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[2020]093号

关于申请贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者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新宜矿业（集团）有限公司普安县补者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：《贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》备案文件

附件3：《贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（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：划定矿区范围批复复印件

附件5：营业执照复印件

贵州省国土资源勘测规划研究院 矿产资源储量评审专用章

二〇二〇年八月十三日

贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2019〕113号

关于《贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（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《贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（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2018年8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。

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。

2019年9月4日

《贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（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］112号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一九年八月一日

报 告 名 称：贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告

申 报 单 位：贵州新宜矿业（集团）有限公司

法 定 代 表：叶　奎

勘 查 单 位：湖北煤炭地质勘查院

编 制 人 员：陈 龙　宋少晖　候永宾　刘 畅　易双成　马春彦　罗　根

总 工 程 师：吴　翔

单 位 负 责：杨顺平

评审汇报人：陈 龙

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：杨通保（地质）

评审专家组成员：　徐彬彬（地质）　田维江（地质）　丁献荣（煤田测井）　伍锡举（水工环）

签 发 日期：二〇一九年八月一日

贵州新宜矿业（集团）有限公司开展了普安县补者煤矿的资源储量核实及勘探工作，编制了《贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），于2019年6月送交评审机构评审。本《报告》送交评审的目的是申请划定矿区范围、为下一步申办45万吨/年规模采矿许可证及矿井初步设计提供地质资料依据。送审资料含文字报告1本、附图39张、附表3册、附件25份，资料齐全。

受贵州省自然资源厅委托，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（煤田测井）等专业的专家，组成评审专家组（名单附后），于2019年6月25日在贵阳市对本《报告》进行了会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经专家复核，修改稿符合要求，现形成评审意见如下：

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（预留）矿区位于普安县楼下镇，直距普安县县城约70km，行政区划属普安县管辖。地理坐标：东经104°50′54″～104°53′18″，北纬25°23′20″～25°24′53″。矿区与兴仁、兴义、盘县等县（市）毗邻，距南昆铁路清水河西站13.5km，距黔西南州府所在地兴义48km，楼（下）红（岩）公路从本井田穿过。周边铁路、公路较发达，交通较方便。

矿区位于云贵高原乌蒙山南沿，呈构造—剥蚀中山地貌，地势北高南低。北部地形起伏变化大，以斜坡地形发育为主。井田内最高海拔+1927.0m（落锅水井），最低海拔+1215.0m（补者南侧冲沟），最

大相对高差712.0m。

矿区属珠江流域南盘江水系。区内多以季节性小溪为主，楼下河由北向南排泄，河流弯曲，滩多，大多呈“V”字型，季节性流量变幅较大。

矿区属亚热带季风气候，平均气温 13.7℃，年平均降水量1438.9mm。

矿区地震动峰值加速度0.05g，地震反应谱特征值周期0.35s，地震地震基本烈度划为Ⅵ度，区域稳定性较好。

（二）矿业权设置情况及资源量估算范围

1．原矿权设置情况

2018年6月28日，贵州省国土资源厅对原补者煤矿颁发了新的采矿许可证，矿山名称：贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿，证号：C5200002011081120116421，采矿权人：贵州新宜矿业（集团）有限公司，有效时间为：2018年6月至2019年12月，开采方式：地下开采，生产规模：15万吨/年，矿区面积：1.6646km^2，开采深度：+1400m—+1200m。

2．预留矿区设置情况

根据贵州省煤矿企业兼并重组领导小组办公室（贵州省能源局）《关于对贵州新宜矿业（集团）有限公司主体企业煤矿兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办[2015]35号），保留贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿，关闭贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县楼下鲁兴煤矿。

根据贵州省国土资源厅《关于预留贵州省新宜矿业（集团）有限

公司普安县补者煤矿（兼并重组）调整井田范围的函》（黔国土资矿管函[2015]1273号），同意拟预留矿区范围由10个拐点圈定（见表1），面积4.6708km²。

表1　补者煤矿（预留）矿区范围拐点坐标

拐点	西安80坐标		2000坐标	
	X坐标	Y坐标	X坐标	Y坐标
1	2810791.173	35484680.329	2810796.317	35484793.087
2	2811676.177	35484720.332	2811681.323	35484833.093
3	2812001.169	35488340.353	2812006.325	35488453.135
4	2812001.177	35488577.332	2812006.332	35488690.116
5	2810966.583	35488577.332	2810971.733	35488690.116
6	2810946.112	35488532.629	2810951.261	35488645.412
7	2810756.27	35488392.972	2810761.418	35488505.756
8	2809921.125	35488700.352	2809926.270	35488813.137
9	2809151.125	35487870.352	2809156.270	35487983.144
10	2811247.39	35487364.008	2811252.542	35487476.792

3、本次资源储量估算范围

本次最大估算范围浅部以煤层风氧化带为界，深部以预留矿区范围为界，估算面积4.4233 km²，估算标高+1400~+1050m。资源储量估算范围拐点坐标见表2。

表2　补者煤矿（预留）矿区范围资源储量估算最大范围拐点坐标

拐点	西安80坐标系		2000坐标系	
	X	Y	X	Y
1	2810834.328	35484933.782	2810839.472	35485046.544
2	2810997.542	35484969.413	2811002.686	35485082.176
3	2811225.681	35484900.671	2811230.828	35485013.433
4	2811376.875	35484890.848	2811382.021	35485003.611
5	2811433.565	35484950.941	2811438.712	35485063.704
6	2811512.376	35484989.300	2811517.523	35485102.065
7	2811509.220	35485112.540	2811514.368	35485225.306
8	2811577.830	35485101.489	2811582.978	35485214.256
9	2811704.531	35485238.094	2811709.680	35485350.862
10	2811723.069	35485245.990	2811728.218	35485358.758
11	2812001.169	35488340.353	2812006.325	35488453.135
12	2812001.177	35488577.332	2812006.332	35488690.116
13	2810966.583	35488577.332	2810971.733	35488690.116
14	2810946.112	35488532.629	2810951.261	35488645.412
15	2810756.270	35488392.972	2810761.418	35488505.756
16	2809921.125	35488700.352	2809926.270	35488813.137
17	2809151.125	35487870.352	2809156.270	35487983.144
18	2811247.390	35487364.008	2811252.542	35487476.792

（三）地质矿产概况

1．地层

井田内出露地层由老至新有：二叠系上统峨眉山玄武岩（$P_3\beta$）、龙潭组（P_3l）、长兴组（P_3c），三叠系下统飞仙关组（T_1f），第四系（Q）。二叠系上统龙潭组、长兴组为区内含煤地层。

2．构造

补者煤矿（预留）矿区地处扬子准地台，黔北台隆，普安旋扭构造区，鱼龙向斜西轴与老鬼山背斜之间，总体上为一单斜构造。地层走向变化较大，西部以 S 向为主，在四仑山向东部及南东部渐变为 E 向，走向变化略呈“L”形。地层倾向以 SE 为主。倾角较缓，一般为 6～15°。构造以断裂构造为主，发育地表 4 条断层，隐伏断层 1 条。井田西部浅表古滑坡较发育，构造复杂程度属中等。

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）及长兴组（P_3c），龙潭组是本区主要含煤地层，为一套海陆交互相含煤沉积。岩性由灰色、深灰色或浅灰色薄层状至中层状细砂岩、粉砂岩、泥灰岩、泥质粉砂岩、粉砂质泥岩、泥岩、炭质泥岩及煤层组成，中夹泥质灰岩。龙潭组厚度 195.60－208.42m，平均 200.15m。含煤层 14-22 层，可采煤层 5 层（17、18、19、20、26），可采总厚度为 8.60-15.34m，平均可采总厚 11.69m，可采含煤系数 5.84%。煤层总厚度 15.02-26.66m，平均 19.91m，含煤系数 9.95%。其可采煤层基本特征如下：

17 号煤层：位于龙潭组上段上部，直接顶或间接顶为一层稳定的泥质灰岩标三，标三距离龙潭组顶部 21.17-26.46m，平均 23.86m。煤层全层真厚度 0.67-9.09m，平均厚度 4.06m，采用厚度 0.67-9.09m，

平均采用厚度 3.99m；含 0-3 层夹矸，一般为 0-1 层；煤层厚度变化较大，结构简单。点可采率 93%，面积可采率 99%。属较稳定煤层，为全区可采煤层。

18 号煤层：位于龙潭组上段中部，上距 17 煤 7.55-19.07m，平均 12.08m。下距标四 8.72-19.95m 平均 12.87m。煤层全层真厚度 0.55-2.64m，平均厚度 1.72m，采用厚度 0.55-2.64m，平均采用厚度 1.67m；含 0-1 层夹矸；煤层厚度变化小，结构简单。点可采率 87%，面积可采率 95%。属较稳定煤层，为大部可采煤层。

