

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]78号

关于申请贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司 桐梓县楚米镇同鑫煤矿矿业权价款 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桐梓县世纪煤焦有限公司桐梓县楚米镇同鑫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：《贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司同鑫煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》备案文件及专家意见复印件

附件 3：采矿许可证复印件

附件 4：营业执照复印件

二〇二一年三月三十一日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2019〕139号

关于《贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司同鑫煤矿（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《贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司同鑫煤矿（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4月30日。经合规性检查，你单位为我厅确认的评审机构，评审专家和评审程序符合要求，准予备案。

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

请矿业权人按要求履行地质资料汇交法定义务，及时申办
储量登记。



《贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司同鑫煤矿(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[2019]132号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一九年十月八日

报告名称：贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司同鑫煤矿（预留）
资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司

法定代表：陈组明

勘查单位：贵州省煤田地质局地质勘查研究院

编制人员：王晓军 聂波 安鹏 申爱军

潘小明 吴章利

总工程师：曹志德

单位负责：曹志德

评审汇报人：王晓军

会议主持人：孙亚莉

评审机构法定代表人：祝存伟

评审专家组组长：洪愿进（地质）

评审专家组成员：舒万柏（地质） 韩忠勤（地质）

丁献荣（物探） 伍锡举（水文）

签发日期：二〇一九年十月八日

矿业权人贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司对同鑫煤矿（预留）矿区范围内进行了煤炭资源储量核实及勘探工作，2019年5月编制完成《贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司同鑫煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并送交评审机构申报评审。本次《报告》评审目的是为贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司同鑫煤矿申办45万吨/年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28张、附表3册、附件15份。

受贵州省自然资源厅（原贵州省国土资源厅）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（煤田测井）、水文等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2019年6月13日在贵阳市对《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，修改稿符合要求，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

同鑫煤矿预留矿区位于桐梓县北东29°方向，直距桐梓县城12km，行政区划隶属桐梓县楚米镇管辖。地理坐标：东经106°52'09"-106°53'45"；北纬28°11'45"-28°13'30"。区内主要交通线路为南北向的铁路公路：渝黔铁路、兰海高速（G75）、210国道；东西向连接习水与德江的德习高速公路正在建设中，该高速公路在区内夜郎镇附近建有枢纽与兰海高速（G75）互通。时速200km/小时的渝黔铁路贯穿该区，在桐梓县城设有桐梓东站，该站距离（预留）井田主井口约16km；兰海高速（G75）在桐梓县

城南北设有两个出入口、井田主井口距该高速公路最近的楚米收费站出入口约 10km； 210 国道从井田西面经过，距井田主井口约 6km。井田内各村、组有柏油路或水泥硬化公路相通，交通方便。

同鑫煤矿所在区域位于云贵高原北部，矿区地形起伏大，属中山地形，地貌类型主要表现为以侵蚀成因为主形成的斜坡沟谷地貌和以溶蚀成因为主形成的岩溶地貌。矿区地势总体中部高，东西两边低，区内山势脉络清晰，山脉走向大致与地质构造、地层走向一致。区内最高点位于矿区南部的木龙头山顶上，标高 +1670.60m，最低点位于矿区南部外的天门河，标高 +960m，相对高差 710.60m。

区域内水系属长江流域赤水河水系桐梓河支流。区域构造位置位于娄山背斜北端东翼、后井坪复向斜中段西翼的储水构造单元内，属桐梓河汇水型水文地质单元的补给径流区。区内地表水系不发育，无常年的地表水流分布，仅少量的冲沟发育，地下水见泉水点发育，地下水主要靠大气降水补给，地下水动态变化与大气降水密切相关，流量随季节变化明显，进入雨季后流量增大，枯季流量逐渐变小。

本区属亚热带季风湿润气候区，年平均气温 15.0℃。年平均降雨量 1038.8 毫米。

本区地震动峰值加速度为 0.05g，地震基本烈度小于 VI 度，无破坏性地震记录，区域稳定性较好。

（二）矿业权设置及资源储量估算范围

1、原矿业权设置情况

原同鑫煤矿：始建于 2001 年，生产规模为 3 万吨/年；2008

年1月由原港山煤矿、光明煤矿、鑫峰煤矿整合而成，采矿权人为桐梓县同鑫煤业有限公司，整合后的同鑫煤矿采矿许可证号为5200000810053，生产规模为15万吨/年，有效期自2008年1月至2009年1月，矿区面积为1.5069km²，准采标高为+1550~+1020m。2008年10月同鑫煤矿与原兴化煤矿整合，并于2008年10月取得采矿许可证（5200000830982），整合后生产规模为15万吨/年，井田面积为1.6503km²，准采标高为+1400~+1000m。2012年3月采矿权人变更为贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司，采矿许可证号：C5200002012041110127657，有效期：2012年3月12日至2016年11月12日，经2016年、2017年延续，有效期至2019年12月。

瑞祥煤矿：最早可追溯到建于1990年的金新煤矿，该矿于2000年换证时关闭；瑞祥煤矿于2007年由原金利煤矿、江森煤矿整合而成，整合后的瑞祥煤矿包括已关闭的金新煤矿，面积1.1423km²，开采标高为+1520m~+1020m，设计开采规模15万吨/年，采矿许可证号为520000711128，采矿权人为桐梓县瑞祥煤矿。于2009年采矿权人变更为贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司，采矿许可证号：C5200002009071120031080，有效期：2009年7月至2017年1月，矿区面积1.1423km²。

2、预留矿区设置情况

同鑫煤矿（预留）矿区范围由原同鑫煤矿与瑞祥煤矿兼并重组扩大整合而成。

2015年7月31日，根据贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室、贵州省能源局签发的“黔煤兼并重组办[2015]6号文”及

2018年4月18日贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室第158次会议纪要精神，原则同意调整拟预留矿区范围。2018年8月20日，根据贵州省国土资源厅黔国土资审批函[2018]1400号文，原则同意调整拟预留矿区范围，调整后退出与天门河饮用水源二级保护区重叠部分。

