

贵州省自然资源勘测规划研究院文件

黔自然规划院价备申字[2021]158号

关于申请贵州盛联新能源投资有限公司 金沙县城关镇祁兴煤矿矿业权价款 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盛联新能源投资有限公司金沙县城关镇祁兴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：《贵州盛联新能源投资有限公司金沙县城关镇祁兴煤矿（兼并重组）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

二〇二一年九月二十二日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕197号

关于贵州盛联新能源投资有限公司金沙县城关镇祁兴煤矿 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

贵州省煤田地质局地质勘察研究院：

你院对《贵州盛联新能源投资有限公司金沙县城关镇祁兴煤矿（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自然资源厅申请备案，评审基准日期为2020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，由你单位和评审专家负责。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，逾期未汇交将影响后续相关业务办理。



《贵州盛联新能源投资有限公司金沙县城关镇祁兴煤矿
(兼并重组)资源储量核实报告》


矿产资源储量评审意见书

贵煤地勘院储审字(2020)34号

贵州省煤田地质局地质勘察研究院

二〇二〇年九月七日

评审专用章



报告名称：贵州盛联新能源投资有限公司金沙县城关镇祁兴煤矿
(兼并重组)资源储量核实报告

申报单位：贵州盛联新能源投资有限公司

法定代表：李 国

勘查单位：贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心

编制人员：黄细江 陈乾鸿 邹旭艳

总工程师：刘祥先

法定代表人：赵 洪

评审汇报人：黄细江

会议主持人：姚 松

储量评审机构法定代表人：曹志德

评审专家组组长：唐照宇(地 质)

评审专家组成员：舒万柏(地 质) 韩忠勤(地 质)

王明章(水工环) 罗忠文(物 探)

签发日期：二〇二〇年九月七日



2020年3月至2020年4月，贵州盛联新能源投资有限公司对金沙县城关镇祁兴煤矿进行资源储量核实工作，并于2020年4月编制完成《贵州盛联新能源投资有限公司金沙县城关镇祁兴煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》（以下简称《报告》），于2020年7月提交评审机构评审，提交评审的目的为变更采矿许可证。提交的《报告》资料齐全，包括文字报告1本、附图23张，附表3册，附件1册。

受贵州省自然资源厅委托，贵州省煤田地质局地质勘察研究院聘请具备高级专业技术职称的地质、物探（煤田测井）、水工环等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2020年7月21日在贵阳市对《报告》进行会审。会后，编制单位根据专家意见对《报告》作了补充修改，经专家复核，修改后《报告》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

祁兴煤矿位于贵州省毕节市金沙县北东 45° 方位，直距县城4.4km，行政区划隶属于金沙县城关镇管辖，地理坐标为：东经 $106^{\circ}16'44''$ — $106^{\circ}18'35''$ ，北纬 $27^{\circ}29'58''$ — $27^{\circ}30'47''$ 。矿区范围内有高速公路（G56杭瑞高速）及国道（G326）穿过，距最近的金沙客运站6.0km，交通方便。

矿区属高原侵蚀低中山地貌，总体地势北高南低，最高

点位于矿区东部山顶，海拔标高+1079.5m，最低点位于矿区南东，角外寨河河谷，海拔标高+890m，相对高差 189.5m 左右。

本区属中亚热带季风气候区，年平均气温 15.3° C 左右，年平均降雨量 1285mm。

根据《中国地震动参数区划图》（GB18306-2015），区域地震动峰值加速度值为 0.05g，地震基本烈度属 VI 度区。近年来本区域内无地震活动，属地层较稳定区。

（二）矿业权情况及资源储量估算范围

1、原矿业权设置情况

祁兴煤矿采矿许可证由贵州省国土资源厅于 2014 年 3 月颁发，证号 C5200002012021120124115，有效期 2014 年 3 月至 2021 年 9 月，生产规模 30 万吨/年。矿界范围由 6 个拐点坐标圈定，矿区面积为 2.11km²，开采深度为标高+950—+250m，矿区拐点坐标详见表 1。

2、（兼并重组）矿区设置情况

根据 2014 年 9 月 1 日贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组、贵州省能源局以《关于对贵州盛联新能源投资有限公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》文件（黔煤兼并重组办【2014】70 号），金沙县城关镇祁兴煤矿与贵定县新巴镇田湾煤矿资源置换整合，保留祁兴煤矿，关闭田湾煤矿（采矿证号：C5200002014051130134087，生产规模：30 万吨/年），

资源置换整合后祁兴煤矿拟建规模 45 万吨/年，矿区范围保持不变，面积 2.11km²，由 6 个拐点坐标圈定，拐点坐标见表 1。

表 1 金沙县祁兴煤矿（兼并重组）矿区范围拐点坐标一览表

拐点号	西安 80 坐标		国家大地 2000 坐标	
	X	Y	X	Y
0	3044972.076	35629310.761	3044978.634	35629424.026
1	3044554.074	35629413.760	3044560.633	35629527.027
2	3043632.076	35626673.742	3043638.623	35626786.999
3	3044291.080	35626369.743	3044297.633	35626483.004
4	3045156.079	35628741.758	3045162.639	35628855.020
5	3044949.077	35628870.758	3044955.636	35628984.021
矿区面积：2.11km ²				

3、本次资源储量估算范围

本次报告资源储量估算最大范围位于矿区范围之内，估算标高+950m—+50m，估算垂深 900m，资源储量最大估算范围面积 1.8410km²，估算范围拐点坐标见表 2。

表 2 祁兴煤矿（兼并重组）资源储量最大估算范围拐点坐标表

拐点编号	西安 80 坐标		国家大地 2000 坐标	
	X	Y	X	Y
A	3044972.076	35629310.761	3044978.634	35629424.026
B	3044554.074	35629413.760	3044560.633	35629527.027
C	3043632.076	35626673.742	3043638.623	35626786.999
D	3044152.927	35626433.472	3044159.480	35626546.733
E	3044204.804	35626504.090	3044211.364	35626617.352
F	3044293.789	35626614.616	3044300.348	35626727.879
G	3044329.648	35626770.454	3044329.648	35626770.454
H	3044349.053	35626801.655	3044349.053	35626801.655
I	3044422.618	35626971.411	3044422.618	35626971.411
J	3044513.317	35627192.383	3044513.317	35627192.383
K	3044566.226	35627308.162	3044566.226	35627308.162
L	3044687.344	35627864.453	3044687.344	35627864.453
M	3044744.540	35628052.931	3044744.540	35628052.931
N	3044800.341	35628255.697	3044800.341	35628255.697
O	3044830.517	35628403.133	3044830.517	35628403.133

