

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]033号

关于申请贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金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天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金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：《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（预留）资源储量核实报告》备案文件、评审意见复印件

附件 3：《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（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：采矿许可证文件复印件

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

二〇一九年五月二十一日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2018〕1号

关于《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》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《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》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国土资源厅申请备案，评审基准日期为2017年12月31日。经合规性检查，你单位为我厅确认的评审机构，评审专家和评审程序符合要求，准予备案。

矿产资源储量评审备案为合规性备案，评审意见书及其它提请备案材料的完备性、严谨性、真实性和合法合规性等各方面，由贵州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。



《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》

矿产资源储量评审意见书

黔国土规划院储审字〔2018〕135号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一八年十月十五日



《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》

矿产资源储量评审意见书

黔国土规划院储审字 [2018] 135 号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一八年十月十五日



报告名称：《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（兼
并重组）资源储量核实报告》

申报单位：贵州天健矿业集团股份有限公司

法定代表：李前幸

报告编制单位：遵义黔地源矿产资源勘查有限责任公司

编制人员：唐照宇 何小波

总工程师：高腾欧

单位负责：高腾欧

评审汇报人：唐照宇

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：熊孟辉（地质）

评审专家组成员：曹志德（煤层气） 韩忠勤（地质）

王明章（水工环） 罗忠文（煤田测井）

签发日期：二〇一八年十月十五日



受贵州天健矿业集团股份有限公司委托，遵义黔地源矿产勘查有限责任公司对贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（兼并重组）矿区范围内的煤炭资源储量进行核实，于2018年6月编制完成了《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》（以下简称《报告》），并提交评审。评审的目的是为兼并重组扩能拟建30万吨/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》资料齐全，包括文字报告1册、附图39张，附表8册，附件22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、水工环、物探（测井）等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2018年07月25日在贵阳市对该《报告》进行会审。经专家会议讨论、评议，编制单位修改后复核，形成如下评审意见：

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

金源煤矿位于贵州省金沙县新化乡，直距金沙县城11km，行政区划隶属于金沙县新化乡管辖。地理坐标：东经 $106^{\circ}10'08''\sim 106^{\circ}10'48''$ ，北纬 $27^{\circ}22'30''\sim 27^{\circ}23'22''$ 。有公路相通，交通较方便。

矿区位于云贵高原东北部，区内地势总体呈北高南低，属低中山地貌；最高点海拔+1525.0m，最低点海拔为+1100m，相对高差425.0m，一般高差50~150m。矿区地处乌江上游的偏岩河支流与赤水河的分水岭地带，属偏岩河支流，区内无山塘、河流、水库等地表水体存在，属长江水系乌江流域。

金沙县属中亚热带季风性湿润气候区，多年平均降雨量1243mm，，年均气温 13.6°C 。



(二) 矿业权设置情况

金源煤矿于 2013 年 12 月获得贵州省国土资源厅颁发的采矿许可证，采矿证号：C5200002011031120107975，采矿权人：贵州天健矿业集团股份有限公司；开采矿种：煤；开采方式：地下开采；生产规模：21 万吨/年；有效期至 2018 年 9 月；矿区面积 1.6929km²；准采标高为+1240~+1080m。

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《关于对贵州天健矿业集团股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案（第二批）的批复》（黔煤兼并重组办[2016]37 号），贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县金源煤矿为兼并重组后保留煤矿，拟扩能至 30 万吨/年，关闭异地丹寨县太平煤矿。

金源煤矿为兼并重组后保留煤矿，兼并重组后矿井生产规模为 30 万 t/a，井田范围不作调整，矿区范围由 4 个拐点坐标组成（见表 1），面积 1.6929km²。

表 1 金源煤矿（兼并重组）矿区范围拐点坐标

拐点号	北京 54 坐标		西安 80 坐标		大地 2000 坐标	
	X	Y	X	Y	X	Y
1	3031410	35615690	3031352.05	35615611.66	3031358.4960	35615724.8597
2	3031325	35616770	3031267.05	35616691.66	3031273.4968	35616804.8713
3	3029800	35616770	3029742.05	35616691.66	3029748.4938	35616804.8662
4	3029800	35615690	3029742.05	35615611.66	3029748.4929	35615724.8508

资源储量估算范围：本次资源储量估算平面最大范围与兼并重组矿区范围一致，算量标高+1240~+1080m，最大估算面积为 1.6929km²（见表 1）。

(三) 地质矿产概况

1、地层

矿区及周边出露地层：二叠系中统茅口组(P₂m)，二叠系上统龙潭组(P₃l)、长兴组(P₃c)，三叠系下统夜郎组(T₁y)，第四系(Q)。



2、构造

矿区大地构造位于扬子准地台（一级）、黔北台隆（二级）、遵义断拱（三级）、毕节北东向构造变形区（四级）南东部，属金沙向斜南翼西部近转折端次一级背斜之云盘山背斜北东翼。总体构造形态为单斜，地层产状平缓，倾向 $340\sim 30^\circ$ ，一般 $350\sim 10^\circ$ ；倾角 $3\sim 7^\circ$ ，一般 4° 左右。未见褶曲及断裂构造，矿区构造复杂程度为简单类型。

3、可采煤层

本区含煤地层为龙潭组，岩性以泥岩、粉砂质泥岩、粉砂岩及煤层等为主，属海陆交互相沉积。含煤地层厚 $92.95\sim 105.03\text{m}$ ，平均厚 97.35m ；含煤层及煤线 $9\sim 12$ 层。其中可采煤层三层（M5、M9、M13），煤层及煤线总厚 $7.69\sim 11.95\text{m}$ ，平均厚 9.76m ；含煤系数 $7.85\sim 12.56\%$ ，平均 10.05% 。可采煤层总厚 $5.57\sim 9.94\text{m}$ ，平均厚 7.02m ；含煤系数 $5.69\sim 10.45\%$ ，平均 7.25% 。各可采煤层的赋存情况由上至下分述如下：

M5 号煤层：位于龙潭组上部，上距长兴组底界 $25.60\sim 36.41\text{m}$ ，平均 31.88m 。全层厚度 $1.07\sim 1.71\text{m}$ ，平均厚 1.39m 。不含夹矸或偶含一层夹矸，煤层结构简单。全区可采，属较稳定类型。

M9 号煤层：位于龙潭组中下部，上距 M5 煤层底界 $7.98\sim 16.10\text{m}$ ，平均 11.23m 。全层厚度 $2.51\sim 3.09\text{m}$ ，平均厚 2.76m 。夹矸 $0\sim 1$ 层，煤层结构简单。全区可采，属稳定类型。

M13 号煤层：位于龙潭组下部，上距 M9 煤层底界 $22.93\sim 33.39\text{m}$ ，平均 27.43m ，下距 $P_2\text{m}$ 顶界 $16.15\sim 23.52\text{m}$ ，平均 20.28m 。全层厚度 $1.02\sim 1.86\text{m}$ ，平均厚 1.43m ；含夹矸 $0\sim 1$ 层，煤层结构较简单。全区可采，属较稳定类型。

4、煤质



(1) 煤岩特征、主要煤质及工艺性能

井田内可采煤层主要为线理-细条带状结构，局部中条带结构。层状、块状构造，内生裂隙较发育。宏观煤岩组分以亮煤和镜煤为主，夹暗煤线理和少量丝炭透镜体，宏观煤岩类型以光亮型煤为主，半亮型煤次之，偶见半暗型煤。微观煤岩类型均为微镜惰煤。变质阶段为无烟煤VIII1 阶段。

可采煤层主要煤质指标见表 2。

表 2 可采煤层主要煤质特征

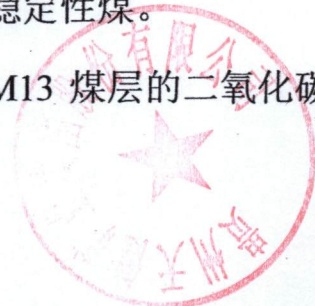
煤层编号	原煤水分 Mad (%)	原煤灰分 Ad (%)	浮煤挥发分 Vdaf (%)	原煤硫分 St,d (%)	原煤发热量 Qgr, d(MJ/kg)
M5	0.88~4.48	8.81~24.69	4.46~5.80	0.31~3.09	25.83~31.81
	2.62(7)	16.58(7)	5.26(6)	1.87(7)	29.97(7)
M9	1.92~4.94	12.18~16.74	4.62~5.55	0.70~1.39	28.37~30.93
	3.13(4)	14.28(4)	5.13(3)	1.02(4)	29.90(4)
M13	0.75~4.09	21.08~32.86	4.94~6.42	1.65~2.68	22.89~27.32
	2.36(7)	27.68(7)	4.94(6)	2.16(7)	24.60(7)

煤灰熔融性： M5、M9、M13 煤层煤灰软化温度 (ST) 值分别为 1340~1440℃、1320~1500℃、1170~1200℃，M5、M9 煤层属中等到较高软化温度灰，M13 煤层属较低软化温度灰。M5、M9、M13 煤层煤灰熔融性流动温度(FT) 值分别为 1400~1470℃、1380~1500℃、1280℃，M5 煤层属较高流动温度灰，M9 属中等至较高流动温度灰，M13 煤层属较低流动温度灰。