根据《关于调整拟预留贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司桐梓县楚米镇同鑫煤矿（兼并重组调整）矿区范围的函》（黔国土资审批函[2018]1400号文），兼并重组后同鑫煤矿矿井拟建生产规模45万吨/年。拟预留矿区范围由8个拐点圈定，面积为5.6106km²，拟预留矿区范围拐点坐标见表1。

表1 同鑫煤矿拟预留矿区范围拐点坐标

拐点	西安80坐标系		2000坐标系	
	X	Y	X	Y
1	3121456.309	36388981.59	3121460.516	36389095.320
2	3123110.25	36389369.05	3123114.462	36389482.790
3	3123946.25	36390768.06	3123950.453	36390881.810
4	3123943.25	36391323.06	3123947.449	36391436.810
5	3123044.25	36390997.06	3123048.446	36391110.810
6	3123014.25	36391619.86	3123018.444	36391733.610
7	3121512.71	36391421.59	3121516.930	36391535.340
8	3120721.52	36389955.21	3120725.737	36390068.950

本次资源储量估算范围位于拟预留矿区范围内，浅部至煤层露头风氧化带下界，资源储量估算最大面积2.7967km²，估算标高+1490m~+400m，估算最大垂深1090m。资源储量估算范围拐点坐标见表2。

表2 同鑫煤矿（预留）资源储量估算范围拐点坐标

拐点	序号	西安80坐标系		2000坐标系	
		X	Y	X	Y
a	1	3121547.840	36391089.646	3121551.664	36391202.396
b	2	3121813.844	36391182.743	3121817.664	36391295.496
c	3	3122072.346	36391295.590	3122076.164	36391408.346

d	4	3122548.853	36391383.937	3122552.664	36391496.696
e	5	3122844.855	36391411.685	3122848.664	36391524.446
f	6	3123024.095	36391418.367	3123027.900	36391531.126
g	7	3123044.250	36390997.060	3123048.446	36391110.810
h	8	3123943.250	36391323.060	3123947.449	36391436.810
i	9	3123946.250	36390768.060	3123950.453	36390881.810
j	10	3123847.267	36390603.674	3123851.092	36390716.417
k	11	3123675.842	36390611.300	3123679.664	36390724.046
l	12	3123515.844	36390540.153	3123519.664	36390652.896
m	13	3123251.843	36390431.951	3123255.664	36390544.696
n	14	3123124.844	36390428.703	3123128.664	36390541.446
o	15	3122915.342	36390320.003	3122919.164	36390432.746
p	16	3122645.341	36390283.804	3122649.164	36390396.546
q	17	3122455.842	36390276.352	3122459.664	36390389.096
r	18	3122231.841	36390196.455	3122235.664	36390309.196
s	19	3122018.338	36390115.658	3122022.164	36390228.396
t	20	3121770.840	36390061.909	3121774.664	36390174.646
u	21	3121509.341	36389714.364	3121513.164	36389827.096
v	22	3121323.840	36389717.416	3121327.664	36389830.146
w	23	3120915.059	36389700.771	3120918.882	36389813.501
x	24	3120721.520	36389955.210	3120725.737	36390068.950
y	25	3121330.901	36391084.204	3121334.724	36391196.952

(三) 地质矿产概况

1. 地层

矿区出露的地层由老至新有：二叠系中统茅口组 (P_2m)，二叠系上统龙潭组 (P_3l)、长兴组 (P_3c)，三叠系下统夜郎组 (T_1y)、茅草铺组 (T_1m) 和第四系 (Q)。

2. 构造

矿区位于娄山背斜东翼、后井坪复向斜西翼，构造形态呈单斜构造，地层走向呈近南北向展布，倾向南东，其地层产状为：倾向 $78^\circ \sim 120^\circ$ ，倾角 $15^\circ \sim 63^\circ$ 。井田范围内发育 3 条断层 (F_3 、 F_4 、 F_5)，毗邻井田南部发育 2 条断层 (F_1 、 F_2)。其中，落差大于 30m 的断层 2 条 (F_2 、 F_3)。矿区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),厚 68.65~71.36 m,一般厚 70.00m,含煤 5-8 层,煤层厚度 4.97-6.39m,平均 5.54m,含煤系数 7.91%;其中,可采煤层 4 层(3 号、4 号、6 号、8 号),可采煤层厚度 4.00-4.94m,平均 4.36m,可采煤层含煤系数 6.23%。根据其岩性特征在区域上本组可划分为三段:龙潭组顶部至标一层底界为龙潭组三段(P_3l^3),一般厚 18.59m;标一层位底界至标二层位底界为龙潭组二段(P_3l^2),一般厚 32.66m;标二层位底界至龙潭组底界为龙潭组一段(P_3l^1),一般厚 20.25m,其各段含煤特征各有差异。各可采煤层基本特征如下:

3 号煤层:位于龙潭组二段顶部,上距长兴底界 14.92~23.14m,一般 18.59m,下距 4 煤层 1.10~7.54m,一般 4.26m。煤层厚度 0.33~1.60m,平均 1.12m,采用厚度 0.33~1.60m,平均 1.12m;煤层结构简单,无夹矸;点可采率 75%,面积可采率 96%,大部可采。属较稳定煤层。

4 号煤层:位于龙潭组二段上部,下距 6 煤层 25.27~29.50m,一般 26.71m。煤层厚度 0.78~1.65m,厚度 1.30m,采用厚度 0.78~1.65m,平均 1.26m;含夹矸 0~1 层,煤层结构简单。点可采率 100%,面积可采率 100%,全区可采。属稳定煤层。

6 号煤层:位于龙潭组一段顶部,下距 8 煤层 8.41~13.99m,一般 12.18m。煤层厚度 0.61~1.52m,平均 0.89m,采用厚度 0.61~1.52m,平均 0.89m;煤层结构简单,无夹矸;点可采率 75%,面积可采率 68%,大部可采。属较稳定煤层。

