔可能引起的安全事故。

2. 本区瓦斯含量高，应特别注意预防煤层瓦斯、煤尘爆炸及煤系地层放射性对安全生产的危害。建议对煤层气进行综合利用。

(五) 矿产储量评估师的主要分歧意见

参加本报告评审的矿产储量评估师及专家无分歧意见。

(六) 评审结果

国土资源部矿产资源储量评审中心同意以下矿产资源储量通过评审：

王家坝井田本次勘探范围内（无烟煤）煤炭资源量总量 7171 万吨；其中查明矿产资源：

探明的内蕴经济资源量（331）2154 万吨；

控制的内蕴经济资源量（332）898 万吨；

推断的内蕴经济资源量（333）4119 万吨；

另有潜在矿产资源：

预测的资源量（334）？2908 万吨；

探明的内蕴经济资源量（331）占先期开采地段资源总量的 47%；探明的内蕴经济资源量（331）+控制的内蕴经济资源量（332）占先期开采地段资源总量的 67%。基本达到规范对中型井要求的

比例。

另外，井田范围内本次勘探范围外， F_2 断层以南本次未进行勘探工作，其资源量仍为2004年《贵州省毕节市王家坝勘查区煤矿普查地质报告》提交的预测的资源量（334）？5273万吨。

评审通过的资源量与申报的资源量不同，原因是：

1. 资源量估算块段边界进行了调整；
2. 重新核算了容重，C13煤层原采用容重为 $1.58\text{t}/\text{m}^3$ ，现采用容重为 $1.57\text{t}/\text{m}^3$ 。

四、资源储量的变化情况

本次资源量估算范围与2004年提交的《贵州省毕节市王家坝勘查区煤矿普查地质报告》重迭范围内估算的资源量进行比较，本次获得资源量比普查报告少4074万吨，原因是勘探程度提高，煤层厚度变薄，主采煤层 $C6^{-1}$ 、 $C7$ 可采性变差。

五、评审结论

《贵州省毕节市王家坝井田煤炭勘探地质报告》的编制及评审相关材料均符合有关规定，国土资源部矿产资源储量评审中心同意该报告通过评审。

- 附件：1. 评审《贵州省毕节市王家坝井田煤炭勘探地质报告》
专家组名单
2. 参加《贵州省毕节市王家坝井田煤炭勘探地质报告》
评审会议人员名单

附件 1

评审《贵州省毕节市王家坝井田
煤炭勘探地质报告》专家组名单

姓 名	性 别	评审内容	技术职称	评审资格	签 名
张子光	男	地质	教授级高工	评估师	张子光
倪 斌	男	地质	教授级高工	评估师	倪斌
孟 伟	男	地质	教授级高工	评估师	孟伟
段铁梁	男	物探	教授级高工	评估师	段铁梁
高洪烈	男	水工环	教授级高工	评估师	高洪烈
孙玉建	男	地质	工程师	专家	孙玉建

附件 2

参加《贵州省毕节市王家坝井田
煤炭勘探地质报告》评审会议人员名单

姓名	职务/职称	单位
王志红	研究员/主任	国土资源部矿产资源储量评审中心
张子光	教授级高工	中国煤炭地质总局
倪斌	教授级高工	国土资源部矿产资源储量评审中心
段铁梁	教授级高工	中国煤炭地质总局
高洪烈	教授级高工	中国煤炭地质总局
孟伟	教授级高工	国土资源部矿产资源储量评审中心
孙玉建	工程师	国土资源部矿产资源储量评审中心
管志召	副总经理/高工	充矿贵州能化有限公司
罗耀伟	项目总工	江西省煤田地质勘查研究院
成绪光	工程师	江西省煤田地质勘查研究院
胡新平	党委书记	江西省煤田地质勘查研究院
刘继钦	高工	江西省煤田地质勘查研究院
赵鹤龄	工程师	江西省煤田地质勘查研究院
肖永洲	地质主管/高工	充矿贵州能化有限公司

http://172.240.5.6:8080/OneMap/style3.html?sessionid=b4bae852-60ea-447e-953f-88fa1c0dfbad3

2020-8-25

根据国家法律、法规规定，经审查合格，授予探矿权，特发此证。

证号：T5200002008071050011483

探矿权人：贵州华鼎王家坝煤业有限公司

探矿权人地址：贵州省毕节市鸭池镇贵毕路边

勘查项目名称：贵州省毕节市王家坝井田煤矿勘探（保留）

地理位置：毕节市

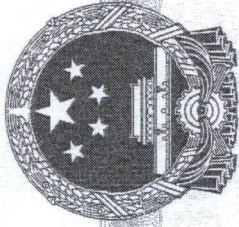
图幅号：G48E004015, G48E004014

勘查面积：48.08平方公里

有效期限：2020-08-02至 2022-08-01



中华人民共和国自然资源部印制



营业执照

(副本)

统一社会信用代码

91520000577113499U

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、监
备案、许可、监
管信息。



名称 贵州华鼎王家坝煤业有限公司

注册资本 叁仟万圆整

类型 有限责任公司(自然人投资或控股的法人独资)

成立日期 2011年06月21日

法定代表人 芮小勇

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。煤炭资源建设、投资及开发；矿产品销售；煤炭及有色金属矿产资源咨询与投资。

住所

贵州省毕节市七星关区鸭池镇贵毕路边

登记机关

