

# 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]163号

## 关于申请贵州国源矿业开发有限公司 金沙县长坝乡长盛煤矿矿业权价款 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国源矿业开发有限公司金沙县长坝乡长盛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：《贵州国源矿业开发有限公司金沙县长坝乡长盛煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》备案文件及专家意见
- 附件 3：采矿许可证复印件
- 附件 4：营业执照复印件

二〇二〇年九月三十日



# 贵州省自然资源厅

---

黔自然资储备字〔2019〕183号

## 关于《贵州国源矿业开发有限公司金沙县长坝乡 长盛煤矿（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《贵州国源矿业开发有限公司金沙县长坝乡长盛煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审意见书及相关材料提交省自然资源厅申请备案，评审基准日期为2019年7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。



《贵州国源矿业开发有限公司金沙县长坝乡长盛煤矿（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〕201号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一九年十二月十一日

报告名称：贵州国源矿业开发有限公司金沙县长坝乡长盛煤  
矿（预留）资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州国源矿业开发有限公司

法定代表人：陈刚

勘查单位：贵州省地矿局地球物理地球化学勘查院

编制人员：陈治 曹正刚

总工程师：尹努寻

单位负责：杨德智

评审汇报人：陈治

会议主持人：李宏志

评审机构法定代表人：祝存伟

评审专家组组长：曹志德（地质）

评审专家组成员：陈华（地质） 田维江（地质）

罗忠文（物探） 王明章（水工环）

签发日期：二〇一九年十二月十一日

贵州国源矿业开发有限公司开展了贵州国源矿业开发有限公司金沙县长坝乡长盛煤矿（预留）资源储量核实及勘探工作，编制了《贵州国源矿业开发有限公司金沙县长坝乡长盛煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），送交评审机构评审。《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依据。送审资料含文字报告1本、附图60张、附表3册、附件13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9月11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

贵州国源矿业开发有限公司金沙县长坝乡长盛煤矿（预留）矿区位于贵州省金沙县城南东方向，直距县城54千米，行政区划属金沙县长坝乡管辖。地理坐标（2000坐标）：东经 $106^{\circ}28'38''$ ～ $106^{\circ}30'26''$ ；北纬 $27^{\circ}19'03''$ ～ $27^{\circ}22'01''$ 。矿区交通以公路和铁路为主，距川黔铁路约20km，距南白火车站运距约45km，兰海高速公路从井田东部经过，杭瑞高速公路及326国道从井田北部约25km处经过，金沙县至沙土镇的县级公路由井田经过，矿区至周边各乡镇有公路相通，至金沙县岚头镇4km，交通方便。

矿区位于云贵高原北部，矿区为中部略高，东西两端低。地形简单，切割较小，最高海拔标高为+1115.5m（山背后南侧山峰），最低海拔标高为+815.4m（最低侵蚀基准面），最大相对高差300.1m。

矿区地表水主要为花滩河，河流从矿区中部至西北往南东方向流经，流量 $860.021/s$ （1月）～ $1671.731/s$ （11月），年平均流量约 $1348.6751/s$ ，流量主要受大气降水的控制。

矿区属亚热带湿润气候区，年平均气温 $15.1^{\circ}C$ ，年平均降水量

1054.7 毫米。

矿区地震动峰值加速度为 0.05g，地震动加速度反应谱特征周期为 0.35s，本区地震烈度为 VI 度。

## (二) 矿业权设置及资源储量估算范围

### 1. 原矿权设置情况

2013年12月28日，贵州省国土资源厅对原长盛煤矿颁发了采矿许可证，矿山名称：贵州国源矿业开发有限公司金沙县长坝乡长盛煤矿，证号：C5200002012021120124107，采矿权人：贵州国源矿业开发有限公司，有效期为：2013年12月至2016年6月，开采方式：地下开采，生产规模为15万吨/年，面积为2.8836km<sup>2</sup>，开采深度+925~+320m。

### 2. 预留矿业设置情况

根据贵州省国土资源厅《关于拟预留贵州国源矿业开发有限公司金沙县长坝乡长盛煤矿（预留调整）井田范围的函》（黔国土资矿管函[2017]675号），同意拟预留矿区范围由19个拐点圈定（见表1），面积8.1875km<sup>2</sup>。

表1 长盛煤矿（预留）矿区范围拐点坐标

拐点编号	80 坐标		2000 坐标	
	x	y	x	y
1	3028181.840	35647421.680	3028188.341	35647535.056
2	3028181.840	35647543.130	3028188.342	35647656.506
3	3029124.690	35647543.130	3029131.202	35647656.509
4	3029124.690	35648367.240	3029131.203	35648480.628
5	3029246.040	35648367.070	3029252.553	35648480.457
6	3029246.940	35649031.160	3029253.453	35649144.556
7	3025109.280	35649071.840	3025115.769	35649185.234
8	3023767.460	35647522.750	3023773.947	35647636.135
9	3024864.690	35646115.900	3024871.177	35646229.275
10	3025467.400	35646656.140	3025473.888	35646769.523
11	3025063.440	35647270.680	3025069.930	35647384.061
12	3025369.990	35647498.330	3025376.480	35647611.711
13	3025805.770	35646941.540	3025812.254	35647054.922
14	3026985.850	35647935.130	3026992.333	35648048.501
15	3026534.080	35648522.650	3026540.573	35648636.036
16	3027023.500	35648522.650	3027029.993	35648636.034
17	3027100.150	35648001.680	3027106.637	35648115.052
18	3027861.840	35648001.680	3027868.340	35648115.057
19	3027861.840	35647421.680	3027868.335	35647535.054

### 3. 矿区预留范围调整建议

经相关部门核实，长盛煤矿预留矿区范围（表 1）与花滩河水库库区部分重叠，重叠面积 0.1292km<sup>2</sup>，重叠区域位于长盛煤矿预留矿区范围北西部，该区内无煤炭资源储量。

贵州国源矿业开发有限公司承诺自愿放弃长盛煤矿预留矿区范围与花滩河水库库区重叠部分，放弃面积 0.2216km<sup>2</sup>（表 2）。剔除重叠后长盛煤矿矿区范围由 20 个拐点坐标圈定（表 3），矿区面积 7.9659km<sup>2</sup>。

表 2 长盛煤矿放弃矿区范围拐点坐标一览表

拐点编号	2000 西安坐标系		80 坐标系	
	X	Y	X	Y
1	3028188.341	35647535.056	3028181.840	35647421.680
2	3028188.342	35647656.506	3028181.840	35647543.130
3	3028845.447	35647656.508	3028838.945	35647543.132
4	3028845.447	35647880.661	3028838.946	35647767.285
5	3028173.848	35647880.661	3028167.353	35647767.287
6	3027868.336	35647643.085	3027861.841	35647529.711
7	3027868.335	35647535.054	3027861.840	35647421.680

