

《贵州德骊能源有限公司贵州省盘州市王官屯煤矿勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

黔煤设储审字（2025）12号

贵州省煤矿设计研究院有限公司

二〇二五年八月二十五日



报告名称：贵州德骊能源有限公司贵州省盘州市王官屯煤矿
勘探报告

申报单位：贵州德骊能源有限公司

法定代表人：王嵘崧

编制单位：贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心

项目负责：徐 建 黄细江

编制人员：黄细江 方生红 龙 宇 许青松

胡 崧 董文军 陈 燕 杨武灿

田 猛 胡志俊 罗 沙 秦 文

陈 敏

总工程师：明方平

法定代表人：龚朝兵

评审汇报人：黄细江

会议主持人：肖丽娜

储量评审机构法定代表人：栗才全

评审专家组组长：曹志德（地 质）

评审专家组成员：林贵生（地 质） 陈 华（地 质）

王彤标（水工环） 王秀峰（采 矿）

签发日期：二〇二五年八月二十五日



2024年11月至2025年5月，受贵州德骊能源有限公司委托，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心开展了贵州省盘州市王官屯煤矿勘探工作，于2025年6月编制完成《贵州德骊能源有限公司贵州省盘州市王官屯煤矿勘探报告》（以下简称《报告》），2025年7月8日提交评审机构申报评审。评审目的是探矿权转采矿权，为新建90万吨/年生产规模矿井可行性研究和初步设计的地质依据。送审资料齐全，含文字报告1本、附图129幅、附表3册、附件1册。

受贵州省自然资源厅委托，贵州省煤矿设计研究院有限公司通过贵州省矿产资源云抽取具备高级及以上专业技术职称的地质、采矿、选矿、水工环等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2025年7月14日在贵阳市对《报告》进行会审。会后，编制单位按评审专家修改意见对《报告》作了补充修改，经评审专家组复核，修改后的《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

王官屯煤矿位于盘州市城区东 90° 方位，直距37km。行政区划属英武镇管辖。地理坐标（CGCS2000）：东经 $104^{\circ}48'04''\sim 104^{\circ}50'56''$ ，北纬 $25^{\circ}45'30''\sim 25^{\circ}46'39''$ 。区内交通以公路为主，沪昆高速G60从矿区北部3km处经过，国道G320从矿区东侧1km处经过，区内有通村公路与国道相连通，矿区距英武镇运距10km，距盘州市城区运距58km，距国道G320公路最近的英武客运站直距5km，运距10km。矿区总体交通较方便。

矿区地处云贵高原西部，整体地势南高北低，西高东低，属低中山地形，最高点位于矿区西部5201钻孔附近山头，标高+1719.19m，最低点位于矿区东面乌都河河床，为本区最低侵蚀基准面，标高

+1297.7m，最大相对高差 421.49m，矿区标高一般+1350~+1550m。

矿区属亚热带高原季风气候，年平均气温 15.2℃，年平均降雨量 1390mm。

矿区河流属珠江流域西江水系北盘江的右岸一级支流乌都河，地表主要河流有干沟河、卡舍河。干沟河位于矿区中部自西向东后向北流出矿区外，卡舍河汇位于矿区南部自西向东流出矿区外，最后均汇入乌都河。

根据《中国地震动参数区划图》（GB 18306-2015），矿区所在地盘州市地震动峰值加速度分区值为 0.10g，地震动反应谱特征周期值为 0.40s，地震基本烈度为VI度。

（二）矿业权设置情况及资源量估算范围

1. 矿业权设置情况

贵州省盘州市王官屯煤矿范围前期，设置了“贵州省盘县大寨勘查区”探矿权，探矿权人：贵州省矿权储备交易局；探矿权证号：T52120091101039152,有效期限 2009 年 5 月 12 日至 2011 年 5 月 12 日。勘查区面积 13.89km²。

根据 2021 年 5 月 28 日“六盘水府函[2021]12 号”，六盘水市人民政府调整后的盘州市英武镇王官屯煤炭探矿权面积 6.71km²。

六盘水市人民政府调整后矿区范围内，根据大洲设计咨询集团有限公司六盘水分公司于 2021 年 9 月提交了《盘州市王官屯煤矿与英武水库相互影响分析评价报告》确定了限制性开采区域面积为 0.12km²，贵州省盘州市王官屯煤矿范围面积 6.59km²。

王官屯煤矿探矿权以挂牌方式出让给贵州德骊能源有限公司，探矿权首次登记期限为 5 年，探矿权出让合同于 2024 年 11 月 14 号在贵州省贵阳市签订。

2024年12月23日，贵州省自然资源厅颁发的矿产资源勘查许可证，证号：T5200002024121040058272，探矿权人：贵州德骊能源有限公司，勘查项目名称：贵州省盘州市王官屯煤矿探矿权，地理位置：盘州市，图幅编号G48E014012，勘查区面积6.6km²，有效期限：2024年12月18日至2029年12月18日，矿区范围由13个拐点圈定(表1)。

表1 王官屯煤矿探矿权范围拐点坐标(2000坐标系)

拐点	经度	纬度	X	Y
1	104°50'44"	25°46'34"	2852041.16	35484508.16
2	104°50'56"	25°46'10"	2851305.18	35484836.05
3	104°50'50"	25°46'02"	2851047.00	35484661.00
4	104°50'12"	25°45'47"	2850580.00	35483603.00
5	104°49'55"	25°45'30"	2850079.00	35483134.00
6	104°48'08"	25°45'30"	2850082.86	35480158.84
7	104°48'04"	25°45'47"	2850603.67	35480048.69
8	104°48'41"	25°46'16"	2851497.78	35481073.59
9	104°48'54"	25°46'17"	2851507.97	35481445.97
10	104°48'59"	25°46'15"	2851445.89	35481591.67
11	104°49'12"	25°46'16"	2851482.21	35481931.01
12	104°49'29"	25°46'26"	2851802.45	35482405.51
13	104°49'41"	25°46'39"	2852197.21	35482752.99

2. 资源量估算范围

本次煤炭资源量估算范围均位于贵州省盘州市王官屯煤矿勘查区内，资源量估算标高+1600m~+550m，估算垂深1050m，煤层埋深0.00m~1001.00m，资源量最大估算面积5.9891km²(资源量最大估算范围拐点坐标见表2)。

表2 王官屯煤矿资源量最大估算范围拐点坐标表

拐点	2000 国家大地坐标系		拐点	2000 国家大地坐标系	
	纵坐标 X	横坐标 Y		纵坐标 X	横坐标 Y
1	2852041.160	35484508.160	13	2850256.600	35481575.974
2	2851305.180	35484836.050	14	2850241.317	35481135.066
3	2851047.000	35484661.000	15	2850161.802	35480872.245
4	2850580.000	35483603.000	16	2850214.577	35480573.888
5	2850404.517	35483438.725	17	2850228.268	35480128.086
6	2850339.915	35483225.382	18	2850603.670	35480048.690
7	2850341.491	35483053.944	19	2851497.780	35481073.590
8	2850378.984	35482872.693	20	2851507.970	35481445.970
9	2850337.664	35482644.993	21	2851445.890	35481591.670
10	2850379.321	35482428.262	22	2851482.210	35481931.010
11	2850268.985	35481939.069	23	2851802.450	35482405.510
12	2850192.988	35481751.047	24	2852197.210	35482752.990

资源量估算标高：+1650~+550m，最大算量面积：5.9891km²

(三) 地质矿产概况

1. 地层

矿区地层由老至新分别为二叠系阳新统、乐平统峨眉山玄武岩组 (P_{2-3em})、二叠系乐平统龙潭组 (P_3l)、三叠系下统飞仙关组 (T_{1f})、三叠系中下统嘉陵江组 (T_{1-2j}) 及第四系 (Q)。

2. 构造

矿区位于旧普安向斜南翼东段。矿区整体为一单斜构造，地层走向 NEE-SWW，倾向 NW，倾角 $45^{\circ}\sim 18^{\circ}$ ，平均 26° ，断层附近倾角较大。在北东面 J1 勘查线附近有 1 小向斜，区内轴长 1000m，对煤层无破坏影响。构造主要以断层为主，发育正断层 17 条、逆断层 9 条，矿区构造复杂程度属中等构造。

3. 含煤地层及可采煤层

矿区含煤地层为二叠系乐平统龙潭组 (P_3l)，含煤地层厚度 271.50~387.50m，平均 317.00m，含煤 30~37 层，一般 33 层，煤层总厚度 21.50~49.01m，平均 30.50m，含煤系数 9.62%。含可采煤层 17 层：1、2、4、7、9、10、11、17、18、19、22-1、22-2、22-3、23、24、28、30。其中：1、18 煤层为全区可采煤层；1、4、9、11、17、19、22-2、22-3、23、24、28、30 煤层为大部分可采煤层；2、10、22-1 煤层为局部可采煤层。可采煤层总厚度 18.85~36.15m，平均 25.12m，可采煤层含煤系数 7.92%。各可采煤层赋存特征如下：

1 煤层：位于龙潭组顶部，煤层埋深 0~604.57m，上距龙潭组顶界 0.50~2.50m，平均 1.00m，下距 2 煤层 3.00~15.46m，平均 6.68m。一般含 0~1 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构简单，煤层全层厚度 0.00~2.36m，平均 1.08m；采用厚度 0.27~1.96m，平均 1.05m。煤层长度 4660m，宽度 1260m，倾向 $320^{\circ}\sim 20^{\circ}$ ，倾角 $18^{\circ}\sim 45^{\circ}$ 。点可采率

94%，面可采率 91%，属全区可采、较稳定煤层。

2 煤层：位于龙潭组上部，煤层埋深 0~615.08m，下距 4 煤层 22.68~41.46m，平均 32.62m。一般含 0~1 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构简单，煤层全层厚度 0.00~2.64m，平均 0.72m；采用厚度 0.39~1.98m，平均 0.75m。煤层长度 2800m，宽度 900m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 40%，面可采率 32%，属局部可采、较稳定煤层。

