

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]121号

关于申请贵州路鑫喜义工矿股份有限公司 六枝特区新窑乡杉树林煤矿矿业权 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贵州路鑫喜义工矿股份有限公司六枝特区新窑乡杉树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：《贵州路鑫喜义工矿股份有限公司六枝特区新窑乡杉树林煤矿（预留）资源储量核实报告》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

二〇二一年六月二十九日



贵州省国土资源厅



黔国土资储备字〔2017〕52号

关于《贵州路鑫喜义工矿股份有限公司 六枝特区新窑乡杉树林煤矿（预留） 资源储量核实报告》矿产资源储量 评审备案证明

贵州省矿业权评估师协会：

贵州省矿业权评估师协会对《贵州路鑫喜义工矿股份有限公司六枝特区新窑乡杉树林煤矿（预留）资源储量核实报告》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2月28日。贵州省矿业权评估师协会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。



《贵州路鑫喜义工矿股份有限公司六枝特区新窑乡杉树林
煤矿（预留）资源储量核实报告》

矿产资源储量评审意见书

黔矿评协储审字[2017]第 023 号

二〇一七年六月十九日



报 告 名 称：贵州路鑫喜义工矿股份有限公司六枝特区
新窑乡杉树林煤矿（预留）资源储量核实
报告

申 报 单 位：贵州路鑫喜义工矿股份有限公司

法 定 代 表：吴碧海

编 写 单 位：贵州省煤田地质局一七四队

编 写 人 员：梁 剑、蒋红兵、艾灿伟、李鸿磊、杨 磊、
刘怡君、任海鹰、谢红东

总 工 程 师：熊孟辉

单 位 负 责：付新民

评 审 汇 报 人：梁 剑、艾灿伟、孙建伟

会 议 主 持 人：李庆章

储 量 评 审 机 构 法 定 代 表 人：郭 强

评 审 专 家 组 组 长：徐彬彬（地质专业）

评 审 专 家 组 成 员：杨通保（地质专业）、焦隆兴（地质专业）
王明章（水文专业）

签 发 时 间：2017年6月19日

受贵州路鑫喜义工矿股份有限公司委托，贵州省煤田地质局一七四队对六枝特区新窑乡杉树林煤矿（预留）进行煤炭资源储量核实工作，并按照“国土资发[2007]26号”编制了《贵州路鑫喜义工矿股份有限公司六枝特区新窑乡杉树林煤矿（预留）资源储量核实报告》（以下简称《报告》），于2017年3月送交评审机构评审。矿权人提交评审目的是为该矿井扩能（45万吨/年）可行性研究和初步设计提供地质资料，为申办采矿许可证提供依据。申报单位提交的《报告》资料齐全，包括文1本、附图23张，附表3册，附件16份。

受贵州省国土资源厅委托，贵州省矿业权评估师协会聘请具备高级专业技术职称的地质、水工环等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2017年3月22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，经专家组复核，修改稿符合规范要求，形成评审意见如下：

一、井田概况

（一）位置、交通和自然地理概况

杉树林煤矿位于六枝特区新窑乡。井田地理坐标：东经 $105^{\circ}26'19'' \sim 105^{\circ}27'50''$ ，北纬 $26^{\circ}08'14'' \sim 26^{\circ}09'31''$ ，井田面积 2.8526km^2 。井田距六枝特区县城7km，距新窑火车站14km，井田有乡村公路通至郎岱、新窑。

井田属以构造剥蚀山地地貌为主的低中山地形。井田南部发育为脊状山，山脊走向与地层走向基本一致，呈北西至南东走向展布，总体地势相对较高，北东向沟谷发育。地势最高点位于井田南西部杨家大坡，海拔+1750.30m，最低点位于井田东部溪沟（何家岩脚），海拔+1290.00m，相对高差在460.30m。地面植被较发育，灌木、杂草丛生。

井田属亚热带湿润季风气候，温暖湿润，大气降水充沛而且集中，霖雨季节长而频繁，湿度大，日照时数短，冬无严寒，夏无酷暑，四季分明，充分体现了低纬度高原山区的气候特征。年平均气温 14.2°C ，年平均降水

量 1438.4 mm，每年 5~9 月为暴雨、大雨季节，其降水量占年降水量的 76%，年平均相对湿度 82%。

井田地震烈度为 VI 度，地震动峰值加速度 0.05g。抗震设防烈度为 VII 度。

(二) 矿业权情况

矿山名称：贵州路鑫喜义工矿股份有限公司六枝特区新窑乡杉树林煤矿，采矿权证号：C5200002012011120122459；采矿权人：贵州路鑫喜义工矿股份有限公司；井田面积：1.6298km²；有限期限：2013 年 9 月~2013 年 12 月。开采深度由 1400 米至 1100 米标高，生产规模 15 万吨/年。

根据黔煤兼并重组办[2014]44 号《关于对贵州路鑫喜义工矿股份有限公司主体企业兼并重组实施方案的批复》及黔国土资矿管函[2015]725 号《关于拟预留贵州路鑫喜义工矿股份有限公司六枝特区新窑乡杉树林煤矿（兼并重组调整）矿区范围的函》，杉树林煤矿为兼并重组后保留煤矿，杉树林煤矿（预留）矿区范围由 4 个拐点坐标圈定，预留面积 2.8526km²。预留矿区范围坐标见表 1。

表 1 预留矿区范围拐点坐标表

北京 54 坐标系			西安 80 坐标系		
序号	X	Y	序号	X	Y
1	2893535.53	35543861.12	1	2893477	35543782
2	2894546.53	35544644.12	2	2894488	35544565
3	2893193.53	35546383.12	3	2893135	35546304
4	2892160.53	35545557.12	4	2892102	35545478
预留矿区面积：2.8526km ²					