表 3 剔除重叠长盛煤矿矿区范围拐点坐标一览表

拐点编号	2000 坐标		80 坐标	
	x	y	x	y
1	3028845.447	35647880.661	3028838.946	35647767.285
2	3028845.447	35647656.508	3028838.945	35647543.132
3	3029131.202	35647656.509	3029124.690	35647543.130
4	3029131.203	35648480.628	3029124.690	35648367.240
5	3029252.553	35648480.457	3029246.040	35648367.070
6	3029253.453	35649144.556	3029246.940	35649031.160
7	3025115.769	35649185.234	3025109.280	35649071.840
8	3023773.947	35647636.135	3023767.460	35647522.750
9	3024871.177	35646229.275	3024864.690	35646115.900
10	3025473.888	35646769.523	3025467.400	35646656.140
11	3025069.930	35647384.061	3025063.440	35647270.680
12	3025376.480	35647611.711	3025369.990	35647498.330
13	3025812.254	35647054.922	3025805.770	35646941.540
14	3026992.333	35648048.501	3026985.850	35647935.130
15	3026540.573	35648636.036	3026534.080	35648522.650
16	3027029.993	35648636.034	3027023.500	35648522.650
17	3027106.637	35648115.052	3027100.150	35648001.680
18	3027868.340	35648115.057	3027861.840	35648001.680

19	3027868.336	35647643.085	3027861.841	35647529.711
20	3028173.848	35647880.661	3028167.353	35647767.287

#### 4. 本次资源储量估算范围

本次资源储量估算平面范围以预留矿区范围内浅部至煤层风氧化带底界，深部至预留矿区范围边界，资源储量估算面积为 7.295km<sup>2</sup>，估算标高+950m~+60m。资源储量估算范围拐点坐标见表 4。

表4 长盛煤矿拟预留矿区范围资源量估算最大范围拐点坐标

拐点编号	80 坐标		2000 坐标	
	x	y	x	y
1	3028984.350	35649033.762	3028990.851	35649147.138
2	3025109.268	35649071.858	3025115.769	35649185.234
3	3023767.446	35647522.759	3023773.947	35647636.135
4	3024864.676	35646115.899	3024871.177	35646229.275
5	3025467.387	35646656.147	3025473.888	35646769.523
6	3025063.429	35647270.685	3025069.930	35647384.061
7	3025369.979	35647498.335	3025376.480	35647611.711
8	3025805.753	35646941.546	3025812.254	35647054.922
9	3026985.832	35647935.125	3026992.333	35648048.501
10	3026534.072	35648522.660	3026540.573	35648636.036
11	3027023.492	35648522.658	3027029.993	35648636.034
12	3027100.136	35648001.676	3027106.637	35648115.052
13	3027861.839	35648001.681	3027868.340	35648115.057
14	3027861.836	35647598.571	3027868.337	35647711.947
15	3027971.467	35647748.702	3027977.968	35647862.078
16	3028123.756	35647767.099	3028130.257	35647880.475
17	3028278.623	35647837.701	3028285.124	35647951.077
18	3028378.590	35647875.271	3028385.091	35647988.647
19	3028450.123	35647929.240	3028456.624	35648042.616
20	3028490.159	35647982.293	3028496.660	35648095.669
21	3028484.712	35648049.908	3028491.213	35648163.284
22	3028576.296	35648065.450	3028582.797	35648178.826
23	3028572.084	35648136.450	3028578.585	35648249.826
24	3028671.357	35648196.781	3028677.858	35648310.157
25	3028715.011	35648251.715	3028721.512	35648365.091
26	3028890.885	35648289.557	3028897.386	35648402.933
27	3028837.538	35648533.855	3028844.039	35648647.231
28	3028882.711	35648664.120	3028889.212	35648777.496
29	3028926.340	35648822.955	3028932.841	35648936.331

### (三) 地质矿产概况

#### 1. 地层

矿区内出露地层由老到新有：二叠系阳新统茅口组 (P<sub>2m</sub>)、二叠系乐平统龙潭组 (P<sub>3l</sub>)、二叠系乐平统长兴组 (P<sub>3c</sub>)、三叠系下统夜

郎组 ( $T_{1y}$ )、中下统嘉陵江组 ( $T_{1-2j}$ )、第四系 ( $Q$ )。区内含煤地层主要为二叠系乐平统龙潭组 ( $P_{3l}$ )。

## 2. 构造

长盛煤矿位于安底背斜南东翼，地层呈单斜产出，产状较稳定，倾向南东，走向北北东，倾角  $9\sim 19^\circ$ ，一般为  $11\sim 15^\circ$ 。根据以往地质工作及本次地质填图，井田范围内无褶曲构造，断裂构造不发育。矿区构造复杂程度属简单类型。

## 3. 含煤地层及可采煤层

含煤地层为二叠系乐平统龙潭组 ( $P_{3l}$ )，为一套海陆交互相碎屑岩类碳酸盐岩含煤沉积地层。在横向上相变明显，厚度由北向南逐渐变厚一般厚度为  $99.51\sim 129.01m$ ，平均厚  $114.46m$ 。可采煤层、局部可采煤层  $7\sim 12$  层，含煤地层厚  $99.51\sim 129.01m$ ，平均厚  $114.46m$ 。可采煤层共 3 层，其中：全区可采 1 层、大部可采 1 层、局部可采 1 层。各可采煤层的赋存情况分述如下：

(1) C6 煤层：上距  $P_{3c}$  底界平均  $63.45m$ 。煤层全层厚  $0.62\sim 2.53m$ ，平均  $1.85m$ ，点可采率 100%，面积可采率 100%，煤层结构简单。全区可采、属较稳定煤层。

(2) C7 煤层：上距 C6 煤层平均  $26.20m$ 。煤层全层厚  $0\sim 1.28m$ ，平均  $0.50m$ ，点可采率 23%，面可采率 23%，煤层结构简单。局部可采、属不稳定煤层。

(3) C8 煤层：上距 B2 中厚层灰岩标志层顶  $5.07\sim 13.63m$ 。下距  $P_{2m}$  顶平均  $56.66m$ ，煤层厚度  $0.75\sim 3.69m$ ，平均厚度  $1.85m$ ，点状可采率 95%，面状可采率 97%。煤层结构简单。大部可采、属较稳定煤层。

## 4. 煤质

### (1) 煤岩特征

区内主要可采煤层的煤岩类型以半亮型煤为主。煤岩成分以半亮煤为主，夹镜煤条带及丝炭透镜体。镜质组含量为  $79.2\sim 79.3\%$ ，平均含量为  $79.3\%$ ，惰质组含量  $2.7\sim 3.7\%$ ，平均含量为  $3.2\%$ ，微观煤岩类