4 煤层：位于龙潭组上部，煤层埋深 0~659.55m，下距 7 煤层 38.300~54.39m，平均 36.62m。一般含 0~1 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构简单，煤层全层厚度 0.00~2.53m，平均 1.06m；采用厚度 0.08~2.53m，平均 1.02m。煤层长度 4250m，宽度 1300m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 75%，面可采率 57%，属大部可采、较稳定煤层。

7 煤层：位于龙潭组上部，煤层埋深 0~672.83m，下距 9 煤层 8.50~12.86m，平均 12.66m。一般含 0~1 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构简单，煤层全层厚度 0.00~2.15m，平均 0.87m；采用厚度 0.25~2.03m，平均 0.86m。煤层长度 4450m，宽度 1340m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 82%，面可采率 85%，属大部可采、较稳定煤层。

9 煤层：位于龙潭组上部，煤层埋深 0~682.32m，下距 10 煤层 2.00~13.50m，平均 8.18m。一般含 0~1 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构简单，煤层全层厚度 0.00~1.64m，平均 0.82m；采用厚度 0.14~1.38m，平均 0.79m。煤层长度 4480m，宽度 1380m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 69%，面可采率 77%，属大部可采、较稳定煤层。

10 煤层：位于龙潭组中部，煤层埋深 0~685.10m，下距 11 煤层 6.20~37.50m，平均 17.87m。一般含 0~2 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构简单，煤层全层厚度 0.27~1.53m，平均 0.79m；采用厚度 0.27~1.39m，平均 0.71m。煤层长度 3000m，宽度 890m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 32%，面可采率 30%，属局部可采、较稳定煤层。

11 煤层：位于龙潭组中部，煤层埋深 0~706.58m，下距 17 煤层 4.50~35.60m，平均 28.60m。一般含 0~8 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构复杂，煤层全层厚度 0.00~7.30m，平均 2.30m；采用厚度 0.39~7.30m，平均 2.26m。煤层长度 3970m，宽度 1400m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 88%，面可采率 78%，属大部可采、较稳定煤层。

17 煤层：位于龙潭组中部，煤层埋深 0~764.39m，下距 18 煤层 10.00~43.20m，平均 13.21m。一般含 0~3 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构复杂，煤层全层厚度 0.00~7.42m，平均 2.15m；采用厚度 0.20~6.85m。平均 2.14m。煤层长度 3910m，宽度 1440m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 74%，面可采率 62%，属大部可采、较稳定煤层。

18 煤层：位于龙潭组中部，煤层埋深 0~789.31m，下距 19 煤层 4.50~38.00m，平均 18.00m。一般含 0~2 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构简单，煤层全层厚度 0.88~8.36m，平均 3.37m；采用厚度 0.88~7.93m，平均 3.09m。煤层长度 4680m，宽度 1570m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 96%，面可采率 93%，属全区可采、较稳定煤层。

19 煤层：为矿区内主要煤层，位于龙潭组中部，煤层埋深

0~840.00m，下距 22-1 煤层 32.10~118.60m，平均 75.38m。一般含 0~6 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构复杂，煤层全层厚度 0.00~18.89m，平均 4.85m；采用厚度 0.16~17.8m，平均 4.61m。煤层长度 4660m，宽度 1710m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 87%，面可采率 85%，属大部可采、较稳定煤层。

22-1 煤层：位于龙潭组下部，煤层埋深 0~953.98m，下距 22-2 煤层 0.50~5.50m，平均 2.36m。一般含 0~3 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构复杂，煤层全层厚度 0.00~3.50m，平均 1.00m；采用厚度 0.26~3.41m，平均 0.96m。煤层长度 2660m，宽度 1240m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 67%，面可采率 38%，属局部可采、较稳定煤层。

22-2 煤层：位于龙潭组下部，煤层埋深 0~956.79m，下距 22-3 煤层 2.33~12.20m，平均 3.64m。一般含 0~2 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构简单，煤层全层厚度 0.00~2.67m，平均 1.03m；采用厚度 0.13~2.67m，平均 1.01m。煤层长度 2660m，宽度 1240m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 68%，面可采率 43%，属大部可采、较稳定煤层。

22-3 煤层：位于龙潭组中部，煤层埋深 0~960.55m，下距 23 煤层 2.12~12.20m，平均 4.88m。一般含 0~4 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构复杂，煤层全层厚度 0.00~3.15m，平均 1.27m；采用厚度 0.26~3.15m，平均 1.25m。煤层长度 2780m，宽度 1430m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 67%，面可采率 40%，属大部可采、较稳定煤层。

23 煤层：位于龙潭组下部，煤层埋深 0~968.39m，下距 24 煤层 2.86~17.50m，平均 6.61m。一般含 0~4 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质

泥岩，结构复杂，煤层全层厚度 0.00~5.12m，平均 1.58m；采用厚度 0.17~5.12m，平均 1.56m。煤层长度 4380m，宽度 1090m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 85%，面可采率 53%，属大部可采、较稳定煤层。

24 煤层：位于龙潭组下部，煤层埋深 0~979.96m，下距 28 煤层 9.64~23.13m，平均 16.33m。一般含 0~1 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构简单，煤层全层厚度 0.00~3.78m，平均 1.21m；采用厚度 0.20~3.47m，平均 1.17m。煤层长度 4410m，宽度 1860m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 84%，面可采率 71%，属大部可采、较稳定煤层。

28 煤层：位于龙潭组底部，煤层埋深 0~998.32m，下距 30 煤层 3.26~15.52m，平均 7.56m。一般含 0~1 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构简单，煤层全层厚度 0.00~3.67m，平均 1.19m；采用厚度 0.33~2.83m，平均 1.16m。煤层长度 4300m，宽度 1030m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 70%，面可采率 45%，属大部可采、较稳定煤层。

30 煤层：位于龙潭组底部，煤层埋深 0~1001.00m，下距龙潭组底界 0.70~16.31m，平均 6.38m。一般含 0~1 层夹矸，夹矸多为泥岩或炭质泥岩，结构简单，煤层全层厚度 0.00~4.51m，平均 0.85m；采用厚度 0.28~3.56m，平均 0.83m。煤层长度 2450m，宽度 1580m，倾向 320°~20°，倾角 18°~45°。点可采率 60%，面可采率 54%，属大部可采、较稳定煤层。

4. 煤质

(1) 煤的物理性质

矿区内各可采煤层以贫煤、无烟煤为主，其次为瘦煤，少量焦煤、

贫瘦煤。

焦煤颜色为深黑色，块状及碎块状，巨齿状或棱角状断口，强玻璃光泽，条痕为深黑色，条带状结构，硬度中等，脆性较高，内生裂隙发育，手触有油脂感，弱污手；

瘦煤颜色为深黑色，块状至碎块状，阶梯状或棱角状断口，玻璃光泽，条痕为深黑色，条带状结构，硬度较高(强于焦煤)，脆性高且极易碎，内生裂隙较发育，不污手；

贫瘦煤颜色为黑色，块状及粉状，参差状至平坦状断口，弱玻璃光泽，条痕为灰黑色，硬度较高，脆性较低，内生裂隙较少，不污手；

贫煤颜色为灰黑色，碎块及粉状，平坦状断口，弱玻璃光泽(比瘦煤暗淡)，条痕为灰黑色，硬度高，脆性低，韧性较好，结构致密，内生裂隙较少，不污手；

无烟煤颜色为钢灰色，块状，贝壳状断口，似金属光泽至金刚光泽，条痕为浅灰黑色，硬度很高，脆性低，结构极其致密，手触光滑且不污手。

宏观煤岩类型：主要以半暗型为主，半暗~半亮型次之。其煤岩成分主要为暗煤和镜煤，其次为亮煤，有少量丝炭。

微观煤岩类型均为微镜惰煤。

(2) 煤的化学性质

原煤水分 (M_{ad})：矿区内可采煤层原煤空气干燥基水分含量 0.43~9.74%，平均 1.45%。

原煤灰分 (A_d)：矿区内可采煤层原煤灰分产率 7.05~39.85%，平均 26.20%。依据《煤炭质量分级 第 1 部分：灰分》(GB/T 15224.1-2018) 规定，1、2、4、7、9、11、17、18、19、22-1、22-2、22-3、23、24、28 煤层属中灰煤(MA)，10、30 煤层属高灰煤(HA)。

原煤硫分 ($S_{t,d}$)：矿区内可采煤层原煤干燥基全硫 0.18~7.97%，平均 2.79%。依据《煤炭质量分级 第 2 部分：硫分》(GB/T 15224.2-2021)，10、11、17、18 煤层属中硫煤(MS)，1、2、7、9、19、22-1、22-2、30 煤层属中高硫煤(MHS)。

原煤挥发分 (V_{daf})：矿区内可采煤层原煤干燥无灰基挥发分产率 7.94~32.63%，平均 14.80%；浮煤干燥无灰基挥发分产率 7.75~33.65%，平均 12.12%。依据《煤的挥发分产率分级》(MT/T 849-2000)的规定，区内可采煤层均为低挥发分煤 (LV)。

原煤干基固定碳 (FC_d)：矿区内可采煤层原煤干燥基固定碳 43.73~81.58%，平均 62.93%。依据《煤的固定碳分级》(MT/T 561-2008)，1、2、4、7、10、11、17、22-1、22-2、24、28、30 煤层属中等固定碳煤(MFC)，9、18、19、22-3、23 煤层属中高固定碳煤(MHFC) (表 3、表 4)。

