

《贵州加益煤业集团有限公司习水县东皇镇霖俊谕煤矿资源储量

核实报告》

矿产资源储量评审意见书

贵煤一七四队储审字（2024）10号

贵州省煤田地质局一七四队

二〇二四年十一月十九日



报告名称：贵州加益煤业集团有限公司习水县东皇镇霖俊谕煤矿
资源储量核实报告

申报单位：贵州加益煤业集团有限公司

法定代表：柯盛弟

编制单位：贵州省煤田地质局一五九队

编制人员：谭江林 苏胜会 王辉迎 余 娇 吉 杰 郭颖莹
胡绍阳 郑玖凌 王 栋 陈 阳 张晓波 王 刚
潘雨林

总工程师：张超

单位负责人：周国正

评审汇报人：谭江林

会议主持人：程海霞

评审备案人：程海霞

评审时间：二〇二四年十月十四日

评审机构法定代表人：黄培

评审专家组组长：王方发（地质）

评审专家组成员（含专业）：黄培（地质） 罗炳佳（水工环）

肖铸（采矿） 林贵生（地 质）

签发日期：二〇二四年十一月十九日



2024年6月，受贵州加益煤业集团有限公司委托，贵州省煤田地质局一五九队对习水县东皇镇霖俊谕煤矿拟调整矿区范围进行了资源储量核实工作，于2024年6月27日至2024年7月10日野外调查核实工作，并于2024年9月编制完成《贵州加益煤业集团有限公司习水县东皇镇霖俊谕煤矿（优化调整）资源储量核实报告》，经专家评审后报告名称修改为《贵州加益煤业集团有限公司习水县东皇镇霖俊谕煤矿资源储量核实报告》（以下简称《报告》）。报告评审目的是核实霖俊谕煤矿退出饮用水源保护范围后拟调整矿区范围内煤炭资源储量，为其30万吨/年采矿许可证变更范围、延续及矿山初步设计提供地质资料。提交的《报告》包括文字1份、附图22张、附表3册，附件1册。

受贵州省自然资源厅委托，贵州省煤田地质局一七四队聘请具备高级专业技术职称的地质、采矿、水工环等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2024年10月14日在贵阳市对《报告》进行会审。会后，编制单位按专家会审意见对《报告》作了补充修改，经专家复核，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

矿区位于习水县县城东南部约135°，行政区划隶属习水县东皇镇。矿区地理坐标：东经：106°13'29"~106°15'36"，北纬28°16'24"~28°17'57"。矿区直距习水县（县政府驻地）12km，至习水电厂6km，矿山公路与S302省道相通，煤炭运输十分方便。

矿区属以溶蚀-侵蚀作用为主的浅切割的低中山地貌，山脊北西为侵蚀地貌，斜坡地形，南东为溶蚀地貌，区内溶沟、溶槽发育，总体地形较平缓，但山脊地带地势较陡并伴随有陡崖。区内最高点位于矿区东部老板橙山顶，海拔标高+1679.8m，最低点位于矿区北部老屋基附近冲沟内，为当地最低侵蚀基准面，海拔标高+1335.0m，最大相对高差 344.8m。

矿区处于分水岭地带，地势相对较高，地表水不发育，在部分冲沟中发育季节性小溪，发源于矿区内，流向与坡向一致，溪流流量季节性明显，流量变化大。

矿区属亚热带季风气候区，四季分明。夏季，高温多伏旱；秋季温度下降快，多绵雨；冬季多低温阴雨；春季，气温回升不稳定，多夜雨。据习水县气象局资料，矿区年平均气温为 13.6℃，日极端最高、最低气温分别为 35.6℃、-4.8℃；年平均降水量为 1100mm，年最大、最小降水量分别为 1271.00 mm、893.20 mm；降雨量随季节性变化较大，主要灾害性天气有：春旱、凌冻、冰雹、暴雨等。

根据《中国地震动参数区划图》（GB18306—2015），本区地震基本烈度为VI度，地震动峰值加速度为 0.05g，地震动反应谱特征周期为 0.35s。

（二）矿业权情况及资源储量估算范围

1、矿业权设置情况

2021年7月20日，霖俊谕煤矿取得了由贵州省自然资源厅下发的采矿许可证，采矿证号：C5200002012031120123031；采矿权人：贵州加益煤业集团有限公司；矿山名称：贵州加益煤业集团有限公司习水县东

皇镇霖俊谕煤矿；开采矿种：煤；开采方式：地下开采；生产规模：30万吨/年；共由15个拐点圈定，矿区面积：3.4776km²；开采深度：由+1540.0m至+740.0m标高，有效期：由2013年12月至2023年12月。拐点坐标见表1。