型均为微镜惰煤。镜煤最大反射率 ( $R^{\circ} \max\%$ ) 为 2.73-3.04%，平均值为 2.89%。煤化程度为高煤级煤 VII 1。

### (2) 煤的化学性质

原煤发热量 ( $Q_{gr, d}$ )：各可采煤层均为中高发热量煤 (MHQ)。

原煤灰分 ( $A_d$ )：区内各煤层原煤干燥基灰分产率介于 13.04-36.68%之间，区内各可采煤层均为中灰煤 (MA)。

原煤硫分 ( $S_{t, d}$ )：可采煤层原煤硫分含量 1.32-8.57%之间，其中 C6 原煤硫分平均含量为 3.62%、C7 原煤硫分平均含量为 3.66%、C8 原煤硫分平均含量为 3.95%，各可采煤层均为高硫煤 (HS)。

浮煤挥发分 ( $V_{daf}$ )：各可采煤层浮煤挥发分 5.49-6.98%之间，其中 C6 煤层浮煤挥发分平均含量 6.40%、C7 煤层浮煤挥发分平均含量 6.09%、C8 煤层浮煤挥发分平均含量 6.33%，各煤层均为特低挥发分煤 (SLV)。

可采煤层主要煤质特征见表 5。

表 5 可采煤层主要煤质特征表

煤层编号	原煤水分 $M_{ad}$ (%)	原煤灰分 $A_d$ (%)	浮煤挥发分 $V_{daf}$ (%)	原煤硫分 $S_{t, d}$ (%)	原煤发热量 $Q_{gr, d}$ (MJ/kg)
C6	$\frac{1.40-5.82}{2.86(21)}$	$\frac{13.18-36.56}{22.74(21)}$	$\frac{5.49-6.98}{6.40(21)}$	$\frac{2.04-7.03}{3.62(21)}$	$\frac{21.74-30.41}{26.86(26)}$
C7	$\frac{1.80-2.18}{2.25(3)}$	$\frac{16.14-17.66}{16.99(3)}$	$\frac{5.85-6.32}{6.09(3)}$	$\frac{3.17-4.09}{3.66(3)}$	$\frac{28.60-29.31}{28.93(5)}$
C8	$\frac{1.30-3.64}{2.58(20)}$	$\frac{13.04-36.68}{21.89(20)}$	$\frac{5.80-6.87}{6.33(20)}$	$\frac{1.32-8.57}{3.95(20)}$	$\frac{24.53-30.71}{27.20(25)}$

### (3) 煤的有害元素

磷 (P)：含量 0.002~0.038%，C6、C7、C8 煤层原煤磷含量平均值分别为 0.013%、0.007%、0.016%，均为低磷煤 (P-2)；

氯 (Cl)：含量 0.004~0.046%，C6、C7、C8 煤层原煤氯含量平均值分别为 0.019%、0.025%、0.021%，均为特低氯煤。

砷 (As)：含量 1~11  $\mu\text{g/g}$ ，C6、C7、C8 煤层原煤砷含量平均值均小于等于 4  $\mu\text{g/g}$ ，均为一级含砷煤；

氟 (F)：含量 28~222  $\mu\text{g/g}$ ，C6、C7、C8 煤层原煤氟含量平均值分别为 89  $\mu\text{g/g}$ 、58.4  $\mu\text{g/g}$ 、96  $\mu\text{g/g}$ ，均为低氟煤 (LF)。

#### (4) 煤的工艺性能

煤灰熔融性：各可采煤层煤灰软化温度介于  $1000^{\circ}\text{C}$ — $1250^{\circ}\text{C}$ ，其中 C6 煤层  $1112^{\circ}\text{C}$ 、C7 煤层  $1195^{\circ}\text{C}$ 、C8 煤层  $1111^{\circ}\text{C}$ 。C7、C8 煤层为较低软化温度灰 (RLST)，C6 煤层为较高软化温度灰 (RHST)。

热稳定性：C6 煤层为中等高热稳定性煤 (MTS)、C8 煤层为高热稳定性煤 (HTS)。

可磨性指数：C6 煤层为极易磨煤 (UEG)、C8 煤层为较磨煤 (RDG)。

#### (5) 煤的可选性

据 C6、C8 煤层的简易浮沉试验结果：当假定灰分为 10% 时，可选性等级为较易选。

#### (6) 煤类及工业用途

井田内 C7 号煤层属无烟煤二号 (WY2)，C6 及 C7 大部为无烟煤二号 (WY2)，少量为无烟煤三号 (WY3)。

本区煤炭适用于气化用煤、发电用煤、锅炉用煤及民用煤等。

### 5. 煤层气及其它有益矿产

#### (1) 煤层气

根据《煤层气资源量规范》(DZ/T0216-2010)，采用体积法公式 ( $G_i=0.01AhDCad$ ) 估算潜在的煤层气资源量。无烟煤的煤层气含量下限标准为空气干燥基含气量  $8\text{m}^3/\text{t}$ 。区内煤层气潜在资源量约  $6.04(10^8\text{m}^3)$ ，其中 C6 煤层  $2.83(10^8\text{m}^3)$ ，C8 煤层  $3.21(10^8\text{m}^3)$ 。煤层气地质储量规模为小型。可采煤层煤层气潜在资源量估算成果见表 6。

表 6 可采煤层煤层气潜在资源量估算成果表

煤层编号	A—煤层气含气面积	h—煤层净厚度	D—煤的空气干燥基视密度 (煤的容重)	Cad—煤的空气干燥基含气量 ( $\text{m}^3/\text{t}$ )	$G_i$ —煤层气地质储量	所占比例
C6	6.61	1.7	16.16	1.56	2.83	47%
C8	6.69	1.85	17.15	1.51	3.21	53%
合计					6.04	

#### (2) 其它有益矿产

全区各主要可采煤层中伴生元素含量达不到工业最低品味要求，无开发利用价值。未发现其他矿产。

### 6. 开采技术条件

### (1) 水文地质条件

井田地下水类型以基岩裂隙水及岩溶水为主,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:二叠系阳新统茅口组碳酸盐岩岩溶裂隙强含水层,二叠系乐平统长兴组、三叠系下统夜郎组玉龙山段碳酸盐岩岩溶裂隙中等含水层;相对隔水层有:三叠系下统夜郎组沙堡湾段、九级滩段,二叠系乐平统龙潭组,均属基岩裂隙水弱含水层。

矿井充水水源有地下水、地表水、大气降水、老窑及采空区积水,大气降水、地表水、老窑及采空区积水为主要补充来源;充水通道有风化裂隙、风化裂隙带及开采后形成的导水裂隙带、人为采矿冒落裂隙、老窑采空区或巷道等。井田水文地质类型属顶板充水及底板充水的裂隙充水矿床,水文地质条件复杂程度为中等。

