

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]164号

关于申请贵州正华矿业有限公司水城县 化乐乡朝阳煤矿矿业权价款 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正华矿业有限公司水城县化乐乡朝阳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：《贵州正华矿业有限公司水城县化乐乡朝阳煤矿（兼并重组）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

二〇二〇年七月九日



贵州省国土资源厅

黔国土资储备字〔2018〕87号

关于《贵州正华矿业有限公司水城县化乐乡 朝阳煤矿（兼并重组）资源储量核实及 勘探报告》矿产资源储量评审备案证明

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《贵州正华矿业有限公司水城县化乐乡朝阳煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审过程中有关材料提交省国土资源厅。评审基准日期为2017年12月31日。贵州省国土资源勘测规划研究院及其聘请的评审专家，符合相应资格的要求，已经矿产资源储量评审备案。



《贵州正华矿业有限公司水城县化乐乡朝阳煤矿（兼并重组）
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〔2018〕79号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一八年六月一日



报告名称：贵州正华矿业有限公司水城县化乐乡朝阳煤矿（兼并
重组）资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州正华矿业有限公司

法定代表：蔡良赞

编制单位：贵州省煤田地质局地质勘察研究院

编制人员：周正怡 聂波 陈林 吕坚 陶玉丽

杨延伟 戴林 文德修 崔原萍

法定代表人：曹志德

总工程师：曹志德

评审汇报人：周正怡

会议主持人：孙亚莉

储量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） 舒万柏（地质）

伍锡举（水文） 罗忠文（物探）

签发日期：二〇一八年六月一日

受贵州正华矿业有限公司委托，贵州省煤田地质局地质勘察研究院对水城县化乐乡朝阳煤矿兼并重组矿区范围内的煤炭资源储量进行核实及勘探工作，于2018年1月编制《贵州正华矿业有限公司水城县化乐乡朝阳煤矿(兼并重组)资源储量核实及勘探报告》(以下简称《报告》)，并提交评审，评审的目的是为矿井扩能为45万吨/年规模申请变更采矿许可证提供地质依据。送审资料含文字报告1本、附图27张、附表3册、附件13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、物探(测井)、水文等专业的专家组成评审专家组(名单附后)，于2018年3月20日在贵阳市对《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经评审专家组复核，修改稿符合规范要求，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

朝阳煤矿位于水城县东南约 120° 方向，直距35km，行政区划属水城县化乐乡管辖，地理坐标：东经 $105^{\circ}12'37'' \sim 105^{\circ}13'12''$ ，北纬 $26^{\circ}27'44'' \sim 26^{\circ}28'39''$ ，面积： 2.1366km^2 ，交通较方便。

矿区属构造侵蚀、剥蚀、溶蚀地貌，低中山地形，总体地势东高西低。地势最高点位于区内中部山顶，海拔标高+1681.7m，最低点位于矿区东北角三岔河河床，海拔标高+1359.6m，最大相对高差322.1m。含煤地层出露标高为+1400m左右。矿区属亚热带季风湿润气候，年平均气温 12.7°C ，年平均降水量1148mm。

(二) 矿业权情况

贵州正华矿业有限公司水城县化乐乡朝阳煤矿采矿许可证证号：C5200002010111120091535；采矿权人：贵州正华矿业有限公司；生产规模：30万吨/年；面积： 2.1366km^2 ；有效期：2014年8月至2018年10月；开采深度： $+1400 \sim +1000\text{m}$ 。

根据《关于对贵州正华矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》(黔煤兼并重组办[2014]99号),保留贵州正华矿业有限公司水城县化乐乡朝阳煤矿,异地配对关闭贵州正华矿业有限公司六盘水市钟山区兴鑫煤矿,资源置换后保留的朝阳煤矿矿区范围不变,面积仍为 2.1366 km²,开采标高+1400~+1000m,矿井拟建规模扩大为 45 万吨/年。根据贵州省国土资源厅《关于退回贵州正华矿业有限公司水城县化乐乡朝阳煤矿采矿权(矿区范围预留)申请资料的通知》(黔国土资退字[2015]343号),贵州正华矿业有限公司水城县化乐乡朝阳煤矿矿井面积、准采标高、资源储量均未变化,因此无需申请拟预留矿区范围,勘查工作应在采矿许可证载明的矿区范围和开采标高内开展地质勘查工作。朝阳煤矿(兼并重组)矿区范围拐点坐标见表 1。

表 1 朝阳煤矿(兼并重组)矿区范围拐点坐标表

拐点	北京 54 坐标		西安 80 坐标	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
0	2928175.00	35520803.00	2928116.74	35520723.86
1	2929745.00	35520793.000	2929686.74	35520713.86
2	2929746.00	35521984.00	2929687.74	35521904.86
3	2927715.00	35521987.00	2927656.74	35521907.86

朝阳煤矿(兼并重组)矿区范围内资源储量估算面积 1.9807km²,资源储量估算标高+1400~+1000m,资源储量估算范围拐点坐标见表 2。

表 2 朝阳煤矿(兼并重组)资源储量估算范围拐点坐标见表

拐点	北京 54 坐标		西安 80 坐标	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	2929745.00	35520793.00	2929686.74	35520713.86
2	2929746.00	35521984.00	2929687.74	35521904.86
3	2927965.16	35521986.63	2927906.90	35521907.49
4	2928070.14	35521848.38	2928011.88	35521769.24
5	2928018.68	35521751.33	2927960.42	35521672.19
6	2928142.22	35521686.31	2928083.96	35521607.17
7	2928129.11	35521618.30	2928070.85	35521539.16
8	2928074.35	35521542.77	2928016.09	35521463.63
9	2927973.71	35521321.09	2927915.45	35521241.95
10	2928110.33	35520969.46	2928052.07	35520890.32