表 3 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	原煤硫分 $S_{t,d}$	固定碳 FC_d	浮煤挥发分 V_{daf}	原煤 $Q_{gr,d}$	原煤 $Q_{net,d}$	粘结指数 GR.I	煤类
1	0.52-9.74	16.36-36.16	0.64-4.75	50.10-69.30	7.75-20.07	21.69-29.95	21.07-29.17	0-85	JM、SM
	1.60(19)	24.82(19)	2.51(19)	61.25(19)	16.25(20)	25.39(17)	24.75(17)	63(15)	
2	0.56-7.55	7.05-39.48	0.31-5.39	48.34-79.23	12.09-19.80	20.83-33.75	20.19-32.82	0-86	SM、PM
	1.38(16)	27.04(16)	2.07(16)	59.03(16)	16.34(14)	25.13(15)	24.46(15)	41(13)	
4	0.60-2.33	14.43-39.64	0.37-7.97	49.31-75.66	9.58-20.00	20.15-30.21	19.72-29.64	0-73	SM、PM
	1.26(17)	27.96(17)	4.17(16)	59.49(17)	15.19(17)	24.57(15)	23.99(15)	35(13)	
7	0.72-2.44	15.98-39.33	0.27-5.33	52.01-73.95	10.02-19.53	20.09-29.95	19.62-29.18	0-64	SM、PM
	1.41(20)	25.03(20)	2.83(20)	62.91(20)	14.19(19)	26.00(19)	25.29(19)	13(16)	
9	0.76-2.58	12.82-34.39	0.31-4.59	53.35-73.27	9.80-16.22	22.58-31.32	21.98-30.51	0-82	SM、PM
	1.42(16)	21.83(16)	2.01(16)	65.48(16)	14.24(17)	26.94(13)	26.34(13)	25(11)	
10	0.74-1.81	16.92-39.85	0.18-7.50	47.86-69.66	10.41-15.98	20.06-29.74	19.51-29.17	0-68	SM、PM
	1.15(21)	30.63(21)	1.84(21)	57.30(21)	14.30(19)	23.67(19)	23.10(19)	26(13)	
11	0.68-2.91	10.68-39.64	0.21-5.11	48.95-81.38	8.97-16.91	19.69-31.90	19.23-31.14	0-85	PS、PM
	1.56(24)	25.18(24)	1.18(24)	62.58(24)	13.76(25)	25.50(21)	24.90(21)	14(20)	
17	1.21-3.30	13.69-39.20	0.21-4.67	54.63-77.03	8.01-16.02	19.82-30.68	19.30-29.94	0-23	PS、PM
	1.76(20)	25.52(20)	1.18(20)	63.50(20)	12.47(20)	25.71(15)	25.11(15)	4(14)	
18	0.82-2.91	11.89-35.63	0.23-5.69	55.18-76.31	9.38-16.61	22.33-31.79	21.84-31.01	0-15	PM、WY
	1.59(23)	22.34(23)	1.57(23)	66.54(23)	12.45(24)	27.12(19)	26.51(19)	3(16)	
19	0.76-2.73	13.86-37.88	0.40-6.91	52.68-75.96	9.25-17.44	20.89-30.33	20.42-29.76	0-15	PM、WY
	1.56(33)	22.43(33)	2.36(33)	66.67(33)	11.93(36)	26.78(28)	26.19(28)	1(26)	

22-1	0.43-3.38	14.80-38.73	0.94-6.30	46.51-76.61	8.59-31.14	20.06-30.02	19.59-29.33	0-76	PM、WY
	1.51(31)	26.32(30)	2.85(30)	64.09(30)	10.69(29)	25.41(30)	24.88(30)	3(26)	
22-2	0.52-3.06	16.88-39.77	0.26-5.94	43.73-73.85	8.12-33.65	20.19-29.39	19.75-28.83	0-86	PM、WY
	1.41(37)	26.90(36)	2.89(36)	63.52(36)	10.95(29)	24.96(31)	24.43(31)	7(21)	
22-3	0.54-2.58	10.45-39.64	0.99-7.08	50.44-81.58	8.11-12.08	20.11-32.08	19.67-31.49	0-0	PM、WY
	1.16(32)	24.63(32)	3.79(29)	65.92(32)	9.66(27)	25.93(29)	25.39(29)	0(23)	
23	0.78-9.56	12.97-39.37	0.28-7.97	49.69-78.59	8.07-28.86	19.57-30.73	19.11-30.15	0-5	PM、WY
	1.78(36)	24.48(35)	3.62(32)	65.09(35)	11.02(33)	25.43(30)	24.89(30)	0(26)	
24	0.63-3.30	17.98-39.62	1.15-7.90	48.91-73.05	7.76-17.33	19.82-28.83	19.36-28.27	0-3	PM、WY
	1.28(29)	29.12(28)	3.97(25)	61.34(28)	10.02(28)	23.87(26)	23.36(26)	0(22)	
28	0.45-2.43	15.20-39.81	1.26-7.93	49.91-74.51	8.20-14.43	19.71-29.86	19.24-29.26	0-0	PM、WY
	1.20(31)	29.72(30)	5.04(25)	60.62(30)	9.69(29)	23.87(30)	23.35(30)	0(21)	
30	0.59-5.92	7.98-39.85	0.32-6.53	44.69-75.32	7.92-10.94	19.95-33.18	19.42-32.58	0-0	WY
	1.56(25)	31.53(24)	2.42(21)	59.05(24)	9.33(19)	23.37(24)	22.82(24)	0(15)	
全区	0.43-9.74	7.05-39.85	0.18-7.97	43.73-81.58	7.75-33.65	19.57-33.75	19.11-32.82	0-86	JM、SM、 PS、PM、 WY
	1.45(430)	26.20(424)	2.79(406)	62.93(424)	12.12(405)	25.21(381)	24.64(381)	11(311)	

表 4 分煤类统计主要煤质特征表

煤类	原煤水分 Mad(%)	原煤灰分 Ad(%)	原煤硫分 St,d(%)	原煤固定碳 FCd(%)	原煤挥发分 Vdaf(%)	浮煤挥发分 Vdaf(%)	原煤发热量 Q _{gr,d} (MJ/Kg)	原煤发热量 Q _{net,d} (MJ/Kg)	粘结指数 GR.I
焦煤 (JM)	0.52-9.74	15.46-36.55	0.26-7.10	43.73-71.56	13.86-32.63	15.00-33.65	21.02-29.74	20.53-29.17	55-86
	1.36(19)	26.61(19)	2.60(19)	59.14(19)	19.54(19)	18.03(20)	24.97(19)	24.38(19)	75(20)
瘦煤 (SM)	0.59-7.55	12.39-39.42	0.21-7.97	43.84-73.65	12.64-30.03	10.84-20.00	20.06-31.60	19.51-30.87	0-65
	1.35(61)	24.85(61)	2.51(61)	61.59(61)	18.18(61)	15.42(63)	25.83(46)	25.16(46)	41(38)
贫瘦煤 (PS)	0.72-2.26	7.05-39.85	0.21-7.31	48.95-79.23	10.39-19.66	12.71-16.41	19.69-33.75	19.23-32.82	6-19
	1.34(25)	25.54(25)	1.73(25)	62.25(25)	16.44(25)	14.43(25)	26.06(25)	25.34(25)	12(24)
贫煤 (SM)	0.60-3.30	10.68-39.64	0.25-7.65	48.27-81.38	10.08-21.58	10.02-19.22	19.82-31.90	19.30-31.14	0-5
	1.68(121)	24.86(120)	2.20(118)	63.97(120)	15.01(120)	12.44(133)	25.61(107)	25.04(107)	0.4(97)
无烟煤 (WY)	0.43-2.77	12.02-39.67	0.37-7.97	49.69-79.74	8.76-19.50	7.75-9.97	19.57-31.30	19.11-30.72	0-0
	1.26(153)	26.56(149)	3.47(136)	64.45(149)	12.32(153)	9.15(154)	25.11(139)	24.57(139)	0(129)

(3) 煤的工艺性能

煤的发热量(Q_{gr,d}): 矿区内可采煤层原煤干燥基高位发热量(Q_{gr,d}) 19.57~33.75MJ/kg, 平均 25.21MJ/kg。根据《煤炭质量分级第 3 部分: 发热量》(GB/T 15224.3-2022) 分级, 10、24、28、30 煤层属中发热量煤(MQ), 1、2、4、7、9、11、17、18、19、22-1、22-2、22-3、23 煤层属中高发热量煤(MHQ)。

煤对 CO₂ 反应性(活性): 测试结果表明, 在 950°C 时煤对二氧化碳还原率 α 值为 8.1~29.0%, 依据《煤对二氧化碳化学反应性的测定方法》(GB/T 220-2018), 区内各煤层均属弱还原性煤。

煤灰成分: 矿区可采煤层原煤灰成分主要以 SiO₂ 为主, 平均含量

50.74%，其次为 Fe_2O_3 、 Al_2O_3 ，平均含量分别为 20.25%、15.66%，三者含量占灰成分总量的 86.65%，少量的 CaO ，平均含量 4.70%，其余成分占有比例不大。依据《煤燃烧结渣特性评价指标》(GB/T 39836-2021)，10、11、17、18、19 煤层属低等结污，低等结渣；1、2、4、7、9、22-1、22-2、23、30 煤层属中等结污，低等结渣；24 煤层属中等结污，中等结渣；22-3、28 煤层属高等结污，中等结渣。

煤灰熔融性：矿区可采煤层煤灰融性流动温度为 $1130\sim >1500^\circ\text{C}$ ，平均 1368°C 。根据《煤灰流动温度分级》(MT/T 853.2-2000) 的规定，1、2 煤层属较低流动温度灰(RLFT)，4、9、10、22-1、22-2、22-3、23、24、28 煤层属中等流动温度灰(MFT)，7、11、17、18、19、30 煤层属较高流动温度灰(RHFT)。

结渣性：根据《煤的结渣性测定方法》(GB/T 1572-2018) 的规定，区内 7、9、24 煤层属弱结渣性煤，4、22-1、22-3、23 煤层属中等结渣性煤，1、11、17、18、28 属弱-中等结渣性煤。

可磨性：矿区内可采煤层可磨性系数为 67~129，平均 91。依据《煤的哈氏可磨性指数分级》(MT/T 852-2000) 规定，22-1、22-3、23、24 煤层属中等可磨煤(MG)，7、9、17 煤层属易磨煤(EG)，1、18、19 煤层属极易磨煤(UEG)。