8 号煤层:位于龙潭组一段底部,下距茅口灰岩 2.19~4.50m,一般 3.34m。煤层厚度 0.20~1.78m,平均 0.87m,采用厚度 0.20~

1.78m, 厚度 0.87m; 煤层结构简单, 无夹矸; 点可采率 78%, 面积可采率 80%, 大部可采。属较稳定煤层。

4. 煤质

(1) 煤岩特征

宏观煤岩类型: 区内煤层的煤岩成分主要以亮煤和暗煤为主, 夹少量镜煤条带, 该区煤层宏观煤岩类型主要为半亮型、半亮-半暗型和半暗-半亮型。煤层微观煤岩类型为微镜惰煤。区内可采煤层镜煤最大反射率 ($R^{\circ}\max$) 为 2.32-2.43%, 平均为 2.37%, 煤的变质阶段为 VII 阶段。

(2) 煤的化学性质

原煤灰分 (Ad): 各煤层原煤干燥基灰分产率为 15.38-32.41%, 平均 21.87%。各可采煤层均为中灰煤 (MA)。

原煤硫分 (St,d): 各煤层原煤干燥基全硫为 1.09-4.83%。平均 2.55%。各可采煤层均为中高硫煤 (MHS)。

浮煤挥发分 (Vdaf): 原煤干燥无灰基挥发分产率为 11.90-18.55%。平均 13.98%。各可采煤层均为低挥发分煤 (LV)。

各可采煤层主要煤质指标见表 4。

表 4 同鑫煤矿 (预留) 可采煤层主要煤质特征表

煤层 编号	原煤水分 Mad (%)	原煤灰分 Ad (%)	原煤硫分 St,d (%)	浮煤挥发分 Vdaf (%)	原煤固定碳 FCd (%)	原煤发热量 Qgr, d (MJ/kg)
3	<u>0.74-3.20</u> 1.45(10)	<u>17.18-25.30</u> 21.82(10)	<u>1.40-4.43</u> 2.56(10)	<u>8.35-11.21</u> 9.78(10)	<u>63.25-72.19</u> 67.54(10)	<u>25.22-29.39</u> 26.90(10)
4	<u>0.67-3.19</u> 1.75(10)	<u>15.38-32.41</u> 22.22(10)	<u>1.21-4.83</u> 2.86(10)	<u>9.27-14.12</u> 9.93(21)	<u>56.04-74.55</u> 67.03(10)	<u>22.72-29.97</u> 26.66(10)
6	<u>0.75-3.36</u> 1.76(8)	<u>16.28-28.06</u> 21.37(8)	<u>1.16-3.33</u> 2.22(8)	<u>8.45-11.68</u> 9.84(8)	<u>61.95-73.56</u> 67.89(8)	<u>24.62-29.27</u> 27.10(8)
8	<u>0.71-3.30</u> 1.47(9)	<u>18.31-27.54</u> 21.97(9)	<u>1.09-4.18</u> 2.50(9)	<u>8.94-12.43</u> 9.73(9)	<u>60.50-71.69</u> 66.64(9)	<u>23.70-28.59</u> 26.63(9)
全区	<u>0.67-3.36</u> 1.60(37)	<u>15.38-32.41</u> 21.87(37)	<u>1.09-4.83</u> 2.55(37)	<u>8.35-14.12</u> 9.85(37)	<u>56.04-74.55</u> 67.26(37)	<u>22.72-29.97</u> 26.81(37)

(3) 煤的工艺性能

煤灰熔融性：各可采煤层煤灰软化温度介于 1200-→1500℃ 之间，平均为 1290℃。区内 3 号煤层为较高软化温度灰煤（RHST），4 号煤层为中等软化温度灰煤（MST），6 号和 8 号煤层为较低软化温度灰煤（RLST）。

灰熔融性流动温度（FT）：煤灰融性流动温度为 1250-→1500℃，平均为 1329℃。区内 8 号煤属较低流动温度灰煤（RLFT），其余可采煤层均属中等流动温度灰煤（MFT）。

可磨性指数：区内作煤的可磨性试验，其化验数据表明：可磨性指数为 93-144，平均为 117，根据《煤的哈氏可磨性指数分级》（MT/852-2000）规定，区内 4 号和 8 号煤为极易磨煤（UEG），6 号煤为易磨煤（EG）。

煤对二氧化碳的反应性：区内各可采煤层均是对二氧化碳还原性较弱的煤层。

(4) 煤的可选性

本区作煤炭可选性试验 4 件，其中各可采煤层各一件。

区内可采煤层浮煤回收率为 7.14-67.65%，平均为 44.54%。其中 3、4、6 号和 8 号煤层浮煤回收率平均值分别为 40.89%、50.18%、47.80% 和 37.88%，说明各主要可采煤层理论浮煤回收率为中等~良等。

(5) 煤中有害元素

原煤磷含量为 0.003-0.018%，平均 0.007%，均属特低磷分煤（P-1）；原煤氯平均含量 0.015%，均属特低氯煤；原煤砷含量为 0.0-3.0μg/g，平均 1.6μg/g，均属特低砷煤（As-1）；原煤氟含量为 58-186μg/g，平均 128μg/g，其中：3 号和 4 号煤层属低氟煤（LF），

6号和8号煤层属中氟煤(MF);原煤铀含量为1-3 $\mu\text{g/g}$ 、平均2 $\mu\text{g/g}$,煤层中钍含量为8-83 $\mu\text{g/g}$ 、平均17 $\mu\text{g/g}$,确定煤层中放射性元素铀和钍含量均较低。