11	2928143.50	35520955.36	2928085.24	35520876.22
12	2928162.66	35520930.73	2928104.40	35520851.59
13	2928424.61	35520801.41	2928366.35	35520722.27

(三) 地质矿产概况

1. 地层

矿区出露的地层由老至新有：二叠系上统峨眉山玄武岩组 ($P_3\beta$)、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 (P_3l) 为矿区含煤地层。

2. 构造

矿区大地构造属扬子准地台 (I 级) 黔北隆起 (II 级) 六盘水断陷 (III 级) 上的白兴向斜南西翼与堕却背斜东翼之间。总体构造为单斜，地层走向为近南北，倾向东，倾角 $8 \sim 23^\circ$ ，一般为 15° ，从东 (深部) 到西 (浅部) 倾角增大。从北到南，含煤地层走向分别由北北东、近南北及北西向变化，大致呈向西弯曲的弧形。南东部边缘见落差大于 100 m 的正断层一条及落差大于 25 m 分支断层两条，区内钻孔揭露落差小于 20 m 的 1 条，各边界断层、隐伏小断层对本区煤层开采影响均不大。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 316.41 ~ 378.05m，平均 343.68m。含煤 30 ~ 50 层，一般 42 层，煤层平均总厚度 35.58m。含可采煤层 7 层，其中：全区可采 5 层 (2、3⁻¹、5、6⁻¹、32)，大部可采 2 层 (22、29)。各可采煤层基本特征如下：

2 号煤层：位于龙潭组上段，上距长兴组 6.58 ~ 23.63m，一般 13.21m。全层厚度 1.35-1.91m，平均 1.52m；采用厚度 1.35-1.91m，平均 1.52m；不含夹矸，煤层结构简单。全区可采，厚度变化小，属较稳定煤层。

3⁻¹ 号煤层：位于龙潭组上段，上距 2 煤层 6.98 ~ 17.49m，一般 10.98m。全层厚度 0.82 ~ 2.03m，平均 1.34m，采用厚度 0.82 ~ 1.63m，平均 1.32m。含 0-1 层夹矸，煤层结构较简单。全区可采，属较稳定煤层。

5号煤层：位于龙潭组上段，上距3⁻¹煤层17.10~24.22m，一般21.20m。全层厚度1.14~1.68m，平均1.48m；采用厚度1.14~1.68m，平均1.48m，不含夹矸，煤层结构简单。全区可采，煤层厚度变化不大，属较稳定煤层。

6⁻¹号煤层：位于龙潭组上段，上距5煤层9.94~39.15m，一般18.94m。全层厚度3.14~9.33m，平均5.10m；采用厚度3.11~9.23m，平均4.92m，含0~2层夹矸，煤层结构简单。全区可采，局部有增厚现象，属较稳定煤层。

22号煤层：位于龙潭组下段，上距6⁻¹煤层117.51~201.71m，一般151.63m。全层厚度0.15~1.42m，平均0.94m；可采区采用厚度0.84~1.42m，平均1.10m，含0~1层夹矸，煤层结构较简单。大部可采，属较稳定煤层。

29号煤层：位于龙潭组下段，上距22煤层31.00~41.92m，一般36.58m。全层厚度0.24~1.91m，平均0.94m；可采区采用厚度0.91~1.91m，平均1.30m，含0~4层夹矸，煤层结构简单。大部可采，属较稳定煤层。

32号煤层：位于龙潭组下段，上距29煤层31.18~46.44m，一般38.47m。全层厚度1.21~2.69m，平均2.00m；采用厚度0.97~2.61m，平均1.85m；含0~4层夹矸，一般0~2层，煤层结构简单。全区可采，属较稳定煤层。

4. 煤质

(1) 煤岩特征

区内以亮煤及暗煤为主，镜煤及丝炭次之，宏观煤岩类型以半亮型为主。镜煤最大反射率 $R^{\circ}_{\max}(\%)$ 1.67~2.88%，平均2.08%，2号煤层变质程度为高煤级，其它煤层均为中煤阶。微观煤岩类型为微镜惰煤。

(2) 煤的化学性质

原煤灰分(Ad)：6⁻¹号煤层为低灰煤(LA)，其余各可采煤层均为中灰煤(MA)。

原煤硫分(St,d)：6⁻¹、22和32号煤为中高硫煤，其余4层煤

为高硫煤。

浮煤挥发分 (Vdaf)：区内各主要可采煤层均属于低挥发分煤 (LV)。

各可采煤层主要煤质指标见表 3。

表 3 朝阳煤矿 (兼并重组) 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)
2	<u>0.63-1.60</u> 0.99 (7)	<u>18.75-25.80</u> 21.90 (7)	<u>1.61-4.27</u> 3.37 (7)	<u>10.67-18.59</u> 15.14 (6)	<u>25.56-29.05</u> 27.16 (6)
3 ⁻¹	<u>0.53-1.82</u> 1.00 (5)	<u>17.93-30.96</u> 23.80 (5)	<u>2.46-4.68</u> 3.32 (5)	<u>14.92-17.58</u> 16.44 (5)	<u>23.46-29.14</u> 26.44 (5)
5	<u>0.52-2.03</u> 1.03 (8)	<u>12.91-30.11</u> 23.16 (8)	<u>1.45-4.74</u> 3.16 (8)	<u>15.13-17.11</u> 16.19 (8)	<u>23.99-29.88</u> 26.93 (7)
6 ⁻¹	<u>0.71-1.64</u> 1.14 (8)	<u>10.36-26.18</u> 19.32 (8)	<u>1.79-4.61</u> 2.74 (7)	<u>12.14-17.45</u> 15.48 (8)	<u>25.75-32.05</u> 28.42 (7)
22	<u>0.92-1.92</u> 1.23 (5)	<u>16.71-29.45</u> 20.91 (5)	<u>2.29-3.49</u> 2.78 (4)	<u>12.51-16.32</u> 14.67 (5)	<u>24.51-29.74</u> 27.52 (5)
29	<u>0.49-2.44</u> 1.16 (6)	<u>12.26-28.56</u> 20.95 (6)	<u>1.22-5.77</u> 3.22 (6)	<u>11.44-16.94</u> 15.27 (6)	<u>25.04-31.65</u> 27.57 (6)
32	<u>0.50-1.90</u> 1.28 (8)	<u>14.64-37.30</u> 24.10 (8)	<u>1.57-3.76</u> 2.57 (7)	<u>11.82-16.85</u> 14.73 (8)	<u>25.17-30.47</u> 27.29 (6)
全区	<u>0.49-2.44</u> 1.12	<u>10.36-37.30</u> 22.02	<u>1.22-5.77</u> 2.99	<u>10.67-18.59</u> 15.42	<u>23.46-32.05</u> 27.36