本次资源储量最大估算面积为 1.6991km²，算量标高为+1450~+400m。估算坐标见表 2。

表 2 资源储量最大估算范围坐标表

序号	拐点坐标 (北京 54)		序号	拐点坐标 (西安 80)	
	X 坐标	Y 坐标		经度	纬度
a	2893535.53	35543861.12	a	2893477	35543782
b	2894185.11	35544364.21	b	2894127	35544285
c	2894138.07	35544426.63	c	2894080	35544348
d	2894114.81	35544482.8	d	2894056	35544404
e	2894033.91	35544531.61	e	2893975	35544452
f	2893929.48	35544674.17	f	2893871	35544595
g	2893776.47	35544810.17	g	2893718	35544731
h	2893744.48	35544881.3	h	2893686	35544802
i	2893708.90	35544925.43	i	2893650	35544846
j	2893616.80	35544967.37	j	2893558	35544888
k	2893441.90	35545169.19	k	2893383	35545090
l	2893339.64	35545247.69	l	2893281	35545169
m	2893255.45	35545289.78	m	2893197	35545211
n	2893082.68	35545566.24	n	2893024	35545487
o	2893149.42	35545622.34	o	2893091	35545543
p	2893061.07	35545637.07	p	2893003	35545558
q	2893036.00	35545709.14	q	2892977	35545630
r	2893043.91	35545772.11	r	2892985	35545693
s	2892999.37	35545798.98	s	2892941	35545720
t	2892974.67	35545885.56	t	2892916	35545806
u	2892894.83	35545914.19	u	2892836	35545835
v	2892854.96	35545948.88	v	2892796	35545870
w	2892836.11	35546032.66	w	2892778	35545954
x	2892799.43	35546067.99	x	2892741	35545989
y	2892160.53	35545557.12	y	2892102	35545478
最大资源量估算面积: 1.6991km ²					

(三) 地质矿产概况

1、地层

井田范围内及周边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}) 和长兴组 (P_{3c})，三叠系下统飞仙关组 (T_{1f}) 及第四系 (Q) 地层，龙潭组为含煤地层。

2、构造

井田位于三丈水背斜南西翼北端北西段，总体形态为一单斜构造，地层走向 NW~SE，倾向 SW，倾角 49~59°，一般 55°。井田内发育断层 3 条，未发现次一级褶曲，构造复杂程度为中等。

3、可采煤层

区内含煤地层为二叠系上统龙潭组，平均厚 385.94m。含煤 15~26 层，平均含煤总厚 15.92m，含煤系数为 4.1%。含全区可采（1、3、7、18、21 号）及大部分可采（16、17、19 号）煤层 8 层，可采厚度 10.22m，可采含煤系数为 2.6%。可采煤层对比可靠，其基本特征如下：

1 号煤层：位于龙潭组上段顶部，上距长兴组底界（K₁-标志层）3.69m。煤厚（采用厚度）0.73~1.56m，平均厚 1.18m，属薄煤层。不含夹矸，结构简单。全区可采，厚度变化小，属稳定煤层。顶板岩性为粉砂岩或粉砂质泥岩，底板岩性为泥岩或砂质泥岩。

3 号煤层：位于龙潭组上段中部，上距 K₂-1.17m。煤厚 0.76~1.19m，平均厚 0.99m，采用厚度 0.71~1.19m，平均厚 0.96m，属薄煤层。局部含夹矸 1 层，结构简单。全区可采，厚度有一定变化，属稳定煤层。顶板岩性为泥质粉砂岩或砂质泥岩，底板岩性为泥岩或砂质泥岩。

7 号煤层：位于龙潭组上段下部，上距 K₃-0.56m。煤厚 1.47~3.93m，平均厚 2.16m，采用厚度 0.79~3.93m，平均厚 1.99m，属中厚煤层。含夹矸 0~2 层，一般 0~1 层，结构较简单。全区可采，厚度有一定变化，属较稳定煤层。顶板岩性为泥岩、砂质泥岩、粉砂岩，底板岩性为泥岩或砂质泥岩。

16 号煤层：位于龙潭组下段顶部，上距 K₆-35.16m。煤厚 0.36~2.15m，平均厚 0.89m，采用厚度 0.36~2.15m，平均厚 0.79m，属薄煤层。含夹矸 0~1 层，结构较简单。大部分可采，属较稳定煤层。顶板岩性为泥质粉砂岩，底板岩性为泥岩或砂质泥岩。

17 号煤层：位于龙潭组下段上部，上距 16 号煤 7.05m。煤厚 0~1.81m，平均厚 1.07m，采用厚度 0~1.23m，平均厚 0.93m，属薄煤层。含夹矸 0~1 层，结构较简单。大部分可采，属较稳定煤层。顶板岩性为粉砂岩或粉砂质泥岩，底板岩性为泥岩或砂质泥岩。

18号煤层：位于龙潭组下段上部，上距K₇7.21m。煤厚0.61~4.10m，平均厚2.12m，采用厚度0.61~4.10m，平均厚2.06m，属中厚煤层。含夹矸0~1层，结构较简单。全区可采，厚度变化较大，属较稳定煤层。顶板岩性为泥质粉砂岩或砂质泥岩，底板岩性为泥岩或砂质泥岩。

19号煤层：位于龙潭组下段中部，上距18号煤层21.06m。煤厚0~2.04m，平均厚0.92m，采用厚度0~2.04m，平均厚0.81m，属薄煤层。含夹矸0~1层，结构较简单。大部分可采，属较稳定煤层。顶板岩性为粉砂岩或粉砂质泥岩，底板岩性为泥岩或砂质泥岩。

21号煤层：位于龙潭组下段中部，上距19号煤层21.30m。煤厚0.51~1.46m，平均厚0.80m，采用厚度0.51~1.46m，平均厚0.78m，属薄煤层。局部含夹矸1层，结构较简单。全区可采，厚度变化不大，属稳定煤层。顶板岩性为泥质粉砂岩或砂质泥岩，底板岩性为泥岩或砂质泥岩。

4、煤质

(1) 煤岩特征、主要煤质及工艺性能

各煤层宏观煤岩成分主要以亮煤、暗煤为主，夹少量镜煤和丝炭条带，煤岩类型主要为半亮型煤、半暗型煤，少量半亮~半暗型煤和暗淡型煤。镜质组最大反射率($R_{\max}^{\circ}\%$)1.32%~1.52%。变质阶段为IV，显微煤岩类型均为微镜惰煤。

井田7号煤属低灰煤(LA)，1、3、16、17、18、19、21号煤属中灰煤(MA)；井田内可采煤层均属高硫煤；井田16、17、19、21号煤层为中发热量煤(MQ)，1、3、7、18号煤层属中高发热量煤(MHQ)。