P	3044830.529	35628482.460	3044830.529	35628482.460
Q	3044938.511	35628694.128	3044938.511	35628694.128
R	3044955.636	35628984.021	3044955.636	35628984.021
面积: 1.8410km ² , 算量标高+950m—+50m				

(三) 地质矿产概况

1、地层

矿区及周边内出露地层主要有二叠系中统栖霞组 (P_{2q}) 和茅口组 (P_{2m})、上统龙潭组 (P_{3l}) 和长兴组 (P_{3c})；三叠系下统夜郎组 (T_{1y}) 和茅草铺组 (T_{1m}) 及第四系 (Q)。

2、构造

矿区位于扬子准地台黔北台隆遵义断拱毕节北东向构造变形区金沙向斜北西翼南段。矿区范围内地层整体呈单斜构造,地层走向北东-南西,倾向南东,倾角 45-59°,平均 53°。矿区内发育 3 条正断层,落差均小于 30m,次一级褶皱不发育。矿区构造复杂程度属中等类型。

3、含煤地层及可采煤层

矿区含煤地层为二叠系上统龙潭组 (P_{3l})，地层厚度 94.08-116.66m，平均厚度 103.81m；含煤 7-12 层，一般 10 层，煤层厚度 9.06-13.71m，平均厚度 10.37m，含煤系数 9.99%。其中：可采煤层 6 层即 C4、C5、C8、C9、C13 和 C15，可采煤层厚度 6.44-12.53m，平均厚度 9.21m，可采含煤系数为 8.88%。

各可采煤层特征如下：

C4 煤层：位于 P_{3l} 中上部，上距长兴组底界 24.06-34.78m，

平均 28.58m, 下距 C5 煤层顶界 9.17-13.96m, 平均 12.47m。煤层全层厚度 0-2.91m, 平均厚 1.04m, 采用厚度 0-2.18m, 平均厚 0.94m。夹矸 0-1 层, 面积可采率 86%。属较稳定大部可采煤层。

C5 煤层: 位于 P₃l 中上部, 上距 C4 煤层底界 9.17-13.96m, 平均 12.47m, 下距 C8 煤层顶界 3.91-15.93m, 平均 11.21m。煤层全层厚度 1.63-2.73m, 平均 2.25m, 采用厚度 1.63-2.71m, 平均 2.22m。夹矸 0-1 层, 面积可采率 100%。属稳定全区可采煤层。

C8 煤层: 位于 P₃l 中部, 上距 C5 煤层底界 3.91-15.93m, 平均 11.21m, 下距 C9 煤层顶界 0.73-4.19m, 平均 2.08m。煤层全层厚度 0-1.57m, 平均厚 0.98m, 采用厚度 0-1.57m, 平均 0.98m。夹矸 0 层, 面积可采率 88%。属较稳定大部可采可采煤层。

C9 煤层: 位于 P₃l 中部, 上距 C8 煤层底界 0.73-4.19m, 平均 2.08m。下距 C13 煤层顶界 19.06-31.22m, 平均 24.78m。煤层全层厚度 1.54-2.53m, 平均厚 1.96m, 采用厚度 1.34-2.22m, 平均 1.72m。夹矸 0-2 层, 面积可采率 99%。属稳定全区可采煤层。

C13 煤层: 位于 P₃l 中下部, 上距 C9 煤层底界 19.06-31.22m, 平均 24.78m。下距 C15 煤层顶界 11.23-21.97m, 平均 13.64m。煤层全层厚度 0.58-3.56m, 平

均厚 1.61m，采用厚度 0.58-3.05m，平均 1.36m。夹矸 0-4 层，面积可采率 100%。属较稳定全区可采煤层。

C15 煤层：位于 P₃1 底部，上距 C13 煤层底界 11.23-21.97m，平均 13.64m。下距茅口顶界 0.51-11.63m，平均 5.17m。煤层全层厚度 0.26-2.45m，平均厚 1.31m，采用厚度 0.26-1.64m，平均 1.01m。夹矸 0-3 层，面积可采率 83%。属较稳定大部可采煤层。

4、煤质

(1) 煤的物理性质

矿区内可采煤层包括 C4、C5、C8、C9、C13 和 C15 共 6 层煤。区内煤层颜色为黑色，以层状为主，条带状结构，参差状断口，似玻璃-强玻璃光泽。

煤岩特征分为宏观煤岩类型及微观煤岩类型，具体如下：

宏观煤岩类型：半亮型。

微观煤岩类型：均为镜煤。

(2) 煤的化学性质

各可采煤层主要煤质特征见表 3。

原煤水分 (M_{ad})：可采煤层原煤空气干燥基煤样水分 (M_{ad}) 为 1.32%-9.18%之间，平均为 3.55%。

原煤灰分 (A_d)：可采煤层原煤干燥基灰分产率为 8.35%-37.17%，平均为 22.21%。依据《煤炭质量分级第 1 部分：灰分》(GB/T15224.1—2018) 规定：区内 C4、C8、C13、

C15 煤层属中灰煤 (MA) ; C5、C9 煤层属低灰煤 (LA)

表 3 可采煤层主要煤质特征表

煤层号	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)
C4	2.80-4.60	17.18-30.52	4.63-8.37	0.53-2.98	23.22-28.21	62.31-76.7
	3.60(6)	22.86(6)	6.78(6)	1.87(6)	26.2(6)	70.83(6)
C5	2.33-9.18	8.35-31.1	3.35-8.04	0.22-2.46	22.84-31.97	50.28-90.15
	4.22(10)	18.54(10)	6.13(10)	0.84(9)	28.11(10)	78.36(9)
C8	1.32-4.39	12.45-30.86	4.75-6.98	0.3-3.68	22.64-30.71	63.06-81.77
	3.20(9)	20.08(9)	5.93(9)	1.04(9)	27.43(9)	72.29(7)
C9	1.58-4.46	10.12-24.63	4.84-8.90	0.7-3.14	26.08-32.04	71.46-81.96
	3.59(10)	17.81(10)	6.74(10)	1.44(10)	28.29(10)	76.2(8)
C13	1.91-4.97	20.33-33.46	4.89-10.66	0.99-3.8	22.32-27.46	60.29-72.26
	3.65(10)	28.21(10)	7.32(10)	2.35(10)	24.26(10)	65.73(8)
C15	1.54-5.13	18.67-37.17	5.39-16.82	1.11-3.65	19.95-28.08	58.94-74.84
	3.06(10)	25.78(10)	7.59(10)	2.00(10)	25.14(10)	67.45(9)
全区	1.32-9.18	8.35-37.17	3.35-16.82	0.22-3.80	19.95-32.04	28.94-90.15
	3.55(55)	22.21(55)	6.80(55)	1.59(47)	26.57(55)	71.81(55)