(3) 煤的工艺性能

煤灰熔融性：软化温度 1020~1500℃，平均 1225℃，其中，2 号煤层属中等软化温度灰，32 号煤层属较高软化温度灰，其余煤层均属较低软化温度灰；流动温度 1040~1500℃，平均 1275℃，其中，32 号煤层属于较高流动温度灰，其余各可采煤层均属于较低流动温度灰。

热稳定性：2 号煤层 TS₊₆ 的值平均为 85.1%，5 号煤层 TS₊₆ 的值平均为 75.6%，6⁻¹ 号煤层 TS₊₆ 的值平均为 77.1%，22 号煤层 TS₊₆ 的值平均为 70.3%，29 号煤层 TS₊₆ 的值平均为 94.9%，32 号煤层 TS₊₆ 的值平均为 67.2%。该区 32 号煤属中热稳定性煤，2 和 29 号煤属高热稳定性煤，5、6⁻¹ 和 22 号煤属中高热稳定性煤。

可磨性指数：各可采煤层可磨性指数介于 86~117 之间，平均值

为 102。其中 3⁻¹号煤层为 117，5 号煤层为 111，为极易磨煤；6⁻¹号煤层为 93，32 号煤层为 86，为易磨煤。

煤对二氧化碳的反应性：温度在 950℃ 时的 α 值为 21.1 ~ 28.6%，平均 24%；温度在 1000℃ 时的 α 值为 36.4 ~ 41.8%，平均 39.2%。 α 值小于 50%，本矿区煤层属于弱还原性煤。

(4) 煤的可选性

2 号煤层：当假定浮煤灰分为 15% 时，扣除沉矸后的 $\delta \pm 0.1$ 含量为 26.69%，属较难选煤。

5 号煤层：当假定浮煤灰分为 13% 时，扣除沉矸后的 $\delta \pm 0.1$ 含量为 14.28%，为中等可选煤；当假定精煤灰分为 15% 时，扣除低密度物后的 $\delta \pm 0.1$ 含量为 15.38%，为中等可选煤。

6⁻¹ 号煤层：当假定浮煤灰分为 13% 时，扣除沉矸后的 $\delta \pm 0.1$ 含量为 14.28%，为中等可选煤；当假定精煤灰分为 15% 时，扣除低密度物后的 $\delta \pm 0.1$ 含量为 30.36%，为难选煤。

32 号煤层：当假定浮煤灰分为 13% 时，扣除沉矸后的 $\delta \pm 0.1$ 含量为 16.61%，为中等可选煤；当假定精煤灰分为 15% 时，扣除低密度物后的 $\delta \pm 0.1$ 含量为 19.93%，为中等可选煤。

(5) 煤中有害元素

原煤磷含量 0.003 ~ 0.022%，平均 0.011%，3⁻¹ 号煤层属特低磷分煤，其余可采煤层均属低磷分煤。原煤氯含量 0.012 ~ 0.029%，平均 0.017%，各煤层均属特低氯煤。原煤砷含量 0 ~ 12 $\mu\text{g/g}$ 平均 4 $\mu\text{g/g}$ ，5、22 号煤层属低砷煤，其余可采煤层均属特低砷煤。原煤氟含量 37 ~ 202 $\mu\text{g/g}$ ，平均 87 $\mu\text{g/g}$ ，5、6⁻¹ 和 29 号煤层属特低氟煤，其余可采煤层均属低氟煤。

(6) 煤类及工业用途

浮煤干燥无灰基挥发分 (Vdaf) 含量 12.76% ~ 21.69%，平均 17.80%，粘结性指数为 0 ~ 86，平均 39，胶质层厚度 13.5。区内 2、3⁻¹ 和 5 号煤层为焦煤；6⁻¹、22 和 29 号煤层为瘦煤；32 号煤层为贫瘦煤。

区内煤炭主要可用作动力用煤、炼焦配煤和生产电石之原料等。

5. 煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

矿区煤类为烟煤(焦煤、瘦煤、贫瘦煤),区内各可采煤层的空气干燥基含气量(Cad)分别为:2号煤层平均 $8.81\text{ m}^3/\text{t}$;3⁻¹号煤层平均 $11.16\text{ m}^3/\text{t}$;5号煤层平均 $12.61\text{ m}^3/\text{t}$;6⁻¹号煤层平均 $13.33\text{ m}^3/\text{t}$;22号煤层平均 $13.33\text{ m}^3/\text{t}$;29号煤层平均 $13.22\text{ m}^3/\text{t}$;32号煤层平均 $14.90\text{ m}^3/\text{t}$ 。各煤层的空气干燥基含气量(Cad)均大于 $4\text{ m}^3/\text{t}$,达到《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216—2010)烟煤煤层含气量最低算量标准($4\text{ m}^3/\text{t}$)。估算煤层气潜在资源量 $2.38 \times 10^8\text{ m}^3$,储量规模为小型,储量丰度为 $0.27(10^8\text{ m}^3/\text{km}^2)$,为低等丰度。