本次报告采用比拟法估算了矿井先期开采地段涌水量,矿井正常涌水量为  $1990\text{m}^3/\text{d}$ 、最大涌水量为  $4955\text{m}^3/\text{d}$ 。

### (2) 工程地质条件

矿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,地质构造中等偏复杂,可采煤层顶板多为较坚硬-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

矿区现状条件下,发生过地质灾害,地质灾害发育。本次调查区内局部地段有地裂缝现象,不良地质现象作用强烈。降雨、地表水、老窑积水会通过地表产生的裂缝渗入井下。建井后堆放的矸石、煤泥会在流水作用下排入小冲沟,使小冲沟泥沙含量增大,受严重污染,排水部分泉点干涸,对当地居民用水有一定影响。区内有大量老窑,矿井排除的地下水  $\text{SO}_4^{2-}$  根离子偏高,对附近水体有一定污染,环境地质条件中等。

### (4) 其它开采技术条件

#### ① 瓦斯

区内各可采煤层干燥无灰基瓦斯含量为  $6.13\text{—}40.27\text{ml/g}$ 。其瓦斯含量及瓦斯自然成分见表 7。

表 7 煤层瓦斯分析成果汇总表

煤号	O <sub>2</sub>	无空气基瓦斯含量 (%)			瓦斯含量 (ml/g·r)		
		N <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	CO <sub>2</sub>	N <sub>2</sub>	可燃气体	CO <sub>2</sub>
C6	0.09~4.81	6.02~21.49	76.72~90.54	0.18~7.34	0.82~8.23	10.62~32.6	0.24~6.35
	2.79(13)	12.99(13)	87.16(13)	2.47(13)	2.51(13)	18.3(13)	0.63(13)
C8	1.12~6.59	4.98~26.7	75.32~93.15	0.17~5.44	0.85~9.88	10.22~43.39	0.22~1.15
	3.24(9)	11.63(9)	79.38(9)	2.95(9)	2.09(9)	20.86(9)	0.54(9)
全区	0.09~6.59	4.98~26.7	75.32~93.15	0.17~7.34	0.82~9.88	10.22~43.39	0.22~6.35
	2.92(22)	12.27(22)	84.34(22)	2.72(22)	2.43(22)	19.46(22)	0.57(22)

瓦斯等级鉴定：根据“黔能源煤炭[2012]498号”及“黔能源煤炭[2015]24号”的批复，长盛煤矿相对瓦斯涌出量平均为 8.98 m<sup>3</sup>/t，相对二氧化碳涌出量平均为 4.44m<sup>3</sup>/min，矿井瓦斯等级为高瓦斯矿井。

### ②煤与瓦斯突出

C6、C8 煤层坚固性系数 (f) 分别为 1.20-1.60，平均 1.38；和 0.91-1.57，平均 1.34，均大于 0.50；C6、C8 煤层瓦斯放散初速度 (ΔP) 分别为 16、18，均大于 10；C6、C8 煤层综合指标 (K) 分别为 12.79、13.03，均小于 20；C6、C8 煤层瓦斯压力 (P) 分别为 1.30MPa、1.64MPa，均 ≥ 0.74MPa。煤层破坏类型及坚固性系数未达临界值，根据煤与瓦斯突出矿井鉴定规范各煤层不是突出煤层，但矿井处于高瓦斯地区，建议按照煤与瓦斯突出煤层进行管理。测试结果见表 8。

表 8 瓦斯增项样测试成果表

工程编号	煤层编号	瓦斯放散初度(ΔP)	坚固性系数 (f)	吸附常数		孔隙率 F (%)
				a	b	
ZK802	C6	14	1.6	29.32	0.5	4.44
ZK902	C6	19	-	28.88	0.4	4.24
ZK602	C6	19	-	23.62	0.59	4.24
ZK302	C6	19	1.2	32	0.41	4.6
河边 ZK302-1	C6	17.28	1.33	29.574	0.451	4.4
河边 ZK302-2	C8	16.29	1.57	32.649	0.48	2.6
ZK302	C8	19	1.5	34.31	0.48	3.7
ZK802	C8	19	0.91	28.89	0.48	4.73
ZK902	C8	18	1.5	35.21	0.52	4.76
ZK602	C8	15	1.2	34.93	0.53	4.05

### ③煤尘爆炸性

根据采样试验结果分析，各可采煤层均无煤尘爆炸危险性。

### ④煤的自然倾向性

根据采样试验结果分析，各可采煤层均为自燃煤层。

## ⑤地温

根据简易井温测量结果统计，矿区地温梯度为  $2.4^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ， $3.0^{\circ}\text{C}/100\text{m}$  以下，地温梯度变化无异常，属于地温正常。经估算，矿区南东侧 C8 煤层底部存在一级热害，环境地质条件中等。

## 二、矿区勘查开发利用简况

### （一）以往地质勘查工作

1、1959 年原省煤管局 176 队在区内进行了区域找煤工作，编制有 1:10 万煤田地质调查报告。

2. 2003 年 10 月，贵州省地矿局 102 地质大队提交了《贵州省金沙县长坝乡长盛煤矿扩界勘查地质报告》。

3、2008 年 4 月，贵州奇星资源勘查开发有限公司提交了《贵州省金沙县长坝乡长盛煤矿资源储量核实报告》。

4、2011 年 3 月贵州省地矿局 102 地质大队提交了《贵州省金沙县长坝乡长盛煤矿煤炭资源储量核实及勘探报告》。

### （二）矿山开发利用简况

井田内老煤窑较多，主要为民采遗留老窑，一般采用平坑或斜坑开采，开采范围局限于煤层露头，均为当地村民日常生活所采。2013 年 12 月 28 日，长盛煤矿技改，生产规模扩为 15 万 t/a，开采标高为  $+925\text{m}\sim+320\text{m}$ 。该矿井采用斜井开拓。1090 运输巷、1095 运输巷、主运输大巷、机轨合一运输大巷、已形成。850 采面、901 采面、902 采面、903 采面、1090 采面、1092 采面、1094 采面已采空，1091 采面及 1095 采面部分采空。2015 年后，因煤炭市场不景气，煤炭销路不畅等原因，矿区一直未开采。截止 2017 年 12 月 31 日，开采消耗煤炭资源储量 185 万吨。

### （三）本次工作及收集利用资料情况

#### 1. 本次工作情况

根据本区地形地质条件，选择钻探、测井、地面地质填图（修测）、采样测试为主要手段，按构造简单，煤层较稳定类型，选择钻孔工程

基本线距为 500m，控制的钻探工程基本线距为 1000m，推断的钻探工程基本线距为 2000m。在利用原有勘查工程的基础上，加密布置勘探线及钻孔工程，钻孔线距、孔距复核要求，控制程度适当，本次按要求完成的主要工作实物量，报告编制单位为贵州省地矿局地球物理地球化学勘查院，本次野外工作时间为 2014 年 6 月~2015 年 5 月，完成主要实物工作量见表 9。