(6) 煤类及工业用途

区内煤类为无烟煤三号(WY3)。可作为气化用煤、动力用煤和生产电石之燃料。

5. 煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

矿区煤类为无烟煤三号(WY3),区内各可采煤层空气干燥基含气量(Cad):3号煤层7.11-12.78 m^3/t ,平均9.97 m^3/t ;4号煤层0.14-14.71 m^3/t ,平均8.06 m^3/t ;6号煤层6.39-14.22 m^3/t ,平均10.45 m^3/t ;8号煤层2.13-10.60 m^3/t ,平均8.41 m^3/t ;依据《煤层气资源储量规范》(DZ/T0216—2010),无烟煤含气量下限标准(8 m^3/t),本次煤层气估算通过在资源储量估算图上做煤层气含量等值线图,对煤层气含量大于8 m^3/t 的区块估算煤层气潜在资源量,经估算,煤层气潜在资源量1.83 $\times 10^8\text{m}^3$ 。煤层气田的地质储量为小型,储量丰度为0.27 $\times 10^8\text{m}^3/\text{km}^2$,属特低丰度。煤层气潜在资源量见表5。

表5 可采煤层煤层气潜在资源量统计表

煤层	含气量范围	A	h	D	Cad	C _i	地质储量丰度
	(m^3/t)	(km^2)	(m)	(t/m^3)	(m^3/t)	(10^8m^3)	($10^8\text{m}^3/\text{km}^2$)
3	>8	1.73	2.00	1.57	9.97	0.54	0.31
4	>8	1.31	2.65	1.55	8.06	0.43	0.33
6	>8	1.47	1.10	1.59	10.45	0.27	0.18
8	>8	2.30	1.90	1.59	8.41	0.58	0.25
合计						1.83	0.27

(2) 其它有益矿产

全区各主要可采煤层中伴生元素的含量均不到工业最低品位要求，暂无开采利用价值。未发现其它有益矿产。

6. 开采技术条件

(1) 水文地质条件

区域内水系属长江流域赤水河水系桐梓河上游支流天门河汇水范围。区域构造位置位于娄山背斜北端东翼、后井坪复向斜中段西翼的储水构造单元内，属桐梓河汇水型水文地质单元的补给径流区。区内地表水系不发育，无常年的地表水流分布，仅少量的冲沟发育，地下水见泉水点发育，地下水主要靠大气降水补给。区域内的溪沟水、地下水主要汇入矿区外南部约 1.5km 的主要地表水体桐梓河支流天门河。天门河河床标高约+960m，为当地最低侵蚀基准面。

龙潭组分布在井田中部，地表出露面积小，多被坡残积层覆盖，地貌上多呈缓坡，为区内含煤地层。龙潭组主要含基岩裂隙水，局部含构造裂隙水及层间溶隙水，富水性弱，属弱含水层，本层中基岩裂隙水将成为矿井开采时的直接充水水源。长兴组（P_{3c}）岩性主要为含燧石灰岩夹泥质灰岩，含岩溶裂隙水，局部含风化裂隙水，富水性强，属强含水层，由于本层为主要含煤段（P_{3l}）上覆地层，故为今后开采煤层时的间接充水含水层。煤系地层下伏地层茅口组（P_{2m}）为强含水层，距离 8 号煤层平均距离 3.34m，该层段的岩溶水对可采煤层 8 号煤层有较高的水头压力，应及时采取防渗、堵漏措施，避免因冲刷形成管涌。矿区水文地质勘查类型为二类二型，矿床属裂隙充水矿床，水文地质条件中等。

采用比拟法预测了矿区先期开采范围内正常涌水量为 485.20m³/d，最大涌水量为 710.73m³/d。

(2) 工程地质条件

区内工程地质岩组按工程地质岩组划分大致为软弱松散土体组、软质岩组、半坚硬岩组和坚硬岩组。井田内主要可采煤层 3、4、6、8 号煤层的顶、底板岩石主要由碎屑岩组成，因岩性、结构、胶结情况等的不同其力学性质也不同。煤层顶、底板多为薄-中厚层状泥质粉砂岩、泥岩、粉砂岩等碎屑岩，泥质胶结，部分地段裂隙发育，完整性较差，抗压强度差，顶板不稳定-中等稳定，底板松软，易产生掉块、冒顶、底鼓、支架插底等事故。矿区工程地质类型属层状碎屑岩类。工程地质条件中等。

(3) 环境地质条件

本井田主要的环境地质问题是将来采矿中可能出现的水环境、地质灾害等问题，故在今后矿山建设中，要加强环境地质调查，建立健全环保机构及环保设施，以预防为主，治理为辅，探采结合，综合治理，尽量避免因采矿活动诱发或加剧上述灾害的发生。如：废弃巷道采用矸石回填；为避免地面坍塌危害，工业广场应避免地表崩塌、剥落地段，并采取防护措施；巷道系统尽量避免避开居民住地密集带；为使地表水、地下水水质不受污染，应对矿坑疏、排出的污水等进行净化处理等。矿区地质环境质量属中等。

(4) 其它开采技术条件

① 瓦斯

区内各可采煤层瓦斯成分及含量见表 5。

表 5 各煤层瓦斯成分、含量统计表

项目 煤层	自然瓦斯成分(%)				干燥无灰基瓦斯含量 (mL/g.daf)				CH ₄ +重烃 最小—最大 平均(样数)	煤层甲烷 评价
	N ₂	CO ₂	CH ₄	重烃	N ₂	CO ₂	CH ₄	重烃		
3	0.04-18.04 7.20(4)	1.01-4.43 2.07(4)	79.70-96.79 89.68(4)	0.64-1.75 0.98(4)	1.77-5.62 2.95(4)	0.13-0.22 0.17(4)	7.07-12.68 9.98(4)	0.05-0.19 0.11(4)	7.11-12.78 10.09(4)	富甲烷煤层
4	1.81-34.55 21.27(4)	0.62-6.55 4.60(4)	54.32-96.81 70.65(4)	0.73-4.97 3.23(4)	1.78-4.83 3.79(4)	0.09-0.53 0.37(4)	3.52-14.60 7.39(4)	0.11-0.41 0.27(4)	3.84-14.71 7.65(4)	含甲烷煤层
6	0.00-27.00 14.93(3)	1.31-4.95 2.79(3)	66.15-93.40 79.95(3)	0.56-4.58 2.25(3)	1.70-6.48 4.28(3)	0.20-0.39 0.27(3)	5.97-14.12 9.66(3)	0.10-0.42 0.22(3)	6.39-14.22 9.88(3)	富甲烷煤层
8	5.68-10.63 8.16(2)	2.68-4.32 3.50(2)	81.89-90.55 86.22(2)	1.08-3.04 2.06(2)	2.20-2.28 2.24(2)	0.30-0.30 0.30(2)	5.54-10.41 7.97(2)	0.19-0.21 0.20(2)	5.75-10.60 8.17(2)	富甲烷煤层
全区	0.00-34.55 13.46(13)	0.62-6.55 3.23(13)	54.32-96.81 81.04(13)	0.56-4.97 2.13(13)	1.70-6.48 3.41(13)	0.09-0.53 0.27(13)	3.52-14.60 8.80(13)	0.05-0.42 0.20(13)	3.84-14.71 9.00(13)	富甲烷煤层