各可采煤层煤层气估算成果见表4。

表4 可采煤层煤层气潜在资源量估算基础表

煤层	A (km^2)	h (m)	Cdaf (m^3/t)	D (t/m^3)	Cad (m^3/t)	Mad (%)	Ad (%)	Ci (10^8 m^3)	地质储量 丰度 ($10^8\text{ m}^3/\text{km}^2$)
2	0.71	1.52	8.81	1.53	6.81	0.99	8.09	0.11	0.16
3 ⁻¹	1.06	1.34	11.16	1.60	8.42	1.00	8.53	0.19	0.18
5	1.15	1.48	12.61	1.53	9.59	1.03	8.70	0.25	0.22
6 ⁻¹	1.21	3.82	13.33	1.49	10.63	1.14	6.81	0.73	0.60
22	1.14	1.10	13.33	1.49	10.41	1.23	8.65	0.19	0.17
29	1.31	1.30	13.22	1.50	10.33	1.16	8.02	0.26	0.20
32	1.96	2.00	14.90	1.49	11.16	1.28	7.07	0.65	0.33
合计								2.38	0.27

(2) 其它有益矿产

区内原煤中锗平均含量 $2\text{ }\mu\text{g}/\text{g}$,镓平均含量为 $11\text{ }\mu\text{g}/\text{g}$,铀(U)平均含量 $2\text{ }\mu\text{g}/\text{g}$,钍平均含量 $10\text{ }\mu\text{g}/\text{g}$,五氧化二钒平均含量 $64\text{ }\mu\text{g}/\text{g}$,均达不到最低工业品位,暂无利用价值。未发现其它有益矿产。

6. 开采技术条件

(1) 水文地质条件

区内地形起伏较大,山势陡峻,地形有利于地表水排泄,赵家河从矿区西部穿过,在东北角汇入懒龙桥河,煤层主要出露在赵家河的

两侧山坡，出露标高+1370~+1500m。当地最低侵蚀基准面位于矿区东北角三岔河河床，海拔标高+1359.6m。大气降水为区内地表水、地下水主要补给源。区内龙潭组、飞仙关组及峨眉山玄武岩组均含少量裂隙水，富水性弱，龙潭组为煤矿井直接充水含水层，矿井充水因素有大气降水、地表水、采空区积水、基岩裂隙水等。矿床属裂隙充水矿床，水文地质条件复杂程度中等，水文地质勘查类型为二类二型。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2000m³/d，最大涌水量为4000m³/d。

(2) 工程地质条件

矿区内工程地质岩组包括坚硬岩组、半坚硬岩组、软弱岩组及松散岩组四类，可采煤层的顶、底板稳固性一般。矿区工程地质类型属于第三类，即层状碎屑岩类型。工程地质勘查的复杂程度中等。

(3) 环境地质条件

区内地形条件复杂，地表切割强烈，且降水充沛，地面易形成崩塌、滑坡等不良地质现象。矿井疏排水可导致井田地下水位下降，造成泉水流量减小甚至干枯，致使井田内村民生活用水较困难。工业广场有大量粉煤灰尘随雨水流入赵家河，对河水有一定污染。环境地质条件中等。

(4) 其它开采技术条件

① 瓦斯

区内各可采煤层瓦斯成分及含量见表5。

表5 各煤层瓦斯成分、含量统计表

煤层号	自然瓦斯成分(浓度%)				含量(ml/g·daf)				
	N ₂	CO ₂	CH ₄	重烃	N ₂	CO ₂	CH ₄	重烃	可燃气体含量
2	4.24-42.09	1.17-5.03	51.39-92.22	0.13-3.99	2.79-8.21	0.21-0.71	7.04-11.21	0.02-0.36	7.40-11.25
	25.57(4)	3.45(4)	69.32(4)	1.65(4)	5.03(4)	0.44(4)	8.61(4)	0.20(4)	8.81(4)
3 ¹	4.84-34.71	2.97-6.26	56.56-87.56	1.07-2.73	1.84-7.37	0.55-0.70	6.10-17.23	0.18-0.28	6.36-17.51
	20.89(3)	5.07(3)	72.32(3)	1.71(3)	4.73(3)	0.63(3)	10.92(3)	0.24(3)	11.16(3)
5	2.23-21.06	0.87-5.22	73.63-96.78	0.11-2.70	2.43-5.76	0.15-0.51	8.03-16.33	0.02-0.37	8.25-16.52
	11.66(5)	2.20(5)	84.64(5)	1.49(5)	3.51(5)	0.28(5)	12.40(5)	0.21(5)	12.61(5)