可磨性：M5、M9、M13 煤层 HGI 分别为 28~32、24~26、27~31，均属难磨煤。

热稳定性：可采煤层热稳定性(TS+6) M5、M9、M13 分别为 53.2%、57.0~62.0%、46.9~54.3%，M5 煤层为中等热稳定性煤，M9 煤层为中等热稳定性到较高热稳定性煤，M13 煤层为较低热稳定性到中等热稳定性煤。

煤对二氧化碳的反应性：在 950℃时 M5、M9、M13 煤层的二氧化碳分解



率分别为 15.5%、17.3~22.5%、10.0~16.7%，在 1050℃时分别为 33.0%、29.7~38.0%、30.8~34.0%，煤对 CO₂ 反应性弱。

结渣性：各煤层均属中等结渣。

(2) 煤的可选性

据 M9 煤层简易浮沉试验结果：M9 号煤层煤在灰分 Ad 为 13%时可选性等级为易选。

(3) 煤类及工业用途

区内 M5、M9 煤层属无烟煤二号 (WY2)，M13 煤层属无烟煤三号 (WY3)。主要用于动力用煤和民用煤。

(4) 有害元素

区内 M5、M9 煤层属特低磷煤，M13 煤层属低磷煤，M5、M9、M13 均属特低氯煤、特低砷煤 (As-1)，M5、M13 煤层属低氟煤，M9 煤层属特低氟煤。

5、煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

区内可采煤层干燥无灰基煤层气含量 (包括重烃)：M5 煤层为 6.41~17.30ml/g.daf，平均 11.86 ml/g.daf；M9 煤层为 5.20~15.47ml/g.daf，平均 10.70ml/g.daf；M13 煤层为 6.26~14.88ml/g.daf，平均 10.05ml/g.daf。

区内估算煤层气潜在资源量为 $0.27 \times 10^8 \text{m}^3$ ，其中：M5 煤层 $0.27 \times 10^8 \text{m}^3$ ，区内 M9 煤层已基本采完，仅剩零星资源，剩余资源部分区域空气干燥基可燃气体含量小于 $8 \text{m}^3/\text{t}$ ，M13 煤层分布区域空气干燥基可燃气体含量小于 $8 \text{m}^3/\text{t}$ 。M9、M13 煤层按规范规定未估算煤层气资源量。煤层气储量规模为小型。

(2) 其它有益矿产

区内锆、镓、铀、钍及五氧化二钒等有益矿产均达不到最低工业品位，暂

无利用价值。

6、开采技术条件

(1) 水文地质条件

矿区内大部分为非可溶岩地区，地下水类型以基岩裂隙水及孔隙水为主，地下水的补给来源以大气降水及地表水为主。主要含水层有：三叠系下统夜郎组玉龙山段岩溶裂隙含水层、二叠系上统长兴组岩溶裂隙含水层、二叠系中统茅口组岩溶含水层，第四系孔隙弱含水层；相对隔水层有：三叠系下统夜郎组沙堡湾段隔水层，二叠系上统龙潭组裂隙弱含水层。

矿井充水水源有地下水、地表水、基岩裂隙水、老窑及采空区积水，大气降水为主要补充来源；充水通道有岩石天然节理裂隙、断层破碎带、岩溶通道、人为采矿冒落裂隙、老窑采空区或巷道等。地表沟溪受采空塌陷影响可能对矿床充水。井田水文地质类型属矿床水文地质勘查类型为第二类第一亚类第二型，即以碎屑裂隙含水层充水为主、顶板进水为主、水文地质条件中等的裂隙充水矿床。

开采后水文地质结构的变化：由于 M9 煤层已基本采空，M13 煤层导水裂隙带及冒落带将进入 M9 煤层采空区，井田区岩层倾角平缓，未来开采 M13 煤层时，M9 煤层采空区积水将对矿床进行充水，在采空塌陷影响下，可能直接对矿床进行突水。同时，由于 M9 煤层已基本采空，已形成了疏干漏斗，该层地下水场已发生变化，地下水向采空区径流。

采用比拟法预测矿区先期开采地段正常涌水量为 $432\text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量为 $985\text{m}^3/\text{d}$ 。

(2) 工程地质条件

矿区内地层岩性较复杂，根据各煤层顶板的岩性厚度、裂隙发育程度及岩石抗压强度等指标，M5、M9、M13 煤层顶底板均不稳定。矿区 M5 号和 M13 号

煤层之间的 M9 煤层已基本采空，形成大面积采空区，未来开采 M5 号煤层时存在煤层底板不稳影响矿井安全的风险，需加强开采方法的研究及矿井安全隐患的防范。井田区内工程地质条件复杂程度总体属第三类（层状岩类）中等类型。

(3) 环境地质条件

矿区及周边区域稳定性良好。矿山采矿活动中在矿区南部郭家沟上面的斜坡出现有 4 条地裂缝，地裂缝宽度 0.2~10m 左右，长 50~300m 不等。在金源煤矿南井和北井均发育有一崩塌危岩体。同时，本区可采煤层埋藏较浅，煤层上覆岩层厚度薄，地下开采引发地面变形的可能性较大。未来矿山开采过程中，在采空塌陷作用下，将可能引发地面塌陷、地裂缝等，局部陡岩及陡坡地段还将可能引发滑坡和崩塌，井田内环境地质类型为第二类，即环境地质条件中等。

(4) 其它开采技术条件

瓦斯含量：M5 煤层干燥基瓦斯含量： CO_2 0.06~0.36ml/g.ad，平均 0.21ml/g.ad； CH_4 +重烃 5.23~15.43ml/g.ad，平均 10.33ml/g.ad。干燥无灰基瓦斯含量： CO_2 0.08~0.41ml/g.daf，平均 0.25ml/g.daf； CH_4 +重烃 6.41~17.30ml/g.daf，平均 11.86 ml/g.daf。

瓦斯成份以 CH_4 为主，少量 N_2 ，瓦斯分带以沼气带为主(详见表 3)。

表 3 各可采煤层瓦斯成分、含量统计表

项目 煤层	无空气基瓦斯成分(%)				瓦斯含量 (ml/g·daf)				
	N_2	CH_4	重烃	CO_2	N_2	CH_4	重烃	CO_2	干燥无灰基含气量 Cdaf
M5	0~16.46	82.47~97.53	0.09~0.16	0.98~2.31	0~1.13	6.41~17.27	0.01~0.03	0.08~0.41	6.41-17.30
	8.23 (2)	90.00 (2)	0.13 (2)	1.65 (2)	0.57 (2)	11.84 (2)	0.02 (2)	0.25 (2)	11.86(2)
M9	0~32.0	62.15~97.06	0.08~0.40	2.19~5.77	0~2.67	5.19~15.42	0.01~0.05	0.30~0.48	5.20-15.47
	15.45(3)	80.75(3)	0.26(3)	3.54(3)	1.51 (3)	10.48 (3)	0.04 (3)	0.40 (3)	10.52(3)

M13	0~30.85	66.26~97.74	0.42~0.89	1.35~2.07	0~2.88	6.18~14.82	0.06~0.08	0.12~0.26	6.26-14.88
	10.82 (3)	86.76 (3)	0.71 (3)	1.70 (3)	1.04 (3)	9.97 (3)	0.07 (3)	0.19 (3)	10.05(3)

瓦斯梯度：煤层埋藏深度每增加 11.75m 时，瓦斯含量增加 1ml/g.daf。

瓦斯增长率：煤层埋藏深度每增加 100m 时，瓦斯含量增加 8.51ml/g.daf。

瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局（黔能源发 [2011]）792 号文，金源煤矿矿井 CH₄ 绝对涌出量 25.40m³/min，CO₂ 绝对涌出量 2.71 m³/min；CH₄ 相对涌出量为 73.15m³/t，CO₂ 相对涌出量 CO₂7.80m³/t。矿井瓦斯等级为高瓦斯矿井。

煤与瓦斯突出危险性鉴定：根据贵州省煤炭工业协会文件“关于对《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿 M9 煤层区域煤与瓦斯突出危险性鉴定报告》的综合论证评审意见（黔煤协突评字 [2016]02 号）”，M9 煤层在鉴定区域无突出危险性。

煤层瓦斯增项样测试结果：据原核实及勘探报告 ZK204 钻孔瓦斯增项样测试资料（详见表 4）分析，各煤层瓦斯放散初速度（ ΔP ）均大于 10，煤层瓦斯压力均大于 0.74MPa。初步预测 M5、M9、M13 均属可能有煤与瓦斯突出危险性的煤层。

表 4 瓦斯增测样结果统计

煤层编号	瓦斯放散初速度 (ΔP)	坚固性系数 (f)	瓦斯压力 (P) MPa	破坏类型
M5	16.8	2.7	1.58	II
M9	23.6	2.4	2.32	II
M13	20.8	2.4	1.76	II

根据《关于加强煤矿建设项目煤与瓦斯突出防治工作的意见》（黔安监管办字[2007]345 号）文件，本矿处于划定的煤与瓦斯突出矿区范围内，矿井建议按煤与瓦斯突出矿井管理。

煤尘爆炸性：M5、M9、M13 煤层均无煤尘爆炸危险性。

煤的自燃倾向性：M5、M13 煤层自燃倾向等级为 I、II、III 级，即煤层“容易自燃”、“自燃”和“不易自燃”；M9 煤层自燃倾向等级为 III 级（不易自燃）。