瓦斯梯度：煤层埋藏深度每增加 37m 时，其 C_{daf} 含量增加 1 mL/g.daf。

瓦斯增长率：煤层埋藏深度每增加 100m 时，C_{daf} 含量增加 2.74mL/g.daf。

瓦斯变化规律：在垂向上，瓦斯含量有随着深度增加而增高的趋势，但变化趋势不明显。

瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局《关于遵义市工业和能源委员会<关于呈报 2012 年度煤矿瓦斯等级鉴定结果的报告>的批复》（黔能源煤炭[2012]496 号），同鑫煤矿 2012 年度绝对瓦斯涌出量 3.01m³/min，为高瓦斯矿井。

②煤与瓦斯突出

本次核实及勘探工作分别对各可采煤层煤的坚固性系数、瓦斯放散初度、等温吸附常数、孔隙率、瓦斯压力进行了测试，测试结果见表 6、7。

表6 各煤层瓦斯压力测定值统计表

煤层号	采样地点	底板深度 (m)	煤层厚度 (m)	瓦斯压力 (MPa)
3	301	399.6	2.02	0.54
	402	398.55	2.26	0.51
	+1340m 煤层巷道			0.22
4	301	406.92	2.07	0.5
	402	408.17	2.72	0.64
	501	30.69	1.26	0.21
	+1400m 区段石门			0.32
6	301	444.4	0.89	0.46
	402	446.31	1.31	0.86
	+1400m 区段石门			0.36
8	402	464.04	0.84	1.10
	501	68.53	1.16	0.24
	+1400m 区段石门			0.22

表7 各煤层瓦斯增测样结果统计表

煤层编号	采样地点	吸附常数 (干燥无灰基)		瓦斯放散 初速度	煤的坚固 性系数	孔隙 率	破坏 类型	资料来源
		a(cm ³ /g)	b(Mpa ⁻¹)	ΔP	f	F(%)		
3	202	25.52	0.63	28	0.56	4.94	III	本次勘探
	301	23.94	0.88	18		3.8	III	本次勘探
	402	22.38	0.86	22		7.88	III	本次勘探
	+1340m 石门	27.452	1.4613	26	0.19	4.35	II~III	参考资料
	+1340m 煤层巷道			33	0.19		III	参考资料
4	202	23.96	0.68	31	0.64	4.4	III	本次勘探
	301	27.12	0.75	21		3.21	III	本次勘探
	402	19.02	0.65	19		5.03	III	本次勘探
	+1400m 区段石门	32.1651	1.1865	34	0.15	4.73	III~IV	参考资料
	+1400m 运输巷			36	0.14		III~IV	参考资料
6	301	27.23	0.73	20		3.61	III	本次勘探
	402	25.5	0.43	14		8.18	III	本次勘探
	+1400m 运输巷	29.6264	1.4199	39	0.15	4.83	III~IV	参考资料
	+1400m 区段石门			41	0.14		III~IV	参考资料
8	202	34.910	0.240	19	0.53	3.37	III	本次勘探
	+1400m 区段石门	31.3482	1.2117	29	0.19	4.64	III	参考资料
	+1400m 运输巷			31	0.17		II~III	参考资料

破坏类型：依据钻探揭露区内各可采煤层破坏类型为II~IV类。

根据光泽、结构与构造特征、断口、强度判断矿区煤层的破坏类型多为III类或III~IV类。由表6和表7可知：各可采煤层的坚

固性系数 (f) 为 0.14-0.64, 有 8 个采样点小于临界值 0.5, 3 个采样点大于临界值 0.5; 瓦斯放散初速度 (ΔP) 为 14-41, 各采样点均大于临界值 10; 瓦斯压力 (P) 为 0.21-1.10 MPa, 有 2 个采样点超过临界值 0.74MPa。

③煤尘爆炸性

根据采样试验结果, 区内各可采煤层均无煤尘爆炸危险性。

④煤的自燃倾向性

根据矿区测试资料, 3、4、6、8 号煤层鉴定结果为煤层自燃倾向等级为 II 级, 为自燃煤层。

⑤地温

本次工作在 202、402、502 钻孔进行了简易井温测量, 根据统计, 井底温度 17.20-26.78℃, 地温梯度 0.47-1.71℃/100m, 在 3℃/100m 以下, 地温正常, 未发现高温异常区。

二、矿区地质勘查工作简况

(一) 以往地质工作

1、1979 年 12 月, 贵州省煤田地勘公司地测大队提交了《贵州省桐梓县桐梓煤田桐梓地区 1: 5 万普查找煤报告》[(80)煤勘地发 08 号]。该报告提交的资源储量为 53672 万吨。

2、2007 年 8 月, 贵州奇星资源勘查开发有限公司编制了《贵州省桐梓县瑞祥煤矿储量核实报告》(黔国土资储备字[2008]71 号), 截止 2007 年 10 月 25, 矿区范围内保有资源量 (332+333+334?) 470.3 万吨, 开采消耗量 45.9 万吨。

3、2008 年 1 月, 贵州有色地矿局物化探总队编制了《贵州省桐梓县楚米镇同鑫煤矿储量核实报告》(黔国土资储备字[2008]568 号)。截止 2007 年 12 月底, 矿区范围内保有资源量 531 万吨,