19 号煤层：位于龙潭组上段中部，直接顶为一层稳定的灰岩标四，标四距 18 煤 8.72～19.95m，平均 12.87m。煤层全层真厚度 0.32-4.48m，平均厚度 1.31m，采用厚度 0.32-3.39m，平均采用厚度 1.15m；含 0-3 层夹矸，一般为 0-1 层；煤层厚度变化较小，结构简单。点可采率 86%，面积可采率 91%。属较稳定煤层，为大部可采煤层。

20 号煤层：位于龙潭组上段下部，上距 19 煤 1.62-13.24m，平均 12.98m。下距龙潭组上段底 8.11-20.21m，平均 14.67m。煤层全层真厚度 0-5.48m，平均厚度 1.76m，采用厚度 0-2.72m，平均采用厚度 1.26m；含 0-6 层夹矸，一般为 0-3 层，点可采率 57%，面积可采率 61%，属较稳定煤层，为大部可采煤层。

26 号煤层：位于龙潭组下段下部，上距标五灰岩 25.25-52.78m，平均 38.42m，下距标六灰岩 0.97-3.77m，平均 2.43m。煤层全层真厚度 0.79-11.33m，平均厚度 3.20m，采用厚度 0.72-4.39m，平均采用厚度 2.30m；含夹矸一般为 0-3 层，仅 702 孔(糯东)孔 26 煤上下分层合并，夹矸为 15 层；点可采率 92%，面积可采率 99%，属较稳定煤层，为全区可采煤层。

4. 煤质

（1）煤岩特征、主要煤质及工艺性能

区内宏观煤岩类型主要为半亮型，半暗型次之。微观煤岩类型为微镜惰煤。煤层变质程度中煤级煤Ⅶ。各可采煤层主要煤质指标见表 3。

表 3　补者煤矿（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（%）	原煤发热量 Qgr，d(MJ/kg)
17	0.80-2.17 1.26(9)	9.61-25.95 16.87(9)	1.00-6.08 2.41(9)	6.76-9.10 7.47(8)	25.03-31.43 28.39(9)
18	0.74-2.05 1.19(10)	7.75-25.21 15.54(10)	0.95-3.85 2.54(10)	5.94-7.95 6.94(8)	26.06-32.52 29.43(10)
19	0.49-1.79 1.26(8)	5.59-35.50 19.36(8)	1.12-6.35 2.88(8)	6.15-7.67 7.00(7)	21.30-33.52 27.76(8)
20	0.81-1.48 1.14(7)	10.28-26.73 20.88(7)	2.01-6.84 4.58(7)	5.85-9.02 6.86(7)	24.72-31.69 27.09(7)
26	0.78-1.68 1.13(10)	16.70-36.28 24.10(10)	1.66-7.29 4.62(10)	5.78-9.15 6.89(10)	20.63-28.83 25.83(10)

原煤灰分（Ad）：区内 17、18、19 号煤层属低灰煤(LA)，20、26 号煤层属中灰煤(MA)。

原煤硫分（St,d）：区内 17、18、19 号煤层属中高硫煤(MHS)，20、26 号煤层属高硫煤(HS)。

原煤挥发分（Vdaf）：区内各可采煤层属特低挥发分煤(SLV)。

固定碳含量（FCd）：区内 17、18 号煤层属高固定碳煤（HFC），19、20、26 号煤层属中高固定碳煤（MHFC）。

原煤灰成分及性质：区内 17、19 号煤层熔渣等级为中等，结污等级为中等；18 号煤层熔渣等级为低等，结污等级为中等；20 号煤层熔渣等级为严重，结污等级为高等；26 号煤层熔渣等级为中等，结污等级为高等。

原煤发热量（Qgr，d）：区内 26 号煤层为中高发热量煤(MHQ)，

17、18、19、20 号煤层为高发热量煤(HQ)。

热稳定性：区内 17 号煤层属中高热稳定性煤(MHTS)，18、19、20、26 号煤层属高热稳定性煤(HTS)。

哈氏可磨性指数：区内 18、26 号煤层属较难磨煤（RDG）；19、20 号煤层属中等可磨煤（MG），17 号煤层属易磨煤（EG）。

煤灰熔融性：区内各可采煤层煤灰流动温度（FT，℃）为 1160~>1500℃，平均 1394℃。20 号煤层属较低流动温度灰（RLFT）；26 号煤层属中等流动温度灰（MFT）；17、18、19 号煤层属较高流动温度灰（RHFT）。

煤对二氧化碳的反应性：区内 17、18、19、20、26 号煤层属于弱还原性煤，各可采煤层是对二氧化碳还原性较低的煤。

煤的泥化试验：20 号煤层属不易泥化煤，17、18、19、26 号煤层均属不易泥化-中等泥化煤。

（2）煤的可选性

17 号煤层：原煤灰分为 11.50%，当精煤灰分为 10%和 13%时，浮物曲线 β 与密度曲线 δ 没有交点，故无法判定可选性等级。

18 号煤层：原煤灰分为 8.79%，当精煤灰分为 10%和 13%时，浮物曲线 β 与密度曲线 δ 没有交点，故无法判定可选性等级。

19 号煤层：当精煤灰分为 10%时，理论分选密度为 1.35g/cm^3（小于 1.70g/cm^3），δ ±0.1 含量（未扣除沉矸）为 14.57%，扣除沉矸（大于 2.00g/cm^3）12.89%，得 δ ±0.1 含量为 16.73%，根据上述评定标准，为中等可选煤；当精煤灰分为 13%时，理论分选密度为 1.41g/cm^3（小于 1.70g/cm^3），δ ±0.1 含量（未扣除沉矸）为 59.21%，扣除沉矸（大于 2.00g/cm^3）12.89%，得 δ ±0.1 含量为 67.97%，根据上述评定标准，

为极难选煤。

26 号煤层：当精煤灰分为 10%时，理论分选密度为 1.54g/cm^3（小于 1.70g/cm^3），δ ±0.1 含量（未扣除沉矸）为 23.04%，扣除沉矸（大于 2.00g/cm^3）9.67%，得 δ ±0.1 含量为 25.51%，根据上述评定标准，为较难选煤；当精煤灰分为 13%时，理论分选密度为 1.95g/cm^3（大于 1.70g/cm^3），δ ±0.1 含量（未扣除低密度物）为 3.62%，扣除低密度物（小于 1.5g/cm^3）65.28%，得 δ ±0.1 含量为 10.43%，根据上述评定标准，为中等可选煤。

（3）煤中有害元素

原煤磷（P）：含量为 0.000~0.034%，平均 0.010%。区内 20 号煤层为特低磷分煤(P-1)，17、18、19、26 号煤层属低磷分煤(P-2)。

原煤氯（Cl）：含量为 0.000~0.120%，平均 0.024%。区内各可采煤层均属特低氯煤(Cl-1)。

原煤砷（As）：含量为 0~7μg/g，平均 2.7μg/g。区内各可采煤层均属特低砷煤(As-1)。

原煤氟（F）：含量为 40~137μg/g，平均 79μg/g。区内 17、19、20 号煤层属特低氟煤（SLF）；18、26 号煤层属低氟煤（LF）。

（4）煤类及工业用途

矿区内各可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分(Vdaf)产率为 5.78~9.15%，平均 7.03%；浮煤干燥无灰基氢含量(Hdaf)含量为 3.26-3.61%，平均 3.46%。区内各可采煤层煤类为无烟煤三号(WY3)。可用于动力用煤，民用煤，火力发电，一般工业锅炉用煤，气化用煤，可作冶金喷吹燃料，经洗选后可制碳素材料或制造电石及深加工，煤矸石可考虑作水泥、低温烧制地板砖等。

5. 煤层气及其它有益矿产

（1）煤层气

矿区煤层埋深一般在 1000m 以浅，预测潜在煤层气资源量为 $0.90\times10^8m^3$，地质储量丰度为 $0.29\times10^8m^3/km^2$。根据煤层气资源/储量规范（DZ/T0216-2010）中的评价指标，矿区储量地质综合评价结果为资源丰度低、埋深浅的小型煤层气田。

表 4　煤层气潜在资源量估算表

煤层编号	空气干燥基平均含气量(Cad)	瓦斯算量块段的空气干燥基含气量(Cad)	瓦斯算量块段的面积	瓦斯算量块段的煤炭保有资源量 Q	煤层气潜在资源量(Gi)	地质储量丰度
	m^3/t	m^3/t	(千平方米)	万吨	10^8m^3	$10^8m^3/km^2$
17	7.00	8.66	625	335	0.29	0.46
18	6.70	9.08	597	140	0.13	0.21
19	4.73	8.23	306	65	0.05	0.17
20	6.35	8.89	260	56	0.05	0.19
26	8.54	9.74	916	390	0.38	0.41
合计					0.90	0.29(平均)