各可采煤层主要煤质指标见表3。

表 3 各可采煤层主要煤质特征指标表

煤层编号	原煤水分 M_{ad} (%)	原煤灰分 A_d (%)	浮煤挥发分 V_{daf} (%)	原煤硫分 $S_{t,d}$ (%)	原煤发热量 $Q_{gr,d}$ (MJ/kg)	原煤固定碳 FC_d (%)
1	0.72-1.06 0.97 (9)	18.45-36.73 27.97 (9)	17.99-22.21 21.21(9)	2.44-8.11 3.85(9)	21.042-28.930 24.540 (9)	53.24
3	0.60-1.43 0.96(8)	14.58-28.24 22.51(8)	17.67-38.53 23.42(8)	1.10-8.15 5.05(8)	20.752-30.664 25.250 (8)	56.50
7	0.47-2.04 1.08 (12)	7.69-35.79 16.08(12)	18.18-20.22 19.26(12)	1.73-7.92 3.25(12)	18.984-33.245 26.430(12)	66.80
16	0.62-2.19 1.26(10)	14.58-39.02 24.71(10)	17.69-22.13 19.01(10)	2.96-13.27 5.98(10)	14.469-30.549 23.262(10)	60.50
17	0.76-2.69 1.42(10)	15.24-39.72 25.12(10)	17.52-20.69 18.58(9)	2.86-11.66 5.42(10)	15.687-30.194 22.687(10)	59.54
18	0.71-3.12 1.63(12)	11.22-37.15 24.95(12)	16.76-19.66 18.23(12)	1.68-8.57 3.92(12)	20.556-32.159 26.212(12)	59.43
19	0.76-2.44 1.36(10)	15.40-34.32 24.06(10)	17.60-19.65 18.55(9)	1.63-6.57 3.24(10)	18.400-30.079 23.835(10)	60.33
21	0.72-2.68 1.24(10)	13.73-31.32 24.08(10)	16.95-19.62 17.64(9)	1.09-6.84 3.27(10)	20.278-31.462 22.656(10)	61.84
平均	0.47-3.12 1.26(81)	7.69-39.72 23.66 (81)	16.76-38.53 19.19(79)	1.09-13.27 4.23(81)	14.469-33.245 24.455(81)	59.77
最小值-最大值 平均值 (点数)						

(2) 煤的泥化试验

井田煤层均属中等泥化煤。

(3) 煤的可选性 (按 GB-T19417-1996 标准)

7 号煤层, 当精煤灰分为 10%时, 为极难选煤。当精煤灰分为 13%时, 为极难选煤。

18 号煤层, 当精煤灰分为 10%时, 为极难选煤。当精煤灰分为 13%时, 为极难选煤。

(4) 煤类及工业用途

井田内各煤层浮煤干燥无灰基平均挥发分产率为 17.64%~23.42%, 平均值为 19.19%, 胶质层厚度均小于 25, 根据中国煤炭分类国家标准 (GB5751—2009) 标准, 井田内各煤层均为焦煤 (JM)。

在有效脱 (降) 硫和严格控制环境污染的前提下, 可作为炼焦用煤、动

力用煤及火力发电。

5、煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

井田内煤类为焦煤，各煤层采样点的空气干燥基可燃质含量 (C_{ad}) 最低 $6.38 \text{ m}^3/\text{t}$ (18 煤层)，最高 $10.78 \text{ m}^3/\text{t}$ (7 煤层)，均达到煤层气资源量估算下限标准 ($4 \text{ m}^3/\text{t}$)。井田内推测的煤层气地质储量约为 2.14 亿 m^3 ，储量规模为小型 (见表 4)。

表 4 煤层气资源量估算表

煤层编号	煤层保有资源储量 (万吨)	水分 (M_{ad}) %	灰分 (A_{ad}) %	空气干燥基含气量 C_{ad} (m^3/t)	含气量 C_{daf} ($\text{ml}/\text{g} \cdot \text{r}$)	煤层气资源量 (10^8 m^3)
1	414	0.97	27.97	10.17	7.2268	0.30
3	311	0.97	22.51	10.09	7.7209	0.24
7	600	1.08	16.08	10.78	8.9302	0.54
16	318	1.26	24.71	8.4	6.2185	0.20
17	283	1.42	25.12	8.1	5.9503	0.17
18	699	1.63	24.95	6.38	4.6842	0.33
19	258	1.36	24.06	7.65	5.7054	0.15
21	332	1.24	24.08	8.54	6.3777	0.21
合计	3215					2.14

根据中华人民共和国地质矿产行业标准 DZ/T0216—2002《煤层气资源量规范》，焦煤中煤层气资源储量计算块段空气干燥基含气量下限为 $4 \text{ m}^3/\text{t}$ 。

(2) 其它有益矿产:

有益矿产含量没有达到相应矿产的工业品位。

6、开采技术条件

(1) 水文地质条件

井田位于三丈水背斜南西翼北端北西段，主要呈一单斜构造，地层走向 NW~SE，倾向 SW，倾角 $49 \sim 59^\circ$ ，一般 55° 。井田内发育断层 3 条，未发现次一级褶曲。井田以南 7 公里为郎岱向斜核部，位于郎岱向斜北翼边缘，井田属郎岱向斜汇水单元。井田最高点位于井田南西部杨家大坡，海拔 $+1750.30\text{m}$ ，井田最低侵蚀基准点位于井田北西部溪沟（何家岩脚），海拔 $+1290.00\text{m}$ ，相对高差在 460.30m ，属低中山浅切割地貌。井田总体呈南西

高北东低，北东侧发育有溪沟。地表分水岭位于井田南西部。

矿床位于最低侵蚀基准面以上及以下，直接充水水源主要为龙潭组碎屑岩裂隙水，其次为大气降水、老窑采空区积水、河流水及含水层中的地下水。井田为顶板直接充水的裂隙水充水矿床，水文地质条件中等，矿井水文地质类型为二类二型。先期开采地段矿井正常涌水量为 $1074\text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量 $1825.8\text{m}^3/\text{d}$ 。