地温：井田内地温正常，平均地温梯度为 $2.49^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，按地温梯度推算，可采煤层算量范围均无高温区分布。

二、矿产勘查开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

1、1969 年 1 月贵州省煤管局 113 煤田地质队编制了《贵州黔西、金沙普查勘查区地质普查报告书》及相关图件。贵州省煤炭工业局以“黔煤发（73）第 111 号”文审查批准。

2、1972 年贵州省六盘水地区煤田地质勘探公司地测队提交了《黔北地区遵义煤田大顶坡背斜北西翼普查找煤报告》。贵州省六盘水地区煤田地质勘探公司革命委员会以“煤勘（72）革生字 058 号”文审批。

3、2005 年 2 月贵州省煤田地质局一七四队编制了《贵州省金沙县安洛区煤矿普查地质报告》（黔国土资地勘函[2006]409 号）

4、2007 年 11 月，贵州大学资源与环境工程学院对金源煤矿进行了资源储量核实工作，提交了《贵州省金沙县金源煤矿资源/储量核实报告》（黔国土资储备字 [2007] 708 号）。

5、2012 年 8 月~2013 年 1 月，中化地质矿山总局贵州地质勘查院对金源煤矿进行了资源储量核实及勘探工作，完成钻探 $1354.17\text{m}/7$ 孔，2013 年 3 月提交了《贵州省金沙县新化乡金源煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字（2013）98 号）。

（二）矿山开发利用简况

金源煤矿于 1997 年筹建，2006 年建成金源煤矿北井，2008 年南井建成投产，后因北井产能不满足现行政策要求，于 2012 年 9 月关闭。

原北井（6 万吨/年）开采井田北部区域，现原北井 M9 煤层基本采空，采空面积 557084m²，开采消耗资源量 233 万吨。

金源煤矿目前为采矿证 21 万 t/a，安全生产许可证核能为 30 万 t/a 的合法生产矿井。矿井目前主要开采原设计中所划南井内 M9 煤层，且已大部分采空，目前仅剩余井筒北翼浅部一个区段的 M9 煤层未进行开采。

根据金源煤矿历年动态监测报告及金源煤矿 2017 年储量年报提供的经相关管理部门备案认可的采掘工程平面图估算，金源煤矿截止 2017 年 12 月 31 日动用资源储量 586 万吨，其中，2006 年 9 月 30 日前动用 73 万吨；2006 年 9 月 30 日至 2012 年 10 月 31 日动用 225 万吨；2012 年 10 月 31 日至 2017 年动用 288 万吨。

（三）本次工作情况

1、本次工作情况

报告编制单位为遵义黔地源矿产勘查有限责任公司，本次工作时间为 2018 年 3 月 1 日至 31 日。

本次工作以收集资料为主，未开展钻探、测井、采样测试等工作，本次收集的报告为中化地质矿山总局贵州地质勘查院 2013 年 3 月提交的《贵州省金沙县新化乡金源煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字（2013）98 号），本次核实工作范围与该报告工作范围一致。完成的主要工作量有：1/5000 地质图修测 3.721Km²，1/5000 水文地质图修测 4.037Km²，抽水试验 3 层次/2 孔，瓦斯压力测试 4 层/1 孔，钻探 1354.17m/7 孔，测井 1219.75m/7 孔，各类采样 154 件。另收集了《2011 年煤矿瓦斯等级鉴定结果报告》资料。

对矿山进行了实地调查，现场调查、核对了煤矿生产情况及水、工、环、瓦斯等开采技术条件。根据矿方提供的采掘工程平面图对矿井开采及采空区分布等进行了调查核实。详细调查了矿区环境地质现状。系统收集了矿山生产地质资料、矿山开采设计及安全生产、动态监测等方面的资料。

2、核实勘查工程间距的确定

根据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)的相关要求，原报告采用的钻探工程基本线距 500m，孔距小于或等于线距。本次核实以 500m 钻探工程线距圈定探明的基础储量 (111b)；以 500~1000m 孔距圈定控制的基础储量 (122b)，外围以 2000m 钻探工程线距圈定推断的资源量 (333)。

3、矿产资源储量申报情况

区内可采煤层均为无烟煤，煤层倾角 $3^{\circ}\sim 7^{\circ}$ ，平均 4° ，根据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)，确定其工业指标为：最低可采厚度为 0.80m，最高灰分 (Ad) 40%，最高硫分 (St,d) 3%，最低发热量 ($Q_{net,d}$) 22.1MJ/kg。

截至 2017 年 12 月 31 日，申报金源煤矿(兼并重组)矿区范围内资源量 1494 万吨，其中，消耗量 586 万吨，保有资源量 908 万吨。保有量中：(111b) 344 万吨，(122b) 341 万吨，(333) 223 万吨。

预测的煤层气资源量 $0.27\times 10^8\text{m}^3$ 。

3、先期开采地段论证情况

2018 年 6 月贵州永风矿山科技服务有限公司(煤炭行业(矿井)专业乙级、工程设计资质证书编号：A252001699)编制的《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿先期开拓方案设计说明》，矿山设计开采能力为 30 万吨/a。将金源煤矿整个井田内+1240m 至+1080m 的 M5、M9、M13 号可采煤层确

定为先期开采地段（坐标见表1）。

估算先期开采地段保有资源量 908 万吨，其中：(111b) 344 万吨、(122b) 341 万吨、(333) 223 万吨。(111b) 占先期开采地段总资源量的 38%，(111b)+(122b) 占先期开采地段总资源量的 75%，达到规范对小型井勘探阶段要求。可作为拟建 30 万 t/a 矿井可行性和初步设计的地质依据。

三、储量报告评审情况

（一）评审依据

- 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、《矿产资源综合勘查评价规范》（GB/T 25283-2010）；
- 6、《固体矿产资源储量核实报告编写规定》（国土资发（2007）26号）；
- 7、《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）；
- 8、《矿区水文地质工程地质勘探规范》（GB 12719-91）；
- 9、矿产资源储量规模划分标准（国土资发（2000）133号）；
- 10、《关于全面实施〈固体矿产资源/储量分类〉国家标准和勘查规范有关事项的通知》（国土资发（2007）68号）；
- 11、《关于发布〈中国矿业权评估师协会矿业权评估准则—指导意见 CMV13051-2007 固体矿产资源储量类型的确定〉》（中国矿业权评估师协会公告 2007 年第 1 号）。

（二）评审方式

- 1、评审方式：会审。

2、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，自愿承担因送审资料失实造成的后果。

(三) 资源量基准日：2017年12月31日。

(四) 主要评审意见

1、主要成绩

(1) 收集了原勘探及核实报告成果资料。查明了区内地层层序及出露分布情况，详细划分了龙潭组含煤地层，评述了地层含煤性；厘清了岩煤层对比标志，开展了龙潭组含煤地层钻孔岩、煤层对比，对比标志选定及对比结果可靠。

(2) 查明了井田总体构造形态，控制了先期开采地段的可采煤层底板等高线。评述了区内的断层、褶曲发育情况，评述了井田构造复杂程度类型为简单，结论合理。

(3) 详细查明了区内 M5、M9、M13 号可采煤层的层位、厚度、结构及其变化情况，确定了可采煤层的连续性，煤层对比可靠，对各可采煤层的稳定性评价结论合理。

(4) 详细查明了可采煤层的煤类为无烟煤二号、三号，查明了主要煤质特征，了解了煤的可磨性、结渣性、化学反应性、简易可选性等煤的工艺及加工性能指标，评价了煤的工业利用方向。

(5) 详细阐述了各地层岩组的含水性、隔水性，对矿井充水因素进行了分析，采用比拟法预测了先期开采地段的矿井涌水量。对区内岩石进行了工程地质岩组分析，对可采煤层顶底板的稳定性进行了分析和评价，对区内环境地质现状进行了调查和评述，对煤层瓦斯分布及煤与瓦斯突出危险性、煤层自燃、煤尘爆炸性、地温等煤的开采技术条件进行了分析和评述。

(6) 用于资源储量估算的工业指标符合现行《煤、泥炭地质勘查规范》

(DZ/T01252002)中的一般工业指标要求,资源储量类别划分符合《固体矿产资源储量分类》(GB/177661999)的规定;块段划分和估算参数等以2013年《核实及勘探报告》为基础,工作方法符合有关技术规范的要求,资源储量类别划分合理。

(7)评价了煤层气及煤中其它共(伴)生有益矿产赋存情况,估算了煤层气资源量,其他共(伴)生矿产暂无工业利用价值。

(8)本报告文字说明章节编排合理,叙述基本清楚完整,对主要地质问题进行了分析和研究,作出了较明确结论;其附图、附表种类较齐全,内容清晰、整洁、美观。总之,报告编写符合《煤、泥炭地质勘查规范》及《固体矿产资源储量核实报告编写规定》的基本要求。

2、存在问题及建议

(1)根据黔安监管办字[2007]345号文,矿区位于划定的煤与瓦斯突出矿区内,建议本矿按煤与瓦斯突出矿井管理。

(2)区内煤层瓦斯含量较高,且有随开采深度增加而增加的趋势。建议煤矿开采中加强瓦斯(煤层气)综合研究工作,实施地面先抽后采,实现资源综合利用,促进煤矿安全生产。

(3)矿区由于历史开采的原因,矿区M5号和M13号煤层之间的M9煤层已基本采空,形成大面积采空区,未来开采M5号煤层时存在煤层底板不稳影响矿井安全的风险,需加强开采方法的研究及矿井安全隐患的防范。开采M13号煤层时M9煤层采空区积水客观存在,矿井存在采空区积水突水的安全隐患,在生产过程中加强采空区积水的探防治理工作,防止突水事故的发生。