2、拟调整矿区范围及避让范围

跟据2024年8月23日习水县自然资源局下发的《习水县自然资源局关于贵州加益煤业集团有限公司习水县东皇镇霖俊谕煤矿采矿权申请延续变更登记初审意见》，霖俊谕煤矿矿区面积3.4776km²，矿区范围内存在一个农村千人以下饮用水源保护范围（水源地名称：习水县九龙街道图书村高坎组老板凳溪流）。采矿权人贵州加益煤业集团有限公司承诺自愿退出与习水县九龙街道图书村高坎组老板凳溪流饮用水源保护范地叠范围。拟调整后的矿区范围与该饮用水源保护范围不重叠。

依据2024年11月1日习水县人民政府《关于出具贵州加益煤业集团有限公司习水县东皇镇霖俊谕煤矿矿区范围查重有关意见的函》（习府函〔2024〕362号），霖俊谕煤矿拟调整后的矿区范围与生态保护红线、自然保护地、饮用水源保护地、水库淹没区和其它禁采禁建区不重叠。

拟调整后的矿区面积为3.1807km²（由17个拐点圈定，见表2）；本次拟调整（缩小）避让面积为0.2969km²，包含两个区域，一个是南东区（由5个拐点圈定，见表3），另一个是北西区（由3个拐点圈定，见表3）。

3、资源储量估算范围

本次资源储量估算最大范围在拟调整矿区范围内，最

大估算面积为 3.015km²，估算标高为+1540m~+740m，估算垂深 800m。估算范围拐点坐标见表 4。

(三) 地质矿产概况

1、地层

矿区范围及周边出露的地层有二叠系阳新统茅口组 (P_{2m})、二叠系乐平统龙潭组 (P_{3l})、长兴组 (P_{3ch})、三叠系下统夜郎组沙堡湾段 (T_{1y}¹)、夜郎组玉龙山段 (T_{1y}²)、夜郎组九级滩段 (T_{1y}³)、三叠系中下统嘉陵江组一段 (T_{1-2j}¹) 及第四系 (Q)，龙潭组为矿区主要含煤地层。

2、构造

矿区位于太平渡向斜南东翼，总体为单斜构造，区内地层走向 N50°~60°E，倾向 N~30°W 左右，倾角 13~25°，一般 16°。矿区未见地表断层，钻孔揭露隐伏断层 1 条，井巷工程揭露 1 条。

3、含煤地层及可采煤层

区内主要含煤地层为二叠系上统龙潭组 (P_{3l})，平均厚度 86.87m。含煤 10~16 层，一般 13 层，煤层总厚 12.85m，含煤系数 14.79%。含可采煤层 4 层，编号为：2、4、8、12 号，其中 4、8、12 号煤层为全区可采煤层，2 号煤层为大部分可采煤层。可采煤层平均总厚 6.37m，可采煤层含煤系数为 7.33%。采用总厚 5.54m，纯煤可采系数 6.38%。

各可采煤层特征叙述如下：

2 号煤层：位于龙潭组上部，上距 B1 平均 7.90m，下距 4 号煤层 5.56~15.59m，平均 9.68m。煤厚 0.29~5.76m，平均厚 1.88m；采用厚 0.29~5.76m，平均厚 1.68m，结构较简

单，含夹石（泥岩）0~1层，属中厚煤层。钻孔见煤点11个，可采点9个，点可采率82%，属大部分可采较稳定煤层。

4号煤层：位于龙潭组上部，下距8号煤层22.25~30.06m，平均28.32m。煤厚0~3.44m，平均厚为1.48m；采用厚0~3.44m，平均厚1.29m，结构较简单，含夹石（泥岩）0~1层，一般0层。钻孔见煤点12个，可采点11个，点可采率92%，属全区可采较稳定煤层。

8号煤层：位于龙潭组中下部，下距12号煤层14.78~32.10m，平均20.59m。煤厚0.82~3.77m，平均厚1.86m；采用厚0.82~2.90m，平均厚1.53m。结构较简单，含夹石（泥岩）0~2层，一般0~1层。钻孔见煤点12个，点可采率100%，面可采率100%，属全区可采较稳定煤层。

12号煤层：位于龙潭组底部，标二铝土质泥岩为煤层底板。煤厚0.38~1.87m，平均厚1.15m；采用厚0.38~1.59m，平均厚1.02m。结构较简单，含夹石（泥岩）0~1层，一般0层。钻孔见煤点12个，可采点11个，点可采率92%，属全区可采较稳定煤层。