(2) 工程地质条件

井田内工程地质岩组包括坚硬岩组、半坚硬岩组、软弱岩组及松散岩组四类，上覆地层和下伏地层岩石工程地质条件较好，含煤地层大部为粉砂质泥岩、泥岩、炭质泥岩、煤等软弱层，工程地质条件差，可采煤层的顶、底板稳定性差，可能出现顶板垮塌、片帮、底鼓、支架下陷等工程地质问题，井田工程地质勘查类型为第三类层状岩类，工程地质条件属中等。

(3) 环境地质条件

井田属无震害区。区内主要的地质灾害有采空塌陷、崩塌、剥落、弃渣堆积失稳等。井田内陡坡地段存在滑坡的不良地质因素，在冲沟地段散落堆积物较多，发生泥石流等不良地质现象的可能性较大。地表水、地下水污染源主要来自于生活污水及煤矿废水的排放，大气污染物主要是粉尘， SO_2 次之，烟尘较小。井田环境地质条件复杂程度为中等。

(4) 其它开采技术条件

瓦斯： CH_4 含量 21.99~98.31%，平均 67.11%； N_2 含量 0.17~72.67%，平均 34.06%； CO_2 含量 0.07~16.60%，平均 3.10%，瓦斯分带属氮气-沼气带。依据煤层干燥无灰基可燃气体含量平均值，18、19 号煤层为含甲烷煤层，1、3、7、16、17、21 号煤层为富甲烷煤层（表 5）。

表 5 可采煤层瓦斯成分、含量统计表

项目 煤层	无空气基瓦斯成分 (%)				瓦斯含量 (ml/g·r)		
	N ₂	CH ₄	重 烃	CO ₂	N ₂	CH ₄	可燃气体 含量
1	<u>37.18-57.03</u> 47.11(3)	<u>42.08-95.65</u> 71.72(4)	<u>0.76-3.92</u> 2.48(4)	<u>0.13-6.88</u> 2.22(4)	<u>0.93-4.14</u> 2.13(4)	<u>3.28-14.82</u> 9.93(4)	<u>3.39-15.10</u> 10.17(4)
3	<u>2.77-50.10</u> 22.93(3)	<u>49.26-98.05</u> 78.44(5)	<u>0.26-4.86</u> 1.50(5)	<u>0.07-11.59</u> 3.23(5)	<u>1.47-4.23</u> 2.51(5)	<u>7.71-11.91</u> 9.89(5)	<u>7.79-12.54</u> 10.09(5)
7	<u>0.17-70.50</u> 31.62(3)	<u>28.94-98.31</u> 70.20(4)	<u>0.25-3.39</u> 1.55(4)	<u>0.30-16.60</u> 4.54(4)	<u>1.34-6.83</u> 3.31(4)	<u>8.09-13.95</u> 10.57(4)	<u>8.28-14.07</u> 10.78(4)
16	<u>12.66-50.75</u> 33.07(4)	<u>46.72-97.84</u> 70.25(5)	<u>0.68-4.21</u> 2.04(5)	<u>0.61-2.33</u> 1.25(5)	<u>1.89-7.35</u> 3.77(5)	<u>3.61-14.46</u> 7.70(5)	<u>4.01-15.15</u> 8.40(5)
17	<u>5.08-41.53</u> 20.01(5)	<u>56.07-89.54</u> 75.09(5)	<u>0.29-5.18</u> 2.73(5)	<u>1.63-2.99</u> 2.16(5)	<u>0.67-4.16</u> 2.97(5)	<u>4.17-11.14</u> 7.56(5)	<u>4.19-11.31</u> 8.10(5)
18	<u>30.41-72.67</u> 45.90(4)	<u>21.99-89.76</u> 56.17(5)	<u>0.55-7.67</u> 2.19(5)	<u>0.41-14.08</u> 4.91(5)	<u>2.35-12.22</u> 5.42(5)	<u>3.66-9.81</u> 5.96(5)	<u>3.73-11.54</u> 6.38(5)
19	<u>11.39-68.15</u> 41.89(5)	<u>24.57-83.32</u> 53.27(5)	<u>0.07-3.95</u> 1.34(5)	<u>0.30-6.52</u> 3.40(5)	<u>2.69-16.17</u> 8.15(5)	<u>3.03-13.41</u> 8.41(5)	<u>3.12-13.82</u> 7.65(5)
21	<u>0.57-57.82</u> 34.54(5)	<u>31.49-96.21</u> 60.26(5)	<u>0.18-4.76</u> 1.95(5)	<u>0.49-11.41</u> 3.23(5)	<u>1.65-6.24</u> 5.61(5)	<u>4.17-13.98</u> 8.13(5)	<u>4.36-14.07</u> 8.54(5)
全区 平均	<u>0.17-72.67</u> 34.06(32)	<u>21.99-98.31</u> 67.11(38)	<u>0.07-7.67</u> 1.97(38)	<u>0.07-16.60</u> 3.10(38)	<u>0.67-16.17</u> 4.31(38)	<u>3.03-14.82</u> 8.29(38)	<u>3.12-15.15</u> 8.67(38)

矿井瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局文件：黔能源煤炭[2011]833号《关于六盘水市煤矿 2011 年度矿井瓦斯等级鉴定报告的批复》：六枝特区杉树林煤矿 2011 年度为突出矿井；2010 年度为高瓦斯矿井，2010 年度矿相对瓦斯涌出量为 25.2m³/t，相对二氧化碳涌出量为 2.37 m³/t。

煤层破坏类型：破坏类型为 II、 III、 IV 类煤。

瓦斯压力及瓦斯增项样：根据《煤矿瓦斯等级鉴定暂行办法》安监总煤装[2011]162号,关于“判定煤层突出危险性单项指标的临界值(表 3-12)”及相关规定：“只有全部指标达到或超过临界值时，方可将发生动力现象的煤层定为突出煤层，矿井定为突出矿井。”由表 6 可以看出，各可采煤层瓦斯压力均已达到并超过临界值，因此杉树林煤矿在开采过程中具有突出危险性。因此杉树林煤矿应按突出矿井管理。瓦斯增项测定结果见表 6。