（2）其它有益矿产

未发现有价值的其它有益矿产。

6. 开采技术条件

(1)水文地质条件

区域水系属珠江流域南盘江水系楼下河。矿区地势总体北高南低。最高点位于矿区北东部落锅水井山顶，海拔约+1944.9m，最低点位于补者西侧矿界外楼下河，海拔约+1120.0m(本地最低排泄基准面)，相对最大高差 824.9m。地下水流向以东北部山地分别向西部、南部径流主。矿区内自然斜坡对降水渗漏较为有利，大气降雨大部分顺坡向就近排泄于附近的冲沟，通过地表风化裂隙等渗透补给地下水。

矿区总体呈一单斜构造，大气降水是地下水、地表水的主要补给来源。本区内矿体埋深较大，降雨入渗率随深度增加而减小。矿床上覆隔水层厚度较大，断层中等发育，断层在深部富水性、导水性一般

较差。主要开采煤层赋存位于当地最低排泄基准面以上，地形排水条件较好，而主采煤层与上覆飞仙关组四段及下伏茅口灰岩含水层距离很大，均对开采影响较小。今后矿床直接充水水源为长兴组、龙潭组的层间裂隙水，含水层富水性弱。本井田应属以顶板进水为主的裂隙充水矿床，水文地质条件简单，水文地质类型为二类一型。

本次报告采用比拟法预测了矿井先期开采地段涌水量，矿井正常涌水量为 2117m^3/d，最大涌水量为 4954m^3/d。

（2）工程地质条件

本区地形地貌条件复杂，沟壑纵横，地层岩性多样，含煤地层中软弱夹层较多，断层较发育，地质构造中等复杂，可采煤层顶板多为半坚硬—较软弱的粉砂岩、泥质粉砂岩。此外，区内节理、裂隙发育，致使岩石抗压强度降低。综上所述，矿井工程地质条件中等。

（3）环境地质条件

区域稳定性良好，矿区局部有不良地质现象，煤窑分布地带局部出现采矿地面裂缝、塌陷现象，还对当地地表水、地下水有轻度污染，其它地方水质较好，未来矿井开采可能引起局部地下水位下降，使地面井泉干枯，甚至疏干地表沟溪水，产生山体开裂、崩塌，造成局部地面开裂、沉降和塌陷，矿井水疏排不当时会引起地下水污染，煤及其矸石随意堆放时会产生有害气体及其他有害元素，也可能引发泥石流。本区环境地质条件中等。

（4）其它开采技术条件

瓦斯：区内 18、19 号煤层属含甲烷煤层，17、20、26 号煤层属富甲烷煤层。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	无空气基瓦斯成分(%)				瓦斯含量（ml/g·daf）				可燃气体含量	
	N_2	CH_4	重烃	CO_2	N_2	CH_4	重烃	CO_2	C_{daf}	C_{ad}
17	0.00-57.15 11.95(6)	38.27-97.88 83.82(6)	0.10-1.71 0.82(6)	1.13-8.26 3.41(6)	0.28-6.55 2.98(6)	3.30-11.50 8.07(6)	0.01-0.16 0.06(6)	0.19-0.96 0.40(6)	3.43-11.55 8.13(6)	2.03-10.29 7.00(6)
18	0.10-11.79 6.03(3)	84.58-98.02 91.68(3)	0.02-0.92 0.43(3)	1.32-2.71 1.86(3)	1.68-1.98 1.83(3)	4.78-12.17 7.82(3)	0.00-0.07 0.04(3)	0.12-0.23 0.18(3)	4.84-12.24 7.86(3)	4.40-11.25 6.70(3)
19	0.00-13.24 5.93(3)	79.90-95.44 87.84(3)	0.21-0.97 0.60(3)	3.39-7.06 5.56(3)	0.00-1.25 0.64(3)	2.72-8.65 5.87(3)	0.03-0.08 0.05(3)	0.29-0.48 0.38(3)	2.76-8.73 5.92(3)	2.52-6.15 4.73(3)
20	0.00-17.08 4.92(5)	77.35-99.32 92.07(5)	0.01-0.65 0.34(5)	0.41-4.97 2.40(5)	0.24-4.17 2.37(5)	4.02-17.93 8.70(5)	0.03-0.26 0.08(5)	0.12-0.24 0.19(5)	4.05-17.93 8.78(5)	3.59-11.56 6.35(5)
26	0.00-8.29 3.00(5)	86.52-98.50 93.69(5)	0.01-0.95 0.41(5)	0.30-5.67 1.92(5)	0.56-1.96 1.33(5)	7.12-15.80 11.30(5)	0.01-0.08 0.05(5)	0.10-0.74 0.26(5)	7.20-15.85 11.35(5)	5.85-13.91 9.31(5)
全区	0.00-57.15 6.69(22)	38.27-99.32 89.56(22)	0.01-1.71 0.53(22)	0.30-8.26 2.92(22)	0.00-6.55 1.99(22)	2.72-17.93 8.61(22)	0.00-0.26 0.06(22)	0.10-0.96 0.29(22)	2.76-17.98 8.67(22)	2.03-13.91 7.03(22)

瓦斯梯度：根据 26 号煤层瓦斯资料，按倾角 4~5° 计，煤层埋藏垂深每增加 3~5m，其 Cdaf 含量增加 1ml/g. daf。

瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局文件《关于普安县工业和特色产业局<关于上报普安县煤矿瓦斯等级鉴定的报告>的批复》（黔能源煤炭[2012]488 号），普安县补者煤矿 2011 年度 CH_4 绝对涌量为 5.20m^3/t，CO_2 绝对涌量为 1.50m^3/t；CH_4 相对涌量为 42.18m^3/t，CO_2 相对涌量为 6.30m^3/t，矿井瓦斯等级为高瓦斯矿井；其兼并重组的普安县楼下鲁兴煤矿 2011 年度 CH_4 绝对涌量为 1.68m^3/t，CO_2 绝对涌量为 1.16m^3/t，矿井瓦斯等级为低瓦斯矿井。

煤与瓦斯突出危险性分析：根据测试资料，各煤层瓦斯增测样及瓦斯压力结果见表 6。

表 6　各可采煤层煤层瓦斯增项测试成果表

项目 煤层	采样 钻孔	煤的坚固性系数(f)	瓦斯放散初速度(△P) mmHg	郎缪尔吸附体积 a	郎缪尔吸附参数 b	RO %	瓦斯压力 MPa
17	101	1.00	6.503	27.877	0.572	2.74	0.78
	302	0.50	19.644	28.034	0.712	3.24	
	303	1.00	10.794	27.737	0.541	6.49	
	401						0.76
18	101	0.90	18.638	30.314	0.562	4.14	0.82
	302	1.20	9.252	29.735	0.557	4.73	
	303	0.80	12.336	28.419	0.539	3.92	
	401						0.69
19	101	1.00	11.532	33.783	0.423	4.08	0.85
	302	1.20	10.459	32.706	0.430	6.58	0.82
	303	1.50	7.375	27.179	0.624	3.29	
20	101	1.10	6.235	22.018	0.964	4.46	0.89
	302	1.50	9.386	27.903	0.526	3.66	

	303	1.40	9.990	28.934	0.650	3.79	
	401						0.81
26	101	1.30	7.040	30.182	0.683	4.67	0.93
	302	0.80	13.677	27.419	0.502	3.06	
	303	0.80	17.499	30.036	0.651	5.66	
	401						0.86

由表 5 可知：煤的坚固性系数（f）为 0.5～1.5。瓦斯放散初速度（ΔP）为 6.235～19.644 mmHg。瓦斯压力（P）为 0.69～0.93MPa。区内各可采煤层破坏类型为III-IV类。根据本次测定资料得出大部分测点煤的坚固性系数（f）、瓦斯放散初速度（ΔP）、瓦斯压力（P）和煤的破坏类型均超临界指标。依据黔安监管办[2007]345 号文件《关于加强煤矿建设项目煤与瓦斯突出防治工作的意见》(2007 年 10 月 17 日发)，鉴于本井田处在普安井田范围内，为国家划定突出危险矿区，且井田周边已有多个煤矿发生突出事故，故建议本井田在以后的矿井建设中，要求矿井制定防止误穿煤层的措施。各可采煤层按煤与瓦斯突出矿井进行设计和管理，防止瓦斯突出事故的发生。