6 ⁻¹	<u>9.89-25.16</u> 16.14(5)	<u>8.08-20.00</u> 12.27(5)	<u>49.88-78.94</u> 68.94(5)	<u>0.14-4.58</u> 2.52(5)	<u>2.28-8.86</u> 4.73(5)	<u>1.28-5.80</u> 2.49(5)	<u>8.16-21.51</u> 12.84(5)	<u>0.03-1.29</u> 0.19(5)	<u>8.74-21.72</u> 13.33(5)
22	<u>14.92-16.50</u> 15.71(2)	<u>3.05-5.21</u> 4.13(2)	<u>79.03-79.64</u> 79.34(2)	<u>0.78-0.79</u> 0.79(2)	<u>3.14-5.07</u> 4.11(2)	<u>0.64-0.73</u> 0.69(2)	<u>10.97-17.11</u> 14.04(2)	<u>0.12-0.17</u> 0.15(2)	<u>11.09-17.28</u> 14.19(2)
29	<u>7.64-21.30</u> 15.60(4)	<u>1.96-7.79</u> 4.49(4)	<u>67.93-86.97</u> 78.20(4)	<u>0.20-3.25</u> 1.72(4)	<u>3.99-7.13</u> 5.29(4)	<u>0.36-1.25</u> 0.79(4)	<u>6.69-16.71</u> 11.31(4)	<u>0.05-0.63</u> 0.31(4)	<u>6.78-17.34</u> 11.62(4)
32	<u>4.67-32.27</u> 13.48(5)	<u>0.72-9.87</u> 5.17(5)	<u>59.90-93.27</u> 80.61(5)	<u>0.12-1.34</u> 0.72(5)	<u>2.31-7.76</u> 4.13(5)	<u>0.14-1.51</u> 0.88(5)	<u>10.58-19.67</u> 14.74(5)	<u>0.02-0.33</u> 0.16(5)	<u>10.65-19.97</u> 14.90(5)

瓦斯梯度：煤层埋藏深度每增加 53.39m 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 0.92ml/g.daf。

瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局“关于六盘水市能源局《关于上报我市六枝、钟山 2012 年度地方煤矿瓦斯等级及二氧化碳涌出量鉴定报告》的批复”（黔能源煤炭[2012]484 号），朝阳煤矿 2012 年度瓦斯相对涌出量 20.76m³/t，二氧化碳绝对涌出量 9.75m³/t，瓦斯等级鉴定为突出矿井。

②煤与瓦斯突出

本次核实及勘探工作分别对各可采煤层（22 号煤层煤样较少，未能检测相关项目）煤的坚固性系数、瓦斯放散初度、等温吸附常数、孔隙率、瓦斯压力进行了测试，测试结果见表 6、7。

表 6 各煤层瓦斯增测样结果统计表

煤层号	等温吸附试验		瓦斯放散初速度 ΔP	煤的坚固性系数 f 值	孔隙率 %
	a	b			
2	22.86	0.66	16	0.88	7.36
3 ⁻¹	13.73	1.43	16	0.62	1.21
5	14.26	1.57	17	0.72	1.35
	14.57	1.55	13	0.63	1.27
6 ⁻¹	18.46	1.07	15	0.69	5.88
	14.12	1.07	15	0.44	3.29
29	17.28	1.06	19	0.80	2.63
32	22.50	0.98	18	0.60	2.76

表 7 各煤层瓦斯压力测定值统计表

钻孔号	煤层号	深度 (m)	瓦斯压力 (MPa)
201	2	333.78-335.50	0.45
	3 ⁻¹	349.77-351.48	0.87
	5	375.51-351.48	0.86

	6 ⁻¹	375.51-376.92	0.90
	22	405.25-412.99	1.41
	29	573.20-574.30	1.52
	32	613.45-615.05	1.54
302	2	336.80-338.20	0.74
	3 ⁻¹	349.80-351.30	0.77
	5	375.17-376.96	0.82
	6 ⁻¹	393.30-398.20	0.83
	22	579.24-580.50	1.31
	29	612.20-613.05	1.42
	32	653.96-656.30	1.47

破坏类型：依据钻探揭露区内各可采煤层破坏类型为Ⅲ类。

根据《煤矿安全规程》(2016年)的规定，区内各可采煤层煤的瓦斯压力均有超过临界值，区内可采煤层存在煤与瓦斯突出危险性。

根据贵州省安全生产监督管理局、贵州煤矿安全监察局、贵州省煤炭管理局文件《关于加强煤矿建设项目煤与瓦斯突出防治工作的意见》(黔安监管办字[2007]345号)，水城县处于煤与瓦斯突出危险矿区范围内。

③煤尘爆炸性

根据采样试验结果，矿区内各可采煤层均有煤尘爆炸危险性。

④煤的自燃倾向性

根据矿区测试资料，32号煤层自燃倾向性等级为Ⅱ~Ⅲ级，即自燃-不自燃煤层；其余各煤层自燃倾向性等级均为Ⅱ级，即自燃煤层。

⑤地温

本次核实及勘探在201、303钻孔进行了简易井温测量，根据统计，矿区地温梯度2.13~2.18℃/100m，在3℃/100m以下，地温正常，未发现高温区。

二、矿区地质勘查工作简况

(一) 以往地质工作

1. 1974~1976年，原贵州省煤田地质勘探公司142队在比德向

斜西南翼南段进行了煤炭资源普查工作，提交《威水煤田比德向斜西南翼黑塘勘探区地质普查报告》。

2. 2004年2月，贵州省煤田地质局地质勘察研究院编制《贵州省六盘水市化乐乡化乐勘查区煤矿普查地质报告》（黔国土资储备字[2005]28号）。

3. 2008年3月贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制《贵州省水城县化乐乡朝阳煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2008]546号）。

4. 2009年5月贵州煤矿地质工程咨询与环境监测中心编制了《贵州省六盘水市黑塘矿区化乐井田煤矿勘探地质报告》（国土资储备字[2009]372号）。

（二）矿山开发利用简况

朝阳煤矿为兼并重组后保留煤矿，矿井始建于2001年，属于私营企业。2014年8月取得现有采矿许可证，生产规模30万吨/年。开采方式为地下开采，采用斜井开拓。主要开采2、3⁻¹、5煤层，截至2017年12月31日止，朝阳煤矿开采标高范围内累计开采消耗煤炭资源量76万吨。

（三）毗邻矿区的有用信息

本区北东部毗邻贵州省六盘水市黑塘矿区化乐井田，该区编制有《贵州省六盘水市黑塘矿区化乐井田煤矿勘探地质报告》。本次收集利用了该井田3个钻孔（20-1、2001、2201钻孔）及部分资料。