表 6 瓦斯增项样测定结果表

煤层号	破坏类型	煤的坚固性系数 f	煤的瓦斯放散初速度 ΔP	瓦斯压力 P	等温吸附试验		孔隙率 (%)
					a	b	
1	II、III	0.2	14.512	1.52	20.649	0.835	4.29
3	II、III、IV	0.3	10.908	2.39	21.195	0.852	3.77
7	III、IV	0.2	16.690	2.05	23.626	0.608	3.94
16	II、III	0.2	17.544	2.88	23.497	0.772	2.86
17	III、IV	0.3	12.945	2.70	23.917	0.826	4.22
18	II、III	0.1	22.275	3.32	19.182	0.567	3.67
19	III、IV	0.3	23.067	2.98	22.529	0.934	3.87
21	II、III、IV	0.2	26.128	3.10	21.059	0.861	5.43
临界值	III、IV、V	≤ 0.50	≥ 10	≥ 0.74			

煤尘爆炸性：基本查明 1、3、7、16、17、18、19、21 煤层有煤尘爆炸性危险。

煤的自燃倾向性：井田的可采煤层为自燃煤层（II 级），其中 17、19 号煤层的部分样品为易自燃（I 级）。

地温：属地温正常区，无热害。

二、矿产勘查开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

1、1965~1967 年，贵州省地质局区域地质调查大队开展过 1：20 万安顺幅区域地质调查。

2、1966 年 11 月，贵州省煤田地质勘探公司一四二队编制了《六枝矿区上纳井田煤矿地质勘探最终报告》（下称勘探最终报告）（西南煤矿建设指挥部《（66）西南煤建地批第 012 号》），批准资源量 10608.0 万吨（资源量估算至 +900m）。本次报告算量范围（+900m 以浅）包含于该报告算量范围。

3、2005 年 1 月，中化地质矿山总局贵州地质勘查院编制了《贵州省六枝特区新窑乡杉树林煤矿资源储量核实报告》（六盘水市国土资储备字〔2005〕3 号）。

4、2007 年 8 月，贵州省地矿局地球物理地球化学勘查院编制了《贵州省六枝特区新窑乡杉树林煤矿资源储量核实报告》（黔国土储备字〔2008〕194 号）。该报告为杉树林煤矿缴纳矿业权价款的报告。

5、2011年11月，贵州省煤田地质局一四二队编制了《贵州省六枝特区杉树林煤矿资源储量核实及勘探报告》（下称核实及勘探报告）（黔国土资储备字[2012]12号）。

（二）矿山开发利用简况

杉树林煤矿：生产规模15万吨/年。矿井为斜井开拓，主、副斜井布置在何家岩脚龙潭组与茅口组界线开阔平缓地带。设计主采7、18、19号煤层，实际开采了1、7、18号煤层，采用分区抽出式通风，走向长壁后退式采煤方法开采，煤电钻打眼，放炮落煤，全部陷落法管理顶板。现矿井因煤矿企业兼并重组政策处于停产保留状态，截至2017年2月28日，共开采消耗资源储量16万吨。

（三）本次工作情况

1、资料搜集及工作量

贵州省煤田地质局一七四队于2017年1月10日至2017年2月15日，组织专业技术小组历时1个月，对原1:5000地形地质图进行修测，实地调查了水文、工程、环境地质以及煤层、水源等情况，同时搜集了矿山相关资料，对矿山生产地质资料及采空范围进行核实，后编制核实报告。本次核实完成的实物工作量见表7。

表7 本次完成实物工作量一览表

项 目	单 位	工 作 量	备 注
1:5000 地质图修测	km ²	4	
1:5000 水、工、环地质调查	km ²	4	
钻孔整理	m/孔	8964.74/16孔	
采空区范围核实	层	3	1、7、18号煤层
矿井生产资料（采掘平面图、瓦斯等级鉴定、煤与瓦斯突出危险性鉴定等）		收集	
《勘探最终报告》、《核实及勘探报告》		收集	

2、资料搜集及利用情况

（1）以往勘查报告

1966年11月，贵州省煤田地质勘探公司一四二队编制了《六枝矿区上

纳井田煤矿地质勘探最终报告》，本次核实利用了该报告钻孔资料 1211.61m/4 孔。

2011 年 11 月，贵州省煤田地质局一四二队编制了《贵州省六枝特区杉树林煤矿资源储量核实及勘探报告》，本次利用该报告钻孔资料 7753.13m/12 孔。

以上报告为本次核实的基础地质报告。

表 8 核实及勘探报告利用钻孔资料一览表

序号	钻孔 编号	级 别			层 位		终 孔 孔 深	孔 斜	
		钻	电	综评	开孔	终孔		测深	孔斜度
1	101	乙	乙	乙	P ₃ l	P ₂ m	450.25	448	4°
2	浅 1	乙	乙	乙	P ₃ l	7 煤	107.76	100	0° 30′
3	102	乙	乙	乙	P ₃ l	21 煤	690.36	660	6° 00′
4	103	乙	甲	乙	T ₁ f ²	7 煤	961.36	910	6° 45′
5	201	乙	乙	乙	P ₃ l	21 煤	795.15	777	6° 20′
6	202	乙	甲	丙	P ₃ l	21 煤	1267.29	863	7°
7	301	乙	乙	乙	P ₃ l	标 11	382.31	370	3° 15′
8	浅 2	甲	甲	甲	P ₃ l	7 煤	85.86	82	1° 00′
9	302	甲	甲	乙	P ₃ l	标 11	753.35	730	6° 30′
10	303	甲	甲	乙	T ₁ f ³	21 煤	1254.06	1242	9° 30′
11	401	乙	甲	乙	P ₃ l	21 煤	209.68	205	1° 15′
12	402	乙	乙	乙	P ₃ l	标 9	795.70	795	7° 15′
合计							7753.13	7182	

(2) 矿山相关资料

采掘工程平面图、煤层煤质分析、矿井瓦斯等级鉴定报告、井下生产地质资料等。

3、矿产资源储量申报情况

本井田可采煤层的煤类为焦煤，煤层倾角一般 55°，依据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215—2002）确定资源量估算的工业指标为：最低可采厚度 0.50m，最高灰分（A_d）为 40%，最高硫分（S_{t,d}）为 3%（按业主委托书高硫煤估算资源量），在煤层底板等高线图上以地质块段法进行资