煤的热稳定性：矿区内可采煤层 TS_{+6} 值 46.2~97.3%，平均 67.8%，根据《煤的热稳定性分级》(MT/T 560-2008) 规定，17、18、19、22-2、22-3、30 煤层属低热稳定性煤(LTS)，11、23、24 煤层属中热稳定性煤(MTS)，2、7、22-1、28 煤层属中高热稳定性煤(MHTS)，1、9 煤层属高热稳定性煤(HTS)。

(4) 煤的可选性

浮煤回收率：矿区内各钻孔煤芯煤样均作了浮煤回收率测试，可

采煤层浮煤回收率 18.75~99.77%，平均 83.87%。依据《煤炭可浮性评定方法》(MT 259-1991)，区内各可采煤层煤的可选性均为低等可选。

简易筛分浮沉试验：

11 煤层：当精煤灰分为 10.0%时，理论分选密度为 1.42g/cm^3 (小于 1.70g/cm^3)， ± 0.1 含量(未扣除沉矸)为 43.11%，扣除沉矸(大于 2.00g/cm^3)18.81%，得 $\delta\pm 0.1$ 含量为 53.10%，属极难选煤；当精煤灰分为 15.0%时，理论分选密度为 1.62g/cm^3 (小于 1.70g/cm^3)， $\delta\pm 0.1$ 含量(未扣除沉矸)为 16.89%，扣除沉矸(大于 2.00g/cm^3)18.81%，得 $\delta\pm 0.1$ 含量为 20.80%，属较难选煤。

17 煤层(汇总)：当精煤灰分为 10.0%时，理论分选密度为 1.43g/cm^3 (小于 1.70g/cm^3)， $\delta\pm 0.1$ 含量(未扣除沉矸)为 38.26%，扣除沉矸(大于 2.00g/cm^3)7.71%，得 $\delta\pm 0.1$ 含量为 41.46%，属极难选煤；当精煤灰分为 15.0%时，理论分选密度为 1.84g/cm^3 (大于 1.70g/cm^3)， $\delta\pm 0.1$ 含量(未扣除低密度物)为 4.82%，扣除低密度物(小于 1.50g/cm^3)71.00%，得 $\delta\pm 0.1$ 含量为 16.62%，属中等可选煤。

(5) 有害元素

磷 (P)：含量 0.001~0.082%，平均 0.018%。依据《煤中有害元素含量分级 第 1 部分：磷》(GB/T 20475.1-2006)，区内 2 煤层属特低磷分煤(P-1)，1、4、7、9、10、11、17、18、19、22-1、22-2、22-3、23、24、28、30 煤层属低磷分煤(P-2)。

氯 (Cl)：含量 0.001~0.024%，平均 0.011%，依据《煤中有害元素含量分级 第 2 部分：氯》(GB/T 20475.2-2006)，区内各可采煤层均属特低氯煤 (Cl-1)。

砷 (As)：含量 0~0.0051%，平均 0.000452%，依据《煤中有害元素含量分级 第 3 部分：砷》(GB/T 20475.3-2012)，区内 17、18、

19、22-3、28、30 煤层属特低砷煤(As-1)，1、2、3、7、9、10、11、22-1、22-2、23、24 煤层属低砷煤(As-2)。

氟(F)：含量 0.0029~0.0928%，平均 0.012821%。依据《煤中有害元素含量分级第 5 部分：氟》(GB/T 20475.5-2020)，区内 1、2、4 煤层属特低氟煤(F-1)，7、9、10、11、17、18、19、22-1、22-2、22-3、23、28、30 煤层属低氟煤(F-2)，24 煤层属中氟煤(F-3)。

硫(S)：含量 0.18~7.97%，平均 2.79%。依据《煤炭质量分级 第 2 部分：硫分》(GB/T 15224.2-2021)，10、11、17、18 煤层属中硫煤(MS)，1、2、7、9、19、22-1、22-2、30 煤层属中高硫煤(MHS)。

(6) 煤类及工业用途

矿区可采煤层镜煤最大反射率(R_{\max} %) 1.43~3.18%，平均 2.17%，依据《镜质体反射率的煤化程度分级》(M/T 1158-2011)，区内 2 号煤层的煤化程度为中煤级煤 IV，1 号煤层的煤化程度为中煤级煤 V，10、11 号煤层的煤化程度为中煤级煤 VI，17、18、22-1、22-2、28、30 号煤层的煤化程度为中煤级煤 VII，7 号煤层的煤化程度为中煤级煤 V-中煤级煤 VII，9 号煤层的煤化程度为中煤级煤 VI-中煤级煤 VII，无号煤层的煤化程度为中煤级煤 VI-高煤级煤 I，19 号煤层的煤化程度为中煤级煤 VII-高煤级煤 I，22-3、23、24 号煤层的煤化程度为高煤级煤 I。

煤类：区内可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分产率 7.75~33.65%，平均 12.12%。浮煤干燥无灰基氢含量(H_{daf})含量 1.59~5.08%，平均 3.96%。依据《中国煤炭分类》(GB/T 5751-2009)，区内以贫煤、无烟煤为主，其次为瘦煤，少量贫瘦煤、焦煤，各煤类的占比分别为 50.11%、31.21%、13.21%、3.38%、1.93%。

工业用途：焦煤是优质的炼焦用煤，炼焦时，以焦煤为主，常配

入其他煤。瘦煤、贫瘦煤作炼焦配煤。贫煤和无烟煤可用于动力用煤、民用煤、火力发电、一般工业锅炉用煤、气化用煤、竖式石灰窑烧制石灰、水泥回转窑用煤、生产有机复合肥料和微生物肥料等。

5. 煤层气及其他有益矿产

(1) 煤层气

可采煤层空气干燥基含气量 (C_{ad}) 1.17-30.50 m^3/t ，平均 9.50 m^3/t ，按照《煤层气储量估算规范》(DZ/T 0216-2020)，区内 1、2、4、7、9、10 煤层主要为瘦煤，故煤层气含量下限采用 4 m^3/t ；11、17、18、19、22-1、22-2、22-3、23、24、28、30 煤层主要为贫煤及少量无烟煤，故煤层气含量下限采用 8 m^3/t 。本次对达到计算下限的所有可采煤层煤层气地质储量进行估算。估算区内煤层气预测地质储量 18.57 $\times 10^8 m^3$ ，属小型规模，储量丰度 3.72 $\times 10^8 m^3/km^2$ ，属高丰度（表 5）。

表 5 可采煤层煤层气预测地质储量估算成果表

煤层号	空干基 平均含量(C_{ad})	煤炭保有 资源量(Q_i)	煤层含气 面积 A	预测潜在 资源量(G_i)	地质 储量丰度
	m^3/t	$10^4 t$	$k^2 m$	$10^8 m^3$	$10^8 m^3/km^2$
1	9.21	357	6.05	0.33	0.05
2	6.52	62	5.61	0.55	0.10
4	8.86	94	4.30	0.83	0.19
7	4.26	48	6.33	0.40	0.06
9	8.75	90	5.21	0.79	0.15
10	11.42	107	5.89	0.95	0.16
11	14.01	226	3.56	1.97	0.55
17	11.30	190	4.21	1.64	0.39
18	10.94	153	6.54	1.35	0.21
19	5.43	175	5.20	1.55	0.30
22-1	7.96	122	7.50	1.03	0.14
22-2	10.53	146	6.98	1.29	0.18
22-3	8.88	209	7.02	1.85	0.26
23	7.41	117	4.29	1.03	0.24
24	6.83	66	3.89	0.58	0.15
28	9.45	161	4.52	1.42	0.31
30	7.64	115	3.88	1.01	0.26
合计				18.57	3.72

(2) 其他有益矿产

原煤锗 (Ge) : 含量 0.000041~0.000336%, 平均 0.000145%。

原煤镓 (Ga) : 含量 0.000361~0.0033%, 平均 0.001407%。

原煤钍 (Th) : 含量 0.000417~0.007198%, 平均 0.002207%;

原煤五氧化二钒 (V_2O_5) : 含量 0.001588~0.036643%, 平均 0.010043%。

根据《煤中有价值元素含量分级及应用导则》(GB/T 41042-2021) 用作提取锗 (Ge) 的煤要求 $w(\text{Ged}) \geq 0.003\%$, 用作提取镓 (Ga) 的煤要求 $w(\text{Gad}) \geq 0.002\%$; 根据《矿产资源工业要求参考手册 (2022 年修订本)》钍 (Th)、五氧化二钒 (V_2O_5) 的边界品位分别为 0.1%、0.1%。区内可采煤层中除镓元素部分采样点达到 0.002% 以上, 其他伴生元素含量均达不到工业最低品位开采利用的技术要求, 无开采利用价值。

6. 开采技术条件

(1) 水文地质条件

矿区地表水系属珠江流域北盘江水系, 矿区最低侵蚀基准面标高为 +1297.7m, 大部分可采煤层赋存于当地最低侵蚀基准面以下。区内可采煤层距下伏茅口组强岩溶水含水层有峨眉山玄武岩相隔, 主要含水层富水性中等至弱, 以龙潭组-飞仙关组裂隙水、老窑采空区积水、地表冲沟水, 间以裂隙充水为主, 以大气降水为主要充水水源, 充水方式以渗水、滴水、淋水为主, 属顶板直接进水为主的岩溶水及碎屑岩裂隙水充水为主的煤矿床, 水文地质条件复杂程度为中等。根据《矿区水文地质工程地质勘查规范》(GB/T 12719-2021), 王官屯煤矿矿井水文地质条件复杂程度为中等, 水文地质勘查类型属二类二型。

本次报告采用水文地质解析法预算先期开采地段涌水量, 矿井正常涌水量为 $1223\text{m}^3/\text{d}$, 最大涌水量为 $1859\text{m}^3/\text{d}$ 。