煤尘爆炸性：区内各可采煤层煤尘无爆炸危险性。

煤的自燃倾向性：区内 17、18、19 号煤层自燃倾向等级为III级，属不易自燃煤层；20 号煤层自燃倾向等级为II级，属自燃煤层；26 号煤层自燃倾向等级为III级~II级，属不易自燃-自燃煤层。

地温：20 号煤层以下地温梯度大于 3.0℃/100m，故该区 20 煤层以下区域为地温梯度异常区，但所测钻孔井底的温度均小于 30℃。未来矿山在开采 20 煤层以下区域过程中，需防止热害。

二、矿产勘查开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

1、1996 年，贵州煤田地质局地测大队在老鬼山背斜东翼进行了 1:1 万地质及水文地质填图，面积 205km2，同年提交了贵州省黔西南

自治州兴义煤田鱼龙向斜地质、水文地质报告，1996年10月29日至11月1日贵州煤田地质局对该报告进行了初审，以贵煤地（1996）16号批文批准了该报告。

2、1997年4月至1999年11月，贵州煤田地质局159队在糯东井田进行煤炭资源普查，其范围包括了糯东井田及其以外西南部、西部地区。此次普查共施工钻孔19个，钻探工作量8433.79m，钻孔质量均按《煤田勘探钻孔工程质量标准》进行了验收，其中特级孔5个，甲级孔11个，乙级孔3个。

3、2003年12月至2004年12月，贵州省煤田地质局地质勘察研究院对糯东井田进行勘探工作，本次共施工了39个钻孔，进尺为24903.39m/39孔。其中：特级孔5个，甲级孔32个，乙级孔1个。并于2005年2月提交《贵州省普安县糯东井田煤矿勘探地质报告》，该报告于2005年5月28日在贵州省贵阳市经国土资源部主持专家评审通过，于2005年9月12日由中华人民共和国国土资源部评审中心报国土资源部备案，其备案批文为：国土资储备字[2005]249号。

4、2005年9月由贵州省地质矿产勘查开发局106地质大队编制提交了《贵州省普安县补者煤矿资源/储量核实报告》（州国土资储备字[2006]06号）。

5、2005年8月，贵州省地质矿产勘查开发局106地质大队编制提交了《贵州省普安县鲁兴煤矿资源/储量核实报告》（州国土资储备字[2005]04号）。

6、2007年4月，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境检测中心对鲁兴煤矿进行储量核实，收集利用了原糯东勘探普查钻孔5个，煤质检验报告4份，提交了《贵州省普安县楼下鲁兴煤矿资源储量核实报

告》（黔国土资储备字[2007]119号）。本次报告收集利用了原糯东煤炭普查地质钻探工程2孔（702、1102号钻孔）。

7、2009年11月，贵州省贵州省煤田地质局地质勘察研究院提交了《贵州省普安县糯东煤矿资源储量核实报告》（国土资储备字[2009]308号）。

8、2011 年9 月，贵州省煤田地质局地质勘察研究院对补者煤矿邻区褚宝煤矿进行了储量核实及勘探，共施工5个钻孔，钻探进尺为1578.26m，提交了《贵州省普安县褚宝煤矿资源储量核实及勘探报告》。通过贵州省国土资源厅评审备案（黔国土资储备字[2011]183号），本次报告收集利用了原糯东煤炭普查地质钻探工程2孔（H01、502号钻孔）。

9、2012年贵州省煤田地质局一四二队对补者煤矿邻区嘉龙煤矿进行了储量核实及勘探，共施工7个钻孔，钻探进尺为2216.74m，并于2013年4月提交了《贵州省普安县楼下镇嘉龙煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字[2013]108号）。

（二）矿山开发利用简况

贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（预留）保留贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿，关闭贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县楼下鲁兴煤矿，进行资源整合后形成。整合后产能规模规划为45万吨/年。

1998年11月贵州省煤炭设计研究院对补者煤矿进行了可行性研究，设计生产能力为9万吨/年， 2008年11月贵州宏景矿产资源开发服务有限公司设计，设计开采17、18煤层，矿井生产能力15万吨/年。2002年以前属建井阶段，未采煤，2003年开始生产，开采至今。

2013 年 11 月法人吴西云将采矿权转让给贵州新宜矿业（集团）有限公司。根据矿井开拓方式、采区巷道布置及煤层赋存特点，该矿井采用走向长壁后退式采煤法。主要开采 17、18 煤层，累计开采资源量 17 万吨。

鲁兴煤矿始建于 2007 年 10 月，矿井在 2013 年 6 月停建。设计生产规模 21 万吨/年。2017 年 10 月县级煤炭行业相关管理部门组成验收组对鲁兴煤矿进行关闭验收，通过现场查验，鲁兴煤矿正式关闭。鲁兴煤矿自建立以来无煤产出。

（三）本次工作情况

1．本次工作情况

本报告编制单位为湖北煤炭地质勘查院，本次核实及勘探工作范围为补者煤矿预留矿区范围，目的是为补者煤矿兼并重组调整后预留井田范围申请划定井田范围、为下一步申办 45 万吨/年规模采矿许可证及矿井开采初步设计提供地质资料依据。

本次勘查选择以钻探为主、物探测井相配合，辅以地质图修测、生产井调查、测量以及采样、化验测试等综合手段，完成本次勘查任务。本次野外工作时间为 2017 年 5 月至 2018 年 7 月，完成主要实物工作量详见表 7。

报告勘查工程质量达到有关质量标准要求，能够满足本次报告编制需要。

表 7　补者煤矿（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）	8	10	常规瓦斯样(件/孔)	24
2	地质钻探（m /孔）	3632.10/8	11	瓦斯增测样(件)	15
3	测井（m /孔）	3610.00/8	12	煤尘爆炸样(件)	15
4	简易水文地质观测(孔)	8	13	煤自燃倾向样(件)	15

5	工程地质编录(孔)	3	14	泥化试验样(件)	15
6	水文长期观测点（个）	4	15	水　　样(件)	4
7	瓦斯压力测试（层/孔）	10/3	16	岩石物理力学(组/孔)	35/5
8	煤层气参数井试验（层/孔）	4/1	17	简易可选性样	3
9	煤芯煤样(件)	40			

2. 收集利用以往勘查成果资料

本次报告收集利用资料成果：

利用《贵州省普安县糯东井田煤矿勘探地质报告》（国土资储备字[2005]249 号）中 1104 钻孔资料，实物工作量为钻探 642.07m/1 孔。

利用《贵州省普安县楼下鲁兴煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2007]119 号）中原糯东普查 702、1102 钻孔资料，实物工作量为钻探 878.70m。

利用《贵州省普安县褚宝煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字[2011]183 号）中原糯东普查 H01、502 钻孔资料，实物工作量为钻探 795.24m/2 孔。

利用《贵州省普安县糯东煤矿资源储量核实报告》（国土资储备字[2009]308 号）J1102 钻孔资料，实物工作量为钻探 759.80m/1 孔，煤芯煤样 5 件。

利用《贵州省普安县楼下镇嘉龙煤矿资源储量核实及勘探报告》黔国土资储备字[2013]108 号）401、402 钻孔资料，实物工作量为钻探 633.85m/2 孔，煤芯煤样 8 件。

共收集利用 8 个钻孔资料，报告利用勘查工程质量达到有关质量标准要求，能够满足报告编制需要。

3. 工程间距的确定

煤矿区构造中等，主要煤层为较稳定煤层，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（333）资源储量有稀疏工程揭露。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。

4．矿产资源储量申报情况

区内煤层倾角在 4-5°，平均 5°。煤类为无烟煤（WY3）。依据《煤、泥炭地质勘查规范（DZ/T0215—2002）》，采用一般工业指标为：最低可采厚度为 0.80m，最高硫分(St,d)3%，煤层最高灰分(Ad)40%；最低发热量（Qnet,d）22.1MJ/kg。采用水平投影法在煤层底板等高线图上进行资源储量估算，本区 17、18、19 煤层硫分小于 3%，20、26 煤层大于 3%，对硫分＞3%（20、26 煤）的煤层另列统计。

本次矿产资源储量评审申报的总资源储量为 4837 万吨，开采消耗量 179 万吨，保有资源储量 4658 万吨。保有资源储量中：（111b）941 万吨，（122b）1283 万吨，（333）2434 万吨。

4．先期开采地段论证情况

根据中煤科工集团重庆设计研究院有限公司提供的矿井《先期开采方案》。方案将上煤组划分一个采区（一采区）二个盘区（二盘区、三盘区），下煤组划分二个盘区（四盘区、五盘区），矿井兼并重组后一采区就依附现有开拓系统进行开采；考虑矿井生产接替需要，确定二盘区为继一采区开采之后的先期开采地段（见表 8）。