源储量估算。

截至 2017 年 2 月 28 日, 评审申报表中杉树林煤矿预留范围内(估算标高+1450~+400m) 累计查明焦煤资源储量 3231 万吨(均为原煤 St, d>3% 的资源储量)。其中开采消耗资源量 16 万吨, 保有资源储量 3215 万吨。保有资源储量中(111b) 967 万吨; (122b) 421 万吨; (333) 1827 万吨。估算推测的煤层气地质储量为 2.14 亿 m³。

报告评审后总资源储量与评审申报表一致, 为 3231 万吨。其中, 开采消耗量 16 万吨, 保有资源储量 3215 万吨。报告评审时评审专家提出报告中部分储量块段类型划分不合理, 评审后编制单位对资源储量块段类型及划分做了修改调整。保有资源储量中(111b) 1014 万吨; (122b) 421 万吨; (333) 1780 万吨。

4、先期开采地段论证情况

根据重庆迪苒矿山工程设计有限公司(证书编号: A250005033) 2017 年 2 编制的《贵州路鑫喜义工矿股份有限公司六枝特区新窑乡杉树林煤矿先期开采方案说明书》: 下一步该矿扩能 45 万吨/年生产规模矿井采用集中开拓, 布置 4 条井筒(主斜井、副斜井、上煤组回风井和下煤组回风井), 全矿井划分为四个水平。一水平标高为+1100m。二水平标高为+875m, 三水平标高为+650m, 四水平标高为+420m。其先期开采地段为 F26 断层上盘(西盘)+1100m 标高以浅, 面积 0.7647km², 先期开采地段范围拐点坐标见表 9。

先期开采地段内累计查明无烟煤资源量 875 万吨(均为原煤 St, d>3% 的资源储量)。其中开采消耗资源量 16 万吨, 保有资源储量 859 万吨。保有资源储量中(111b) 494 万吨, (122b) 69 万吨, (333) 296 万吨。(111b) 占 57.5%, (111b) + (122b) 占 65.5%, 资源量比例达到规范要求。

表 9 杉树林煤矿（预留）先期开采地段范围拐点坐标表

序号	北京 54 坐标系		西安 80 坐标系	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
A	2893804.57	35544069.49	2893746	35543990
B	2894185.11	35544364.21	2894127	35544285
C	2894138.07	35544426.63	2894080	35544348
D	2894114.81	35544482.8	2894056	35544404
E	2894033.91	35544531.61	2893975	35544452
F	2893929.48	35544674.17	2893871	35544595
G	2893776.47	35544810.17	2893718	35544731
H	2893744.48	35544881.3	2893686	35544802
I	2893708.90	35544925.43	2893650	35544846
J	2893616.80	35544967.37	2893558	35544888
K	2893441.90	35545169.19	2893383	35545090
L	2893339.64	35545247.69	2893281	35545169
M	2893255.45	35545289.78	2893197	35545211
N	2893082.68	35545566.24	2893024	35545487
O	2893149.42	35545622.34	2893091	35545543
P	2893061.07	35545637.07	2893003	35545558
Q	2892766.85	35545177.34	2892708	35545098
R	2893082.63	35544911.37	2893024	35544832
S	2893061.93	35544864.39	2893003	35544785
T	2893438.60	35544469.86	2893380	35544391
先期开采地段面积：0.7647km ²				

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、《井田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

（三）评审基准日：2017年2月28日

（四）主要评审意见

1、主要成绩

（1）查明了井田内可采煤层的层位及厚度变化，确定了可采煤层的连续性和可采范围。

（2）查明了井田总体构造形态，评述了井田内的断层、褶曲发育情况，评价了井田构造复杂程度类型为中等，结论合理。

（3）查明了可采煤层的煤类及其煤质特征和工艺性能。

（4）查明井田水文地质条件为中等，属顶底板裂隙水、岩溶水充水矿床，矿井水文地质类型为二类二型。预测了矿井先期开采地段矿井涌水量。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）查明了井田可采煤层的瓦斯成分和含量，评价了煤与瓦斯突出的危险性。查明了可采煤层的煤尘爆炸性、煤的自然燃趋势和地温变化等开采技术条件，并做出了相应的评价。

（6）调查了老窑的分布和矿井的涌水量、水质及其动态变化。

（7）估算了可采煤层煤层气资源量。未发现其他有益矿产。

（8）按现行煤炭勘查规范的一般工业指标和业主关于高硫煤估算资源

量的要求，采用地质块段法，估算了井田内的资源储量，核实了采空消耗量，资源储量估算方法正确，采用参数、类别划分合理。先期开采地段高级储量比例达到了规范对中型矿井勘探阶段的要求。

(9) 报告内容及格式齐全、完整，章节编排合理，文字叙述清楚。附图、附表齐全，内容清晰美观。报告符合要求，较好地反映了本次核实工作的全部地质成果。

2、存在问题与建议

(1) 根据《核实及勘探报告》化验测试结果及“黔能源煤炭[2011]833号”，六枝特区杉树林煤矿为突出矿井。故矿井今后生产过程中严格按突出矿井管理。

(2) 煤矿自2011年至今处于停产状态，且矿井2015、2016年度未作排水工作，本次调查核实1、7、18号煤层采空区积水量巨大，目前矿井水文地质条件复杂。建议用其他方法进一步查明采空区积水，预防矿井今后开采水患的发生。

(3) 区内均为高硫煤，应加强煤质监测和严格控制环境污染。

(4) 老窑和原小煤矿采空区范围难于详细查明，应密切关注其积水(气)对矿井安全生产可能带来的威胁。

3、评审结果

截至2017年2月28日，杉树林煤矿预留范围内(标高+1450~+400m)累计查明焦煤资源量3231万吨(均为原煤St, d>3%的资源储量)。其中开采消耗资源量16万吨,保有资源储量3215万吨。保有资源储量中(111b)1014万吨;(122b)421万吨;(333)1780万吨。预测煤层气地质储量为2.14亿m³。

先期开采地段内累计查明焦煤资源量875万吨(均为原煤St, d>3%的资源储量)。其中开采消耗资源量16万吨,保有资源储量859万吨。保有资源储量中(111b)494万吨,(122b)69万吨,(333)296万吨。(111b)