(4)矿区煤层埋藏较浅,煤层开采厚度较大,目前已引发地裂缝等地质灾害,随着开采的加剧,地裂缝、地面变形、塌陷等地质灾害将进一步扩大。需加

强地质灾害的监测与防治工作，及时治理恢复矿山环境。

3、评审结果

截至 2017 年 12 月 31 日，核实金源煤矿(兼并重组)矿区范围（资源量估算标高+1240m~+1080m）内查明煤炭资源量 1494 万吨，其中，开采消耗量 586 万吨，保有资源量 908 万吨。保有量中（111b）344 万吨，（122b）341 万吨，（333）223 万吨。

预测煤层气远景资源量 $0.27 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

先期开采地段保有资源量 908 万吨，其中：（111b）344 万吨，（122b）341 万吨，（333）223 万吨。（111b）占先期开采地段总资源量的 38%，（111b）+（122b）占先期开采地段总资源量的 75%。资源储量比例达到规范对 30 万 t/a 小型矿井勘探阶段要求。

4、资源储量变化情况

（1）与国家矿产地—黔北地区遵义煤田大顶坡背斜北西翼普查区对比

1972 年，贵州省六盘水地区煤田地质勘探公司地测队编制《黔北地区遵义煤田大顶坡背斜北西翼普查找煤报告》（煤勘 [72] 革生字 058 号），备案资源量 125541.14 万吨。

本次核实与原普查报告范围重叠，重叠面积为 1.6929km^2 。重叠范围内原普查报告资源量 1704 万吨；本次核实资源量 1494 万吨。

经对比，重叠范围内本次核实比原普查报告资源量减少 210 万吨（详见表 5）。其减少主要原因为：原找煤报告中工程控制程度为普查，原算量煤层为 5、6、8、9、13、15 号煤层共 6 层，煤层厚度分为 0.97m、0.85m、1.22m、1.61m、0.91m、0.90m。本次核实报告工程控制程度达勘探，通过勘探工程控制重叠区范围内可算量煤层为 5、9、13 三层，煤层厚度分别为 1.39m、2.76m、1.43m，6、8、15

号煤层不可采。

表 5 与原普查报告重叠范围资源量增减变化对比表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源量	合计		总计
		111b+122b+333	消耗量	保有量	
本次核实报告	586	908	586	908	1494
原普查报告	0	1704	0	1704	1704
增减(+)	+586	-796	+586	-796	-210
合计	+586	-796	+586	-796	-210

(2) 与国家矿产地—金沙县安洛井田（金沙—黔西普查勘探区）对比

2005年2月贵州省煤田地质局一七四队编制了《贵州省金沙县安洛区煤矿普查地质报告》（黔国土资地勘函[2006]409号），备案资源量174849万吨。

本次核实与原普查报告范围重叠，重叠面积为1.6929km²。重叠范围内原普查报告资源量1152万吨；本次核实资源量1494万吨。

经对比，重叠范围内本次核实比原普查报告资源量增加342万吨（详见表6）。其减少主要原因为：原找煤报告中工程控制程度为普查，原算量煤层为4、5、9、14、15号煤层共5层，重叠范围内4号煤层不可采，15号煤层局部可采，5、9、14、15号煤层厚度分别为1.39m、2.07m、0.85m、1.07m。本次核实报告工程控制程度达勘探，通过勘探工程控制重叠区范围内可算量煤层为5、9、13三层，煤层厚度分别为1.39m、2.76m、1.43m，15号煤层不可采。

表 6 与原普查报告重叠范围资源量增减变化对比表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源量	合计		总计
		111b+122b+333	消耗量	保有量	
本次核实报告	586	908	586	908	1494
原普查报告	0	1152	0	1152	1152
增减(+)	+586	-244	+586	-244	+342
合计	+586	-244	+586	-244	+342

(3) 与国家矿产地—金沙—黔西普查勘探区对比

1968年，贵州省煤田地质局113队编制《黔西、金沙普查勘探区地质普查

报告书》(煤勘函(72)革生字758号), 备案资源量124150.51万吨。

本次核实与原普查报告范围重叠, 重叠面积为1.6929km²。重叠范围内原普查报告资源量1126万吨; 本次核实资源量1494万吨。

经对比, 重叠范围内本次核实比原普查报告资源量增加368万吨(详见表7)。其增加主要原因为: 算量煤层增加一层4号煤层, 同时算量煤层厚度增加, 原普查报告估算5、9、13号煤层资源量, 煤层采用平均厚度分别为1.20m、2.20m、1.0m, 本次核实报告煤层厚度分别为1.39m、2.76m、1.43m。

表7 与原普查报告重叠范围资源量增减变化对比表 单位: 万吨

类型	开采消耗量	保有资源量	合计		总计
		111b+122b+333	消耗量	保有量	
本次核实报告	586	908	586	908	1494
原普查报告	0	1126	0	1126	1126
增减(+/-)	+586	-218	+586	-218	+368
合计	+586	-218	+586	-218	+368

(4) 与整装勘查区—贵州省大方—金沙铝土矿整装勘查对比

2015年贵州省有色金属和核工业地质勘查局三总队编制了《贵州省大方—金沙铝土矿整装勘查报告》(黔国土资储资函(2015)372号备案)。截止2015年8月31日, “整装勘查报告”获铝土矿资源量510.44吨。

本次核实矿区范围完全重叠于大方—金沙铝土矿整装勘查区内, 重叠面积为1.6929km²。但资源量估算范围不重叠, 故不存在对比。

(5) 与整装勘查区—贵州省毕节市中东部地热水资源整装勘查对比

2015年10月贵州省地矿局114地质大队提交过《贵州省毕节市中东部地热水资源整装勘查报告》, 整装勘查区面积11530km², 整装勘查区分为7地热勘查单元, 24个地热资源估算区块。即朱昌海子街走滑断裂束地热勘查单元(I区)、锅厂穹窿地热勘查单元(II区)、詹家寨背斜地热勘查单元(III区)、遵

义枫香走滑断裂束地热勘查单元（IV区）、平寨穹窿地热勘查单元（V区）、安底穹窿地热勘查单元（VI区）、马场纳雍走滑断裂束地热勘查单元（VII区），结论为第一储集单元热储含水层（Zbdn）埋深 1096.44~2445.5m，热储温度 45.3~85℃，单井涌水量 603-1500m³/d，井口水温 48-53℃；第二储集单元热储含水层（O_{1h}~ ϵ_{1q} ）埋深 1223-2285m，热储温度 44.0~76.08℃，单井涌水量 255-446m³/d，井口水温 45.5-56.3℃，第五储集单元热储含水层（P_{2q+m}）埋深 270-1628m，热储温度 28.1-53.1℃，单井涌水量 187-985m³/d，井口水温 29-48℃。估算地热水资源可采量为 3235.28 万 m³/a，控制的地热水资源可开采总量为 144.86 万 m³/a，推测的地热水资源可开采总量为 3090.42 万 m³/a。其中第一热储层地热水资源可开采总量为 2687.19 万 m³/a，控制资源量 84.83 万 m³/a，推测资源量 2602.36 万 m³/a；第二热储层地热水资源可开采总量为 365.70 万 m³/a，控制资源量 28.84 万 m³/a，推测资源量 336.86 万 m³/a；第五热储层地热水资源可开采总量为 182.39 万 m³/a，控制资源量 31.19 万 m³/a，推测资源量 151.20 万 m³/a。地热水年开采累计可利用的地热能资源量为 8.46×10⁹MJ，其中控制的 3.55×10⁹MJ，推测的 8.11×10⁹MJ。

本次核实区处在整装勘查区IV、V、VI三个地热勘查单元之间，核实区范围边界距IV地热勘查单元边界最近距离为 5km，距资源储量估算边界最近距离为 5km，距地热井(ZK2)井口最近距离为 14km；核实区范围边界距V地热勘查单元边界最近距离为 5km，距资源储量估算边界最近距离为 12.5km，距地热井(CK2)井口最近距离为 22km；核实区范围边界距VI地热勘查单元边界最近距离为 24.6km，距资源储量估算边界最近距离为 27.4km，距地热井(ZK3)井口最近距离为 32km。核实区与整装勘查区内地热勘查单元及地热资源估算范围不重叠，故不存在对比。

(6) 与最近一次评审备案报告对比

最近一次报告为中化地质矿山总局贵州地质勘查院于 2013 年 3 月提交的《贵州省金沙县新化乡金源煤矿资源储量核实及勘探报告》(黔国土资储备字(2013) 98 号), 评审备案的煤矿(准采标高+1240~+1080m)总资源量 1494 万吨。其中采空消耗量 298 万吨, 保有资源量 1196 万吨, 其中(111b) 514 万吨, (122b) 459 万吨, (333)223 万吨。煤层气资源量 $0.76 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