开采消耗量 42 万吨，准采标高外（1020 米以下）预测的潜在资源量（334?）4 万吨。

（二）矿山开发利用简况

原同鑫煤矿矿井始建于 2001 年，于 2008 年由原港山煤矿、光明煤矿、鑫峰煤矿、兴化煤矿整合而成，生产规模为 15 万吨/年。开拓方式为平硐开拓。主要开采 C5(4)、C6(3)煤层。

瑞祥煤矿于 2007 年由原金利煤矿、江森煤矿整合而成，整合后的瑞祥煤矿井田包括已关闭的金新煤矿，该矿主要开采 C6（3）煤层，设计开采规模为 15 万吨/年。

同鑫煤矿（预留）矿区范围由原同鑫煤矿与瑞祥煤矿兼并重组扩大整合而成，截至 2019 年 4 月 30 日止，同鑫煤矿（预留）矿区范围历年累计开采消耗量 148 万吨。

（三）本次核实及勘探工作简况

1. 本次工作情况

报告编制单位为贵州省煤田地质局地质勘察研究院，本次野外工作时间为 2018 年 4 月至 2018 年 9 月，完成主要实物工作量详见表 8。

表 8 同鑫煤矿(预留)核实及勘探完成实物工作量一览表

序号	项 目	工作量	序号	项 目	工作量
1	工程测量（点）	9	8	瓦斯增测样(件/孔)	9/3
2	地质钻探（m /孔）	3118.50/9	9	简易可选性样(件)	4/1
3	测井（m /孔）	3090.65/9	10	煤尘爆炸样(件/孔)	12/4
4	简易水文地质观测(孔)	9	11	煤自燃倾向样(件/	15/5
5	工程地质编录(孔)	3	12	泥化试验样(组/孔)	7/2
6	煤芯煤样(点/孔)	27/9	13	水 样(件)	6
7	常规瓦斯样(件/孔)	15/5			

2、 矿产资源储量估算及申报情况

(1) 工业指标及资源量估算方法

区内煤类属无烟煤 3 号，依据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)，采用一般工业指标：最低可采厚度 0.8m，最高灰分 (Ad) 40%，最高硫分 (St,d) 3%，最低发热量(Qnet, d)为 22.1MJ/kg。另对硫分 (St,d) 大于 3%的单独统计。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。

(2) 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 (111b) 基础储量；控制的基本线距为 1000m，圈定 (122b) 基础储量；推断的的基本线距为 2000m，圈定 (333) 基础储量。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。

(3) 矿产资源储量申报情况

同鑫煤矿矿区范围内评审申报煤炭总资源储量 2085 万吨，其中：保有资源储量 1938 万吨，开采消耗量 148 万吨。保有资源储量中：(111b) 362 万吨；(122b) 296 万吨；(333) 1280 万吨。

(4) 先期开采地段论证情况

根据 2018 年 3 月贵州天保生态股份有限公司 (证书编号：A252003169，资质等级丙级；有效期：至 2020 年 11 月 16 日) 编制的《贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司桐梓县楚米镇同鑫煤矿(预留)先期开采方案》，同鑫煤矿 (预留) 拟建生产规模 45 万吨/年，矿区采用平硐上下山开拓方式，矿井为四个煤层开采，设计联合开采四层煤。同鑫煤矿(预留)设计以 2 勘查线以南+1100m 标高以浅作为先期开采地段，矿井划分为三个采区，2 勘查线以北为一个

采区，2 勘查线以南+1100m 标高以浅为一个采区，+1100m 标高以下为另一采区。其范围由 23 个拐点坐标圈定，面积为 1.594km²，先期开采地段范围拐点坐标见表 9。

表 9 同鑫煤矿（预留）先期开采地段范围拐点坐标

序号	1980 西安坐标系		2000 国家大地坐标系	
	X	Y	X	Y
A	3123201.105	36390430.746	3123204.925	36390543.490
B	3123124.847	36390428.707	3123128.667	36390541.450
C	3122915.348	36390320.007	3122919.170	36390432.750
D	3122645.348	36390283.808	3122649.171	36390396.550
E	3122455.851	36390276.346	3122459.673	36390389.090
F	3122231.850	36390196.449	3122235.673	36390309.190
G	3122018.349	36390115.652	3122022.175	36390228.390
H	3121770.853	36390061.903	3121774.677	36390174.640
I	3121509.355	36389714.358	3121513.178	36389827.090
J	3121323.854	36389717.410	3121327.678	36389830.140
K	3120915.059	36389700.771	3120918.882	36389813.501
L	3120721.915	36389956.217	3120725.737	36390068.950
M	3121107.933	36390671.378	3121111.755	36390784.120
N	3121240.358	36390659.397	3121244.181	36390772.140
O	3121558.357	36390643.796	3121562.180	36390756.540
P	3121675.856	36390652.245	3121679.678	36390764.990
Q	3121976.354	36390724.153	3121980.175	36390836.900
R	3122201.352	36390789.400	3122205.172	36390902.150
S	3122460.852	36390853.747	3122464.668	36390966.500
T	3122623.853	36390886.847	3122627.666	36390999.600
U	3122765.351	36390903.946	3122769.164	36391016.700
V	3122875.850	36390912.496	3122879.662	36391025.250
W	3123046.256	36390931.557	3123050.066	36391044.310

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/T13908-2016）；

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. 《贵州省矿产资源储量评审备案工作指南（暂行）》；
11. 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、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）资源储量基准日：2019年4月30日。

（四）主要评审意见

1. 主要成绩

（1）详细查明了区内4层可采煤层层位及厚度、结构及变化情况，确定了可采煤层的连续性，控制了先期开采地段各可采煤层的可采范围，煤层对比可靠。评价了各可采煤层的稳定程度类型，结论合理。