（四）本次核实及勘探工作简况

1. 本次工作情况

报告编制单位为贵州省煤田地质局地质勘察研究院，依据经贵州省煤田地质局组织专家评审通过的《贵州正华矿业有限公司水城县化乐乡朝阳煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探设计》开展核实及勘

探。本次野外工作时间为 2017 年 7 月至 2017 年 10 月，完成主要实物工作量详见表 8。

表 8 朝阳煤矿(兼并重组)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)	7	10	瓦斯增测样(件/孔)	17/3
2	地质钻探(m/孔)	3014.32/6	11	简易可选性样(件)	7
3	水文钻探(m/孔)	287.26/1	12	煤尘爆炸样(件/孔)	19/3
4	测井(m/孔)	3280.4/7	13	煤自燃倾向样(件/孔)	21/3
5	抽水试验层(段/孔)	1/1	14	岩石物理力学样(件/孔)	21/2
6	简易水文地质观测(孔)	7	15	泥化试验样(组/孔)	14/2
7	工程地质编录(孔)	3	16	水 样(件)	5
8	煤芯煤样(点/孔)	70/7	17	有益矿产样(件)	2
9	常规瓦斯样(件/孔)	54/6			

2、矿产资源储量估算及申报情况

(1) 工业指标及资源量估算方法

区内 2、3⁻¹ 和 5 号煤层为焦煤，6⁻¹、22 和 29 号煤层为瘦煤，32 号煤层为贫瘦煤，煤层平均倾角 15°。依据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)煤炭资源量估算确定的炼焦用煤工业指标：最低可采厚度 0.7m，最高灰分(Ad) 40%，最高硫分(St,d) 3%。另对硫分(St,d) 大于 3% 的单独统计。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。

(2) 勘查工程间距的确定

矿区构造中等，煤层为较稳定类型。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；推断的的基本线距为 2000m，圈定(333)基础储量。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。

(3) 矿产资源储量申报情况

截至 2017 年 12 月 31 日止，朝阳煤矿矿区范围内评审申报煤炭总资源储量 2548 万吨，其中：开采消耗 93 万吨；保有资源储量 2455 万吨，保有资源储量中：(111b) 562 万吨；(122b) 775 万吨；(333)

1118 万吨。

(4) 先期开采地段论证情况

根据 2017 年 5 月贵州贵煤矿山技术咨询有限公司（证书编号：A252004507，资质等级：煤炭行业（矿井）专业乙级，有效期：至 2019 年 11 月 26 日）编制的《贵州正华矿业有限公司水城县化乐乡朝阳煤矿先期开采方案说明》，朝阳煤矿（兼并重组）拟建生产规模 45 万吨/年，矿区划分为两个采区，龙潭组上段的 2、3⁻¹、5、6⁻¹ 共 4 层可采煤层划定为一采区，龙潭组下段的 22、29、32 共 3 层煤划定为二采区。矿井先期开采地段为龙潭组上段的 2、3⁻¹、5、6⁻¹ 共 4 层可采煤层所在区域（即一采区），其范围由 36 个拐点坐标圈定，面积 1.3054km²，先期开采地段范围拐点坐标见表 11。

表 11 朝阳煤矿（兼并重组）先期开采地段范围拐点坐标表

拐点	北京 54 坐标		西安 80 坐标	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	2929745.255	35521097.071	2929686.995	35521017.931
2	2929714.481	35521112.563	2929656.221	35521033.423
3	2929712.568	35521009.554	2929654.308	35520930.414
4	2929690.378	35520986.578	2929632.118	35520907.438
5	2929637.198	35520998.066	2929578.938	35520918.926
6	2929626.981	35521057.800	2929568.721	35520978.660
7	2929598.556	35521115.499	2929540.296	35521036.359
8	2929553.187	35521031.233	2929494.927	35520952.093
9	2929498.145	35521079.516	2929439.885	35521000.376
10	2929468.983	35521083.855	2929410.723	35521004.715
11	2929416.706	35521220.101	2929358.446	35521140.961
12	2929394.492	35521220.372	2929336.232	35521141.232
13	2929325.822	35521134.259	2929267.562	35521055.119
14	2929189.508	35521000.880	2929131.248	35520921.740
15	2929142.505	35520981.550	2929084.245	35520902.410
16	2929031.300	35520991.128	2928973.040	35520911.988
17	2928950.941	35520946.669	2928892.681	35520867.529
18	2928872.282	35520969.999	2928814.022	35520890.859
19	2928809.630	35520956.229	2928751.370	35520877.089
20	2928778.953	35520995.744	2928720.693	35520916.604
21	2928777.015	35521119.199	2928718.755	35521040.059
22	2928762.164	35521136.412	2928703.904	35521057.272
23	2928631.829	35521127.561	2928573.569	35521048.421
24	2928559.347	35521084.888	2928501.087	35521005.748

25	2928522.014	35521180.950	2928463.754	35521101.810
26	2928471.410	35521191.641	2928413.150	35521112.501
27	2928455.102	35521248.037	2928396.842	35521168.897
28	2928396.869	35521265.740	2928338.609	35521186.600
29	2928373.833	35521290.447	2928315.573	35521211.307
30	2928313.540	35521273.014	2928255.280	35521193.874
31	2928264.651	35521299.576	2928206.391	35521220.436
32	2928223.531	35521387.628	2928165.271	35521308.488
33	2928180.538	35521420.164	2928122.278	35521341.024
34	2928164.512	35521526.641	2928106.252	35521447.501
35	2928503.691	35521985.835	2928445.431	35521906.695
36	2929746.000	35521984.000	2929687.740	35521904.860