在重叠范围(准采标高+1240~+1080m; 面积 1.6929km^2)内最近一次报告资源量 1494 万吨, 煤层气资源量 $0.76 \times 10^8 \text{m}^3$; 本次核实资源量 1494 万吨, 煤层气资源量 $0.27 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

经对比, 本次核实比最近一次报告资源量无变化(详见表 8); 煤层气资源量减少 $0.49 \times 10^8 \text{m}^3$ 。煤层气资源量减少的主要原因为: 上次报告后井田开采消耗造成 M9 煤层保有资源量减少 288 万吨导致 M9 煤层已基本采完, 仅剩零星煤层气资源, 本次未估算。

表 8 与最近一次报告重叠范围资源量对比表 单位: 万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量			合计		总计
		(111b)	(122b)	(333)	消耗量	保有量	
本次报告	586	344	341	223	586	908	1494
最近一次报告	298	514	459	223	298	1196	1494
增减量(+/-)	+288	-170	-118	0	+288	-288	0
合计	+288	-288			+288	-288	0

(7) 与缴纳采矿权价款报告总资源量对比

2007 年 11 月, 贵州大学资源与环境工程学院编制的《贵州省金沙县新化乡金源煤矿资源/储量核实报告》(黔国土资储备字[2007]708 号), 备案资源量为 598.7 万吨。

本次报告总量与原缴纳价款报告对比, 总资源量增加 895.3 万吨(详见表 9)。其增加的主要原因为: ①原缴纳矿业权价款核实报告资源储量估算的煤层为 9

号、13号两层煤层厚度分为2.20m、1.20m；本次核实报告通过勘探工程控制重叠区范围内算量煤层9、13两层煤层厚度分别为2.76m、1.43m。②算量煤层增加一层。

表9 与原缴纳矿业权价款核实报告资源量对比表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量			合计		总计
		(111b)	(122b)	(333)	消耗量	保有量	
本次报告	586	344	341	223	586	908	1494
原煤矿缴纳矿业权价款的核实报告	77.2	0	356	165.5	77.2	521.5	598.7
增减量(+/-)	+508.8	+344	-15	+57.5	+508.8	+386.5	+895.3
合计	+508.8	+386.5			+508.8	+386.5	+895.3

四、评审结论

遵义黔地源矿产勘查有限责任公司编制的《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》经修改后的资源储量估算结果可靠，其工程控制程度及地质研究程度总体上可达到现行《煤、泥炭地质勘查规范》的要求，地质勘查程度达到勘探阶段，专家组同意《报告》通过评审。

1、截至2017年12月31日，核实贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（兼并重组）矿区范围（资源量估算标高+1240m~+1080m）内累计查明煤炭资源量1494万吨，其中，开采消耗量586万吨，保有资源量908万吨。保有量中（111b）344万吨，（122b）341万吨，（333）223万吨。

预测煤层气远景资源量 $0.27 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

先期开采地段保有资源量908万吨，其中：（111b）344万吨，（122b）341万吨，（333）223万吨。（111b）占先期开采地段总量的38%，（111b）+（122b）占先期开采地段总量的75%。资源储量比例达到30万吨/年小型矿井勘探阶段要求。

2、本次评审通过的煤炭资源量与已缴纳价款的 2007 年《贵州省金沙县新化乡金源煤矿资源/储量核实报告》对比，煤炭总资源量增加了 895.3 万吨。

附：贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》评审专家名单

评审专家组组长：熊彦斌

二〇一八年十月十四日

《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》

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	熊孟辉	贵州省煤田地质局174地质队	地质	研究员	熊孟辉
成员	曹志德	贵州省煤田地质局地质勘察院	煤层气	研究员	曹志德
	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
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	研究员	罗忠文
	王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	水工环	研究员	王明章



贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2019〕647号

关于《〈贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（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3月27日，你单位聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（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毕节市、金沙县自然资源主管部门备查。

附件：《〈贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）〉审查意见》



抄送：毕节市，金沙县自然资源主管部门。

《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡
金源煤矿（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〕36号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一九年四月十九日

评审专用章

关于《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿(兼并重组)矿产资源绿色开发利用方案(三合一)》的审查意见

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关于印发《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》(黔国土资发[2017]13号)的要求,2019年3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的专家组在贵州省国土资源勘测规划研究院召开评审会,对《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿(兼并重组)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。会后编制单位按专家组意见对《方案》进行了修改,并经专家组复核,形成《审查意见》。

一、采矿权基本情况及编制目的

贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿于2018年8月取得贵州省国土资源厅换发的采矿许可证(证号C5200002011031120107975),有效期限2018年8月至2019年12月,生产规模21万吨/年,矿区面积1.6929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(2016)37号)《关于对贵州天健矿业集团股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案(第二批)的批复》,贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿由原金沙县新化乡金源煤矿与丹寨县南皋乡太平煤矿通过资源置换整合而成,整合后保留金源煤矿,关闭太平煤矿,整合后拟建规模30万t/a,其矿区范围、准采标高均不变。

《方案》申报单位为贵州天健矿业集团股份有限公司,申报单位提交的资料齐全、有效。矿山委托贵州兴昌科技设计咨询有限公司编制了矿区生产规模变更的矿产资源绿色开发利用(三合一)方案。矿产资源绿色开发利用(三合一)方案设计的矿区面积、矿区范围拐点坐标和开采深度

以现有的采矿许可证为准。

编制目的是为变更采矿许可证提供依据，并对兼并重组后的金源煤矿开发的合理性、经济性、生态保护及可持续发展等方面进行科学论证，实现绿色、高效开发利用煤炭资源，为建设绿色矿山提供依据。

二、矿山地质环境保护与修复

1、矿区地质环境现状

矿体部分位于当地最低侵蚀基准面以上，主要充水含水层为 $T_1y^2+P_3c$ 岩溶含水层，该层富水性中等~强，溪沟、生产坑道积水对矿床充水有影响，底板 P_2m 层对矿床突水的可能性小，矿床地下水主要基本上由西向东径流，最终向南排泄入地表溪沟。矿床水文地质勘查类型为第二类第一亚类第二型，即以碎屑裂隙含水层充水为主、顶板进水为主的裂隙充水矿床。程地质条件复杂程度总体属第三类（层状岩类）中等类型；矿区属无震害区，区域稳定性良好，环境地质条件中等。

评估区内未发现地质灾害，现状地质灾害不发育；区内含水层影响或破坏现状影响地质环境程度属较轻；现状条件下矿山开采对评估区地形地貌景观破坏影响较严重；现状条件下矿山开采对评估区水土环境污染影响较轻。

2、地质环境评估范围

《方案》将金源煤矿的矿区范围、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影响范围包括地质灾害、含水层破坏、地形地貌景观及土地资源破坏影响范围，划为本次工作的评估范围。根据矿区设置情况以及项目的工业场地等布置情况，本次工作的评估范围面积约 3.893km^2 。

3、预测分区

根据矿区地质环境现状，对矿区工程建设及井下采矿活动引发地质灾

害的可能性及危害程度进行预测评估。

根据预测评估结果及相关规范，将评估区总体划为1个地质环境影响严重区，面积1.974km²、1个地质环境影响较严重区，面积为0.605km²和1个地质环境影响较轻区面积1.314km²。

4、治理分区

根据矿山地质环境现状评估、预测评估和综合评估结果，按照规范进行分区，将金源煤矿矿山地质环境修复开采影响区域划分为1个重点防治区、1个次重点防治区、1个一般防治区。

5、矿山地质环境治理工程目标任务

建立矿山地质环境保护与土地复垦管理机制，对可能引发或加剧的地质灾害进行监测及恢复治理，破坏土地植被及时进行恢复等。矿山开采结束后，规划对矿山地质灾害隐患进行治理。

6、主要技术措施

1) 矿山地质灾害预防措施：(1) 地面塌陷、地裂缝的预防措施：对工业场地等重要保护目标留设保护煤柱；(2) 滑坡、崩塌预防措施：主要采取监测，合理布置监测站(点)；(3) 泥石流预防：主要采取清理垮落堆积体及修建护坡挡土墙进行预防。

2) 含水层保护措施：按主体设计修建截排水沟，并对疏干水量进行补偿。

3) 地形地貌景观预防措施：优化主体方案设计，尽量减少占用耕地。不设永久排矸场，产出矸石及时运走。边开采边治理，及时恢复植被等。

4) 水土环境污染预防措施：提高矿山废水综合利用率，减少有毒有害废水排放，防止水土环境污染；采取污染源阻断隔离工程，防止固体废物淋滤液污染地表水、地下水和土壤；采取堵漏、隔水、止水等措施防止地下水串层污染。

5) 矿山地质环境监测措施：通过监测，掌握矿山地质环境问题的动态变化与发展趋势，为决策部门随时提供防治处理的决策依据。对矿区地质灾害、水质等进行长期监测。

7、总体工作部署

根据矿山地质环境治理工程设计等，在对矿山地质环境保护与恢复治理分区的基础上，本方案恢复治理工作部署分阶段进行，划分为两个阶段实施计划即：近期计划（2020年01月至2024年12月）、远期计划（2025年01月至2029年12月）。