占 57.5%，(111b) + (122b) 占 65.5%，资源量比例达到规范要求。

4、资源储量变化情况

(1) 与最近一次报告资源储量对比

1. 资源总量对比

最近一次报告为 2011 年 11 月由贵州省煤田地质局一四二队提交的《贵州省六枝特区杉树林煤矿资源储量核实及勘探报告》(黔国土资储备字(2012)12 号)，评审备案的煤矿(开采深度+1400m~+1100m)保有资源储量 833 万吨(均为硫分大于 3%的)，其中(121b) 445 万吨；(122b) 69 万吨；(333) 319 万吨。另 1、7、18 号煤层累计开采消耗资源储量 16 万吨。

本次核实，截至 2017 年 2 月 28 日，杉树林煤矿(预留)矿区范围内(煤炭估算标高+1450m~+400m)核实焦煤总资源储量 3231 万吨(均为 St, d > 3%的资源储量)，开采消耗资源储量 16 万吨。核实保有资源储量 3215 万吨，保有资源储量中：(111b) 1014 万吨，(122b) 421 万吨，(333) 1780 万吨。另有历年开采动用资源储量 16 万吨。

资源储量对比及变动原因

本次核实较 2011 年《核实及勘探报告》总资源量增加了 2382 万吨，其中保有资源储量增加了 2382 万吨，开采消耗量增加 0 万吨。见表 10。

表 10 与《核实及勘探报告》资源储量增减变化情况对比表 单位：万吨

类 型	开采消耗量	保 有 资 源 储 量				合 计	
		(111b)	(121b)	(122b)	(333)	消耗量	保有量
2011 年核实及勘探报告	16		445	69	319	16	833
本次核实报告	16	1014		421	1780	16	3215
增减量	0	+569		+352	+1461	0	+2382
小计	0	+2382				+2382	

变动主要原因：

①、井田调整变化，范围扩大，原《核实及勘探报告》面积 1.6298km²，预留调整后的井田面积 2.8526km²，面积增加了 1.2228km²；资源储量估算垂深增加+700m，自+400m-+1100m。

②、消耗资源储量未有变化为杉树林煤矿自 2011 年以后因兼并重组政

策矿井一直处于停产保留状态，未进行生产。

2. 重叠区资源量对比

在重叠区范围内，《核实及勘探报告》保有资源储量 813 万吨，累计开采消耗资源储量 16 万吨。

在重叠区范围内，本次核实保有资源储量为 813 万吨，累计开采消耗资源储量为 16 万吨。对比重叠部分保有及开采消耗资源储量均未有变化。

3. 扩大区资源储量

杉树林煤矿（预留）扩界部分面积新增 1.2228km²，资源储量估算垂深增加+700m，自+1100m 至+400m，扩界部分新增保有资源储量 2402 万吨，其中：(111b) 527 万吨，(122b) 352 万吨，(333) 1523 万吨。见表 11。

表 11 杉树林煤矿（预留）扩大区资源储量一览表 单位：万吨

煤层编号	111b	122b	111b+122b	(333)	合计
1	35	31	66	249	315
3	38	26	64	180	244
7	113	39	152	286	438
16	53	33	86	146	232
17	54	40	94	106	200
18	121	96	217	317	534
19	43	54	97	93	190
21	70	33	103	146	249
合计	527	352	879	1523	2402

4. 煤层气资源量对比

2011 年 11 月由贵州省煤田地质局一四二队提交的《贵州省六枝特区杉树林煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字〔2012〕12 号），备案预测煤层气资源量 0.57 亿立方米。

本次核实，截至 2017 年 2 月 28 日，杉树林煤矿（预留）矿区范围内预测煤层气资源量 2.14 亿立方米。

资源储量对比及变动原因

本次核实较 2011 年《核实及勘探报告》煤层气资源量增加了 1.57 亿立方米。

变动主要原因：井田调整变化，范围扩大，原《核实及勘探报告》面

积 1.6298km²，预留调整后的井田面积 2.8526km²，面积增加了 1.2228km²；资源储量估算垂深增加+700m，自+400m-+1100m。原《核实及勘探报告》与煤层气预算相关的煤炭资源储量为 833 万吨，本次核实与煤层气预算相关的煤炭资源储量为 3215 万吨，增加 2382 万吨。

(2) 与缴纳了矿业权价款的报告资源储量对比

2007 年 7 月由贵州省地矿局地球物理地球化学勘查院提交的《贵州省六枝特区新窑乡杉树林煤矿资源储量核实报告》，报告估算了 7、18、19 号煤层。备案文号：黔国土储备字〔2008〕194 号，截至 2007 年 8 月 31 日，备案+1400~+1100m 水平资源量（333）624 万吨，核销历年已开采动用的资源量 5 万吨。煤矿以该报告缴纳了矿业权价款。

本次核实，截至 2017 年 2 月 28 日，杉树林煤矿（预留）矿区范围内（煤炭估算标高+1450m~+400m）核实保有焦煤资源储量 3215 万吨（均为原煤 St,d>3%的资源储量）。保有资源储量中：（111b）1014 万吨，（122b）421 万吨，（333）1780 万吨。另有历年开采动用资源储量 16 万吨。

资源储量对比及变动原因

本次核实较 2007 年《核实报告》总资源量增加了 2602 万吨，其中保有资源储量增加了 2591 万吨，开采消耗量增加 11 万吨。见表 12。

表 12 与 2007 年《核实报告》资源储量增减变化情况对比表 单位：万吨

类 型	开采消耗量	保 有 资 源 储 量			合 计	
		(111b)	(122b)	(333)	消耗量	保有量
本次核实报告	16	1014	421	1780	16	3215
2007 年核实报告	5			624	5	624
增减量	+11	+569	+352	+1461	+11	+2591
小计	+11	+2591			+2602	

变动主要原因：

①、井田调整变化，范围扩大，原《核实报告》面积 1.6298km²，预留调整后的井田面积 2.8526km²，面积增加了 1.2228km²；资源储量估算垂深增加+700m，自+400m-+1100m。