(2) 详细查明了本区边界断层及先期开采地段内落差大于30m的断层，控制了煤层底板等高线。评价了矿区构造复杂程度中等类型，结论合理。

(3) 详细查明了可采煤层的煤类和主要煤质特征，评价了煤的工艺性能和煤的工业用途。

(4) 详细查明了矿区的水文地质条件，分析了矿井充水因素，预算了先期开采地段未来矿井的涌水量，评价本矿为裂隙充水矿床，水文地质条件复杂程度为中等，水文地质类型属二类二型；评价了可采煤层顶、底板岩层的工程地质特征，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。评述了开采后水文地质、工程地质、环境地质条件的可能变化。

(5) 详细查明了其它开采技术条件，矿井为低瓦斯矿井，煤层不存在煤与瓦斯突出危险性；煤尘无爆炸性；3、4、6、8号煤层自燃倾向性等级为II~III级，即自燃煤层-不易自燃煤层；地温正常，无高温热害区。

(6) 根据构造复杂程度中等和煤层较稳定，以探明的线距500m、控制的线距1000m、推断的线距2000m完成本次勘查工作。勘查类型及基本工程线距的确定、勘查核实手段的选择符合规范要求。

(7) 根据现行规范一般工业指标，采用地质块段法，按现行煤矿勘查规范有关要求，估算了矿区内保有资源储量，核实了开采消耗量，资源储量估算方法、采用参数、类别划分合理。先期开采地段资源储量比例达到了规范对中型矿井(45万吨/年)勘探阶段的要求。

(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及勘探工作的全部地质成果。

2. 存在问题与建议

(1) 含煤地层浅部老窑较多，且开采历史悠久，多数老窑已垮塌、封闭，难以测量、调查；矿井在开采时，应预防老窑积水、积气及地下水突入的透水事故，生产中必须做到“预测预报，有疑必探，先探后掘，边采边掘”，防范突水事故。

(2) 建议加强地表水及各含水层之间导水性的相关研究，（预留）矿区范围内发育少量断层，在开采时按规定合理留设防水煤柱。在开采底部 8 号煤等煤层时应预防茅口水突水事故发生。确保矿井安全生产。

(3) 矿区瓦斯含量较高，为高瓦斯矿井，无煤与瓦斯突出危险性，在未来矿井设计、建设和生产过程中，切实做好瓦斯的监测及抽、排放等预防工作，加强监测，进而科学设计、开采煤炭，做好合理预防工作，以达到矿井安全生产的目的。

(4) 矿区内各可采煤层原煤为中高硫煤，建议矿井建立洗选煤厂。

3、评审结果

截止 2019 年 4 月 30 日，同鑫煤矿（预留）矿区范围内（估算标高+1490m-+400）煤炭（无烟煤）总资源储量 2285 万吨，其中：保有资源储量 2137 万吨，开采消耗量 148 万吨。保有资源储量中：（111b）354 万吨、（122b）311 万吨、（333）1472 万吨。

说明：本次评审结果（2285 万吨）与申报煤炭总资源储量（2085 万吨）相比，煤炭总资源储量增加了 200 万吨。增加的原因：评审后根据专家意见将算量标高由原来的+600m 标高以浅改为+400m 标高以浅，且对部分煤层不合理的块段进行了调整。

先期开采地段范围内（估算标高+1490m~+1100m）煤炭总资源储量 1019 万吨，其中：保有资源储量 913 万吨，开采消耗 106 万吨。保有资源储量中：（111b）291 万吨、（122b）271 万吨、（333）351 万吨。（111b）占本段保有资源储量的 31.9%，（111b+122b）占本段保有资源储量的 61.6%，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) 与国家矿产地对比

1979 年 12 月，贵州省煤田地勘公司地质测量队提交了《贵州省桐梓县桐梓煤田桐梓地区普查找煤报告（1:50000）》[(80)煤勘地发 08 号]，该报告提交的资源储量为 53672 万吨，其中后井坪复向斜西翼工作区资源储量为 35449.01 万吨。

本次报告矿区范围与普查找煤报告范围重叠，重叠部分算量面积为 2.4556km²。本次报告在重叠范围内的资源储量 2093 万吨，普查找煤报告在重叠范围内的资源量 1819 万吨，本次报告较普查找煤报告资源储量增加了 274 万吨，见表 10。

表 10 本次报告与普查找煤报告资源储量变化对比表

1979 年普查找煤报告		本次报告		增减 (+ -)
煤层编号	资源储量 (万吨)	煤层编号	资源储量 (万吨)	
5	309	3	674	+365
7	548	4	661	+113
12	605	6	320	-285
16	357	8	438	+81
合计	1819		2093	+274

资源储量增加原因：

资源储量估算参数不一致：本次重叠范围内算量煤层视密度（3、4、6、8 号煤层）分别为 1.57 t/m³、1.55 t/m³、1.59 t/m³、1.59

t/m³，普查找煤报告算量煤层 5、7、12、16（分别对应本次算量煤层编号 3、4、6、8）视密度均为 1.41 t/m³，本次报告各算量煤层视密度均增大，导致本次报告煤炭资源储量增加了 274 万吨。

(2) 与最近一次报告对比

同鑫煤矿（预留）矿区范围内最近一次报告包括：2007 年 8 月贵州奇星资源勘查开发有限公司编制的《贵州省桐梓县瑞祥煤矿储量核实报告》（黔国土资储备字[2008]71 号）及 2008 年 1 月有色地质勘查局物化探总队编制的《贵州省桐梓县楚米镇同鑫煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2008]568 号）。

a、与《贵州省桐梓县瑞祥煤矿储量核实报告》对比

2007 年 8 月，贵州奇星资源勘查开发有限公司编制了《贵州省桐梓县瑞祥煤矿储量核实报告》，备案的煤炭总资源储量 516.2 万吨，其中：保有资源量 470.3 万吨，开采消耗量 45.9 万吨。