(2) 工程地质条件

矿区内岩性主要以碎屑岩类为主，夹少量碳酸盐岩，层状结构，岩体各向异性，强度变化大，层间具软弱面、软弱夹层，发育构造破碎带，故区内工程地质勘探类型属第四类层状岩类。矿区属剥蚀、侵蚀低中山地形地貌，有利于自然排水；地层岩性有灰岩、粉砂岩、泥质粉砂岩、粉砂质泥岩、煤等，地层岩性较复杂；发育正及逆断层等地质构造，岩溶较发育，具有软弱夹层及局部破碎带，这些因素综合影响岩体的稳定性，勘查区岩性软弱地段易发生矿山工程地质问题，因此勘查区工程地质勘探类型的复杂程度划分为中等。矿区内具有处于强风化带的碎屑岩类岩石陡峭边坡，在未来的采矿活动中应注意山体崩塌、滑坡等工程地质问题。综上所述，根据《矿区水文地质工程地质勘查规范》（GB/T 12719-2021），矿区工程地质勘查类型为第四类层状碎屑岩，工程地质条件中等。

（3）环境地质质量

矿区地震动峰值加速度为 0.10g，矿区内水质良好，在矿区范围存在两处滑坡体 H1、H2，目前此滑坡处于稳定状态，未发现明显的位移现象。工业广场及其周边未发现潜在的地质灾害。矿区范围内存在多个老窑，均存在不同程度的积水。这些积水会溶解煤中有害元素，从而导致地下水有一定程度的污染。目前未发生对人体及牲畜影响的事件。预测未来采矿可能导致山体开裂、滑坡、崩塌、地下水位下降等环境问题。根据《矿区水文地质工程地质勘查规范》(GB/T 12719-2021)，矿区地质环境类型为第二类，地质环境质量中等。

（4）其他开采技术条件

① 瓦斯

瓦斯成分：以 CH₄ 为主，浓度 48.28-98.21%，平均 81.69%，N₂ 浓度 0.04-56.68%，平均 13.52%，CO₂ 浓度 0.07-17.90%，平均 3.04%，

C₂H₆ 浓度 0.08%~15.41%，平均 1.85%。

瓦斯含量：矿区内可采煤层的可燃气体含量 1.32-65.52ml/g.daf，全区平均含量 11.92ml/g.daf。各可采煤层瓦斯煤层瓦斯分析成果详见表 6。

表 6 可采煤层瓦斯分析成果汇总表

项目 煤层	自然瓦斯成分 (%)					可燃气体 含量 (ml/g)
	N ₂	CO ₂	CH ₄	CH ₄ +重烃	可燃气体成分	
1	4.44-36.61	0.2-3.28	59.24-90.2	0.38-6.5	61.37-92.73	3.15-27.7
	17.05 (7)	1.41 (7)	79.33 (7)	2.21 (7)	81.54 (7)	12.16 (7)
2	9.31-41.68	0.57-7.8	56.53-82.69	1.13-2.86	57.66-84.18	2.08-13.8
	21 (6)	3.06 (6)	74.25 (6)	1.66 (6)	75.91 (6)	7.67 (6)
4	4.14-43.57	0.68-2.03	53.79-88.74	1.21-6.41	55.39-92.73	4.74-21.15
	19.36 (7)	1.04 (7)	76.78 (7)	2.59 (7)	79.37 (7)	12.39 (7)
7	2.13-10	1.36-5.15	78.7-93.05	1.71-6.14	84.84-94.76	2.22-9.03
	5.95 (4)	3.41 (4)	87.21 (4)	3.44 (4)	90.65 (4)	5.39 (4)
9	0.43-22.32	0.36-13.15	62.05-95.63	0.96-6.42	65.99-97.88	4.02-23.07
	11.98 (9)	2.48 (9)	83 (9)	2.52 (9)	85.52 (9)	10.48 (9)
10	4.75-56.68	0.26-4.96	41.49-85.64	0.66-6.65	42.15-92.29	5.53-21.01
	23.24 (7)	2.33 (7)	72.13 (7)	2.29 (7)	74.42 (7)	14.05 (5)
11	0.97-29.5	0.31-6.94	69.19-91.93	0.35-15.41	69.54-96.57	3.77-24.59
	13.46 (13)	1.97 (13)	81.32 (13)	3.25 (13)	84.57 (13)	14.55 (11)
17	0.93-46.05	0.22-17.9	48.28-90.01	0.15-12.2	52.94-91.33	2.38-21.15
	19.11 (12)	4.42 (14)	73.03 (12)	2.44 (14)	76.93 (14)	11.31 (11)
18	0.05-45.96	0.23-5.93	51.23-95.77	0.25-3.03	52.64-97.29	5.73-20.59
	19.06 (9)	2.06 (9)	77.48 (9)	1.4 (9)	78.88 (9)	11.74 (9)
19	0.04-16.13	2.13-17.67	60.59-93.35	2.33-9.54	66.15-95.75	1.36-13.2
	7.08 (7)	6.84 (7)	81.48 (7)	4.58 (7)	86.07 (7)	7.08 (7)
22-1	1.37-34.57	0.46-17.38	71.37-97.78	0.11-3.27	71.9-98.18	1.77-19.2
	9.67 (9)	4.93 (9)	89.02 (9)	0.92 (9)	89.95 (9)	10.28 (9)
22-2	1.36-17.61	0.47-4.86	81.17-97.51	0.08-1.23	81.3-97.89	6.97-16.12
	7.42 (7)	1.78 (7)	90.42 (7)	0.37 (7)	90.79 (7)	12.44 (6)
22-3	0.83-15.5	0.42-7.51	74.17-97.91	0.09-2.8	76.97-98	5.62-15.27
	5.89 (6)	3.05 (6)	89.35 (6)	0.78 (6)	90.12 (6)	10.01 (6)
23	0.97-23.88	0.07-7.31	71.21-98.21	0.09-1.31	71.21-98.43	1.32-16.45
	11.26 (11)	3.16 (11)	84.3 (11)	0.53 (10)	84.78 (11)	8.50 (11)
24	0.89-39.72	0.28-8.92	59.41-98.16	0.13-1.35	59.65-98.36	2.92-15.29
	16.83 (10)	3.46 (10)	78.81 (10)	0.55 (10)	79.36 (10)	8.41 (10)
28	1.96-10.69	0.29-8.24	80.81-97.3	0.13-0.52	81.06-97.43	5.95-15
	4.8 (5)	3.51 (5)	91.41 (5)	0.27 (5)	91.67 (5)	11.27 (5)
30	1.23-4.64	0.61-2.68	92.95-97.86	0.31-1.03	93.62-98.17	7.5-14.34
	2.69 (4)	1.91 (4)	94.81 (4)	0.59 (4)	95.4 (4)	12.17 (4)
全区	0.04-56.68	0.07-17.9	41.49-98.21	0.08-15.41	42.15-98.43	1.32-65.52
	13.52 (132)	3.04 (133)	81.69 (132)	1.85 (133)	83.56 (133)	11.92 (134)

瓦斯梯度：煤层埋藏深度每增加 100m 时，瓦斯含量增加 3.37ml/g.daf。

瓦斯增长率：瓦斯含量每增加 1ml/g.daf，煤层埋藏深度增加 29.71m。

② 煤与瓦斯突出

本次勘探在 3 个钻孔采取瓦斯增测样 31 件及 3 个钻孔进行瓦斯压力 50 层，收集周边捷吉煤矿 10 个钻孔瓦斯增测样 32 件及 1 个钻孔瓦斯压力 10 层，收集保庆煤矿 1 个钻孔瓦斯压力 8 层。根据可采煤层瓦斯增项测试及钻孔瓦斯压力测试结果分析：

1 煤层：坚固性系数最小为 0.24，瓦斯放散初速度最大为 14，瓦斯压力最大为 1.55MPa；2 煤层：坚固性系数最小为 0.36，瓦斯放散初速度最大为 34，瓦斯压力最大为 1.38MPa；4 煤层：坚固性系数最小为 1.20，瓦斯放散初速度最大为 14，瓦斯压力最大为 1.37MPa；7 煤层：坚固性系数最小为 0.14，瓦斯放散初速度最大为 16，瓦斯压力最大为 1.01MPa；9 煤层：坚固性系数最小为 0.58，瓦斯放散初速度最大为 13，瓦斯压力最大为 1.46MPa；10 煤层：坚固性系数最小为 0.45，瓦斯放散初速度最大为 12，瓦斯压力最大为 1.58MPa；11 煤层：坚固性系数最小为 0.21，瓦斯放散初速度最大为 30，瓦斯压力最大为 1.52MPa；17 煤层：坚固性系数最小为 0.22，瓦斯放散初速度最大为 18，瓦斯压力最大为 1.44MPa；18 煤层：坚固性系数最小为 0.16，瓦斯放散初速度最大为 38，瓦斯压力最大为 1.39MPa；19 煤层：坚固性系数最小为 0.26，瓦斯放散初速度最大为 15，瓦斯压力最大为 1.36MPa；22-1 煤层：坚固性系数为 0.77，瓦斯放散初速度为 9，瓦斯压力为 1.47MPa；22-2 煤层：坚固性系数最小为 0.24，瓦斯放散初速度最大为 21，瓦斯压力最大为 1.01MPa；22-3 煤层：坚固性系数为 0.64，瓦斯

放散初速度为 11，瓦斯压力为 1.69MPa；23 煤层：坚固性系数最小为 0.35，瓦斯放散初速度最大为 22，瓦斯压力最大为 1.76MPa；24 煤层：坚固性系数最小为 0.96，瓦斯放散初速度最大为 15，瓦斯压力最大为 1.39MPa；28 煤层：坚固性系数最小为 0.64，瓦斯放散初速度最大为 15，瓦斯压力最大为 1.59MPa；30 煤层：坚固性系数为 0.82，瓦斯放散初速度为 8，瓦斯压力为 1.25MPa。

区内所有可采煤层均有突出危险性，故依据《煤矿瓦斯等级鉴定暂行办法》的通知（安监总煤装〔2011〕162 号）第十五条、第三十七条的规定，区内各可采煤层应当立即按照突出煤层管理。