三、储量报告评审情况

(一) 评审依据

根据《中华人民共和国矿产资源法》和有关法律法规的规定，依照下列规范和标准进行：

1. 《固体矿产资源/储量分类》(GB/T17766-1999)；
2. 《固体矿产地质勘查规范总则》(GB/T13908-2002)；
3. 《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)；
4. 《煤、泥炭地质勘查规范实施指导意见的通知》(国土资发[2007]40号)；
5. 《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216-2010)；
6. 《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、野外工作验收情况

2017年11月29日贵州省煤田地质局组织专家对该项目进行野外

验收，验收结论：原始资料齐全，完成了设计工作量，同意通过野外验收，转入室内报告编制阶段。

3、报告提交单位和编制单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始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。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

(三) 资源储量基准日：2017年12月31日。

(四) 主要评审意见

1. 主要成绩

(1) 详细查明了区内7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，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30m的断层，控制了煤层底板等高线。评价了矿区构造复杂程度中等类型，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) 详细查明了矿区的水文地质条件，分析了矿井充水因素，预算了先期开采地段未来矿井的涌水量，评价本矿为裂隙充水矿床，水文地质条件复杂程度为中等，水文地质类型属二类二型；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、工程地质、环境地质条件的可能变化。

(5) 详细查明了其它开采技术条件，煤层存在煤与瓦斯突出危险性；煤尘有爆炸性；32号煤层自燃倾向性等级为II~III级，即自燃-不自燃煤层，其余各煤层自燃倾向性等级均为II级，即自燃煤层；地温正常，无高温热害区。

(6) 根据构造复杂程度中等和煤层较稳定，以探明的线距500m、控制的线距1000m、推断的线距2000m完成本次勘查工作。勘查类型及基本工程线距的确定、勘查核实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)勘探阶段的要求。

(8) 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及勘探工作的全部地质成果。

2. 存在问题与建议

(1) 本次工作施工钻孔质量未作启封检查, 如钻孔封闭不良时, 可能成为导水通道。矿山设计开采时应给予重视。

(2) 含煤地层浅部老窑较多, 且开采历史悠久, 多数老窑已垮塌、封闭, 难以测量、调查; 矿井在开采时, 应预防老窑积水、积气及地下水突入的透水事故, 生产中必须做到“预测预报, 有疑必探, 先探后掘, 边采边掘”, 防范突水事故。

(3) 区内存在陡崖, 引起崩塌、滑坡的可能性大, 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。

3. 评审结果

1) 截至2017年12月31日, 水城县化乐乡朝阳煤矿(兼并重组)矿区范围内(准采标高+1400~+1000m)煤炭总资源储量2280万吨, 其中: 开采消耗量76万吨; 保有资源储量2204万吨(其中 $S_{11,d} > 3\%$ 的815万吨), 保有资源储量中: (111b)512万吨(其中 $S_{11,d} > 3\%$ 的195万吨); (122b)689万吨(其中 $S_{11,d} > 3\%$ 的238万吨); (333)1003万吨(其中 $S_{11,d} > 3\%$ 的382万吨)。

保有资源储量按煤类划分: 贫瘦煤450万吨, 瘦煤1135万吨, 焦煤619万吨。

煤层气潜在资源量 $2.38 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

说明: 本次矿产资源储量评审申报煤炭总资源储量2548万吨与评审结果相比, 煤炭总资源储量减少268万吨, 减少的主要原因为: 评审后根据专家意见算量标高发生变化: 申报资源量算量煤层标高为+1500~+850m, 核实评审通过算量煤层标高为+1400~+1000m, 标高内

煤层算量范围减小导致资源储量减少 268 万吨。

2) 先期开采地段范围内煤炭总资源储量 1457 万吨, 其中: 开采消耗 76 万吨; 保有资源储量 1381 万吨 (其中 $S_{t,d} > 3\%$ 的 679 万吨), 保有资源储量中: (111b) 441 万吨 (其中 $S_{t,d} > 3\%$ 的 195 万吨); (122b) 477 万吨 (其中 $S_{t,d} > 3\%$ 的 199 万吨); (333) 463 万吨 (其中 $S_{t,d} > 3\%$ 的 225 万吨)。(111b+122b) 占本段保有资源储量的 66%, (111b) 占本段保有资源储量的 32%, 资源储量比例达到规范对中型矿井 (45 万吨/年) 勘探阶段要求。

4、资源储量变化情况

(1) 与最近一次报告 (缴纳采矿权价款报告) 对比

2008 年 3 月贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制《贵州省水城县化乐乡朝阳煤矿资源储量核实报告》(黔国土资储备字 [2008] 546 号), 获朝阳煤矿 (面积: 2.1366Km^2 , 准采标高: +1400 ~ +1000m) 煤炭资源储量 (开采消耗+333+334?) 1610 万吨。矿区按该报告计算缴纳采矿权价款。

本次核实及勘探的水城县化乐乡朝阳煤矿 (兼并重组) 矿区范围与最近一次报告完全一致, 估算朝阳煤矿 (兼并重组) 矿区范围 (面积: 2.1366Km^2 , 准采标高: +1400 ~ +1000m) 内煤炭总资源储量 (开采消耗+111b+122b+333) 2280 万吨, 与最近一次报告总资源储量进行对比, 总资源储量增加 670 万吨。增加的资源储量中, 瘦煤 373 万吨、焦煤 234 万吨、贫瘦煤 63 万吨。见表 12:

表 12 本次核实与最近一次报告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					合计	
		111b	122b	331	333	334?	消耗量	保有量
本次核实	76	512	689		1003		76	2204
最近一次报告	59	0	0		501	1050	59	1551
增减量	+17	+512	+689		+502	-1050	+17	+653
小计	+17	+653					+670	