原煤挥发分 (V_{daf}) : 可采煤层原煤干燥无灰基挥发分产率为 5.68%-36.07%。平均为 8.83%。依据《煤的挥发分产率分级》(MT/T849—2000) 的规定, 区内 C4、C8、C9、C13 号煤层属特低挥发分煤 (SLV) ; C5、C15 号煤层属低挥发分煤 (LV) 。

浮煤挥发分 (V_{daf}) : 可采煤层原煤干燥无灰基挥发分产率为 3.35%-16.82%, 平均为 6.80%。

固定碳 (FC_d) : 可采煤层原煤干燥基固定碳为 28.94%-90.15, 平均为 71.81%, 根据《煤的固定碳分级》(MT/T561—2008) 的规定: 区内 C4、C8、C13、C15 煤层属中高固定碳煤 (MHFC) ; C5、C9 煤层属高固定碳煤 (HFC) 。

原煤硫分 ($S_{t,d}$) : 可采煤层原煤干燥基全硫为

0.22%—3.80%。平均为 1.59%。依据《煤炭质量分级 第 2 部分：硫分》（GB/T15224.2—2010）的规定：区内 C5 煤层属低硫煤（LS）；C4、C8、C9、C15 煤层属中硫煤（MS）；C13 煤层属中高硫煤（MHS）。

浮煤硫分（ $S_{t,d}$ ）：可采煤层浮煤干燥基全硫为 0.30—1.62%，平均为 0.89%。

（3）煤的工艺性能

发热量：矿区算量煤层原煤干燥基高位发热量为 19.95—32.04MJ/kg，平均为 26.57MJ/kg；原煤干燥基低位发热量为 16.38—31.20MJ/kg，平均为 26.15MJ/kg。根据《煤炭质量分级第 3 部分：发热量》（GB/T15224.3—2010）煤炭发热量分级的规定，区内 C4、15 号煤层属中高发热量煤（MHQ）；C5、C8、C9 号煤层属高发热量煤（HQ），C13 号煤层属中发热量煤（MQ）。

热稳定性（TS）：矿区内算量煤层 C4、C5、C8、C9、C15 号煤层热稳定性范围 TS+6 分别为 8.71%、9.98%、14.92%、11.66%、2.43%、4.55%。根据《煤的热稳定性分级》（MT/T560—2008）标准，区内 C4、C5、C8、C9、C15 号煤层均属低热稳定性煤（LTS）。

灰熔融性：矿区算量煤层煤灰熔融软化温度（ST）为 1120℃—>1450℃，平均为 1389℃。根据《煤灰软化温度分级标准》（MT/T853.1-2000），区内 C13 号煤层属较低软化温

度灰 (RLST) ; C4、C5、C8、C9、C15 号煤层属较高软化温度灰 (RHST) 。

结渣性：矿区内 C5、C8 号煤为弱结渣煤层。

(4) 煤的可选性

根据本次工作收集利用以往勘查资料 C5 号煤层作了简易可选性试验，根据《煤炭可选性评定方法》GB/T 16417-20011 标准，矿区内 C5 号煤层可选性等级为易选。

(5) 有害元素

可采煤层中原煤磷 (P) 含量为 0.0016%-0.037%，平均为 0.014%，根据《煤中有害元素含量分级 第一部分：磷》(GB/T20475.1-2006) 的规定，区内可采煤层均属低磷煤 (P-2) 。

原煤砷 (As) 含量为 2.0-81.0 $\mu\text{g/g}$ ，平均为 19.0 $\mu\text{g/g}$ ，根据《煤中有害元素含量分级 第三部分：砷》(GB/T20475.3-2012) 的规定，区内 C4、C5、C8、C9、C13 号煤层属低砷煤 (As-2)；C15 号煤层属中砷煤 (As-3) 。

原煤氯 (Cl) 含量为 0.007%-0.028%，平均为 0.016%，根据《煤中有害元素含量分级 第二部分：氯》(GB/T20475.2-2006) 的规定，区内 C4、C5、C8、C9、C13、C15 号煤层属特低氯煤 (Cl-1) 。

原煤氟 (F) 含量 69-260 $\mu\text{g/g}$ ，平均为 181 $\mu\text{g/g}$ ，根据《煤中氟含量分级》(MT/T966-2005) 的规定，区内 C4、C5、

C8、C9、C13 号煤层属中氟煤(MF);C15 号煤层属高氟煤(HF)。

(6) 煤的变质程度、煤类及工业用途

根据区内可采煤层镜煤最大反射率 (R°_{\max}) 为 2.95%-4.36%，平均为 3.88%，煤的变质阶段为高煤级煤 I 阶段。

根据可采煤层变质程度，本区可采煤层为均无烟煤三号 (WY₃)。

根据可采煤层煤化度指标及工业指标确定，本区煤炭可作民用煤、工业动力用煤、化工用煤。

5、煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

矿区内可采煤层煤层气干燥基含气量 (Cad) 分别为：

C4 号煤层 1.40-5.30 m³/t，平均 3.35m³/t；C5 号煤层 0.90-12.02m³/t，平均 3.60m³/t；C8 号煤层 0.95-11.93m³/t，平均 6.44m³/t；C9 号煤层 2.27-11.54m³/t，平均 5.50m³/t。C13 号煤层 1.30-10.70m³/t，平均 4.10m³/t；C15 号煤层 1.42-8.37m³/t，平均 3.32m³/t。根据《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216-2010)，矿区内可采煤层为无烟煤，故煤层气含量下限采用 8 m³/t。区内 C5、C8、C9、C13、C15 号煤层达到算量标准。各煤层煤层气潜在资源储量见表 4。

矿区内煤层气估算潜在资源量为 $0.47 \times 10^8 \text{m}^3$ ，储量丰度为 $0.27 \times 10^8 \text{m}^3 / \text{km}^2$ ，矿区内煤层气的地质储量为小型，地质储

量丰度为低丰度。

表4 可采煤层煤层气资源量统计表

煤层编号	算量面积(km ²)	Cad(m ³ /t)	Q(万吨)	Gi(10 ⁸ m ³)	地质储量丰度(10 ⁸ m ³ /km ²)	备注
C5	0.108	12.02	33.31	0.04	0.37	
C8	0.201	11.93	57.52	0.07	0.34	
C9	0.446	11.54	100.74	0.12	0.26	
C13	0.585	10.70	140.73	0.15	0.26	
C15	0.717	8.37	110.76	0.09	0.13	
合计	2.057			0.47	0.27(平均)	

(2) 其它有益矿产:

矿区可采煤层中锗的平均含量为 13×10^{-6} 。镓的平均含量为 12×10^{-6} 。五氧化二钒的平均含量为 86×10^{-6} 。均未达到具有开采价值的工业品位。未发现其他矿产。

6、开采技术条件

(1) 水文地质条件

矿区水系属长江流域乌江水系偏岩河上游外寨河，地表水较发育，有数条季节性溪沟。矿床直接充水水源主要为外寨河和老窑采空区积水、地表冲沟水及茅口组岩溶水；三叠系下统夜郎组及二叠系下统长兴组岩溶水为间接充水水源。该矿矿体主要分布标高+50—+950m，位于当地相对最低排泄面标高+890m之下。本次采用比拟法预测矿区先期开采地段正常涌水量为 $6601\text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量 $10562\text{m}^3/\text{d}$ 。C4、C5、C8、C9顶板进水为主的裂隙充水矿床，水文地质类型属第二类第二型，水文地质条件中等；C13煤层及以下为底板进水为主的岩溶充水矿床，水文地质类型属第三类第二亚类第二型，水

文地质条件复杂。矿区总体为顶板进水为主的裂隙充水矿床，水文地质类型属二类二型，水文地质条件中等。

(2) 工程地质条件

矿区岩层按工程地质岩组划分为碳酸盐岩坚硬岩工程岩组（夜郎组玉龙山段 T_{1y}^2 、二叠系上统长兴组 P_3c 、二叠系中统茅口组 P_{2m} 、二叠系中统栖霞组 P_{2q} ）、半坚硬岩组（三叠系下统夜郎组九级滩段 T_{1y}^3 、沙堡湾段 T_{1y}^1 、二叠系上统龙潭组 P_3l ）、松散软弱岩组（第四系 Q ）。主要可采煤层 C_4 、 C_5 、 C_8 、 C_9 、 C_{13} 、 C_{15} 号煤层共6层，直接及间接顶、底板以粉砂质泥岩、泥质粉砂岩、泥岩、粉砂岩、细砂岩、铝土质泥岩等组成。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，结合对生产矿井的调查。 C_4 、 C_5 、 C_8 、 C_9 、 C_{13} 号煤层顶底板均不稳定， C_{15} 号煤层顶板较稳定，底板不稳定。在未来开采过程中地面引发地质灾害的可能性较大，巷道或采煤工作面很可能出现冒顶、掉块，底板下沉，底鼓等工程地质现象。本矿区工程地质条件复杂程度属第三类（层状岩类）中等类型。

(3) 环境地质条件

矿区内发育的断层规模较小，地质构造较稳定；截止目前，未发生明显的不良地质现象。矿区内环境自然地质条件总体较好。今后随着开采规模的增大，对环境造成影响相应增大，将加剧崩塌、滑坡、地裂缝、地面塌陷等地质灾害，

可能会引发和加剧含水层破坏，会导致地下水位下降，地表水体漏失，井泉干枯等。主要危害对象为附近的居民户、公路等。矿区环境地质条件属中等。

(4) 其它开采技术条件

① 瓦斯

瓦斯成分：甲烷(CH₄)含量为 0.17-91.77%，平均为 56.13%；氮(N₂)含量为 5.60-69.75%，平均为 28.37%；重烃含量为 0.08-71.54%，平均为 3.86%；二氧化碳(CO₂)含量为 0.04-77.44%，平均为 11.59%。

表 5 煤层瓦斯分析成果汇总表

项目 煤层	无空气基瓦斯成分(%)				瓦斯含量 (ml/g · daf)					评价
	N ₂	CH ₄	重烃	CO ₂	N ₂	CH ₄	重烃	CO ₂	可燃气体含量 C _{daf}	
C4	11.52-23.95	41.06-86.71	0.11-0.26	1.51-34.72	1.23-2.86	1.80-7.25	0.01-0.02	0.06-0.55	1.81-7.27	含甲烷 煤层
	17.74(2)	63.89(2)	0.19(2)	18.12(2)	2.05(2)	4.53(2)	0.02(2)	0.31(2)	4.54(2)	
C5	22.80-69.75	18.00-90.48	0.08-23.95	2.73-41.06	2.58-34.72	1.26-13.10	0.01-1.80	0.01-0.83	0.55-13.12	含甲烷 煤层
	32.09(6)	52.11(6)	3.43(6)	3.50(6)	8.01(6)	4.42(6)	0.26(6)	0.31(6)	4.17(6)	
C8	26.94-69.75	1.48-18.00	0.48-71.54	0.04-11.72	3.94-6.89	0.21-1.26	0.02-14.85	0.01-0.40	1.28-14.85	富甲烷 煤层
	48.35(2)	9.74(2)	36.01(2)	5.88(2)	5.42(2)	0.74(2)	7.44(2)	0.21(2)	8.07(2)	
C9	5.60-42.23	0.18-91.77	0.35-2.16	1.37-77.44	2.59-4.02	2.95-13.16	0.02-0.06	0.06-0.24	3.01-13.19	含甲烷 煤层
	24.17(5)	56.00(5)	0.87(5)	18.94(5)	3.43(5)	6.80(5)	0.04(5)	0.18(5)	6.83(5)	
C13	12.62-54.03	35.22-78.38	0.44-3.70	3.20-35.62	3.17-5.53	1.71-13.80	0.05-0.13	0.23-0.93	1.84-13.86	含甲烷 煤层
	26.35(4)	58.43(4)	1.57(4)	13.54(4)	4.20(4)	5.44(4)	0.08(4)	0.56(4)	5.52(4)	
C15	12.5-33.48	47.36-85.73	0.26-1.14	1.51-17.89	2.03-4.39	1.82-11.97	0.02-0.04	0.12-0.56	1.86-12.01	含甲烷 煤层
	27.46(4)	62.77(4)	0.70(4)	9.01(4)	2.83(4)	4.93(4)	0.03(4)	0.27(4)	4.96(4)	
全区	5.60-69.75	0.18-91.77	0.08-71.54	0.04-77.44	1.23-9.35	0.21-13.8	0.01-14.85	0.01-0.93	1.28-13.85	含甲烷 煤层
	28.37(23)	56.13(23)	3.86(23)	11.59(23)	3.72(23)	5.10(23)	0.69(23)	0.32(23)	5.77(23)	

瓦斯含量：矿区内可采煤层甲烷(CH₄)含量为 0.21-13.8ml/g · daf，平均 5.10ml/g · daf；氮(N₂)含量为 1.23-9.35ml/g · daf，平均 3.72ml/g · daf；重烃含量为