8、年度安排

为保证尽快及时对产生的地质环境问题进行治理修复，对10年（2020年01月至2029年12月）矿山地质环境治理修复工作进行安排。详见如下：

(1) 2020年01月~2024年12月年度实施计划

①预防工程：I.建立矿山地质环境保护与治理恢复机构，落实矿山地质环境保护与治理恢复资金；II.对开采区影响内的公路、河流以及地质灾害等预留煤柱；III.修筑挡墙及截排水沟、渠、涵等设施；IV.绿化地面工程及其它占地区环境。

②治理工程：I.治理评估区内的危险性中至大的地质灾害；II.治理近期地下开采引发、加剧的危险性中至大的地质灾害；III.恢复近期内已遭受破坏且对当地村寨居民影响较严重的生产生活用水环境；IV.已破坏土地及近期内拟破坏土地的初期复垦。

③监测工程：I.建立地质环境问题监测系统；II.对可能引发地质灾害的地段（点）进行监测；III.对泉点、河流、溪沟的流量、水质进行监测；IV.对土壤土质进行监测。

(2) 2025年01月~2029年12月年度实施计划

①建立矿山地质环境保护与土地复垦验收机构；②治理剩余的危險

性中至大的地质灾害，消除其影响；③恢复生产生活用水环境；④恢复土地植被环境；⑤地质环境问题治理恢复验收。

9、费用估算

矿山地质环境保护与修复治理经费估算总费用594.064万元；其中工程施工费497.78万元。

评审认为：《方案》评估范围的确定合理；地质环境影响评估级别确定为一级合理；其调查资料较完整、齐全；环境影响分区划分较为合理；地质环境影响现状、预测评估分析基本准确，矿山地质环境保护与治理恢复分区基本合理、防治工程措施具体可行、年度安排合理、工程费用估算恰当。

三、土地复垦

1、矿区土地利用现状

项目区土地面积为169.2900hm²，水田5.4079hm²、旱地29.9909hm²、有林地11.9253hm²、灌木林地88.6178hm²、其他林地25.9054hm²、其他草地0.8978hm²、农村道路1.0688hm²、工矿用地3.0868hm²、村寨用地2.3893hm²。土地权属为：金沙县新化乡五星村。项目区土地权属清楚。

根据《金沙县国土资源局关于金沙县新化乡金源煤矿用地情况的说明》：“金源煤矿规划的工业广场、风井场地及临时排矸场未占用永久基本农田。”

2、对损毁土地的环节、时序及方式分析合理，损毁土地程度分析判定恰当；本项目已损毁土地面积2.3402hm²，其中水田0.2662hm²、旱地0.3457hm²、灌木林地1.0003hm²、其他草地0.3841hm²、工矿用地0.2367hm²、农村道路0.1072hm²，对已损毁土地未复垦；损毁土地预测方法恰当，预测结果为：预测塌陷区面积43.9334hm²，其中水田为4.4022hm²、旱地为15.8605hm²，有林地为1.9759hm²、灌木林地8.5964hm²、其他林地6.8872hm²，其他草地为0.5137hm²，工矿用地3.2485hm²，农村道路为

0.2754hm²，农村居民点为2.1736hm²。

3、复垦区将工业场地和预测塌陷区划分为13个复垦单元，其复垦单元合理；评价方法恰当、参评因子选取合理，土地复垦适宜性评价结果可信。

4、对复垦资源调查较全面，复垦所需水土资源平衡分析较合理；通过方案比选，推荐的土地复垦方案可行，提出的复垦质量要求合理，提出的土地损毁预防与控制措施可行，土地复垦工程布置与工程设计恰当。

5、土地复垦静态总投资估算为982.64万元，单位投资21.24元/m²，即14157元/亩。动态总投资估算为12,50.55万元，单位投资25.03元/m²，即18016.75元/亩。

综上：该《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。

四、开采储量的确定

1、《方案》编制所根据的遵义黔地源矿产勘查有限责任公司2018年6月编制提交的《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》、贵州省国土资源勘测规划研究院文件《〈贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（兼并重组）资源储量核实报告〉矿产资源储量评审意见书》（黔国土规划院储审字[2018]135号）和贵州省自然资源厅文件《关于〈贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（兼并重组）资源储量核实报告〉矿产资源储量评审备案证明的函》（黔自然资储备字〔2018〕1号），截止至2017年12月31日，金源煤矿（兼并重组）矿区范围（资源量估算标高+1240m~+1080m）内查明煤炭资源量1494万吨。其中，开采消耗量586万吨，保有资源量908万吨，保有量中：（111b）344万吨，（122b）341万吨，（333）223万吨。

2、根据该矿的资源储量核实及勘探报告评审意见对先期开采地段的论述,矿井拟建生产规模30万吨/年。先期开采地段,即整个矿区内+1240m至+1080m的M5、M9、M13煤层,全矿区划为一个水平,一个采区开采,面积1.6929km²,先期开采地段中(111b)344万吨,占保有资源储量的比例为38%;(111b+122b)685万吨,占保有资源储量的比例为76%,达到规范对小型井勘探阶段要求。

《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿(兼并重组)资源储量核实报告》达到小型矿井勘探程度要求,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863.4万吨。设计永久煤柱损失102.7万吨,计算矿井设计资源储量760.7万吨。设计矿井工业场地和主要井巷煤柱损失88.92万吨。本矿井可采煤层均为中厚煤层,矿井采区动用资源储量671.78万吨。开采损失资源量108.27万吨,实际采出煤量(可采储量)563.51万吨。计算中厚煤层采区回采率为84%。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,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(黔煤兼并重组办[2016]37号)文、及矿区范围内的资源储量、开采技术条件等情况,经过综合论证后,《矿产资源绿色开发利用(三合一)方案》按30万吨/年生产规模进行编制。设计矿井可采储量563.51万吨,设计储量备用系数取1.3,计算矿井服务年限14年。计算的矿井服务年限满足《煤炭工业矿井设计规范》(GB 50215-2015)关于小型改建矿井服务年限的要求,设计生产规模与矿井占有资源储量相适应。

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。矿井划分为一个开采水平（+1166m水平），一个采区（矿井整体划分为一个采区）。煤层开采顺序：由上至下依次开采。采用走向长壁后退式采煤法，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。设计的开拓方案、煤组、水平和采区划分、煤层开采顺序以及采煤方法合理可行。

2、金源煤矿所生产的煤炭原煤均运往贵州天健华能物资有限公司（与金源煤矿同属贵州天健矿业集团股份有限公司）下属洗煤厂进行洗选，该洗煤厂洗选规模60万吨/年，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。

3、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）、《国土资源部关于完善矿产资源开采审批登记管理有关事项的通知》（国土资规[2017]16号）的规定。

4、根据设计资料，金源煤矿与龙凤煤矿、新华五号井、双井煤矿、安能煤矿相邻。设计矿井边界留40米边界煤柱，矿井与周边相邻矿井有足够的距离。

5、根据《金沙县人民政府关于贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿与禁采禁建区不重叠情况说明的函》：“该矿与水库淹没区、自然保护区、生态保护区和其他禁采禁建区不重叠。”符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条的规定。

七、产品方案

矿井原煤全部运往贵州天健华能物资有限公司（与金源煤矿同属贵州天健矿业集团股份有限公司）洗选降灰降硫后销售；矸石供贵州天健华能物资有限公司下属矸石建材厂制砖；设计在地面工业场地附近设瓦斯发

电站，煤层气资源均应用于瓦斯发电。产品方案基本可行，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〔2016〕37号》文件，矿井为兼并重组后保留煤矿，兼并重组后矿区范围、准采标高不变，仍然是金沙县新化乡金源煤矿于2018年8月取得的采矿许可证（证号C5200002011031120107975）的矿区范围、准采标高。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可行。

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671.78万吨，矿井采区采出煤量563.51万吨，可采煤层均为中厚煤层，计算中厚煤层采区回采率为84%。

2. 金源煤矿所生产的煤炭原煤均运往贵州天健华能物资有限公司（与金源煤矿同属贵州天健矿业集团股份有限公司）下属洗煤厂进行洗选降灰降硫后销售，该洗煤厂洗选规模60万吨/年。矿井年度生产的原煤30万吨，年度入选的原煤30万吨，原煤入选率为100%。

3. 矿井生产运输出井的煤矸石全部运往贵州天健华能物资有限公司（与金源煤矿同属贵州天健矿业集团股份有限公司）下属矸石建材厂作为制砖用料。计算年度运输出井的煤矸石量约4.03万吨，年度利用的煤矸石量约4.03万吨，计算煤矸石妥善处置率为100%。

4. 设计矿井水经处理后用于矿井井上下生产用水，计算年度产生的矿井水量约157680m³，年度利用的矿井水量约157680m³，计算矿井水综合利用率为100%。

5. 估算煤层气潜在资源量为0.27×10⁸m³，其中：M5煤层煤层气潜在资源量为0.27×10⁸m³，M9、M13煤层按规范规定未估算煤层气资源量。煤层气储量规模为小型。煤层气地质储量丰度为0.17×10⁸m³/km²，属低丰度类。

本方案开采过程中抽采的瓦斯（煤层气）用于瓦斯发电，计算年度抽采煤层气资源量为 974.16 万 m³，年度利用的煤层气量 925.45 万 m³，层煤气抽采利用率为 95%；矿井年度瓦斯动用量 1782.95 万 m³，煤层气综合利用率为 52%。