③ 煤尘爆炸性

区内所有煤层均有煤尘爆炸性危险。

④ 煤的自燃倾向性

根据本次试验结果及以往勘查资料，依据《煤自燃倾向性色谱吸氧鉴定法》（GB/T 20104-2006）进行鉴定，各煤层自燃倾向等级鉴定结果：22-3、28 号煤层的自燃倾向等级为Ⅱ级，属自燃煤层；4、19、23 号煤层的自燃倾向等级为Ⅰ-Ⅱ级，属容易自燃-自燃煤层；2、7、9、17、无号煤层的自燃倾向等级为Ⅰ-Ⅲ级，属容易自燃-不易自燃煤层；1、10、11、18、22-1、22-2、24、30 号煤层的自燃倾向等级为Ⅱ-Ⅲ级，属自燃-不易自燃煤层。

⑤ 地温：根据以往地质工作及本次测温成果资料，矿区地温梯度在 1.38~1.93°C/100m，均<3.0°C/100m，地温梯度正常。区内存在一级（31°C≤地温<37°C）高温区，不存在热害。高温区主要分布在埋藏深度大于 981m 矿区深部。

二、矿区勘查及开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

1. 1960~1961年原贵州省煤矿管理局煤田地质勘探一五九队曾在大寨勘探区工作，测有1:1万和1:5千的地形地质图，提交普查地质测量报告；

2. 1970年2月~1973年9月，煤田地质勘探一五九队对大寨勘查区进行普查工作，1973年10月提交了《贵州省盘县煤田旧普安向斜大寨勘探区普查勘探报告》。

3. 2009年4月~2010年2月，贵州省煤田地质局水源队对大寨勘查区进行详查工作，2011年8月提交了《贵州省盘县大寨勘查区煤炭详查报告》（黔国土资储备字〔2012〕281号），截至2011年3月30日，共获得煤炭（标高+1650m至+500m）保有资源总量（332+333+334?）23192万吨（高硫煤1813万吨）。其中：控制的内蕴经济资源量（332）5915万吨（高硫煤211万吨）；推断的内蕴经济资源量（333）12104万吨（高硫煤1453万吨）；预测的资源量（334）? 5173万吨（高硫煤149万吨）。

（二）矿区开发利用简况

贵州省盘州市王官屯煤矿目前为探矿权阶段，未建设矿井，未进行开采。

（三）本次核实及补充勘探工作简况

1. 本次勘探工作情况

本次地质勘探工作野外施工时间为2024年12月5日~2025年5月10日。于2025年5月10日，贵州德骊能源有限公司组织有关专家对用于本次勘查施工的29个钻孔进行野外验收并通过，取得的原始资料质量合格，符合规范要求，满足本次报告编制的需要，同意转入室内报告编制。本次共施工29个钻孔，钻探工作量9067.19m/29孔，测井工作量9016.00m/29孔。采取各种化验样品154件（表6）。

2. 本次核实工作情况

本次核实工作，收集利用了以往地质勘查工作的成果资料。本次报告利用了 1973 年煤田地质勘探一五九队编制的《贵州省盘县煤田旧普安向斜大寨勘探区普查勘探报告》中施工的 15 个钻孔；利用了 2011 年贵州省煤田地质局水源队编制的《贵州省盘县大寨勘查区煤炭详查报告》中施工的 9 个钻孔，

本次工作完成工作量及收集利用以往工作量情况见表 7。

表 7 本次勘探及利用以往勘查工程量汇总表

序号	项目	本次勘探 工作量	大寨普查	大寨详查	捷吉煤矿	保庆煤矿	总工作量
1	地质钻探	9067.19m/29 孔	6144.46m/15 孔	6260.55m/9 孔	/		21739.20m/53 孔
2	物探测井	9016.00m/29 孔		6212.00m/9 孔	/		15228.00m/38 孔
3	地质填图	7 km ² (修测)	7 km ²	7 km ²	/		7 km ²
4	水工环地质调查	7 km ² (修测)	7 km ²	7 km ²	/		7 km ²
5	工程测量	29 点	15 点	9 点	/		53 点
6	控制点测量	2 点	/	/	/		2 点
7	水文点测量	6 点	/	/	/		6 点
8	煤芯样	632 件	88 件	144 件	/		864 件
9	瓦斯样	96 件	/	61 件	/		157 件
10	煤岩样	14 件	/	15 件	/		29 件
11	瓦斯压力测试	50 层次	/	/	10 层次	8 层次	68 层次
12	煤尘爆炸性样	103 件	/	/	18 件	45 件	166 件
13	自燃倾向性样	103 件	/	/	18 件	43 件	164 件
14	岩石物理力学样	358 件/83 组	/	183 件	/		541 件
15	泥化样	17 件	/	34 件	/		51 件
16	瓦斯增项测试样	31 件	/	/	32 件		63 件
17	水样	8 件	/	/	/		8 件
18	抽水试验	2 层次/2 孔	/	/	/		2 层次/2 孔
19	简易可选性试验	/	/	/	3		3 件
20	煤层气参数井	3 层次/1 孔	/	/	/		3 层次/1 孔
21	有益矿产样	17 件	/	31 件	/		47 件
22	测温	1 孔		4 孔			5 孔

3. 矿产资源量估算及申报情况

(1) 工业指标及资源量估算方法

矿区内煤类为焦煤（JM）、瘦煤（SM）、贫瘦煤（PS）、贫煤（PM）及无烟煤（WY），煤层倾角 $45^{\circ}\sim 18^{\circ}$ ，平均 26° 。2025 年 5 月，贵州省煤矿设计研究院有限公司（证书编号 A152000502；有效期至 2029 年 10 月 18 日；资质等级：煤炭行业（矿井、选煤厂）专业甲级）编制了《贵州德骊能源有限公司贵州省盘州市王官屯煤矿工业指标划定论证报告》，于 2025 年 5 月 19 日组织专家组评审并通过，论证报告及结论推荐采用工业指标为：

①最低可采厚度：

焦煤（JM）、瘦煤（SM）、贫瘦煤（PS）：0.60m；

贫煤（PM）、无烟煤（WY3）：0.70m

②煤层最高原煤灰分（Ad）：40%。

③最高原煤全硫（St,d）：3.0%

④最低干燥基低位发热量（Qnet,d）：

焦煤（JM）、瘦煤（SM）、贫瘦煤（PS）：不作要求；

贫煤（PM）：17.0MJ/kg；

无烟煤（WY）：22.1MJ/kg。

资源量估算采用平面投影地质块段法进行资源量估算。

(2) 勘查工程间距的确定

矿区构造复杂程度为中等，煤层稳定程度为较稳定类型。本次核实及勘探以 500m 线距圈定探明资源量；以 1000m 基本线距圈定控制资源量；以 2000m 线距圈定推断资源量。矿区勘查线距、孔距符合要求，控制程度满足相关规范要求。

(3) 矿产资源量申报情况

矿产资源量规模：中型，主要矿产：煤炭。

截止 2025 年 5 月 31 日，王官屯煤矿矿区范围内（估算标高 +1650m~+550m）查明煤炭（焦煤、瘦煤、贫瘦煤、贫煤及无烟煤）总资源量 14510 万吨（含硫分>3%的资源量 3806 万吨），均为保有资源量，保有资源量中：探明资源量 2497 万吨（含硫分>3%的资源量 1058 万吨），控制资源量 3903 万吨（含硫分>3%的资源量 575 万吨），推断资源量 8110 万吨（含硫分>3%的资源量 2173 万吨）。估算煤层气预测地质量约 $18.57 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

（4）先期开采地段论证情况

2025 年 4 月，中中犇工程设计有限公司（工程设计资质证书，证书编号：A252030551；煤炭行业资质等级乙级；有效期：至 2027 年 2 月 21 日）编制了《贵州德骊能源有限公司贵州省盘州市王官屯煤矿先期开拓方案说明（拟建规模：90 万吨/年）》，王官屯煤矿先期开采地段范围：F49 断层以南、+850 水平标高以上至+1650 水平标高，J3 勘探线以西至采矿权边界为界划分为先期开采块段，具体范围由 13 拐点坐标圈定，面积 1.9751km²，拐点坐标详见表 8。

表 8 王官屯煤矿先期开采地段范围拐点坐标表

拐点	X(2000)	Y(2000)	拐点	X(2000)	Y(2000)
A	2850236.067	35480126.437	H	2851445.890	35481591.670
B	2850212.564	35480596.685	I	2851507.970	35481445.970
C	2850207.419	35481031.960	J	2851503.203	35481271.759
D	2850277.269	35481502.419	K	2851333.653	35480971.292
E	2850203.867	35481737.740	L	2851297.021	35480887.541
F	2850305.898	35482094.065	M	2851271.484	35480814.191
G	2851481.813	35481927.298	N	2850603.670	35480048.690
先期开采范围面积：1.9751km ² ，开采标高+850m~+1650m					

三、资源量报告评审情况

（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 17766-2020）；
2. 《固体矿产勘查工作规范》（GB/T 33444-2020）；
3. 《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T 0215-2020）；
4. 《煤炭地质勘查图例图式》（DZ/T 0302-2017）；
5. 《煤层气储量估算规范》（DZ/T 0216-2020）；
6. 《矿区水文地质工程地质勘探规范》（GB/T 12719-2021）；
7. 《固体矿产地质勘查报告编写规范》（DZ/T 0033-2020）；
8. 《矿产资源储量规模划分标准》（DZ/T 0400-2022）；
9. 《固体矿产资源储量核实报告编写规范》（DZ/T 0430-2023）；
10. 《贵州省自然资源厅关于进一步深化矿产资源管理改革若干事项的实施意见》（黔自然资规〔2024〕4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. 相关因素确定

（1）资源量估算采用 2025 年 5 月贵州省煤矿设计研究院有限公司提交的《贵州德骊能源有限公司贵州省盘州市王官屯煤矿工业指标划定论证报告》所述工业指标。

（2）报告提交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）资源量基准日：2025 年 5 月 31 日