表 9 本次工作完成的主要实物工作量统计

项目名称	完成工作量	项目名称	完成工作量
一、地形测绘		2、采煤巷道调查	780m/3 个
1、控制测量 (GPS)	26 km <sup>2</sup>	3、采空区调查	700 m <sup>2</sup> /3 个
二、地质测量		(三) 地质编录	
1、1: 5000 地质图修测	12.09 km <sup>2</sup>	1、钻孔地质编录	8717.71m
2、1: 5000 水文地质测量	15.96 km <sup>2</sup>	2、钻探水文地质编录	8717.71m/14 孔
4、1: 5000 工程地质测量	15.96 km <sup>2</sup>	(四) 采样	
5、1: 5000 环境地质测量	15.96 km <sup>2</sup>	1、煤芯煤样	31 件
6、1: 2 千地质剖面测量	28.35 km	2、煤层煤样	2 件
三、物探		3、水样	5 件
1、常规物探测井	8609.75m/14 孔	4、岩石力学样	46 件
2、井温测井	865m/2 孔	5、瓦斯样	17 件
3、测井斜	174	6、瓦斯增测样	4 件
四、钻探		7、小体重样	2 件
1、地质钻探	8717.71m/14 孔	8、煤尘爆炸样及自燃样	5 件
2、抽水试验	1 层/1 孔	9、筒选样	2 件
五、岩矿实验	4 件	10、煤岩煤样	2 件
六、其他地质工作		11、有益矿产样	2 件
(一) 地质勘查工作测量		12、泥化实验样	4 件
1. 剖面线测量	20.45 km	13、煤层气参数井	2 层/1 孔
2. 工程点、地质点、水文点定位测量	42 点	14、瓦斯压力测试	2 层/1 孔
(二) 山地工程		15、视密度	6 件
1、老硐调查	220m/10 个		

报告勘查工程质量达到相关质量标准要求，能够满足本次报告编制需要。

### 2. 收集利用以往勘查成果资料

本次工作利用了 2011 年 3 月贵州省地矿局 102 地质大队提交了《贵州省金沙县长坝乡长盛煤矿煤炭资源储量核实及勘探报告》中钻探 1791.90m/7 孔，7 孔均进行了测井，采样化验，报告已评审备案，其勘查工程质量达到现行有关质量标准要求，能够满足报告编制需求。

### 3. 矿产资源储量估算申报情况

矿区内可采煤层煤类主要为无烟煤二号（WY2）和无烟煤三号（WY3），煤层倾角一般 13°。依据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）附录 E 的规定，煤炭资源量估算采用无烟煤工业指标：最低可采厚度为 0.80 m，最高灰分（ $A_d$ ）40%，最高硫分（ $S_{t,d}$ ）为 3%，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。

截止 2019 年 7 月 31 日，本次申报的煤炭总资源储量为 4160 万吨，其中：采空量 185 万吨，保有资源储量 3975 万吨。保有资源储量中（111b）1109 万吨，（122b）1697 万吨，（333）1169 万吨。

#### 4. 先期开采地段论证情况

2019 年 4 月，矿井设计单位煤炭工业石家庄设计研究院，具备煤炭行业（矿井、选煤厂）专业甲级资质，资质证书编号 A113005157，有效期至 2020 年 03 月 30 日。该单位编制《贵州国源矿业开发有限公司贵州省金沙县长坝乡长盛煤矿先期开拓方案》。按照该先期开拓方案，矿井建设规模为 45 万吨/年，将整个矿井划分为 5 个采区开采。一采区位于矿井的北部，基本为一单斜构造，煤层倾角平缓，南北以 8 勘探线及 C6 煤层 550m 标高之上至 C8 煤层地表露头线为界，东西以预留矿区矿界为界，规划考虑到在设计阶段开拓部署、水平划分、采区划分等有适当的调整余地，确保移交生产后正常的采掘接替关系，首先开采一采区，即将一采区规划为矿井的先期开采地段（一采区+550m 标高以上，C6、C8 煤层均为探明资源量，C7 为局部可采煤层，均为推断资源储量）。其余 4 个采区大致以 6#勘探线及凉水井至张家寨为划分。先期开采地段面积约 1.8986km<sup>2</sup>，拐点坐标见表 10。

表 10 剔除重叠长盛煤矿先期开采地段范围拐点坐标

拐点编号	80 坐标		2000 坐标	
	x	y	x	y
1	3027546.355	35649047.897	3027552.856	35649161.273
2	3027134.250	35648704.942	3027140.751	35648818.318
3	3026977.079	35648522.658	3026983.580	35648636.034
4	3027023.492	35648522.658	3027029.993	35648636.034
5	3027100.136	35648001.676	3027106.637	35648115.052

6	3027861.839	35648001.681	3027868.340	35648115.057
7	3027861.836	35647598.571	3027868.337	35647711.947
8	3027971.467	35647748.702	3027977.968	35647862.078
9	3028123.756	35647767.099	3028130.257	35647880.475
10	3028278.623	35647837.701	3028285.124	35647951.077
11	3028378.590	35647875.271	3028385.091	35647988.647
12	3028450.123	35647929.240	3028456.624	35648042.616
13	3028490.159	35647982.293	3028496.660	35648095.669
14	3028484.712	35648049.908	3028491.213	35648163.284
15	3028576.296	35648065.450	3028582.797	35648178.826
16	3028572.084	35648136.450	3028578.585	35648249.826
17	3028671.357	35648196.781	3028677.858	35648310.157
18	3028715.011	35648251.715	3028721.512	35648365.091
19	3028890.885	35648289.557	3028897.386	35648402.933
20	3028837.538	35648533.855	3028844.039	35648647.231
21	3028882.711	35648664.120	3028889.212	35648777.496
22	3028926.340	35648822.955	3028932.841	35648936.331
23	3028984.350	35649033.762	3028990.851	35649147.138
24	3027546.357	35649047.899	3027552.858	35649161.275

### 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/T 17766-1999）；
2. 《固体矿产勘查规范》（GB/T 33444-2016）；
3. 《煤、泥炭地质勘查规范》（GB/T 0215-2002）；
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查规范》（GB/T 12719-91）；
7. 《煤炭地质勘查报告编写规定》（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[2007]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、矿山生产或水源建设有关的技术规程规范和技术要求。

## (二) 评审方式

1. 评审方式：会审。

2. 评审相关因素的确定：

报告提交单位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) 评审基准日：2019年7月31日。

## (四) 主要评审意见

1. 取得的主要成绩

(1) 详细查明了区内3层可采煤层层位及厚度、结构及变化情况，确定了可采煤层的连续性，控制了先期开采地段各可采煤层的可采范围，可采煤层对比可靠。评价了各可采煤层的稳定程度类型，结论合理。