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30万吨/年，设计矿井服务年限14年。矿产资源绿色开发利用总费用（总投资）13869.82万元，其中：矿山建设总投资12293.12万元，吨煤投资409.77元；矿山地质环境与修复总投资594.06万元；矿山土地复垦总投资982.64万元。通过成本、销售收入及经济效益估算，该项目财务净现值31564万元（税后），财务净现值大于零，矿井建设经济上可行。

十一、存在问题及建议：

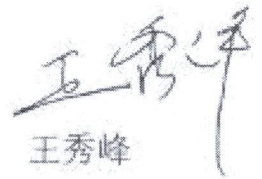
煤矿生产建设存在不同程度的水、火、瓦斯、煤尘、顶底板等多种安全隐患，矿山要加强安全管理，根据《矿山安全法》及相关法规，根据矿井安全设施设计的具体要求，在建设及生产管理中认真落实，确保矿井安全生产。

综上，《方案》编写内容符合一般煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）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划定的矿区范围内，矿区范围与周边矿井有足够的距离，矿区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、计算矿井服务年限、设计计算的“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，

保证了土地、矿产资源节约集约利用，做到了用地用矿相统一，资源有保障，经济可行，达到建设绿色矿山的目的，专家组同意通过评审。

附：专家组名单

专家组长 王秀峰



2019.4.17

《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿（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	王秀峰	贵州省煤矿设计研究院	采矿	高级工程师	王秀峰
成 员	金少荣	贵州省地矿局地球物理地球化学勘查院	地质、采矿	高级工程师	金少荣
	陈 川	贵州省地质矿产勘查开发局117地质大队	环境	高级工程师	陈川
	余洪喜	贵州省煤田地质局水源队	环境、土地	高级工程师	余洪喜
	陈 超	贵州省煤矿设计研究院	经济	高级工程师	陈超

中华人民共和国

采 矿 许 可 证

(副本)
证号: C5200002011031120107975

采矿权人: 贵州天健矿业集团股份有限公司
地 址: 贵州省贵阳市金阳新区金阳南路贵阳世纪城E组团购物中心5号16层
矿山名称: 贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿

经济类型: 股份有限公司

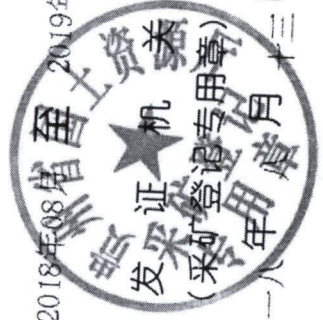
开采矿种: 煤

开采方式: 地下开采

生产规模: 21 万吨/年

矿区面积: 1.6929 平方公里

有效期限: 自 2018年08月 至 2019年12月



矿区范围拐点坐标:

点号 X坐标 Y坐标

- 1 3031358.496 35615724.860
- 2 3031273.497 35616804.871
- 3 3029748.494 35616804.866
- 4 3029748.493 35615724.851

开采深度: 由1240.0米至1080.0米标高 共有4个拐点圈定





营业执照

(副本)

统一社会信用代码 915200006754295180

名称	贵州天健矿业集团股份有限公司
类型	股份有限公司(非上市、自然人投资或控股)
住所	贵州省贵阳市观山湖区金阳南路贵阳世纪城E组团购物中心5号16层
法定代表人	李前幸
注册资本	贰亿伍仟柒佰万圆整
成立日期	2008年07月15日
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。（非金融性投资业务；矿业投资；矿产品销售（除专项）；煤炭开采及销售（限取得许可的分支机构生产经营）。）



登记机关



2018年01月31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〔2016〕37号

关于对贵州天健矿业集团股份有限公司 煤矿企业兼并重组实施方案（第二批）的批复

贵州天健矿业集团股份有限公司：

你公司上报的《关于上报贵州天健矿业集团股份有限公司第二批煤矿企业兼并重组实施方案的报告》（天健呈〔2016〕08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）、省煤矿企业兼并重组工作领导小组



专题会议纪要（黔煤兼并重组专议〔2016〕1号 总第16号）等文件精神及要求，经省煤矿企业兼并重组领导小组办公室（省能源局）组织相关市（州）、县（市、区）政府及有关部门、兼并重组领导小组相关成员单位和专家组联合审查，基本符合兼并重组有关政策、规定及要求，经省人民政府同意，现批复如下：

一、你公司本次参与兼并重组煤矿2处，总规模30万吨/年，已完成采矿权名称变更（详见附表1）。兼并重组后保留煤矿1处，规模30万吨/年（详见附表2）；自愿关闭煤矿1处（详见附表3），规模9万吨/年，即保留贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿，关闭贵州天健矿业集团股份有限公司丹寨县南皋乡太平煤矿。

二、兼并重组后调整的矿区范围以矿业权设置方案及新换发的采矿许可证坐标为准。有两家及以上主体企业申请配置同一资源的，以竞争性方式出让。矿井规模以批准的开采方案设计或初步设计为准。

三、你公司兼并重组整合其他煤矿时，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.兼并重组煤矿现状表
2.兼并重组后保留煤矿表
3.兼并重组整合关闭煤矿表
4.贵州天健矿业集团股份有限公司煤矿企业兼并重组
实施方案（第二批）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

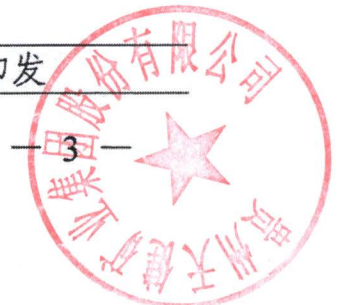


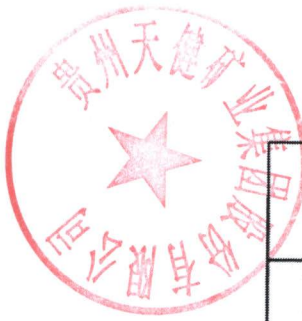
2016年5月31日

抄 报： 省人民政府办公厅。

抄 送： 毕节市人民政府、黔东南州人民政府、金沙县人民政府、丹寨县人民政府，领导小组相关成员单位。

省煤矿企业兼并重组领导小组办公室 2016年5月31日印发





附表一

贵州天健矿业集团股份有限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	矿区面积 (km ²)	批准开采煤层编号	保有资源储量 (万吨)	规模 (万吨/a)
1	金沙县新化乡金源煤矿	金沙县新化乡	生产	C5200002011031120107975	黔煤规字[2004]166号	(黔)MK安许证字[1205]	1.6929	C9、C13、C15	1196	21
2	丹寨县南皋乡太平煤矿	丹寨县南皋乡	建设	C5200002012021120123150	黔煤规字【2008】786号	黔煤安监林字[2008]261号	1.0522	C1	138	9
	合计						2.7451		1334	30



附表二

贵州天健矿业集团股份有限公司兼并重组整合后保留煤矿表

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标 (西安1980)		拟保留矿区内矿 (km ²)		预测资源储量 (万吨)		拟建规模 (万吨/a)		服务年限 (a)
			兼并前	兼并后 (拟预留)	兼并后 (拟)	新增	兼并后 (估计)	新增	兼并后	新增	
1	贵州天健矿业集团股份有限公司沙县新化乡金源煤矿	贵州天健矿业集团股份有限公司沙县新化乡金源煤矿	1、3031352.05,35615611.66; 2、3031267.05,35616691.66; 3、3029742.05,35616691.66; 4、3029742.05,35615611.66;	1、3031352.05,35615611.66; 2、3031267.05,35616691.66; 3、3029742.05,35616691.66; 4、3029742.05,35615611.66;	1.6929	0	1196		30	0	24
		丹寨县南泉乡太平煤矿	1、2921112.783, 36482877.086; 2、2921122.783, 36483827.092; 3、2919782.777, 36482947.082; 4、2920042.780, 36482497.080; 5、2920782.785, 36482517.082;		0	0	0				
	合计				1.6929	0	1196		30	0	

贵州天健矿业集团股份有限公司兼并重组整合关闭煤矿表

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	设计能力 (万吨/a)	关闭时限
1	丹寨县南皋乡 太平煤矿	丹寨县南皋乡	建设	C5200002012021120123150	黔煤规字【2008】786号	黔煤安监林字[2008]261号	9	2016年
	合计						9	



关于《贵州天健矿业集团股份有限公司 第二批煤矿企业兼并重组实施方案》的咨询意见

贵州天健矿业集团股份有限公司于2014年6月编制的《煤矿企业兼并重组实施方案》，已经黔煤兼并重组办〔2014〕45号文作了批复。2016年4月3日，贵州天健矿业集团股份有限公司向省煤矿企业兼并重组工作领导小组递交了《关于上报〈贵州天健矿业集团股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案（调整）的报告〉》（天健呈〔2016〕07号）。2016年5月25日，省煤矿企业兼并重组工作领导小组下发了《关于对贵州天健矿业集团股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案进行调整的批复》文件（黔煤兼并重组办〔2016〕36号），批复中同意贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县高坪乡鑫达煤矿拟建规模不变，关闭煤矿由贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿调整为关闭贵州天健矿业集团股份有限公司凯里市龙场镇顺发煤矿。

鉴于金沙县新化乡金源煤矿目前尚有1000余万吨保有资源储量，贵州天健矿业集团股份有限公司拟将该矿与贵州天健矿业集团股份有限公司丹寨县南皋乡太平煤矿与其进行置换整合，于2016年5月26日，上报第二批煤矿企业兼并重组实施方案。