表 8　补者煤矿（预留）先期开采地段范围拐点坐标

点号	80 坐标系		2000 坐标系	
	X	Y	X	Y
1	2811913.853	35487370.780	2811919.007	35487483.562
11	2812001.169	35488340.353	2812006.325	35488453.135
12	2812001.177	35488577.332	2812006.332	35488690.116
13	2810966.583	35488577.332	2810971.733	35488690.116
14	2810946.112	35488532.629	2810951.261	35488645.412
15	2810756.27	35488392.972	2810761.418	35488505.756
16	2809921.125	35488700.352	2809926.270	35488813.137

（2）	2809794.792	35488564.117	2809799.937	35488676.904
（3）	2810010.927	35488311.117	2810016.073	35488423.905
（4）	2810161.311	35488165.878	2810166.458	35488278.665
（5）	2810103.510	35487812.996	2810108.657	35487925.784
（6）	2809748.335	35487726.106	2809753.481	35487838.895
（18）	2811247.390	35487364.008	2811252.542	35487476.792
（7）	2811366.321	35487407.264	2811371.473	35487520.047

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. 《固体矿产勘查工作规范》（GB/T33444-2016）；

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）》（黔自然资规[2018]2 号）；

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．评审相关因素的确定：

报告提交和编制单位分别对本次送审的全部资料作了承诺，承诺所提交报告及其涉及的原始资料和基础数据等真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容，并自愿承担因资料失实产生的一切后果。

（三）资源储量基准日

资源储量估算 2018 年 8 月 31 日。

（四）主要评审意见

1．主要成绩

（1）本次勘查工作目的明确，地质任务适当，勘查手段选用切合实际，各项工作质量良好。

（2）详细查明了本区地层时代、层序、厚度和岩性特征。对含煤地层进行了详细划分，含煤地层特征、含煤性及可采煤层特征已详细查明。

（3）详细查明了井田构造形态：总体上为一单斜构造。地层走向变化较大，西部以 S 向为主，在四仑山向东部及南东部渐变为 E 向，走向变化略呈“L”形。地层倾向以 SE 为主。倾角较缓，一般为 6～15°。井田内褶曲不发育，但断层、滑坡较发育。构造以断裂构造为主，发育地表 4 条断层，隐伏断层 1 条。井田西部浅表古滑坡较发育，构造复杂程度属中等。

（4）详细查明了可采煤层层数、层位、厚度、结构和可采范围。煤层稳定性评价恰当，采用多种方法进行煤层对比，对比结果可靠。

（5）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。

（6）矿床开采技术条件已经查明。报告合理划分了井田的含水层和隔水层，分析了矿坑充水因素，确定了水文地质勘查类型为第二类第二型，指出了供水水源方向。报告评述了井田的工程地质条件，研究评价了可采煤层顶、底板的工程地质特征，工程地质勘查类型为中等。评价了可采煤层瓦斯特征，同时，评价了煤层瓦斯突出危险性。研究评价了煤尘的爆炸性、煤层自燃趋势、地温，对井田地质环境状况进行了评述，并对采煤注意的环境问题提出了建议。

（7）根据本区构造复杂程度和煤层的稳定类别，按二类二型进行的勘查，工程布置比较合理，控制程度适当。资源储量估算的工业指标、块段划分、各项参数的确定符合规范要求，估算结果可靠。

（8）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)勘查要求。

（9）报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式符合要求，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）存在问题

①本次工作只是通过调查访问估算了老窑积水情况，未能收集到老窑采空区分布及积水的详细资料，所做的估算与实际情况可能存在较大差异，老窑突水是未来矿井的主要水害，生产中必须做到“有疑必探、先探后掘、边采边探”的原则，防止突水事故的发生。

②未启封钻孔检查封孔质量，钻孔可能成为导水通道，在矿井开采中，可能给矿井生产留下隐患等，应采取应对措施。203、302、401钻孔中遗留有钻探及实验设备，上述问题矿山设计开采时应给予高度重视。

③区内存在陡崖，具有崩塌、滑坡的可能性。未来矿山开采，应加强地面环境观察、监测。预防滑坡、崩塌、泥石流等地质灾害，同时应加强环境保护工作。

④区内煤层瓦斯含量较高，存在煤与瓦斯突出的可能性，矿井所处地普安县属于煤与瓦斯突出危险矿区范围，已有多个煤矿发生突出事故。因此，建议在矿井开采时做好煤与瓦斯突出鉴定、预测及防治工作。

⑤区内 F1 断层及 F2 断层被滑坡体掩盖，在下一步工作中应进一步核实，分析研究断层对煤层开采的影响。

（2）建议

①在生产过程中，应详细收集巷道煤层变化情况及开采技术条件等方面的资料，提高对煤层变化情况和煤层顶底板岩石力学性质、微构造对煤层影响等开采技条件的研究程度；

②对建设井筒的地段，应详细了解岩体的稳定性、含水性等性质，为建矿提供有效的地质资料；

③进一步了解瓦斯含量的分布规律，以便在进行开采时，能有效预防瓦斯的危害，普安县处于煤与瓦斯突出危险矿区范围内，后期开采还应注意煤矿发生突出事故；

④加强对矿区环境污染、地下水位下降的研究，对可能造成的环境污染、地质灾害及地下水位下降影响当地农民生产、生活的环境问

题作出进一步评价；

⑤在局部地段（老窑分布及采空积水区）可能存在突水、瓦斯积聚等安全隐患，建议作地面物探工作探清老窑采空区，并在生产中做到先探后采。

⑥本次提供的岩石各项试验指标均为岩芯样的数据，在实际工程应用取值时，还应结合该工程岩体的实际地质情况综合考虑；

⑦在下一步工作中，增加矿井水文地质方面工作，以进一步核实矿井的涌水量情况，提高矿井涌水量预算的准确性，未来矿井开采时，应先探后掘，预防老窑突水，部分老窑硐口已坍塌封闭，井口位置和开挖积水情况不详，这些老窑对该地段煤层开采有一定影响，应注意老窑突水。加强对断层富水性等的工作力度。做到“有疑必探，先探后掘的探放水工作。

⑧井下施工等人力作用，可能诱发地面滑坡、崩塌等事故的发生，应采取应对措施。在矿井建设、生产过程中应加强工程地质监测，作好巷道管理维护工作；加强地质灾害防治工作，防止因采矿引发的地裂缝、地面塌陷、崩塌、滑坡等地质灾害发生。

⑨必须确保村寨的安全性，对变化的村寨进行测量，在地质灾害危险区内的居民住户必须搬迁至采矿活动影响范围外地带。

3．评审结果

贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（预留）矿区范围(估算标高+1400~+1050m)煤炭总资源储量 4750 万吨(St,d ＞3% 2231 万吨)，其中开采消耗量 178 万吨(St,d ＞3% 17 万吨)，保有资源储量 4572 万吨(St,d ＞3% 2214 万吨)。保有资源储量中：（111b）900 万吨(St,d ＞3% 83 万吨)，（122b）1109 万吨(St,d ＞3% 663 万

吨)，（333）2563 万吨(St,d ＞3% 1468 万吨)。

煤层气潜在资源量 0.9×10^8m^3。

评审结果与申报资源储量不一致原因：报告评审后个算量矿段资源储量类别、算量块段采用厚度变化。

先期开采地段（一采区、二盘区）内煤炭资源储量为 2301 万吨，其中含采空量 94 万吨。保有资源储量为 2207 万吨中，（111b）817 万吨，（122b）536 万吨，（333）854 万吨。（111b）占本段总保有资源储量的 37.0%。（111b+122b）占本段总保有资源储量的 61.3%。先期开采地段储量比例达到中型井的规范要求。

4．资源储量变化情况

（1）与国家矿产地《兴安区地质填图找矿报告》对比

1961 年，贵州省煤矿管理局一五九煤田地质勘探队提交了《兴安区地质填图找矿报告》(以下简称《兴安报告》)，全区面积 237.886km^2，算量标高为-600m 至+600 m 以上，共获总储量 593743 万吨。

本次报告与《兴安报告》老鬼山背斜测区重叠面积为 4.6708km^2。重叠范围内老鬼山背斜测区资源储量共 2268 万吨，其中 E 煤层 454 万吨；C 煤层 862 万吨；A 煤层 952 万吨。本次报告重叠范围内煤炭总资源储量 4750 吨，保有资源储量 4572 万吨，开采消耗 178 万吨。（见表 9）