②、估算煤层数变化，本次核实估算了 1、3、7、16、17、18、19、21

煤计 8 层，2007 年核实报告仅估算了 7、18、19 煤计 3 层。

③、消耗资源储量增加 11 万吨为矿井自 2007 年后至今生产开采消耗总量。

(3) 与《勘探最终报告》重叠区资源总量对比

1966 年 11 月，贵州省煤田地质勘探公司一四二队编制了《六枝矿区上纳井田煤矿地质勘探最终报告》（西南煤矿建设指挥部《(66) 西南煤建地批第 012 号》），批准资源量 10608.0 万吨（资源量估算至+900m）。该报告与杉树林煤矿（预留）重叠范围内（估算标高+1450m~+900m）资源总量为 1626 万吨，其中：A 级储量 405 万吨；B 级储量 749 万吨；C 级储量 472 万吨。

本次核实，杉树林煤矿（预留）（标高+1450m~+900m）范围内核实焦煤资源总量 1835 万吨，开采消耗资源储量 16 万吨。保有资源储量 1819 万吨，其中：(111b) 858 万吨；(122b) 234 万吨；(333) 727 万吨。

资源储量对比及变动原因

本次核实较《勘探最终报告》总资源量增加了 209 万吨，其中保有资源储量增加了 193 万吨，开采消耗量增加 16 万吨。见表 13。

表 13 与《勘探最终报告》资源储量增减变化情况对比表 单位：万吨

类 型	开采消耗量	保 有 资 源 储 量						合 计	
		(111b)	A	(122b)	B	(333)	C	消耗量	保有量
本次核实报告	16	858	0	234	0	727	0	16	1819
《勘探最终报告》	0	0	405	0	749	0	472	0	1626
增减量	+16	+858	-405	+234	-749	+727	-472	+16	+193
小计	+16	+193						+209	

变化主要原因：

①本次核实，估算的煤层视密度较《勘探最终报告》均有所增加，1、3、7、16、17、18、19、21 号煤层分别增加 0.13t/m³、0.07 t/m³、0.05 t/m³、0.11 t/m³、0.10 t/m³、0.03 t/m³、0.05 t/m³、0.05 t/m³。资源储量增加 193 万吨。

②本次核实开采消耗量较《勘探最终报告》增加 16 万吨。

四、评审结论

本次工作完成了储量核实任务。编制的《报告》符合要求，达到了储量核实的目的，地质勘查工作程度达到《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215—2002)中型矿井勘探阶段的要求，专家组同意《报告》通过评审。

1、截至2017年2月28日，杉树林煤矿预留范围内(标高+1450~+400m)累计查明焦煤总资源量3231万吨(均为原煤St, d>3%的资源储量)。其中开采消耗资源量16万吨，保有资源储量3215万吨。保有资源储量中(111b)1014万吨；(122b)421万吨；(333)1780万吨。

井田内推测的煤层气地质储量为2.14亿m³。

先期开采地段内累计查明无烟煤资源量875万吨(均为原煤St, d>3%的资源储量)。其中开采消耗资源量16万吨，保有资源储量849万吨。保有资源储量中(111b)494万吨，(122b)69万吨，(333)296万吨。(111b)占57.5%，(111b)+(122b)占65.5%，资源量比例达到规范要求。

2、本次核实与已缴纳采矿权价款的报告《贵州省六枝特区新窑乡杉树林煤矿资源储量核实报告》总资源量对比，煤矿总资源量增加2602万吨。

附：《贵州路鑫喜义工矿股份有限公司六枝特区新窑乡杉树林煤矿(预留)资源储量核实报告》评审专家组名单

专家组组长：徐明刚

二〇一七年六月十九日

《贵州路鑫喜义工矿股份有限公司六枝特区新窑乡杉树林煤矿(预留)资源储量核实报告》

评审专家组名单

专家组	姓名	单位	职称	签名
组长	徐彬彬	贵州省煤田地质局	教授级高工	徐彬彬
成员	杨通保	贵州省煤层气页岩气工程研究中心	高级工程师	杨通保
	焦隆兴	贵州省国土资源厅	教授级高工	焦隆兴
	王明章	贵州省地矿局	研究员	王明章

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C5200002012011120122459

采矿权人: 贵州路鑫喜义矿股份有限公司

地址: 六枝特区

矿山名称: 贵州路鑫喜义矿股份有限公司六枝特区新窑乡杉树林煤矿

经济类型: 股份有限公司

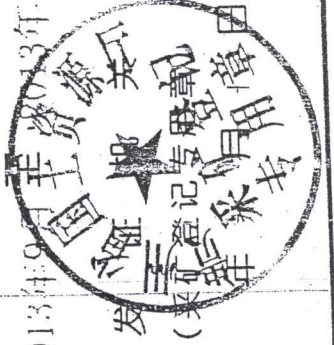
开采矿种: 煤

开采方式: 地下开采

生产规模: 15.00万吨/年

矿区面积: 1.6298 平方公里

有效期限: 叁个月 自 2013年9月 至 2013年12月

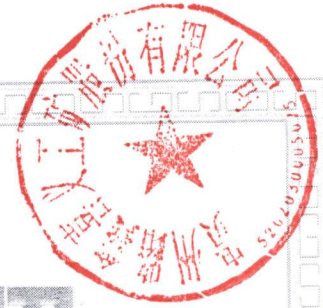


矿区范围拐点坐标: 西安80坐标

- 1 289429.48 35544370.88
- 2 289353.47 35543790.88
- 3 289244.46 35544970.88
- 4 289332.47 35545620.88



开采深度: 由1400米至1100米标高, 共有4个拐点围成



营业执照

统一社会信用代码 91520000577117457E

名 称	贵州路鑫喜义工矿股份有限公司
类 型	其他股份有限公司(非上市)
住 所	贵州省六盘水市六枝特区路喜循环经济产业园区
法定代表人	吴碧海
注 册 资 本	贰亿元整
成 立 日 期	2011年06月24日
营 业 期 限	2011年06月24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。（煤炭的开采及销售（限取得许可证的分支机构开采经营）；从事煤矿资源的投资开发及管理服务；煤炭批发经营；销售：焦炭、建材、钢材、化工产品（不含危险化学品）、玻璃、电子产品、碳素制品；建筑工程；机电设备安装；报关业务；进出口贸易；转口贸易；煤层气的开发利用和销售。）



登记机关

2014年11月05日