资源储量增加的主要原因:

①本次勘查新增钻孔以后, 控制程度提升, 算量煤层增加: 最近一次报告算量煤层为 5 层 (2、3⁻¹、5、6⁻¹、32), 本次核实算量煤层为 7 层 (2、3⁻¹、5、6⁻¹、32、22、29), 新增 22、29 号煤层, 煤炭资源

储量增加 373 万吨；②资源量估算参数不一致：本次核实 6⁻¹、32 号煤层平均采用厚度分别为 4.92m、1.85m，最近一次报告 6⁻¹、32 号煤层平均采用厚度分别为 2.87m、1.40m，均比最近一次报告煤层平均采用厚度大，煤炭资源储量增加 280 万吨；③矿山近年来开采，开采消耗量增加 17 万吨。

煤层气资源量对比：

《贵州省水城县化乐乡朝阳煤矿资源储量核实报告》(黔国土资储备字[2008]546号)未估算煤层气潜在资源量，本次核实估算煤层气潜在资源量 $2.38 \times 10^8 \text{m}^3$ ，为新增资源量。

四、评审结论

贵州省煤田地质局地质勘察研究院修改后的《报告》符合核实及勘探报告工作要求，资源储量估算中采用的参数合理，估算方法正确，估算结果可靠，地质勘查工作程度达到勘探，专家组同意《报告》通过评审。

1. 截至 2017 年 12 月 31 日，水城县化乐乡朝阳煤矿（兼并重组）矿区范围（准采标高：+1400~+1000m）内煤炭总资源储量 2280 万吨，其中：开采消耗 76 万吨；保有资源储量 2204 万吨（其中 $S_{11,d} > 3\%$ 的 815 万吨），保有资源储量中：(111b) 512 万吨（其中 $S_{11,d} > 3\%$ 的 195 万吨）；(122b) 689 万吨（其中 $S_{11,d} > 3\%$ 的 238 万吨）；(333) 1003 万吨（其中 $S_{11,d} > 3\%$ 的 382 万吨）。

保有资源储量按煤类划分：贫瘦煤 450 万吨，瘦煤 1135 万吨，焦煤 619 万吨。


煤层气潜在资源量 $2.38 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

2、先期开采地段煤炭总资源储量 1457 万吨，其中：开采消耗 76 万吨；保有资源储量 1381 万吨（其中 $S_{11,d} > 3\%$ 的 679 万吨），保有资源储量中：(111b) 441 万吨（其中 $S_{11,d} > 3\%$ 的 195 万吨）；(122b) 477 万吨（其中 $S_{11,d} > 3\%$ 的 199 万吨）；(333) 463 万吨（其中 $S_{11,d} > 3\%$ 的 225 万吨）。(111b+122b) 占本段保有资源储量的 66%，(111b) 占本段保有资源储量的 32%，资源储量比例达到规范对中型矿井(45 万吨/年)

勘探阶段要求。

3、本次核实及勘探报告与已计算缴纳采矿权价款的 2008 年《贵州省水城县化乐乡朝阳煤矿资源储量核实报告》对比，煤炭总资源储量增加 670 万吨（含瘦煤 373 万吨、焦煤 234 万吨、贫瘦煤 63 万吨）。

附：《贵州正华矿业有限公司水城县化乐乡朝阳煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

评审专家组组长：
二〇一八年六月一日

《贵州正华矿业有限公司水城县化乐乡朝阳煤矿（兼并重组）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	职务/职称	签名
组长	杨通保	贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心	地质	高级工程师	杨通保
成员	徐彬彬	贵州省煤田地质局	煤层气	教授级高工	徐彬彬
	舒万柏	贵州省煤田地质局113队	地质	研究员	舒万柏
	伍锡举	贵州省有色地质勘查局勘测设计院	水工环	高级工程师 (<small>研究员</small>)	伍锡举
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	高级工程师	罗忠文

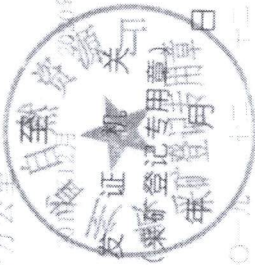
中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C520000201011120091535

采矿权人: 贵州正华矿业有限公司
 地址: 贵州省六盘水市钟山区钟山中路
 北侧荷花城花园中央商务广场A座
 215、217、219室
 矿山名称: 贵州正华矿业有限公司水城县化乐
 乡朝阳煤矿
 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 万吨/年
 矿区面积: 2.1366 平方公里
 有效期限: 自 2019年12月 壹年



矿区范围拐点坐标:

点号 点坐标 (平面坐标)

- 1 2928122.662 35520836.744
- 2 2928092.616 35520826.743
- 3 2928093.617 35522017.748
- 1 2927662.608 35522020.750

原采矿许可证有效期2018年10月至2019年12月。

开采深度:

由1400.0米至1000.0米标高,共有4个拐点坐标。



营业执照

(副本)

统一社会信用代码 915200005806694476

名称 贵州正华矿业有限公司
类型 有限责任公司(自然人投资或控股)
住所 贵州省六盘水市钟山区钟山中路北侧荷城花园中央商务广场A幢215、217、219号
法定代表人 蔡良赞
注册资本 壹拾陆亿元整
成立日期 2011年08月22日
营业期限 2011年08月22日至2031年08月21日
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；矿产品销售；煤炭的开采及销售(限取得许可证的分支机构经营)。)



提示：请于每年1月1日至6月30日，通过企业信用信息公示系统或向工商行政管理部门报送上一年度年度报告，并向社会公示。

登记机关



2017年08月15日

企业信用信息公示系统网址：gsxt.gd.gov.cn

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制