表 9　本次报告与《兴安报告》重叠范围资源储量对比表

煤层编号			煤类	老鬼山背斜测区		本次报告						
老鬼山背斜测区	本次报告	统一编号		储量(万吨)	重叠部分块段总面积(km^2)	储量(万吨)					重叠部分块段总面积(km^2)	增减量(万吨)
						111b	122b	333	开采消耗	合计		
E	17	17	WY3	454	4.309	523	319	386	148	1376	2.621	+922
	18	18	WY3			220	76	289	9	594	2.531	+594
C	19	19	WY3	862	4.309	74	51	420	4	549	2.551	-313

	20	20	WY3				144	278		422	1.941	+422
A	26	26	WY3	952	4.309	83	519	1190	17	1809	4.291	+857
合计				2268		900	1109	2563	178	4750		+2482

重叠部分本次报告比《兴安报告》总资源储量增加2482万吨，主要原因：

①煤层体重和厚度变化。《兴安报告》E、C、A 煤层视密度都为1.50 t/m^3，采用平均厚度0.70m、1.33m、1.47m；本次报告17号、19号、26号煤层（对应《兴安报告》E、C、A煤层）视密度为1.52 t/m^3、1.42 t/m^3、1.53 t/m^3，采用平均厚度3.99m、1.15m、2.30m。

②本次报告比《兴安报告》增加 18 号、20 号两个煤层资源储量估算。

（2）与国家矿产地《贵州省盘县三官营片区煤矿勘查地质报告》对比

1999年，贵州地勘局105地质大队编制提交了《贵州省盘县三官营片区煤矿勘查地质报告》（黔地储审字[2000]6号）（以下简称《三官营报告》），全区面积 40km^2，算量标高为+1187m 至+1548m。全区共获总储量 8832 万吨，计核实原煤控制的内蕴经济资源量（332）2392 万吨，推断的内蕴经济资源量（333）6135 万吨，控制的次边际经济资源量（2S22）305 万吨。

本次报告与《三官营报告》面积重叠1.0136km^2，本次报告重叠范围内比《三官营报告》煤炭资源储量增加 473 万吨，原因为《三官营报告》重叠范围内未估算煤炭资源储量。

（3）与最近一次报告《贵州省普安县楼下鲁兴煤矿资源/储量核实报告》对比

2007年8月，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境检测中心提交了

《贵州省普安县楼下鲁兴煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2007]119号）（以下简称《鲁兴核实报告》）。截止2006年8月31日，评审备案矿区范围内（准采标高+1230-+1170m）煤炭资源量（331+332+333）882万吨，其中（331）22万吨，（332）219万吨，（333）641万吨。

本次报告与《鲁兴核实报告》部分重叠，重叠面积2.6240km^2。重叠范围（准采标高+1230-+1170m）内，《鲁兴核实报告》煤炭资源储量641万吨，本次报告煤炭资源储量940万吨。（见表10）

表10　本次报告与《鲁兴核实报告》重叠范围资源储量对比表

煤层编号			煤类	2007年《鲁兴核实报告》						本次报告						增减量(万吨)
2007年《鲁兴核实报告》	本次报告	统一编号		储量(万吨)					重叠部分块段总面积(km^2)	储量(万吨)					重叠部分块段总面积(km^2)	
				331	332	333	开采消耗	合计		111b	122b	333	开采消耗	合计		
26	26	26	WY3	22	219	641	0	882	1.957	70	53	800	17	940	1.832	+58
合计				22	219	641	0	882		70	53	800	17	940		+58

重叠范围（准采标高+1230-+1170m）内本次报告比《鲁兴核实报告》煤炭资源储量增加58万吨，主要原因为：

①视密度变化。《鲁兴核实报告》26煤视密度为1.60t/m^3，本次报告26煤视密度为1.53t/m^3。

②块段重新划分后，块段厚度变化。本次报告26煤层采用厚度为4.24m，《鲁兴核实报告》26煤层采用块段厚度为2.71-3.13m。

（4）与最近一次报告《贵州普安县楼下镇补者煤矿资源/储量核实报告》对比

2005年9月，贵州省地质矿产勘查开发局106地质大队提交了《贵州省普安县补者煤矿资源/储量核实报告》（州国土资储备字 [2006]06号）（以下简称《补者核实报告》）。截止2005年9月30日止，补者煤矿保有C17、C18两层煤层333+334？资源量811.0万吨。

本次报告与《补者核实报告》重叠面积 1.6646km^2。重叠范围内，《补者核实报告》的煤炭资源储量 811 万吨,，本次报告的煤炭资源储量 2374 吨。（见表 11）

表 11 本次报告与《补者核实报告》重叠范围资源储量对比表

煤层编号			煤类	2006 年《补者核实报告》					本次报告						增减量(万吨)
2006 年《补者核实报告》	本次报告	统一编号		储量(万吨)				重叠部分块段总面积(km^2)	储量(万吨)					重叠部分块段总面积(km^2)	
				333	334?	开采消耗	合计		111b	122b	333	开采消耗	合计		
17	17	17	WY3	246.7	205.3		452.0	1.417	162	272	244	48	826	1.642	+374
18	18	18	WY3	163.6	195.4		359.0	1.639	55	44	213	9	321	1.510	-38
	19	19	WY3						45	51	313	4	413	1.547	+413
	20	20	WY3							69	126		195	0.971	+195
	26	26	WY3							305	314		619	1.648	+619
合计				410.3	400.7		811		262	741	1210	161	2374		+1563

重叠范围本次报告比《补者核实报告》资源储量增加 1563 万吨，其主要原因如下：

①煤层体重和厚度变化。《补者核实报告》17 号、18 号煤层视密度为 1.45t/m^3、1.46 t/m^3，采用平均厚度 2m、1.5m；本次报告 17 号、18 号煤层视密度为 1.52 t/m^3、1.47 t/m^3，采用平均厚度 1.99m、1.67m。

②本次报告比《补者核实报告》增加 19 号、20 号、26 号三个煤层资源储量估算。

（5）与缴纳矿业权价款报告对比

《贵州省普安县补者煤矿资源/储量核实报告》（州国土资储备字[2006]06 号）。截止 2005 年 9 月 30 日止，补者煤矿保有 C17、C18 两层煤层 333+334？资源量 811.0 万吨。

《贵州省普安县楼下鲁兴煤矿资源/储量核实报告》(州国土资备字[2005]04 号)，核实截止 2005 年 8 月 31 日，鲁兴煤矿占有 C19、C24 煤矿资源量总计为 1199.2 万吨。

本次报告与缴纳资源价款报告《贵州普安县楼下镇补者煤矿资源/

储量核实报告》、《贵州省普安县楼下鲁兴煤矿资源/储量核实报告》资源量之和对比，煤炭总资源储量增加 2739.8 万吨。

四、评审结论

修改后的《报告》其工程控制程度及地质研究程度总体上达到现行《煤、泥炭地质勘查规范》的勘探阶段要求，可作为拟建 45 万吨/年煤矿井可行性研究和初步设计的地质依据，专家组同意《报告》通过评审。

评审专家组组长：

2019 年 7 月 31 日

附：《贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》评审专家名单

《贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（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	杨通保	贵州省煤田地质局	地质	高级工程师	杨通保
成员	徐彬彬	贵州省煤田地质局	地质	研究员	徐彬彬
	田维江	贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心	地质	高级工程师	田维江
	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

贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2020〕922号

关于对《<贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（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

贵州省煤矿设计研究院有限公司：

你单位于2020年5月29日聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（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。经审核，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黔西南州、普安县自然资源主管部门备查，并主动接受监督管理。

附件：《<贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）>审查意见》

贵州省自然资源厅

2020年7月9日

抄送：黔西南州自然资源局，普安县自然资源局。

《贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》

审查意见

黔煤设开审字［2020］04号

贵州省煤矿设计研究院有限公司

二〇二〇年七月二日

送审单位：贵州新宜矿业（集团）有限公司

编制单位：贵州兴昌科技设计咨询有限公司

负责人：吴桐

编制人员：唐 强 何守伟 吴 桐 王 亚

审查专家组长：夏 勇（采矿）

审查专家组成员（含专业）：陈文（采矿） 陈川（地环）

陈智（土地） 黎勇（经济）

评审机构备案人：肖丽娜

审查方式： 专家会审

审查时间： 2020 年 5 月 29 日

审查地点： 贵州省煤矿设计研究院有限公司

（贵州省贵阳市大职路 325 号）

附件

《贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》评审意见

为了加强矿产资源绿色开发利用和管理，依据原贵州省国土资源厅“关于印发《矿产资源绿色开发利用方案(三合-方案)审查备案工作指南(试行)》的通知”(黔国土资发(2017)13 号文)和“关于实施《矿产资源绿色开发利用方案(三合一)审查备案工作指南》(试行)》有关事宜的公告”(2017 年第 4 号)要求，贵州省煤矿设计研究院有限公司组织聘请相关采矿、地质、土地、环境、经济等专业专家 5 人于 2020 年 5 月 29 日在贵州省煤矿设计研究院有限公司会议室召开审查会议，对贵州新宜矿业（集团）有限公司提交的《贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》(以下简称《方案》)进行了会议审查，提交文字报告资料 1 份，图纸 17 张，附件材料 17 份，申报单位提交的资料齐全、有效。与会专家听取了编制单位贵州兴昌科技设计咨询有限公司的汇报并质询，经专家和代表充分审议，指出了《方案》中存在的问题并提出修改意见。会后，编制单位按照专家组及相关人员提出的意见进行了补充、修改和完善，经过专家组复核后，同意通过评审，形成评审意见如下：