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

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

(4) 详细查明了矿区水文地质条件，分析了矿井充水因素，估算了先期开采地段未来矿井的涌水量，评价本矿为顶底板及采空区直接充水为主的裂隙充水矿床，水文地质条件程度为中等，水文地质类型为Ⅲ类二型。评价了可采煤层顶、底板岩层的工程地质特征，工程地质条件复杂程度中等。对环境现状进行了调查，环境地质条件中等。评述了开采后水文地质条件、工程地质条件、环境地质条件的可能变化。

(5) 详细查明了其他开采技术条件，可采煤层个别指标虽未达到

突出煤层鉴定的单项指标临界值，但矿区处于高瓦斯矿井地区，建议按照井田按照瓦斯突出矿井加强管理；各可采煤层煤尘无爆炸性危险；各可采煤层自然倾向性等级均为 I 类，即容易自燃煤层。地温梯度正常。

(6) 根据构造复杂程度简单和煤层较稳定，选择探明的钻探工程基本线距为 500m，控制的钻探工程基本线距为 1000m，推断的钻探工程基本线距为 2000m。利用预留矿区内及以往勘查工作中相关的地质填图、钻探、测井等资料完成核实工作。勘查类型及基本工程线距的确定、勘查手段的选择符合规范要求。

(7) 根据现行规范一般工业指标，采用地质块段法，按现行煤矿勘查规范有关要求，估算了矿区内保有资源储量，核对了采空量，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。

(8) 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. 存在问题及建议

### (1) 存在问题

①本次工作，主要通过调查访问了解老窑积水情况，未能对老窑采空区进行详细勘测，未能收集到老窑采空区积水的详细资料，所在的估算与实际情况可能存在差异。因此，老窑积水可能是未来矿井造成水害的主要原因之一，在生产中必须加强对老窑采空区积水的探测，防止突水事故的发生。

②C6 煤层采空区下界的圈定是利用 2011 年经贵州省国土资源厅评审备案的《金沙县长坝乡长盛煤矿补充勘查及资源储量核实报告》资料，本次勘探由于原采空区多数已无进入条件，故未重新调查，因此此边界的可靠性不高，采煤时可依据需要补充控制。

③未启封钻孔检查封孔质量，在矿井开采中，可能给矿井生产留下隐患等，应采取对应措施。

## (2) 建议

①在生产过程中，加强对老窑采空区的分布及积水情况进行探查，主要方法老窑采空区积水在生产过程中造成水害；

②在生产过程中，应注意搜集因构造变化引起的巷道煤层变化情况及开采技术条件变化等方面资料，提高对煤层变化情况和煤层顶底板岩石力学性质研究程度；

③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。

④加强对矿区环境物探、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居民生产、生活的环境问题作出进一步评价。

⑤本矿区属顶底板及采空区直接充水为主的裂隙充水矿床，水文地质条件中等，在未来开采过程中要注意裂隙水、岩溶水、地表水、采空区及老窑积水，留足防水煤柱。疏排水会导致的区域地下水位下降，井泉干枯，引起区内严重缺水，做好水资源保护工作。

⑥矿区开采引起的塌陷、冒落裂隙带等，均可能成为地表水、地下水的导水通道，生产中应加强水防治工作。预防地表水和地下水进行矿井。本次利用勘探钻孔封闭未作启封质量检查，将来采掘过程中应预防钻孔突水。

⑦本次勘查，对部分钻孔进行了井温测井，计算得地层中地温梯度为  $2.15\text{--}2.64^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，在  $3^{\circ}\text{C}/100\text{m}$  以下，地温梯度变化无异常，属地层正常区。值得注意的是，矿区南东部预测井底温度大于  $31^{\circ}\text{C}$ ，达到一级高温区，出现热害的可能性较大，需谨慎开采，做好相应的预防措施。

⑧加强支护，采矿时应注意保护围岩，不要破坏相邻格隔水层。应按规范进行预留隔水煤柱，做到防范于未然。同时，矿山开采煤层之前，必须做好探、放水工作。

⑨矿山必须坚持“预测预报、有疑必探、先探后掘、先治后采”的原则，备案材料和设备，发现问题及时处理。

### 3. 评审结果

截止 2019 年 7 月 31 日, 贵州国源矿业开发有限公司金沙县长坝乡长盛煤矿(预留)矿区范围内(估算标高+950m~+60m)煤炭(无烟煤)资源储量 4160 万吨, 其中: 采空量 185 万吨, 保有资源储量 3975 万吨。保有资源储量中: (111b) 1109 万吨, (122b) 1697 万吨, (333) 1169 万吨。

煤层气潜在资源量  $6.04 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

评审结果与申报的总资源量 4160 万吨相比, 总资源储量无变化。

先期开采地段(C6 煤层+550m 以上)内煤炭(无烟煤)资源储量为 1095 万吨, 其中, 采空量 185 万吨, 花滩河压覆资源储量 88 万吨。保有资源储量为 822 万吨, 其中, (111b) 640 万吨, (333) 162 万吨, (111b) 占首采区总资源量的 78%; (111b) + (122b) 占首采区总资源量的 78%。先期开采地段资源储量比例达到中型井(45 万吨/年)勘探阶段要求。

### 4. 资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地《贵州黔北地区遵义煤田大顶坡背斜北西翼普查找矿报告》对比

1972 年 9 月, 六盘水市煤田地勘公司地测队提交了《贵州黔北地区遵义煤田大顶坡背斜北西翼普查找矿报告》(以下简称《大顶坡报告》), 贵州省六盘水地区煤田地质勘探公司革命委员会文件关于下发《织金煤田织金区普查找矿报告》等八件找矿报告批准意见书的通知[煤勘(72)革生 058 号]批准在普查范围内获得普查储量 125541.14 万吨。

本次报告与《大顶坡报告》重叠面积  $3.968 \text{km}^2$ , 本次报告与《大顶坡报告》重叠范围内资源储量增加 1685 万吨, 原因是《大顶坡报告》算量范围位于大顶坡背斜北西翼, 本次报告算量范围位于大顶坡背斜南东翼, 本次报告算量范围与《大顶坡报告》算量范围不重叠。

(2) 与国家矿产地《贵州省金沙县盛安井田煤炭资源储量核实报告》重叠范围资源量对比

2010年9月，贵州省煤田地质局174队提交了《贵州省金沙县盛安井田煤炭资源储量核实报告》（黔国土资储核备字[2009]457号）（以下简称《盛安报告》），截止2009年12月31日，评审备案的煤炭总资源量为71655.20千吨，其中采空量7477.00千吨，保有资源储量64178.20千吨，保有资源储量中：（111b）5370.00千吨，（122b）5439.00千吨，（332）40.00千吨，（333）27828.40千吨，（334?）25500.80千吨。