0.01-14.85ml/g·daf, 平均 0.69ml/g·daf; 二氧化碳(CO₂)含量为 0.01-0.93ml/g·daf, 平均 0.32ml/g·daf; 可燃气体气量为 1.28-13.85ml/g·daf, 平均 5.77ml/g·daf。区内 C4、C5、C9、C13、C15 号煤层为含甲烷煤层, C8 号煤层为富甲烷煤层。各可采煤层瓦斯成分及含量统计见表 5。

瓦斯梯度: 根据瓦斯样测试结果, 本区煤层瓦斯梯度为 65.66m/(1 ml/g·daf), 即可燃气体每增加 1 ml/g·daf, 则煤层埋藏深度相应增加 65.66m。

矿井瓦斯等级鉴定: 根据贵州省金沙县高瓦斯矿井等级鉴定报告(2018 年度)“报告编号 2018-BMSJ087”, 织金县城关镇祁兴煤矿 2018 年度 CH₄ 绝对涌量为 1.76m³/t, 掘进面最大绝对瓦斯涌出量为 0.54 m³/min, 矿井无瓦斯动力现象, 无瓦斯喷出情况, 矿井瓦斯等级为低瓦斯矿井。

② 矿井煤与瓦斯突出危险性

本次工作收集的可采煤层瓦斯增项样化验资料, 测试项目为煤的坚固性系数(f)、瓦斯放散初速度(ΔP)、煤对甲烷的吸附等温线试验(a、b)、煤的孔隙率等项目的测试, 可采煤层测试结果统计详见表 6。

从试验结果可知: 区内煤层在鉴定范围内具有煤与瓦斯突出危险性, 故初步认定矿区内所有可采煤层均为突出煤层。

表 6 可采煤层瓦斯增项测试成果表汇总表

项目 煤层号	孔隙率(%)	煤的坚固 性系数 (f)	瓦斯放散 初速度 (ΔP) (mmHg)	等温吸附试验		瓦斯突出 趋向系数 $K=\Delta P/f$	瓦斯压力 MPa
				a (cm^3/g)	b (MPa^{-1})		
C4	6.80	1.01	22.96	35.26	1.01	36.34	2.03
C5	7.72	1.46	24.38	35.33	1.10	23.85	2.08
C8	8.14	1.35	26.31	35.89	0.82	23.97	1.96
C9	8.15	1.18	21.80	37.00	1.20	26.54	1.95
C13	8.46	0.41	23.09	33.98	0.94	87.01	1.99
C15	3.73	1.35	18.00	24.39	1.24	13.33	2.34
平均	7.17	1.13	22.76	33.64	1.05	35.17	2.06

③煤尘爆炸性

根据《煤尘爆炸性鉴定规范》(AQ1045-2007)进行鉴定,矿区内 C4、C5、C8、C9、C13、C15 号煤层均无煤尘爆炸性。

④煤的自燃倾向性

根据收集的煤层煤的自燃倾向性试验资料, C4、C5、C13、C15 号煤层煤的自燃倾向性属 III 类,属不易自燃煤层; C8、C9 号煤层煤的自燃倾向性属 II 类,属自燃煤层。

⑤地温

根据本次收集的资料得出的简易井温测量结果统计,矿区地层中地温梯度均小于 $3.00^\circ\text{C}/100\text{m}$,地温梯度变化无异常,属地温正常区,故矿区内无高温热害区。

二、矿区勘查开发利用简况

(一) 以往地质勘查工作

1、贵州省煤田地质局一一三地质大队 1968 年 12 月提交的《黔西、金沙普查勘探区地质普查报告书》(报告未评审备案)。

2、2008年2月，中化地质矿山总局贵州地质勘查院编制的《金沙县城关镇祁兴煤矿（整合）资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2008]724号）。核实+950—+250m标高以内，C4、C5、C9、C13、C15总资源量（111b+332+333+334?）为1946.15万吨。其中：采空区消耗资源量137.25万吨，（332）资源量61.21万吨，（333）资源量512.90万吨，（334?）资源量1234.79万吨。

3、2012年12月，中化地质矿山总局贵州地质勘查院编制的《贵州省金沙县城关镇祁兴煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字[2013]85号）。截止2012年10月31日，核实+950—+250m标高以内，保有资源储量（111b+122b+333）2858万吨（其中国家高速公路杭瑞线贵州境遵义至毕节段工程建设项目压覆378.5万吨）。其中，（111b）491万吨，（122b）531万吨（其中国家高速公路杭瑞线贵州境遵义至毕节段工程建设项目压覆91.7万吨），（333）1836万吨（其中国家高速公路杭瑞线贵州境遵义至毕节段工程建设项目压覆286.8万吨）。另有开采消耗量87万吨。

4、2016年1月，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制了《贵州思瑞丰矿业集团有限公司遵义县泮水镇泮水煤矿（预留）资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2015]435号）。截止2015年3月31日，核实矿权范围准采标高+1000—+250m内保有资源储量（111b+122b+333）7791万吨。

其中，(111b) 2438 万吨，(122b) 3821 万吨，(333) 1532 万吨。另有开采消耗量 623 万吨。本次工作利用该报告 ZJ601、ZJ602 资料及基础资料。

(二) 矿山开发利用简况

祁兴煤矿于 2008 年 11 月取得采矿许可证，生产规模 15 万 t/a，2012 年 7 月，矿山变更采矿证，技改扩能为 30 万吨/年，有效期至 2021 年 9 月。采煤方法为俯伪斜柔性掩护支架采煤法，全部垮落法管理顶板，煤矿对 C5、C9 号煤层进行开采，矿山 2006 年底至 2012 年 10 月底，均处于整合和建设阶段。截至 2020 年 4 月 30 日，根据矿山储量动态监测数据及储量年报统计得出，矿山范围内开采消耗量为 106 万吨。

(三) 本次工作情况

1、完成及利用实物工作量

本次工作主要以收集资料为主，编制单位于 2020 年 4 月中旬对祁兴煤矿进行踏勘及资料收集。本次主要收集资料情况统计见表 7。

表 7 本次主要收集资料情况统计表

序号	工作项目	工作量	资料来源	备注
1	《贵州省金沙县城关镇祁兴煤矿资源储量核实及勘探报告》	1 套	省地质资料馆	黔国土资储备字 [2013] 85 号
2	《金沙县城关镇祁兴煤矿资源储量核实报告》	1 套	省地质资料馆	黔国土资储备字 [2008] 724 号
3	《贵州思瑞丰矿业集团有限公司遵义县泮水镇泮水煤矿(预留)资源储量核实报告》	1 套	省地质资料馆	黔国土资储备字 [2013] 23 号
4	《国家高速公路杭瑞线贵州境遵义至毕节段工程建设项目用地压覆矿产资源评估报告》	压覆祁兴煤矿部分	省地质资料馆	黔国土资储压函 [2008] 255 号
5	祁兴煤矿采掘工程平面图(2020 年 4 月)	1 份	祁兴煤矿	县主管部门盖章