专家组对其进行了核实，并提出咨询意见如下：

一、公司基本情况

天健公司为首批公示具有兼并重组主体资格的煤炭生产经营企业之一，具备兼并重组主体资格。

1、参与第二批煤矿企业兼并重组的矿井2处，其中生产矿井一处，设计

生产能力 21 万吨/年，建设矿井一处，设计生产能力 9 万吨/年，总产能 30 万吨/年。全部完成采矿权变更手续。详见表 1。

二、兼并重组实施方案

实施方案通过资源置换整合，由原 2 处矿井，整合为 1 处矿井，产能 30 万吨/年，详见表 2。关闭矿井 1 处，关闭矿井详设计生产能力 9 万吨/年，见表 3。

实施方案中占用资源储量 1196 万 t，保有资源储量 1334 万吨(其中置换资源储量 138 万 t)，置换资源储量 138 万 t 未使用。

根据黔府办发[2013]47 号文，实施方案对整合后主体矿井的环境评价、水资源论证、水土保持方案、禁采禁建区等情况进行了说明。

整合矿井介绍如下：

贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿

由原金沙县新化乡金源煤矿与丹寨县南皋乡太平煤矿通过资源置换整合而成。

原金源煤矿为设计能力 21 万 t/a 的生产矿井，保有资源储量 1196 万 t，井田面积 1.6929km²，准采标高：+1240—+1080m。

太平煤矿为设计能力 9 万 t/a 的建设矿井，保有资源储量 138 万 t，井田面积 1.0522km²，准采标高：+860—+700m。

整合后拟建规模 30 万吨/年，其井田范围、准采标高、资源储量均不变。

整合期间保留原金源煤矿生产系统。拟通过技术改造达到拟建规模，生产系统在改造关联时关闭，详见《插图 2-1》。



贵州天健矿业集团股份有限公司兼并重组煤矿现状

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	矿区面积 (km ²)	批准开采煤层编号	保有资源储量 (万 t)	规模 (万 t/a)
1	金沙县新化乡金源煤矿	金沙县新化乡	生产	C5200002011103112 0107975	黔煤规字[2004]166号	(黔)MK安许证字[1205]	1.6929	C9、C13、C15	1196	21
2	丹寨县南皋乡太平煤矿	丹寨县南皋乡	建设	C52000020120211 20123150	黔煤规字【2008】786号	黔煤安监林字[2008]261号	1.0522	C1	138	9
	合计						2.7451		1334	30



表 2 贵州天健矿业集团股份有限公司兼并重组整合后保留煤矿名单

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标 (西安1980)		拟预留矿区面积 (km ²)		预测资源储量 (万 t)		拟建规模 (万 t/a)		服务年限 (a)
			兼并前	兼并后 (拟预留)	兼并后 (拟)	新增	兼并后 (估计)	新增	兼并后	新增	
1	金沙县新化乡金源煤矿	金沙县新化乡金源煤矿	1、3031352.05, 35615611.66; 2、3031267.05, 35616691.66; 3、3029742.05, 35616691.66; 4、3029742.05, 35615611.66;	兼并后 (拟预留)	1.6929	1196					24
		丹寨县南泉乡太平煤矿	1、3031352.05, 35615611.66; 2、3031267.05, 35616691.66; 3、3029742.05, 35616691.66; 4、3029742.05, 35615611.66;		0	0			0	0	
	合计				1.6929	1196	0	0	30	0	



表3 贵州天健矿业集团股份有限公司兼并重组整合关闭煤矿一览表

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	设计能力 (万吨/a)	关闭时限
1	丹寨县南皋乡太平煤矿	丹寨县南皋乡	建设	C52000020120211 20123150	黔煤规字【2008】 786号	黔煤安监林字 [2008]261号	9	2016年
	合计						9	



三、对实施方案主要咨询意见和建议

1、实施方案的内容、深度满足黔煤兼并重组办[2013]1号文件的要求，图表规范。

2、实施方案较好的执行了煤矿企业兼并重组的相关政策。通过置换整合，从原来的2处整合为1处，符合减半要求。

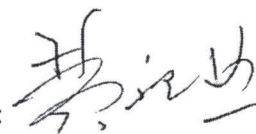
3、实施方案前后总产能保持不变，基本符合贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组专题会议纪要——黔煤兼并重组专议[2016]6号总第16号实行减量或等量置换整合的精神

4、兼并重组后的矿井由于资源置换区条件所限，资源储量偏少，拟建规模30万吨/年，符合黔煤兼并重组专议[2015]2号《关于研究煤矿企业兼并重组有关问题的会议纪要》精神。

五、结论

实施方案具备审批条件，建议省煤矿企业兼并重组工作领导小组给予审批。

专家组组长：



2016年5月25日



附件：

1、专家组名单

2、附表

附表 1、贵州天健矿业集团股份有限公司煤矿现状及兼并重组方式汇

总表

附表 2、贵州天健矿业集团股份有限公司拟整合、技改煤矿明细表

附表 3、贵州天健矿业集团股份有限公司兼并重组后各煤矿基本情况

汇总表

3、附图：整合矿井叠合图



附件：1、专家组名单

附件：1、专家组名单

天建矿业集团股份有限公司 兼并重组实施方案审查专家

序号	专家单位	专家姓名	从事专业	技术职称	专家组分工	专家签字
1	贵州省矿产资源研究院 院长（退休）	黄祖业	采矿	高级工程师	组长	黄祖业
2	贵州省国土资源厅规划 院院长	李宏志	采矿	高级工程师 储量评估师	成员	李宏志
3	贵州省矿产资源研究院 副院长	刘建玲	采矿	高级工程师	成员	刘建玲
4	贵州省国土资源厅规划 院	曾昭霞		工程师	成员	曾昭霞



煤矿现状及兼并重组方式汇总表

2、附表： 附表1

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或预划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	矿区面积(km ²)	批准开采煤层号	保有资源储量(万吨)	规模(万吨/a)	采矿权有效期	采矿权抵押	股比构成(%)	采矿权价款(万元)		兼并重组中拟处方案	过户情况
														应缴	已缴		
1	金沙县新化乡金源煤矿	金沙县新化乡	生产	C52000020111031120107975	黔煤规字[2004]166号	(黔)MK安许证字[1205]	1.6929	C9、C13、C15	1196	21	2011.3-2018.9	无	100	417.2	417.2	置换整合	采矿权变更
2	丹寨县南皋乡太平煤矿	丹寨县南皋乡	建设	C5200002012021120123150	黔煤规字【2008】786号	黔煤安监·林字[2008]261号	1.0522	C1	138	9	2011.12-2013.11	无	100	97.4	60	2016年关闭	采矿权变更
	合计						2.7451		1334	30							



附表 2 拟整合、技改或保留现状煤矿明细表

编号	兼并重组后煤矿名称	序号	兼并重组前煤矿名称	矿区面积 (km ²)			保有资源储量 (万 t)			拟建规模 (万 t/a)			服务年限 (a)	兼并重组中拟处置方案	整合期间是否有保留合法生产系统	
				兼并前	兼并后	新增	兼并前	兼并后 (估)	新增 (估)	兼并前	兼并后	新增			保留合法生产系统名称	能力 (万 t/a)
1	金沙县新化乡金源煤矿	1	金沙县新化乡金源煤矿	1.6929	1.6929		1196	1196		21			24	置换整合	原金源煤矿	21
		2	丹寨县南皋乡太平煤矿	1.0522	0	0	138	0	-138	9	30	0			2016年关闭	无
	合计			2.7451	1.6929	0	1334	1196	-138	30	30	0				21



拟整合、技改或保留现状煤矿矿区拐点坐标明细表

续附表 2

矿区坐标 (西安 1980)			
编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标 (西安 1980)
1	金沙县新化乡金源煤矿	金沙县新化乡金源煤矿	兼井前 1、3031352.05, 35615611.66; 2、3031267.05, 35616691.66; 3、3029742.05, 35616691.66; 4、3029742.05, 35615611.66; 开采标高: +1240~+1080m 兼井后 1、3031352.05, 35615611.66; 2、3031267.05, 35616691.66; 3、3029742.05, 35616691.66; 4、3029742.05, 35615611.66;
		丹寨县南皋乡太平煤矿	1、2921112.783, 36482877.086; 2、2921122.783, 36483827.092; 3、2919782.777, 36482947.082; 4、2920042.780, 36482497.080; 5、2920782.785, 36482517.082;



兼井重组后各煤矿基本情况汇总表

附表 3

编号	煤矿名称	所在市 (州)、 县(市、特 区、特 区)	股比 构成 (%)	煤矿 性质	规模 (万 t/a)	采煤工艺	掘进工艺	矿区面 积 (km ²)	矿区坐 标 (西安 1980)	准采 标高 (m)	保有资 源 储量 (万 t)	拟开采 煤层 编号
1	金沙县新 化乡金源 煤矿	毕节市 金沙县	100	技改	30	普采	炮掘	1.6929	1、3031352.05, 35615611.66; 2、3031267.05, 35616691.66; 3、3029742.05, 35616691.66; 4、3029742.05, 35615611.66;	+1240- +1080	1196	M5、M9、 M13
	合计				30			1.6929			1196	