本次报告与《盛安报告》重叠部分主要为原长盛煤矿矿区范围，重叠面积约2.73km<sup>2</sup>，《盛安报告》重叠范围内估算资源储量902万吨，本次报告在重叠范围内估算资源储量1129万吨，本次报告比《盛安报告》资源储量增加227万吨。见表11

表11 本次报告与《盛安报告》重叠范围资源储量对比表

煤层编号	盛安煤矿				本次报告			增减量(+/-)
	消耗量	122b	333	334?	消耗量	111b	333	
C6	32		89	127	31	400		+183
C7	68	54	71	181			251	-123
C8	28		49	203	154		293	+167
合计	902				1129			227

资源储量变化的主要原因为：（1）本次勘查报告估算资源储量视密度较《盛安报告》有所增加；（2）本次勘查报告估算资源储量厚度较《盛安报告》有所改变；（3）本次勘查报告估算资源储量面积较《盛安报告》有所减少。见表12、13、14。

表12 本次报告与《盛安报告》各煤层视密度对比表 (t/m<sup>3</sup>)

煤层编号	C6	C7	C8
本次报告	1.56	1.51	1.51
盛安报告	1.41	1.41	1.41
变化量(+/-)	+0.15	+0.10	+0.10

表13 本次报告与《盛安报告》各煤层采用平均厚度对比表 (m)

本次煤层	C6	C7	C8
本次报告	1.85	1.71	1.85
盛安报告	1.60	1.70	2.00
变化量(+/-)	+0.25	+0.01	-0.15

表14 本次报告与《盛安报告》各煤层采用算量面积对比表 (m<sup>2</sup>)

煤层编号	C6	C7	C8
------	----	----	----

本次报告	1591728	1256720	1869575
盛安报告	1727326	1780108	2099887
变化量(+/-)	-135598	-523388	-230312

(3)与国家矿产地《贵州省金沙县官田坝详细煤炭整装勘查报告》重叠范围资源量对比

2015年11月,贵州省土地矿产资源储备局提交了《贵州省金沙县官田坝详细煤炭整装勘查报告》(黔国土资储核备字[2015]373号)(以下简称《官田坝报告》),截止2015年7月31日,评审备案的煤炭总资源量135188万吨,其中(333)78234万吨,(334?)56954万吨。

本次报告预留矿区范围与《官田坝报告》重叠面积5.3837 km<sup>2</sup>,《官田坝报告》重叠范围内估算资源储量2725万吨,本次报告在重叠范围内估算资源储量3051万吨,本次报告比《官田坝报告》资源储量增加326万吨。见表15。

表15 本次报告与《官田坝报告》重叠范围资源储量对比表

煤层编号	官田坝报告		本次报告			增减量(+/-)
	333	334?	111b	122b	333	
C6	1190		203	877	328	+218
C8	848	687	224	829	590	+108
合计	2725		3051			+326

资源储量变化的主要原因为:(1)本次勘查报告估算资源储量视密度较《官田坝报告》有所改变;(2)本次勘查报告估算资源储量厚度较《官田坝报告》有所增加;(3)本次勘查报告估算资源储量面积较《官田坝报告》有所增加。见表16、17、18。

表16 本次报告与《官田坝报告》各煤层视密度对比表(t/m<sup>3</sup>)

煤层编号	C6	C8
本次报告	1.56	1.51
官田坝报告	1.53	1.54
变化量(+/-)	+0.03	-0.03

表17 本次报告与《官田坝报告》各煤层采用平均厚度对比表(m)

煤层编号	C6	C8
本次报告	1.85	1.85
官田坝报告	0.73	1.62
变化量(+/-)	+1.12	+0.23

表 18 本次报告与《盛安报告》各煤层采用算量面积对比表 (m<sup>2</sup>)

煤层编号	C6	C8
本次报告	5425136	5399911
官田坝报告	5257286	5246000
变化量(+/-)	+167850	+153911

(4) 与最近一次报告《贵州省金沙县长坝乡长盛煤矿资源储量核实及勘探报告》(价款缴纳报告)

2011年3月,贵州省地矿局102地质大队对井田开展勘探地质工作,提交了《贵州省金沙县长坝乡长盛煤矿资源储量核实及勘探报告》(黔国土资储备字[2013]29号)(以下简称《最近一次报告》),截止2011年3月30日止,贵州省金沙县长坝乡长盛煤矿保有资源量(开采深度+925~+320m)914万吨,其中:(111b)365万吨,(122b)244万吨,(333)305万吨。另有开采消耗量141万吨。

本次报告与《最近一次报告》重叠面积2.755km<sup>2</sup>,本次报告重叠范围内资源储量1049万吨,《最近一次报告》重叠范围内资源储量1005万吨,本次报告比《最近一次报告》资源储量增加44万吨。见表17。

表 17 本次报告与《最近一次报告》重叠范围资源储量对比表

煤层编号	重叠范围										
	最近一次报告					本次报告					
	采空量	111b	122b	333	小计	采空量	111b	122b	333	小计	增减量
C6	26	140	95	116	377	31	318			349	-28
C7		35	27	139	201				251	251	+50
C8	115	180	93	39	427	154	295			449	+22
总计	141	355	215	294	1005	185	613		251	1049	+44

资源储量变化原因:(1)算量煤层平均厚度的变化:《最近一次报告》算量煤层中C6煤层平均厚度为1.47m,C8煤层平均厚度为1.52m,而本次报告算量煤层中C6煤层平均厚度为1.70m,C8煤层平均厚度为1.58m,平均厚度均有增加;(2)视密度增加:《最近一次报告》算量煤层中C6煤层视密度1.48m,C8煤层视密度为1.46m,而本次报告算量煤层中C6煤层视密度为1.56m,C8煤层视密度为1.51m,视密度均有增加;(3)两次报告中煤层算量面积不同;(4)采空量增加:

2011年至2019年历年采空量增加44万吨。见表18、19。

表18 本次报告与《最近一次报告》各煤层视密度对比表 (t/m<sup>3</sup>)

煤层编号	C6	C7	C8
本次报告	1.56	1.51	1.51
最近一次报告	1.5	1.51	1.45
变化量(+/-)	+0.06	0	+0.06

表19 本次报告与《最近一次报告》各煤层采用平均厚度对比表 (m)

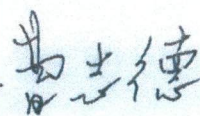
煤层编号	C6	C7	C8
本次报告	1.85	0.83	1.85
最近一次报告	1.71	0.83	1.51
变化量(+/-)	+0.14	0	+0.34