本次核实工作以收集 2012 年《贵州省金沙县城关镇祁兴煤矿资源储量核实及勘探报告》资料为基础，并收集 2012 年《贵州思瑞丰矿业集团有限公司遵义县泮水镇泮水煤矿（预留）资源储量核实报告》中 2 个钻孔基础资料、煤质等资料。共计收集钻探工作量 4786.54m/12 孔，测井工作量 4528.7m/11 孔，收集煤芯样、瓦斯样、水样等各类测试样品共 417 件（个）。收集的钻孔综合质量甲级孔 4 个、乙级孔 8 个。所有工程质量均满足规范要求，资料真实可靠，满足本次报告需要。本次核实主要收集利用完成实物工作量统计见表 8。

表 8 本次核实主要收集利用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	钻探	4786.54m/12 孔	13	筒选样及测试	3 件
2	常规测井	4528.7m/11 孔	14	硫铁矿样及测试	21 件
3	工程点、剖面端点、泉点	29 点	15	煤尘爆炸性试验	31 件 7
4	井温测量	4 孔	16	煤层自燃性试验	21 件 7
5	1:5 千煤矿及外围水文、工程及环境地质修测	6.91km ²	17	体积质量测试	34 件
6	钻孔简易水文地质观测、工程地质编录	3745.13 m/10 孔	18	可磨性试验	7 件
7	单孔抽水试验	3 层/1 孔	19	瓦斯增项样	7 件
8	地表、地下水长期观测	2 点	20	煤芯瓦斯样	24 件/8 孔
9	水质分析取样及测试	4 件	21	瓦斯压力测试	7 层/1 孔
10	岩石物理力学样及测试	36 件/6 组	22	有益矿产样	4 件
11	煤芯煤样及测试	62 件	23	泥化样	10 件/2 孔
12	煤岩样	10 件/2 孔	24	封孔启封检查	2 孔

2、勘查类型和钻探基本工程线距

祁兴煤矿矿区构造复杂程度中等，主要煤层为较稳定类型。勘探确定探明的基本线距为 500m，圈定探明资源量；控

制的基本线距为 1000m, 圈定控制资源量; 推断资源量以 2000m 线距圈定。

3、工业指标及资源储量估算方法

矿区内可采煤层煤类为无烟煤三号煤(WY₃), 煤层平均倾角 53°。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 0.60m, 最高硫分(S_{t,d}) 3%, 煤层最高灰分(A_d) 40%; 最低发热量(Q_{net,d}) 22.1MJ/kg。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。

4、矿产资源储量估算申报情况

本次矿产资源储量评审申报祁兴煤矿矿区范围内煤炭总资源储量 2900 万吨。其中: 开采消耗量 62 万吨, 保有资源储量 2838 万吨。保有资源储量中: 探明资源量 549 万吨, 控制资源量 735 万吨, 推断资源量 1554 万吨。

5、先期开采地段初步论证范围

根据煤炭工业石家庄设计研究院(具备工程设计资质证书, 证书编号: A113005157; 资质等级: 煤炭行业(矿井)专业甲级; 有效期: 2025 年 01 月 06 日)2020 年 4 月编制的《贵州盛联新能源投资有限公司金沙县城关镇祁兴煤矿(兼并重组)先期开采方案说明》, 拟建矿井生产规模 30 万吨/年, 矿井先期开采地段范围: 5 线以东、+500m 标高至准采标高上限+950m 的矿区范围规划为先期地段, 面积 1.1607km²,

先期开采范围拐点坐标见表 9。

表 9 先期开采地段拐点坐标表

拐点	2000 坐标系		拐点	2000 坐标系	
	X 坐标	Y 坐标		X 坐标	Y 坐标
A	3044978.634	35629424.026	J	3044464.636	35628627.625
B	3044788.42	35629470.898	K	3044404.621	35628374.780
C	3044759.601	35629404.920	L	3044350.08	35628133.419
D	3044732.397	35629353.622	M	3044249.529	35627801.226
E	3044670.358	35629254.886	N	3044152.879	35627519.327
F	3044648.372	35629215.074	O	3044048.543	35627240.267
G	3044589.067	35629067.338	P	3044510.556	35627066.880
H	3044525.466	35628884.141	Q	3045162.639	35628855.020
I	3044495.842	35628769.631	R	3044955.636	35628984.021

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/T17766-2020）；
- 2、《固体矿产勘查工作规范》（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、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：

（1）资源储量估算工业指标中最低可采厚度、灰分、及发热量与一般工业指标基本一致。

（2）报告提交单位对送审所提交的全部资料作了承诺，承诺所提交报告及其涉及的原始勘查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，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

2020年4月30日。

（四）主要评审意见

1、主要成绩

（1）核对了区内的地层层序，详细对比、划分了含煤地层及上覆地层。

（2）核对了煤矿总体构造复杂程度为中等；

（3）核对了C4、C5、C8、C9、C13、C15煤层层位、厚度和分布范围，确定了其煤质特征及煤类。

(4) 核对了煤矿自然地理条件、及地貌特征；核对了煤矿水文地质总体为顶板进水为主的裂隙充水矿床，水文地质类型属二类二型，水文地质条件中等。

(5) 研究了划定区内主要可采煤层瓦斯分布及煤的自燃趋势、煤尘爆炸危险性、顶底板的工程地质特征及地温变化等开采技术条件，并做出了相应的评价。

(6) 核实煤矿开发建设的工程地质条件和煤的其它开采技术条件。

(7) 核实煤矿环境地质现状，预测了将来采煤对环境的影响。

(8) 根据现行规范一般工业指标，采用地质块段法，按现行煤炭勘查规范有关要求，估算了矿区内保有的资源储量，资源储量估算方法、采用参数、类别划分合理。先期开采地段范围内资源储量比例达到了规范勘探阶段中型井的要求。

(9) 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工作的全部地质成果。

2、存在问题与建议

(1) 矿区开采历史悠久，煤层露头有许多老窑采空区，现已炸封，无法调查，存在采空区范围及采空区积水、积气情况不详等问题，建议煤矿在今后井工开采过程中加强防治水工作，坚持“预测预报、有疑必探、先探后掘、先治后采”的十六字原则。