（四）主要评审意见

1. 主要成绩

(1) 详细查明了区内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可采煤层的可采范围。煤层对比可靠。评价了可采煤层的稳定程度，结论合理。

(2) 详细查明了本区构造，控制了煤层底板等高线。将矿区构造复杂程度确定为中等，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) 矿床开采技术条件已详细查明。本矿区水文地质条件中等、工程地质条件中等、环境地质条件中等。

(5) 根据构造复杂程度中等和煤层较稳定，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。

(6) 根据工业指标论证报告推荐采用的工业指标，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量，资源量估算方法、采用参数、类别划分合理。

(7) 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及补充勘探工作的全部地质成果。

2. 存在问题及建议

(1) 鉴于本区的实际情况，未将煤质变化作为煤层稳定程度的因素，煤质变化不参与确定本次煤层稳定程度的型别。

(2) 钻孔未做启封检查，在矿井建设及开采遇到钻孔位置时，应加强注意，尽量减小对矿山产生的影响。矿井建设及开采时，应注意防止地表水或地下水从钻孔中涌入井内；利用钻孔封闭层段及方法仅符合当时施工要求。为避免钻孔突然透水，在矿井建设及开采时应采取措施予以注意。

(3) 区内煤层瓦斯含量较高，存在煤与瓦斯突出危险性，未来矿

井建设生产中，按煤与瓦斯突出矿井设计和管理，加密瓦斯点采样，加强瓦斯监测，作好煤与瓦斯突出危险性鉴定，并采取有效措施，防止瓦斯突出事故的发生。

(4) 区内老窑较多，关闭时间久远，在煤矿生产过程中严格执行《煤矿安全规程》等煤矿生产管理规程和规范要求，对老窑采空区积水可能存在的突水地带采取有效的防治措施；在今后巷道掘进、开采过程中应加强对老窑调查探测，预防老窑采空区积水、积气等情况，确保生产安全。

(5) 可采煤层顶底板板岩石有部分细砂岩，遇水风化膨胀后，稳定性极差，生产时应注意顶底板支护。

(6) 矿区内局部存在滑坡，在今后煤矿开采过程中会加剧滑坡的发生，在未来勘查区生产过程中，应对该滑坡的稳定性做充分论证。

3. 评审结果

主要矿产：煤矿；矿产保有资源量规模：中型。

截止 2025 年 5 月 31 日，王官屯煤矿矿区范围内（估算标高 +1650m~+550m）查明煤炭（焦煤、瘦煤、贫瘦煤、贫煤及无烟煤）总资源量 14399 万吨（含硫分 >3% 的资源量 3766 万吨），均为保有资源量，保有资源量中：探明资源量 2371 万吨（含硫分 >3% 的资源量 1060 万吨），控制资源量 3759 万吨（含硫分 >3% 的资源量 575 万吨），推断资源量 8269 万吨（含硫分 >3% 的资源量 2131 万吨）。（探明+控制）资源量占全区保有资源量的 43%，资源量比例达到规范对中型矿井（90 万吨/年）中等构造复杂程度勘探阶段的要求。

按煤类分：

焦煤资源量 279 万吨，均为保有资源量，保有资源量中：探明资源量 66 万吨，控制资源量 140 万吨，推断资源量 73 万吨。

瘦煤资源量 1929 万吨（含硫分>3%的资源量 331 万吨），均为保有资源量，保有资源量中：探明资源量 70 万吨（含硫分>3%的资源量 13 万吨），控制资源量 563 万吨（含硫分>3%的资源量 121 万吨），推断资源量 1296 万吨（含硫分>3%的资源量 197 万吨）。

贫瘦煤资源量 487 万吨，均为保有资源量，保有资源量中：探明资源量 177 万吨，控制资源量 193 万吨，推断资源量 117 万吨。

贫煤资源量 7202 万吨（含硫分>3%的资源量 890 万吨），均为保有资源量，保有资源量中：探明资源量 1080 万吨（含硫分>3%的资源量 258 万吨），控制资源量 2231 万吨（含硫分>3%的资源量 163 万吨），推断资源量 3891 万吨（含硫分>3%的资源量 469 万吨）。

无烟煤资源量 4502 万吨（含硫分>3%的资源量 2545 万吨），均为保有资源量，保有资源量中：探明资源量 978 万吨（含硫分>3%的资源量 789 万吨），控制资源量 632 万吨（含硫分>3%的资源量 291 万吨），推断资源量 2892 万吨（含硫分>3%的资源量 1465 万吨）。

说明：评审结果比申报资源量减少 111 万吨，资源量变化主要原因为根据评审专家意见进行了煤层对比和算量块断划分调整。

估算煤层气预测地质量约 $18.57 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

先期开采地段范围内累计查明煤炭（焦煤、瘦煤、贫瘦煤、贫煤及无烟煤）总资源量 5673 万吨（含硫分>3%的资源量 1777 万吨），均为保有资源量，保有资源量中：探明资源量 1839 万吨（含硫分>3%的资源量 732 万吨），控制资源量 1761 万吨（含硫分>3%的资源量 423 万吨），推断资源量 2073 万吨（含硫分>3%的资源量 622 万吨）。探明资源量占保有资源量的 32%，探明+控制资源量占保有资源量的 63%，资源量比例达到规范对中型井（90 万吨/年）勘探阶段的要求。

4. 资源量变化情况

(一) 与国家矿产地(最近一次报告)对比——大寨勘查区《贵州省盘县大寨勘查区煤炭详查报告》(黔国土资储备字〔2012〕281号)对比

(1) 总量对比

2011年8月贵州省煤田地质局水源队编制了《贵州省盘县大寨勘查区煤炭详查报告》(以下简称:详查报告),截至2011年3月30日,共获得煤炭(标高+1650m至+500m)保有资源总量(332+333+334?)23192万吨(高硫煤1813万吨)。其中:控制的内蕴经济资源量(332)5915万吨(高硫煤211万吨);推断的内蕴经济资源量(333)12104万吨(高硫煤1453万吨);预测的资源量(334)?5173万吨(高硫煤149万吨)。

本报告截止2025年6月15日,王官屯煤矿矿区范围(估算标高+1650m~+550m)查明煤炭总资源量14399万吨(含硫分>3%的资源量3766万吨),均为保有资源量,保有资源量中:探明资源量2371万吨(含硫分>3%的资源量1060万吨),控制资源量3759万吨(含硫分>3%的资源量575万吨),推断资源量8269万吨(含硫分>3%的资源量2131万吨)。

本次报告与国家矿产地(最近一次报告)总资源量对比,总资源量减少8793万吨(表9)。

表9 与国家矿产地(最近一次报告)总资源量对比

类型	保有资源储量			预测资源量	合计		总计
	探明资源量	控制资源量	推断资源量		保有量	预测资源量	
本次报告	2371	3759	8269		14399		14399
详查报告		5915	12104	5173	18019	5173	23192
增(+)/减(-)量	+2371	-2156	-3835	-5173	-3620	-5173	-8793
合计	-8793				-3620	-5173	-8793

资源量变化的主要原因:

①由于本次勘查程度提高，本次报告较《详查报告》增加了5层算量煤层（7、22-1、22-3、28、30），导致资源量增加3063万吨，详见表10。

表10 本次报告新增煤层算量参数表

煤层编号	算量面积(千 m ³)	平均采用厚度(m)	视密度(t/m ³)	资源量(万吨)
7	3314	3314	1.55	596
22-1	2002	2002	1.59	474
22-3	2400	2400	1.55	679
28	2677	2677	1.66	705
30	3394	3394	1.65	609
合计				3063

②本次报告与《详查报告》相同算煤层12层，由于算量煤层参数（面积、厚度、视密度等）的变化，导致资源量减少11856万吨。详见表11。

表11 与《详查报告》总资源量估算参数变化表

煤层编号	算量面积(千 m ³)			平均采用厚度(m)			视密度(t/m ³)			资源量增减(万吨)		
	本次报告	详查报告	增减情况	本次报告	详查报告	增减情况	本次报告	详查报告	增减情况	本次报告	详查报告	增减情况
1	3147	6453	-3306	1.33	1.32	+0.01	1.52	1.50	+0.02	710	1381	-671
2	1034	2143	-1109	0.86	0.73	+0.13	1.61	1.63	-0.02	158	329	-171
4	2259	3813	-1554	1.21	0.94	+0.27	1.66	1.65	+0.01	460	735	-275
9	3235	6622	-3387	1.01	1.00	+0.01	1.49	1.55	-0.06	502	1081	-579
10	1008	2472	-1464	0.92	0.91	+0.01	1.55	1.65	-0.10	164	401	-237
11	3435	6615	-3180	2.10	2.64	-0.54	1.58	1.48	0.10	1539	2574	-1035
17	3065	4598	-1533	2.50	2.43	+0.07	1.53	1.48	+0.05	1184	1769	-585
18	4233	8915	-4682	2.74	3.07	-0.33	1.52	1.64	-0.12	1655	4140	-2485
19	4071	8774	-4703	3.90	5.21	-1.31	1.59	1.55	+0.04	2490	5276	-2786
22-2	2426	6902	-4476	1.27	1.12	+0.15	1.59	1.64	-0.05	552	1167	-615
23	3419	4224	-805	1.80	1.35	+0.45	1.61	1.64	-0.03	1003	1078	-75
24	3686	9502	-5816	1.23	2.14	-0.91	1.68	1.55	+0.13	919	3261	-2342
合计										14399	23192	-11856

按煤类对比：焦煤总资源量增加了92万吨，均为保有资源量；瘦煤总资源量减少了3027，其中保有资源量减少了2055，预测资源量减少972万吨；贫瘦煤总资源量增加了129万吨，均为保有资源量；贫煤总资源量减少6238万吨，其中保有资源量减少了4434万吨，预测资源量减少1804万吨；无烟煤总资源量增加了251万吨，其中保有资