一、采矿权基本情况及编制目的

根据“黔煤兼并重组办[2015]35 号”文《关于对贵州新宜矿业（集团）有限公司主体企业煤矿兼并重组实施方案的批复》，保留贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿，关闭贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县楼下鲁兴煤矿，拟定生产规模 45 万 t/a。其中：贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县楼下鲁兴煤矿已于 2017 年关闭（《关于贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县鲁兴煤矿闭坑报告的批复》（黔能源煤炭[2017]190 号））。现鲁兴煤矿矿区范围纳入兼并重组后补者煤矿。

目前，补者煤矿于 2018 年 6 月取得（换发）贵州省国土资源厅颁发的采矿许可证，证号：C5200002011081120116421，有效期限为壹年零陆个月（2018 年 6 月至 2019 年 12 月），生产规模为 15.00 万 t/a。由 4 个拐点坐标圈定，原矿区面积 1.6646km²，开采深度+1400m～+1200m。

根据贵州省自然资源厅《关于调整（划定）贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（兼并重组）矿区范围的通知》（黔自然资审批函[2019]2019 号）文件的批复，补者煤矿兼并重组后矿区范围由 10 个拐点坐标圈定，矿区面积 4.6708km2，开采深度+1400m～+1050m，详见表 1。

表 1　矿区范围拐点坐标表

拐点号	2000 坐标	
	X	Y
1	2810796.317	35484793.087
2	2811681.323	35484833.093
3	2812006.325	35488453.135
4	2812006.332	35488690.116
5	2810971.733	35488690.116
6	2810951.261	35488645.412
7	2810761.418	35488505.756
8	2809926.270	35488813.137
9	2809156.270	35487983.144
10	2811252.542	35487476.792

《方案》编制目的是通过对贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿

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，达到实现绿色、高效开发利用矿产资源，发展绿色矿业，建设绿色矿山，实现矿产资源开发与矿区经济社会发展、矿区群众利益共享的协调统一，推动绿色发展，建设生态文明矿山的目的。

二、矿山地质环境保护与恢复治理

1、矿区地质环境现状

评估区属珠江流域南盘江水系。井田北东部地势较高，南部及西部较低，陡峭的斜坡的地形发育。井田为一开放的地下水系统，区内地下水主要向采空区汇集，矿井涌水主要来自大气降水下渗。由于本井田地势较高，在长兴组、龙潭组及飞仙关四段中见流量较小的风化裂隙下降泉。井田内无大的地表水体，仅有一些细小的季节性水沟。井田外的楼下河构成区域一带地下水及地表水最低排水与集水廊道和排水基准面。其侵蚀基准面为+1062m。本井田为以顶板进水为主的裂隙充水矿床，水文地质条件简单，水文地质类型为二类一型。工程地质岩组包括坚硬岩组、属软-坚硬岩组、松散岩组三类，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，矿区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。

区内发现1处古滑坡，现状地质灾害弱发育；区内含水层影响或破坏现状影响地质环境程度属较严重；现状条件下矿山开采对评估区地形地貌景观破坏影响严重；现状条件下矿山开采对评估区水土环境污染影响严重。

2、地质环境评估范围

《方案》将补者煤矿的矿区范围、地面工程用地范围、地下开采影响范围、调查范围、矿业活动可能引发或加剧的地质环境问题分布范围及其可能危害的受灾体或潜在受灾体所处范围，划为补者煤矿评估范围，评估区面积为820.16hm^2。评估范围的确定恰当。

3、治理分区

《方案》中划分的治理分区:根据《矿山地质环境保护与恢复治理方案编制规范》(DZ/T0223-2011)附录F,将矿山地质环境治理修复划分为4个重点治理修复区面积607.75hm²、1个次重点治理修复区面积187.67hm²和1个一般治理修复区24.75hm²,治理分区划分合理。

4、矿山地质环境治理工程目标任务

按方案要求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,破坏的土地植被及时采取措施修复,按规范做好地质灾害的防治。

5、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滑坡预防措施:主要采取监测,并对下方受威胁的居民住户进行搬迁。

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(地质遗迹、人文景观)保护措施

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)土地复垦预防控制措施

压占区预防措施:剥离拟占用区域表土并按水土保持要求开展工作,防止水土流失。合理布置施工场地,控制作业范围。对地表进行硬化。矸石定期运往临近的砖厂。

塌陷区预防措施:对工业场地留设保护煤柱。业主可考虑采用矸石不出井工艺,即"充填式"开采工艺,利用井下掘进矸石回填采空区,建议结合企业自身情

况选用。

《方案》中确定的治理工程目标任务明确，主要技术措施合理。

6、总体工作部署

《方案》总体工作部署及年度安排：依据矿山地质环境保护和恢复治理目标、任务和矿山地质环境保护与恢复治理分区结果，按照“以人为本，因地制宜，预防为主、防治结合”的原则开展，做到疏导与拦堵相结合，工程措施与生物防治相结合；治标与治本相结合；治理与发展相结合，按轻重缓急进行总体规划，分步实施。《方案》针对矿区现状确定的矿山地质环境保护与恢复治理目标进行分阶段分级，设定各阶段的治理目标及相应的资金投入。同时按照本方案规划确定的三级地质环境保护与恢复治理防治分区，结合工程项目建设开采计划次序做到突出重点兼顾一般防治区，按照近期、中远期依次交叉、平行施工保护治理。工作部署总体可行，可操作，可以达到矿山地质环境恢复治理的目标。

7、年度安排

根据“轻重缓急"先大后小”的原则，结合本矿山开采服务年限实际情况和矿山开采（设计）计划要求，按《方案》适用年限将阶段目标划分为近期、中期和远期规划目标。

其中近期5年（2020年10月-2025年9月），工程部署较为详细。中期20年（2025年10月-2045年9月）、远期为14年（2045年10月-2059年9月）工程部署相对较粗。工作部署目标及任务为：对矿山已塌陷区内未复垦的土地进行治理或复垦、对采空区待其稳沉后进行治理或复垦、对矿方未处理的地裂缝进行治理、对地质灾害和含水层破坏进行监测、对工业广场内涉及到的所有井筒进行封堵、清理闭坑后工业广场内遗留的建筑垃圾，进行监测。

《方案》年度安排计划合理可行。

8、工程费用估算

矿山地质环境恢复治理工程有修建拦渣坝、挡墙、截排水沟，井下回填石渣、填充工程、防渗墙封堵、修建污水沉淀池及地质环境监测工程。经估算，矿山地质环境保护与治理恢复经费估算为静态投资968.98万元，动态投资3459.73万元。

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

《方案》中矿区土地利用现状：根据自然资源厅划定的矿界和项目区所在1：10000分幅土地利用现状图,同时参照全国土地利用现状调查技术规程和《土地利用现状分类》（GB/T21010-2007）技术标准以及结合MAPGIS软件分析，项目区用地总面积607.75hm²，矿区内包括水田16.7hm²、旱地279.87hm²、果园0.68hm²、有林地131.67hm²、灌木林地14.51hm²、其他林地106.21hm²、天然牧草地28.23hm²、其他草地9.35hm²、裸地0.63hm²、村庄14.29hm²、采矿用地5.35hm²、风景名胜及特殊用地0.26hm²、矿区土地权属为糯东村、小河村、补者村及楼下社区集体土地。土地产权清晰，无争议。根据普安县自然资源局及林业局证明文件显示，所选工业场地不占用基本农田和一类林地。

2、土地复垦适宜性评价

《方案》中对土地适宜性评价主要根据《土地复垦技术标准（试行）》再参照其他地区的土地复垦经验，再结合本区的实地调查情况，《方案》确定总规划复垦土地607.75hm²。其中复垦耕地308.13hm²，复垦园地0.68hm²，复垦林地253.80hm²，复垦草地36.66hm²，复垦交通运输用地0.53hm²，城镇村及工矿用地7.95hm²。土地复垦率为100%。土地适宜性评价合理。