(2) 本次工作初步认定矿区内所有可采煤层均为突出煤层，建议今后在煤炭开采时，找具有煤与瓦斯突出鉴定资质的单位进行煤与瓦斯突出鉴定，以鉴定结论来管理矿井，鉴定完成前严格按照《防治煤与瓦斯突出细则》（2019年10月1日起实施）相关规定执行。同时在建设、生产过程中应经常分析煤层的瓦斯地质条件，在局部瓦斯富集区和煤厚变化剧烈地带采取必要的探测、释放瓦斯措施，加强煤层瓦斯的抽放、通风、瓦斯地质等工作，防止煤与瓦斯突出，保证矿工的生命安全。

(3) 随着煤矿生产进程，采空区范围继续扩大，采深增加，大面积的采动裂隙延伸至地表等，造成地表水入渗、岩石风化等而影响到煤层顶底板岩石力学强度大大减弱，矿井工程地质条件将相应变得复杂，在开采中后期要加强顶、底板的管理，特别是节理裂隙较发育、软弱夹层附近的煤层顶、底板的管理。在煤矿今后的生产过程中可能出现顶板跨塌、片帮、底鼓、支架下陷等工程地质问题，在开采过程中应加强巷道顶、底、帮的支护管理工作，预防不良事故发生。

(4) 茅口组岩溶水的研究程度不高。加强对矿区内断层的控制和研究，在原勘探阶段，对下伏地层茅口组了解甚少，在断层附近，及含煤地层与茅口岩组接触地段，开采煤层需要时采取有效措施，防止茅口组水突水事故发生。

3、评审结果

截至 2020 年 4 月 30 日，祁兴煤矿矿区范围内（估算标高+950m—+50m）共获得煤炭（无烟煤）资源储量 3346 万吨（含国家高速公路杭瑞线贵州境遵义至毕节段工程建设项目压覆 405.29 万吨）。其中：开采消耗量 106 万吨，保有资源储量 3240 万吨（含国家高速公路杭瑞线贵州境遵义至毕节段工程建设项目压覆 405.29 万吨）。保有资源储量中：探明资源量 539 万吨，控制资源量 767 万吨，推断资源量 1934 万吨（含国家高速公路杭瑞线贵州境遵义至毕节段工程建设项目压覆 405.29 万吨）。

说明：评审结果与矿产资源储量评审申报量（总资源储量 2900 万吨）不一致，是评审会后根据专家意见各煤层采用视密度与区域值明显不符，本次利用附近煤矿视密度资料，祁兴煤矿可采煤层平均视密度由原来的 $1.45\text{t}/\text{m}^3$ 调整至 $1.53\text{t}/\text{m}^3$ ；算量标高由原来的+950m—+250m 调整至+950m—+50m。导致总资源储量增加了 446 万吨。申报开采消耗量为 62 万吨，评审后根据专家意见无须估算采空量，采用煤矿历年储量年报累计消耗量，共计开采消耗量 106 万吨。

煤层气潜在资源量 $0.27 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

先期开采地段共获资源储量 1507 万吨，其中开采消耗量 106 万吨，保有资源储量为 1401 万吨，其中：探明资源量 489 万吨、控制资源量 514 万吨、推断资源量 398 万吨。探明资

源量占本地段保有资源储量的 35%，探明资源量和控制资源量占本地段保有资源储量的 72%。先期开采地段资源量比例满足《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）中型矿井（45万吨/年）勘探阶段的要求。

4、资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地—《黔西—金沙普查勘探区地质普查报告书》

该报告为评审备案，获得浅部资源量 124150.51 万吨。本次报告矿区范围全部处于普查报告范围内，重叠面积为 2.11km²，重叠范围内普查报告重叠部分总资源储量为 1550 万吨，均为（334？）类。

本次估算矿区范围内煤炭总资源储量 3346 万吨，其中开采消耗量 106 万吨；探明资源量 539 万吨；控制资源量 767 万吨；推断资源量 1934 万吨。与普查报告相比煤炭总资源量增加 1796 万吨，详见表 10。

表 10 与普查报告重叠部分资源储量变化情况对比表单位：万吨

类 型	开采消耗量	保有资源储量			潜在矿产资源	合计			
		探明资源量	控制资源量	推断资源量		开采消耗量	保有量	潜在矿产资源	小计
本次核实	106	539	767	1934	/	106	3240	/	3346
普查报告					1550			1550	1550
增减量(+, -)	+106	+539	+767	+1934	-1550	+106	+3240	-1550	+1796

其主要变化原因为：

①普查报告估算煤层为 4、6、9、15，经对比与本次核实

报告相对应的煤层编号为 C4、C5、C9、C15，本次核实工作较前次增加估算 C8、C13 煤层，增加煤层资源量共计 1039 万吨。

②本次核实报告估算的 C4、C5、C9、C15 煤层分别对应普查报告 4、6、9、15 煤层，由于煤层厚度、容重值、算量面积等的改变，造成本次核实 C4、C5、C9、C15 煤层资源量比普查报告增加了 757 万吨。

(2) 与最近一次报告 (2012 年《贵州省金沙县城关镇祁兴煤矿资源储量核实及勘探报告》(黔国土资储备字[2013]85 号)) 对比。

最近一次报告矿区范围与本次报告矿区范围完全重叠，重叠面积为 2.11km²，重叠范围内最近一次报告煤炭总资源量 (算量标高：+950—+250m) 2945 万吨。其中开采消耗量 87 万吨，111b) 491 万吨，(122b) 531 万吨，(333) 1836 万吨。

表 11 与最近一次报告重叠部分资源储量对比表 单位：万吨

类 型	开 采 消耗量	保有资源储量			合 计		
		探明资源 量	控制资源 量	推断资源 量	开 采 消耗量	保有量	小 计
本次核实	106	539	766	1681	106	2986	3092
最近一次报告	87	491	531	1836	87	2858	2945
增减量(+, -)	+19	+48	+235	-155	+19	+128	+147
小 计	+19	+283		-155	+19	+128	+147

本次报告重叠范围内的煤炭总资源储量 3092 万吨。其中开采消耗量 106 万吨，保有资源储量 2986 万吨。保有资源储量中：探明资源量 539 万吨，控制资源量 766 万吨，推断资

源量 1681 万吨。与最近一次报告重叠部分资源储量增加了 147 万吨。其中保有资源储量增加了 128 万吨，开采消耗量增加了 19 万吨，详见表 11。

其主要原因为：

①本次工作采用附近泮水煤矿部分钻孔视密度参与计算，本次报告 C4、C5、C8、C9、C13 煤层视密度均大于最近一次报告采用视密度，本次报告可采煤层平均视密度为 1.53 t/m³，大于最近一次报告的 1.45 t/m³。各煤层采用视密度对比表见表 12。