源量增加了 2648 万吨，预测资源量减少 2397 万吨。详见表 12。

表 12 与《详查报告》总资源储量增减对比表 单位：万吨

类型		本次报告	最近一次报告	增减量	
总资源量	焦煤	探明资源量	66	+66	
		控制资源量	140	117	+23
		推断资源量	73	70	+3
		保有资源量小计	279	187	+92
		预测资源量			
	瘦煤	探明资源量	70		+70
		控制资源量	563	1111	-548
		推断资源量	1296	2873	-1577
		保有资源量小计	1929	3984	-2055
		预测资源量		972	-972
	贫瘦煤	探明资源量	177		+177
		控制资源量	193	195	-2
		推断资源量	117	163	-46
		保有资源量小计	487	358	+129
		预测资源量			
	贫煤	探明资源量	1080		+1080
		控制资源量	2231	4126	-1895
		推断资源量	3891	7510	-3619
		保有资源量小计	7202	11636	-4434
		预测资源量		1804	-1804
无烟煤	探明资源量	978		+978	
	控制资源量	632	366	+266	
	推断资源量	2892	1488	+1404	
	保有资源量小计	4502	1854	+2648	
	预测资源量		2397	-2397	
合计	保有资源量小计	14399	18019	-3620	
	预测资源量		5173	-5173	
总计		14399	23192	-8793	

(2) 重叠部分对比

本次报告范围完全重叠于《详查报告》勘查区范围，重叠面积 6.6km²，算量重叠标高+1650m~+550m。重叠范围内《详查报告》共估算资源量 12372 万吨（高硫煤 937 万吨）。保有资源总量（332+333+334？）11449 万吨（高硫煤 937 万吨）。其中：控制的内蕴经济资源量（332）4200 万吨（高硫煤 185 万吨）；推断的内蕴经济资源量（333）7249 万吨（高硫煤 752 万吨）；预测的资源量（334）？923 万吨。

本次报告与国家矿产地（最近一次报告）重叠范围资源量对比，资源量增加 2027 万吨，其中保有资源量增加了 2950 万吨，预测资源量减少了 923 万吨。（表 13）。

表 13 与国家矿产地（最近一次报告）重叠部分资源量对比

类 型	保有资源储量			预测资源量	合计		总计
	探明资源量	控制资源量	推断资源量		保有量	预测资源量	
本次报告	2371	3759	8269		14399		14399
地质报告重叠区域		4200	7249	923	11449	923	12372
增(+)/减(-)量	+2371	-441	+1020	-923	+2890	-923	+1967
合计	+2027				+2950	-923	+2027

①由于本次勘查程度提高，本次报告重叠范围较《详查报告》增加了 5 层算量煤层（7、22-1、22-3、28、30），导致资源量增加 3063 万吨。详见表 14。

表 14 本次报告新增煤层算量参数表

煤层编号	算量面积(千 m ³)	平均采用厚度(m)	视密度(t/m ³)	资源量(万吨)
7	3314	3314	1.55	596
22-1	2002	2002	1.59	474
22-3	2400	2400	1.55	679
28	2677	2677	1.66	705
30	3394	3394	1.65	609
合计				3063

②本次报告与《详查报告》重叠范围内相同算煤层 12 层，由于算量煤层参数（面积、厚度、视密度等）的变化，导致资源量减少 1036 万吨。详见表 15。

表 15 与《详查报告》重叠范围资源量估算参数变化表

煤层编号	算量面积(千 m ³)			平均采用厚度(m)			视密度(t/m ³)			资源量增减 (万吨)		
	本次报告	详查报告	增减情况	本次报告	详查报告	增减情况	本次报告	详查报告	增减情况	本次报告	详查报告	增减情况
1	3147	2589	+558	1.33	1.32	+0.01	1.52	1.50	+0.02	710	548	+162
2	1034	946	+88	0.86	0.73	+0.13	1.61	1.63	-0.02	158	135	+23
4	2259	981	+1278	1.21	0.94	+0.27	1.66	1.65	+0.01	460	155	+305
9	3235	3275	-40	1.01	1.00	+0.01	1.49	1.55	-0.06	502	592	-90
10	1008	2286	-1278	0.92	0.91	+0.01	1.55	1.65	-0.10	164	365	-201
11	3435	3322	+113	2.10	2.64	-0.54	1.58	1.48	0.10	1539	1692	-153

17	3065	1526	+1539	2.50	2.43	+0.07	1.53	1.48	+0.05	1184	864	+320
18	4233	3886	+347	2.74	3.07	-0.33	1.52	1.64	-0.12	1655	1806	-151
19	4071	3834	+237	3.90	5.21	-1.31	1.59	1.55	+0.04	2490	2860	-370
22-2	2426	3075	-649	1.27	1.12	+0.15	1.59	1.64	-0.05	552	658	-106
23	3419	2757	+662	1.80	1.35	+0.45	1.61	1.64	-0.03	1003	782	+221
24	3686	4816	-1130	1.23	2.14	-0.91	1.68	1.55	+0.13	919	1915	-996
合计										14399	12372	+1036

按煤类对比：焦煤总资源量增加了 123 万吨，均为保有资源量；瘦煤总资源量减少了 458，其中保有资源量减少了 434，预测资源量减少 24 万吨；贫瘦煤总资源量增加了 372 万吨，均为保有资源量；贫煤总资源量减少 150 万吨，其中保有资源量减少了 117 万吨，预测资源量减少 33 万吨；无烟煤总资源量增加了 2140 万吨，其中保有资源量增加了 3006 万吨，预测资源量减少 866 万吨。详见表 16。

表 16 与《详查报告》重叠部分煤类资源储量增减对比表 单位：万吨

类型		本次报告	最近一次报告	增减量	
总资源量	焦煤	控制资源量	66	+66	
		推断资源量	140	96	+44
		保有资源量小计	73	60	+13
		预测资源量	279	156	+123
		探明资源量			
	瘦煤	控制资源量	70		+70
		推断资源量	563	735	-172
		保有资源量小计	1296	1628	-332
		预测资源量	1929	2363	-434
		探明资源量		24	-24
	贫瘦煤	控制资源量	177		+177
		推断资源量	193	80	+113
		保有资源量小计	117	35	+82
		预测资源量	487	115	+372
		探明资源量			
	贫煤	控制资源量	1080		+1080
		推断资源量	2231	2926	-695
		保有资源量小计	3891	4393	-502
		预测资源量	7202	7319	-117
		探明资源量		33	-33
无烟煤	控制资源量	978		+978	
	推断资源量	632	363	+269	
	保有资源量小计	2892	1133	+1759	
	预测资源量	4502	1496	+3006	
	探明资源量		866	-866	
合计	保有资源量小计	14399	11449	+2950	
	预测资源量		923	-923	

总计	14399	12372	+2027
----	-------	-------	-------

经重叠范围对比后，《详查报告》剩余保有资源总量 10820 万吨（高硫煤 876 万吨）。其中：控制的内蕴经济资源量（332）1715 万吨（高硫煤 26 万吨）；推断的内蕴经济资源量（333）4855 万吨（高硫煤 701 万吨）；预测的资源量（334）4250 万吨（高硫煤 149 万吨）。

（二）与矿业权计算、缴纳价款报告总量对比

王官屯煤矿属探矿权，未进行矿业权价款计算、缴纳，故不作对比。

（三）本次报告与《最近一次报告》煤层气预测地质储量对比

《最近一次报告》估算煤层气预测地质储量约为 35.71 亿立方米；本次报告估算煤层气预测地质储量约 18.57 亿立方米，比《最近一次报告》减少 17.14 亿立方米。煤层气预测地质储量变化的主要原因为煤层气预测地质储量面积变化。最近一次报告资源量估算最大面积 9.97km²，本次报告最大资源量估算面积 5.9891km²，面积减少 3.9809km²。剩余资源量拐点坐标详见表 18。

表 18 剩余资源量拐点坐标（2000 坐标系）

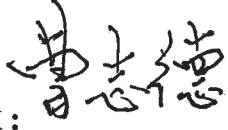
拐点	经度	纬度	拐点	X	Y
1	2850147.284	35479968.462	11	2852059.839	35484298.073
2	2851920.323	35479971.151	12	2852197.210	35482752.990
3	2851917.923	35481642.951	13	2851802.450	35482405.510
4	2852841.123	35481644.251	14	2851482.210	35481931.010
5	2852836.887	35485048.930	15	2851445.890	35481591.670
6	2852802.236	35485025.487	16	2851507.970	35481445.970
7	2852656.276	35484936.087	17	2851497.780	35481073.590
8	2852509.260	35484828.336	18	2850603.670	35480048.690
9	2852380.460	35484704.104	19	2850189.630	35480136.259
10	2852232.631	35484513.385	20	2850179.435	35480094.139

四、评审结论

《报告》评审目的为探矿权转采矿权，保有资源储量规模属中型，本次报告较国家矿产地（最近一次报告）重叠范围资源量对比，资源量增加 2027 万吨，其中保有资源量增加了 2950 万吨，预测资源量减少了 923 万吨。

经评审专家组复核，修改后的《报告》符合要求，资源量估算采用参数合理，估算方法正确，估算结果可靠，地质勘查工作程度达到《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T 0215—2020）对中型矿井勘探阶段的要求，评审专家组同意《报告》通过评审。可作为申办采矿许可证及拟建 90 万吨/年煤矿井可行性研究和初步设计的地质依据。





附：《贵州德骊能源有限公司贵州省盘州市王官屯煤矿勘探报告》
评审专家组名单

评审专家组组长：

2025年8月25日

《贵州德骊能源有限公司贵州省盘州市王官屯煤矿勘探报告》

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	曹志德	贵州省煤田地质局地质勘察研究院	地 质	研 究 员	
组 员	陈 华	贵州理工学院	地 质	副 教 授	
	林贵生	贵州省有色金属和核工业地质勘查局	地 质	高级工程师	
	王彤标	贵州省煤矿设计研究院有限公司	水工环	研 究 员	
	王秀峰	贵州省煤矿设计研究院有限公司	采 矿	高级工程师	