3、水土资源平衡分析

《方案》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。

4、土地复垦工程措施

《方案》确定的土地复垦工程措施主要包括表土剥离、土地平整工程、砌体

拆除、硬化地面拆除、覆土回填、机械平土，翻犁和其他工程等。确定的土地复垦工程措施可以满足区内土地复垦的要求，工程措施可行。

5、复垦费用估算

《方案》中土地复垦费用的估算：土地复垦静态总投资估算为 1660.18 万元，动态总投资估算为 6209.73 万元。投资经费估算依据充分，可以保障土地复垦的投资需求。

评审认为：《方案》总体符合《中华人民共和国土地管理法》和《土地复垦条例（国务院令第 592 号）、《贵州省土地管理条例》、《贵州省土地整治条例》、《土地开发整理规划编制规程》等相关要求。矿山开采损毁土地的方式、环节与顺序调查分析合理，土地复垦资源清晰，复垦水、土资源平衡分析与配置合理，适宜性评价方法和参评因子选择得当，评价结果可信，提出的复垦工程设计和预控措施可行，复垦工程费用估算合理。

四、资源储量类型确定、设计利用资源储量及可采储量

1、根据<贵州省自然资源厅"关于《贵州新宜矿业(集团)有限公司普安县补者煤矿(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（黔自然资储备字[2019]113 号）>及<《贵州新宜矿业(集团)有限公司普安县补者煤矿(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]112 号）> 2018 年 8 月 31 日，评审备案煤矿（估算标高+1400m～+1050m）内煤炭总资源储量 4750 万吨（St,d＞3% 2231 万吨），其中开采消耗量 178 万吨（St,d＞3% 17 万吨）；保有资源储量 4572 万吨（St,d＞3% 2214 万吨）。保有资源储量中（111b）900 万吨（St,d＞3% 83 万吨）；（122b）1109 万吨（St,d＞3% 663 万吨）；（333）2563 万吨（St,d＞3% 1468 万吨）。煤层气潜在资源量 0.9×10m^8。

根据贵州省地质矿产勘查开发局 117 地质大队 2019 年 12 月提交的《贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿 2019 年度矿山储量年报》，2019 年度矿山动用矿山地质资源储量 10.55 万吨，其中 C17 煤层 10.00 万吨，C18 煤层 0.55 万吨。经过与《贵州新宜矿业(集团)有限公司普安县补者煤矿(预留)资源

储量核实及勘探报告》对比，其中 C17 煤层 10.00 万吨为 122b 资源量，C18 煤层 0.55 万吨为 333 资源量。

根据 2019 年 5 月湖北煤炭地质勘查院编制提交的《贵州新宜矿业(集团)有限公司普安县补者煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》确定矿山资源储量核减补者煤矿 2019 年采空消耗量 10.55 万 t（其中 C17 煤层 10.00 万吨，112b 资源量；C18 煤层 0.55 万吨，333 资源量），得到补者煤矿现保有资源量。截止 2019 年底，补者煤矿保有资源储量 4561.45 万 t，其中保有资源储量中（111b）900 万吨；（122b）1099 万吨；（333）2562.453 万吨。煤层气潜在资源量 0.9×10m^8。

2、《方案》对地质勘查报告进行了评述，认为《贵州新宜矿业(集团)有限公司普安县补者煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》基本满足编制本次矿产资源绿色开发利用方案（三合一）的设计要求。根据《煤炭工业矿井设计规范》和本矿井地质勘探程度，k 取 0.8。矿井工业资源/储量计算公式为：

矿井工业资源/储量 = 111b+122b+333×k

= 900+1099+2562.45×0.8 = 4048.96 万吨。

矿井设计资源/储量=矿井工业资源/储量-永久矿柱损失量

矿区内需留设永久煤柱有断层煤柱、防水煤柱、井田境界煤柱、地面建(构)筑物煤柱等永久煤柱。矿井范围内地表无重要公路、其它大型地面建筑。经计算，矿井永久煤柱损失为 673.9 万吨，其中：井田边界煤柱 193.0 万吨，断层防隔水煤柱 345.8 万吨，煤层露头防隔水煤柱 44.0 万吨；村寨保护煤柱 91.1 万吨。

设计可采储量=设计动用资源储量-采矿损失量

4048.96 - 673.90=3375.10 万吨

《方案》矿井设计资源/储量 3375.10 万吨。

评审认为：储量报告已经省厅评审备案，评审结论中明确工作程度达到详查，并经资质单位评审通过，依据相关规范和文件资源/储量报告的资源储量类型、资源量的估算参数确定合理，资源量估算结果可靠，《方案》编写的依据符合审查大纲的要求；《方案》中工业资源/储量、设计资源 /储量、设计可采储量的计算方法、参数取值、结果的确定符合相关规范、规定及公告的要求。储量类型确定的方法和依据合理，结论可信。

贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（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	夏勇	中国科学院地球化学研究所	地质	研究员	夏勇
成员	陈文	贵州省煤矿设计研究院有限公司	采矿	研究员	陈文
	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
	陈智	贵州省地矿局地球物理地球化学勘查院	土地	研究员	陈智
	黎勇	贵州省地质环境监测院	经济	高级会计师	黎勇

贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2019〕2019号

关于调整（划定）贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（兼并重组）矿区范围的通知

贵州新宜矿业（集团）有限公司:

你单位提交的贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿（兼并重组）调整（划定）矿区范围申请收悉。经审查基本符合要求，根据《关于研究煤矿企业兼并重组有关问题的会议纪要》（黔煤兼并重组专议〔2016〕6号 总第16号）、省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室（省能源局）黔煤兼并重组办〔2015〕35号文批复，储量报告已评审备案，同意该矿（兼并重组）调整（划定）矿区范围。现将有关事项通知如下:

一、原则同意贵州新宜矿业（集团）有限公司普安县补者煤矿，兼并重组调整（划定）矿区范围由10个拐点圈定（矿区范围拐点坐标如下），开采深度由1400米至1050米标高，矿区面积4.6708平方公里，评审备案的煤矿保有资源储量4572万

吨，规划生产能力为45万吨/年（设计生产能力和服务年限依开发利用方案确定，矿山规模应与占用资源储量相适应）。

调整（划定）后的矿区范围拐点坐标（2000国家大地坐标）如下：

点号， X坐标， Y坐标

1，2810796.317 ，35484793.087

2，2811681.323 ，35484833.093

3，2812006.325 ，35488453.135

4，2812006.332 ，35488690.116

5，2810971.733 ，35488690.116

6，2810951.261 ，35488645.412

7，2810761.418 ，35488505.756

8，2809926.270 ，35488813.137

9，2809156.270 ，35487983.144

10，2811252.542 ，35487476.792

二、请依据本通知，按照相关规定，抓紧编制矿产资源绿色开发利用方案（三合一）等相关资料。

三、调整（划定）的矿区范围预留期限为1年，请于2020年11月19日前，按要求备齐采矿权登记资料，到登记管理机关申请办理采矿权变更登记手续。逾期未办理，该矿区范围不

予预留。

四、请按规定处置和缴纳采矿权出让收益（价款）。

五、如调整（划定）的矿区范围涉及生态保护红线及各类保护地等禁止开发区重叠的，在申请采矿权变更登记前，你单位必须自行处理好才能提交申请。处理好重叠问题前，不得擅自进行开采和建设活动。如涉及独立选址项目压覆矿产资源的，请按照相关程序和要求办理。请按《自然资源部 农业农村部关于加强和改进永久基本农田保护工作的通知》（自然资规〔2019〕1号）等规定完善用地手续。请市、县两级自然资源主管部门加强永久基本农田日常监管。

贵州省自然资源厅
行政审批服务专用章

2019年12月11日

抄送：省生态环境厅、省能源局，普安县人民政府，黔西南州自然资源主管部门，普安县自然资源主管部门。

统一社会信用代码
91522323798800807B

营业执照

（副 本）

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、备案、许可、监管信息。

名　　称　贵州新宜矿业（集团）有限公司

类　　型　其他有限责任公司

法定代表人　邓招亮

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。矿业投资（国家法律、行政法规、国务院决定禁止经营的，不准经营；需专项审批的，在审批期限内经营，未经审批的不准经营）煤炭的开采与销售（由取得经营许可证的分支机构经营）

注册资本　肆亿圆整

成立日期　2007年02月07日

营业期限　长期

住　　所　贵州省黔西南布依族苗族自治州普安县盘水镇南山路

登记机关

2019 年11 月29 日