本次报告资源储量估算最大算量范围与原核实报告重叠，重叠面积为 0.9540km²。本次报告在重叠范围内的煤炭总资源储量 647 万吨，其中：保有资源储量 586 万吨，开采消耗量 61 万吨。保有资源储量中：（111b）159 万吨、（122b）183 万吨、（333）244 万吨。重叠范围内本次报告较《最近一次报告》总资源储量增加 130.8 万吨，见表 11。

表 11 本次报告与瑞祥核实报告重叠范围内资源储量对比表

煤层 编号	2007 年瑞祥煤矿核实报告资源储量(万吨)					本次报告资源储量(万吨) (原瑞祥矿界)					增减量 (万吨)
	332	333	334?	开采 消耗	合计	111b	122b	333	开采 消耗	合计	
3	63.2	74.3	20.5	45.9	203.9	54	63	57	61	235	+31.1
4	37.4	83.0	53.1	/	173.5	57	65	61	/	183	+9.5
6	2.8	19.0	117.0	/	138.8	19	/	35	/	54	-84.8
8	/	/	/	/	/	29	55	91	/	175	+175
总计	103.4	176.3	190.6	45.9	516.2	159	183	244	61	647	+130.8

增加的主要原因为：本次报告算量煤层较 2007 年核实报告增加了 1 层(8 号煤层)；原核实报告各算量煤层视密度均为 1.50t/m^3 ，本次报告算量煤层视密度（3、4、6、8 号煤层）分别为 1.57t/m^3 、 1.55t/m^3 、 1.59t/m^3 、 1.59t/m^3 ，本次报告算量煤层视密度增大。

b、与《贵州省桐梓县楚米镇同鑫煤矿资源储量核实报告》对比

2008 年 1 月，有色地质勘查局物化探总队编制了《贵州省桐梓县楚米镇同鑫煤矿资源/储量核实报告》，备案的煤炭总资源储量 573.7 万吨，其中：保有资源量 531 万吨，消耗资源量 42.7 万吨。

本次报告资源储量估算最大算量范围与原核实报告重叠，重叠面积 1.4217km^2 。本次报告重叠范围内的煤炭总资源储量 1117 万吨，较原核实报告总资源量（573.7 万吨）增加了 543.3 万吨。见表 12。

表 12 本次报告与同鑫煤矿核实报告重叠范围内资源储量对比表

煤层 编号	2008 年同鑫煤矿核实报告资源储量 (万吨)				本次报告资源储量(万吨) (原同鑫煤矿矿界)					增减量 (万吨)
	333	334?	开采 消耗	合计	111b	122b	333	开采 消耗	合计	
3	124	69	15.7	208.7	/	38	253	58	349	+140.3
4	124	82	27	233	95	/	223	29	347	+114
6	23	42	/	65	51	30	173	/	254	+189
8	20	47	/	67	/	19	148	/	167	+100
总计	291	240	42.7	573.7	146	87	797	87	1117	+543.3

增加的主要原因为：

①原核实报告各算量煤层视密度均为 1.50t/m^3 ，本次报告算量煤层视密度（3、4、6、8 号煤层）分别为 1.57t/m^3 、 1.55t/m^3 、 1.59t/m^3 、 1.59t/m^3 ，本次报告算量煤层视密度增大。

②本次报告较原核实报告算量煤层采用的倾角增大，

(3) 与缴纳价款报告

同鑫煤矿（预留）范围内计算缴纳矿业权价款的报告分别为2007年提交的《贵州省桐梓县瑞祥煤矿资源储量核实报告》（以下简称“瑞祥核实报告”）与2008年提交的《贵州省桐梓县楚米镇同鑫煤矿资源/储量核实报告》（以下简称“同鑫核实报告”）。瑞祥核实报告煤炭总资源储量573.7万吨。同鑫核实报告煤炭总资源储量573.7万吨。

本次报告估算总资源储量2285万吨，本次报告较缴纳矿业权价款的两个报告煤炭总资源储量增加1195.1万吨。

四、评审结论

修改后的《报告》符合核实及勘探报告工作要求，资源储量估算中采用的参数合理，估算方法正确，估算结果可靠，地质勘查工作程度达到勘探，专家组同意《报告》通过评审。

附：《贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司桐梓县楚米镇同鑫煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

评审专家组组长： 洪/家魁

二〇一九年十月八日

《贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司桐梓县楚米镇同鑫煤矿（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	洪愿进	贵州省煤田地质局	地质	研究员	洪愿进
成员	舒万柏	贵州省煤田地质局113队	地质	研究员	舒万柏
	韩忠勤	贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心	地质	高级工程师	韩忠勤
	丁献荣	贵州省煤田地质局174队	煤田测井	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: C5200002012041116127637

采矿权人: 贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司
地址: 贵州省桐梓县
矿山名称: 贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司桐梓县楚米镇同鑫煤矿

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: 1.6503 平方公里

有效期限: 贰年 自 2017年12月 至 2019年12月

发证机关
(采矿登记专用章)

二〇一八年七月六日

矿区范围拐点坐标:

点号 X坐标 Y坐标

- 1 3123950.457 36390881.807
- 2 3123188.455 36390434.805
- 3 3122992.460 36389944.796
- 4 3123114.464 36389482.791
- 5 3123065.463 36389469.791
- 6 3122841.455 36390325.801
- 7 3122563.456 36390325.800
- 8 3122143.456 36390333.798
- 9 3122143.450 36391290.811
- 10 3123018.438 36391490.819
- 11 3123048.443 36391110.813
- 12 3123947.451 36391436.812

开采深度: 由1550.0米至1000.0米标高 共有12个拐点圈定

2、企业营业执照



营业执照

统一社会信用代码 915200007224876130

名称	贵州省桐梓县世纪煤焦有限公司
类型	有限责任公司(自然人投资或控股)
住所	贵州省遵义市桐梓县娄山关镇河滨北路世纪小区B栋
法定代表人	陈温明
注册资本	贰亿元整
成立日期	2001年04月04日
营业期限	2001年04月04日至长期
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。(煤炭批发；民用建材销售；煤炭开采及销售(仅限取得许可的分支机构经营)。)



登记机关

2014年03月19日