表 12 本次报告与原报告采用视密度对比情况表 单位：t/m³

煤层编号	C4	C5	C8	C9	C13	C15	平均值
本次报告	1.55	1.44	1.52	1.47	1.61	1.56	1.53
最近一次报告	1.45	1.33	1.44	1.36	1.56	1.57	1.45
增减量(+, -)	+0.10	+0.11	+0.08	+0.11	+0.05	-0.01	/

②祁兴煤矿属于正常生产矿井，即开采消耗量增加了 19 万吨。

(3) 与缴纳资源价款依据报告资源总量对比

已计算缴纳过采矿权价款的报告为 2008 年 2 月由中化地质矿山总局贵州地质勘查院提交的《金沙县城关镇祁兴煤矿（整合）资源储量核实报告》（黔国土资储备字 [2008] 724 号），该报告备案总资源储量 1946.15 万吨，其中开采消耗量 137.25 万吨，(332)61.21 万吨，(333)512.90 万吨，(334?) 1234.79 万吨。

本次报告估算煤炭总资源储量 3346 万吨。其中开采消耗量 106 万吨，保有资源储量 3240 万吨。保有资源储量中：探明资源量 539 万吨，控制资源量 767 万吨，推断资源量 1934 万吨。

本次报告与缴纳资源价款报告煤炭资源总量增加了 1399.85 万吨，其中保有资源储量增加了 2665.89 万吨；开采消耗量减少了 31.25 万吨；潜在矿产资源减少了 1234.79 万吨，详见表 13。

表 13 与缴纳价款依据报告总资源储量对比情况表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量			潜在矿产资源	合计			
		探明资源量	控制资源量	推断资源量		开采消耗量	保有量	潜在矿产资源	小计
本次核实	106	539	767	1934	/	106	3240	/	3346
缴纳价款报告	137.25		61.21	512.9	1234.79	137.25	574.11	1234.79	1946.15
增减量(+, -)	-31.25	+539	+705.79	+1421.1	-1234.79	-31.25	+2665.89	-1234.79	+1399.85

其主要原因为：

①祁兴煤矿矿区面积为 2.11km²，两次核实矿山面积未变，本次资源储量最大估算面积为 1.82km²，缴纳价款报告最大估算面积为 1.64km²，资源储量最大估算面积比前次核实增加 0.18km²，主要原因为勘探报告对矿区煤层露头进行了修正：

②可采煤层数发生变化：原报告估算 5 层煤，分别为 C4、C5、C9、C13、C15；本次依据勘探资料确定的 C8 煤层为可采煤层，本次估算 6 层。

③煤层平均厚度的变化：原报告中，C5 煤层采用平均厚度 1.26m，本次估算块段采用厚度的平均值为 2.20m。

④可采面积的变化：C13 煤层原报告中可采范围面积为 1.20km²，本次核实可采面积增加至 1.775km²。

⑤煤层倾角的变化：原报告煤层平均倾角为 45°，本次采用煤层平均倾角为 53°。

⑥原核实报告调查老窑采空区范围及深度偏大。本次根据煤矿历年储量年报及经县级主管部门盖章的采掘工程平面图对采空量进行核实。采空区消耗量本次核实较原核实报告减少 31.25 万吨。

四、评审结论

经专家组复查，修改后的《报告》符合要求，地质勘查程度达到规范对中型矿井（45 万吨/年）勘探阶段的要求，专家组同意报告通过评审。

附：《贵州盛联新能源投资有限公司金沙县城关镇祁兴煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》评审专家组名单

专家组组长签名：

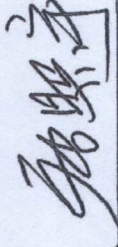
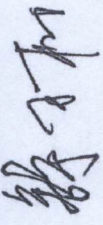
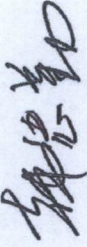

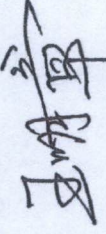


二〇二〇年九月一日

评审专用章

《贵州盛联新能源投资有限公司金沙县城关镇祁兴煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》

评审专家组名单

成员	姓名	单位	职务或职称	签名
组长	唐照宇	贵州省地矿局—0二地质大队	高级工程师	
成员	舒万柏	贵州省煤田地质局—一三队	研究员	
	韩忠勤	贵州省油气勘查开发工程研究院	高级工程师	
	罗忠文	贵州省煤田地质局	研究员	
	王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	研究员	

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C5200002012021120124115

采矿权人: 贵州盛联新能源投资有限公司
 地址: 贵州省毕节地区赫章县城关镇城南文化休闲中心7栋5层
 矿山名称: 贵州盛联新能源投资有限公司金沙县城关镇祁兴煤矿
 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: 30.00万吨/年
 矿区面积: 2.11 平方公里
 有效期限: 柒年零陆个月 自2014年3月至2021年9月

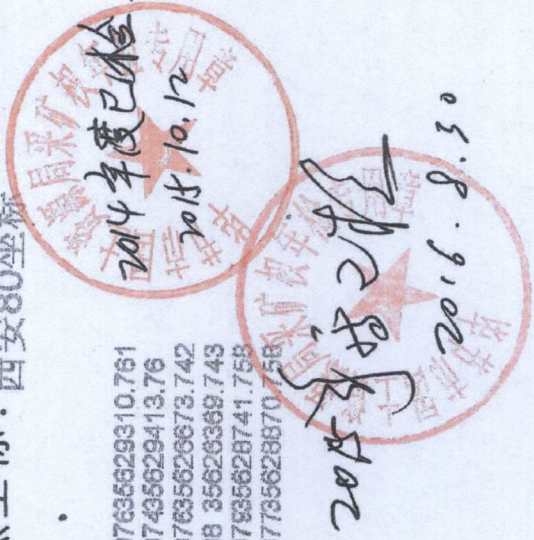


二〇一四

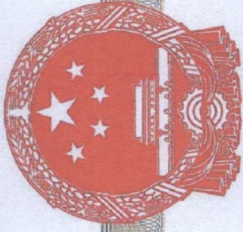
年专用章 日

矿区范围拐点坐标: 西安80坐标

- 0 3044972.07635629310.761
- 1 3044554.07435629413.76
- 2 3043632.07635626673.742
- 3 3044291.08 35626368.743
- 4 3045156.07935628741.758
- 5 3044949.07735628870.758



开采深度: 由950米至250米标高, 共有6个拐点圈定



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。



统一社会信用代码

915200007143522780

名称 贵州盛联新能源投资有限公司金沙县城关镇祁兴煤矿

类型 有限责任公司分公司(自然人投资或控股)

负责人 陶冶

成立日期 2000年01月19日

营业期限 长期

营业场所 贵州省毕节市金沙县城关镇外寨村

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。



登记机关

2017年06月06日