本次报告比《价款缴纳报告》总资源储量增加了3105万吨。

#### 四、评审结论

修改后的《报告》符合核实及勘探报告编制规定其勘查程度达到勘探阶段，专家组同意《报告》通过评审。

附：《贵州国源矿业开发有限公司金沙县长坝乡长盛煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》评审专家名单

评审专家组组长： 

2019年12月10日

《贵州国源矿业开发有限公司金沙县长坝乡长盛煤矿（预留）资源储量核实及  
勘探报告》（二审）

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	曹志德	贵州省煤田地质局地质勘察研究院	地质	研究员	曹志德
成员	田维江	贵州煤矿地质工程咨询中心与地质环境监测中心	地质	高级工程师	田维江
	陈 华	贵州理工学院	地质	高级工程师	陈 华
	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

# 贵州国源矿业开发有限公司

## 关于长岗镇蒲竹井煤矿合理避让长岗镇城 乡规划建设项目的承诺书

仁怀市自然资源局：

贵州国源矿业开发有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿预留矿区范围属于长岗镇管辖区域，与长岗镇蔺田农庄景点及水源点重叠，重叠坐标如下：

长岗镇蒲竹井煤矿预留矿区范围与长岗镇蔺田农庄景点重叠坐标（2000 坐标）								
重叠区域 1			重叠区域 2			重叠区域 3		
序号	X	Y	序号	X	Y	序号	X	Y
1	3059751.661	35642089.21	1	3059557.501	35642739.33	1	3060055.424	35642367.12
2	3059751.661	35642197.79	2	3059641.153	35643088.4	2	3060027.006	35642540.25
3	3059681.782	35642272.01	3	3059450.175	35643213.18	3	3059800.301	35642395.81
4	3059622.937	35642240.12	4	3059285.872	35643000	4	3059807.537	35642377.99
5	3059498.635	35642350.82				5	3059846.596	35642383.26
6	3059487.959	35642421.66				6	3059909.812	35642283.76
7	3059127.369	35642304.61						
8	3059127.562	35641786.15						
9	3059336.976	35642000						
10	3059479.66	35642078.04						
11	3059675.353	35642048.09						
重叠面积：202511.182 平方米			重叠面积：88918.580 平方米			重叠面积：32860.981 平方米		

为确保煤矿规划方案能够顺利实施，同时不对蔺田农庄景点造成影响和破坏，我公司郑重承诺如下：

1、贵州国源矿业开发有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿在矿井采掘设计方案中对矿区范围与蔺田农庄景点重叠区域进行合理优化

布局，只布置必须的主要巷道，不布置采煤工作面，确保蔺田农庄景点不受煤矿开采影响而受到破坏；

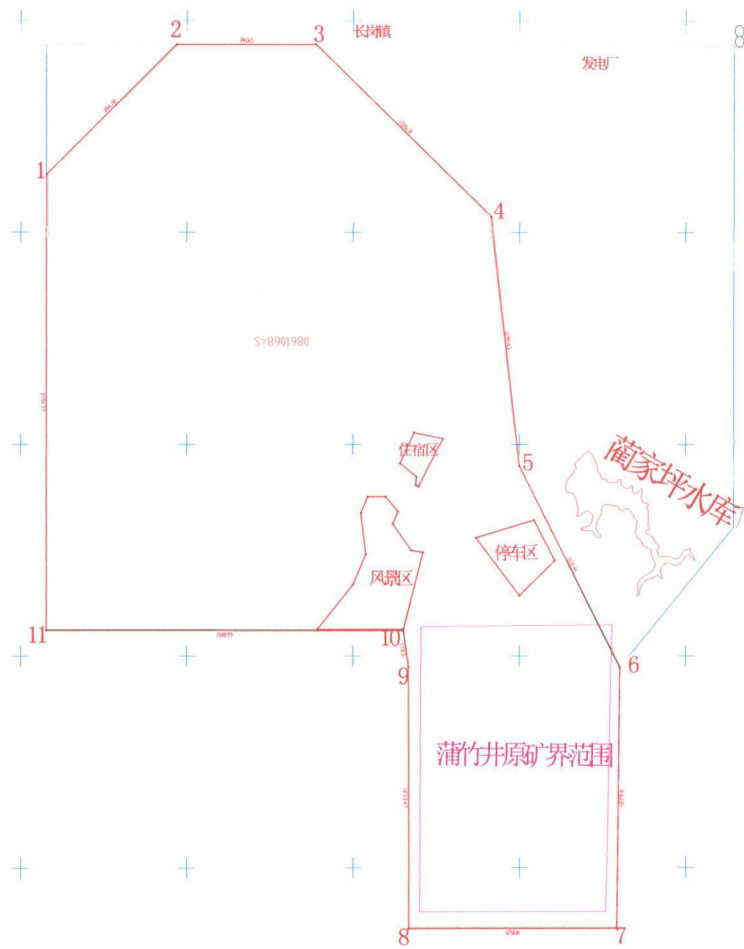
2、针对长岗镇蔺田农庄景点与仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿矿区范围重叠区域所压覆资源，贵州国源矿业开发有限公司承诺不要求进行赔偿。

特此承诺

附图：长岗镇蒲竹井煤矿预留矿区范围与长岗镇蔺田农庄景点重叠图

贵州国源矿业开发有限公司

2020年9月8日



中华人民共和国

# 采矿许可证

(副本)

证号: C5200002012021120124107

采矿权人: 贵州国源矿业开发有限公司

地址: 贵州省贵阳市观山湖区世纪城D组团  
购物中心1幢2单元6层1-8号

矿山名称: 长坝乡长盛煤矿

经济类型: 有限责任公司

开采矿种: 煤

开采方式: 地下开采

生产规模: 15 万吨/年

矿区面积: 2.8836 平方公里

有效期限: 壹年零陆 个月 自 2018年09月12日



二〇一八年六月二十八日

## 矿区范围拐点坐标:

点号 X坐标 Y坐标

- 1 3029263.429 35649010.673
- 2 3029246.951 35648351.820
- 3 3029121.950 35648351.819
- 4 3029121.952 35647531.815
- 5 3028181.947 35647531.812
- 6 3028181.947 35647421.812
- 7 3027861.946 35647421.811
- 8 3027861.944 35648001.814
- 9 3027141.940 35648001.812
- 10 3027141.940 35649171.768

开采深度:

由925.0米至320.0米标高 共有10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、监  
备案、许可、监  
管信息。



统一社会信用代码  
91520000560949433W

名称 贵州国源矿业开发有限公司

注册资本 陆亿零玖佰伍拾万圆整

类型 其他有限责任公司

成立日期 2010年11月08日

法定代表人 张刚

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、矿业投资；矿产品的销售；煤炭的开采及销售（仅限分支机构经营）。

住所 贵州省贵阳市观山湖区世纪城D组团购物中心1幢2单元6层1号-8号



登记机关

2020年03月16日