4、煤质

（1）煤的物理性质

矿区内煤层为黑色和灰黑色；碎块状，碎粒状及粉末状，以玻璃光泽为主，似金属光泽次之，煤岩成分为含镜煤粉粒较多、含少量透镜状丝炭结构；中-细条带状、线理状为主。煤岩类型以半亮煤为主，次为半暗煤。

（2）煤的化学性质

可采煤层主要煤质指标见表5。

表 5 可采煤层主要煤质特征

煤层编号	原煤水分 M_{ad} (%)	原煤灰分 A_d (%)	原煤硫分 $S_{t,d}$ (%)	原煤挥发分 V_{daf} (%)	浮煤挥发分 V_{daf} (%)	原煤发热量 $Q_{gr,d}$ (MJ/kg)
2	0.6-1.64 1.21(10)	22.01-48.37 32.88(10)	1.88-3.47 2.44(10)	10.85-20.1 14.56(10)	8.63-12.19 9.84(9)	16.09-27.69 22.58(10)
4	0.93-2.47 1.49(11)	19.82-36.68 30.11(10)	0.55-3.42 1.94(10)	10.52-17.95 13.31(10)	8.47-10.25 9.44(11)	19.68-28.44 23.91(10)
8	0.81-1.85 1.39(11)	13.84-49.85 29.50(11)	0.34-5.01 2.58(11)	8.65-21.12 13.72(11)	7.74-11.12 9.14(11)	15.19-30.69 23.86(11)
12	0.49-1.85 0.98(10)	16.44-37.23 25.07(9)	2.05-11.96 6.95(10)	11.07-25.52 15.52(10)	8.96-11.27 9.78(10)	13.53-31.82 24.09(9)
全矿区 平均	0.49-2.47 1.27(42)	13.84-49.85 29.50(40)	0.34-11.96 3.45(41)	8.65-25.52 14.26(41)	7.74-12.19 9.53(41)	13.53-31.82 23.60(40)

水分 (M_{ad})：原煤空气干燥基水分含量 0.49%-2.47%，平均为 1.27%。

灰分(A_d):原煤干燥基灰分 13.84-49.85%，平均 29.50%。根据《煤炭质量分级第 1 部分：灰分》(GB/T15224.1-2018)，2、4 号煤层属高灰煤 (HA)，8、12 号煤层属中灰煤 (MA)。

挥发分 (V_{daf})：原煤干燥无灰基挥发分产率为 7.74%-12.19%，平均为 9.53%。浮煤干燥无灰基挥发分产率为 7.74%-12.19%，平均为 9.53%。据《煤的挥发分产率分级》(MT/T849-2000)，本矿区 2、4、8、12 号煤层均属特低挥发份煤 (SLV)。

硫分 ($S_{t,d}$)：原煤干燥基全硫平均值为 0.34-11.96%，平均为 3.45%。依据《煤炭质量分级 第 2 部分：硫分》(GB/T15224.2-2021)，区内 4 号煤层为中硫煤 (MS)；2、8 号煤层为中高硫煤 (MHS)；12 号煤层为高硫煤 (HS)。

固定碳(FC_d):原煤干基固定碳(FC_d)为 39.56%-78.71%，平均 60.85%。其中以 12 煤层最高，其平均值为 61.48%，2 号煤层最低，其平均值为 57.43%。根据《煤的固定碳分级》(MT/T561-2008)，矿区内各算量煤层均为中等固定碳煤。

(3) 煤的工艺性能

发热量：原煤干燥基高位发热量介于 13.53-31.82MJ/Kg，平均值为 23.60MJ/kg，原煤干燥基低位发热量介于 13.12-31.27MJ/kg，平均值为 23.09MJ/kg。根据《煤炭质量分级第 3 部分：发热量》（GB/T15224.3-2022），确定本矿区内各算量煤层均属中发热量煤（MQ）。

煤对二氧化碳反应性：矿区各算量煤层均属于弱还原性煤，即是对二氧化碳还原率较低的煤。

灰熔融性：根据《煤灰软化温度分级》（MT/T853.1-2000），2、12 号煤为中等软化温度灰，4、8 号煤为较高软化温度灰。根据《煤灰流动温度分级》（MT/T853.2-2000），2、12 号煤为中等流动温度灰，4、8 号煤为较高流动温度灰。

(4) 煤的可选性

根据收集《整装勘查报告》资料，4、8、12 号煤层煤样作简易筛分浮沉试验，可选性等级均为极难选煤。根据《煤炭可选性评定方法》（GB/T1617-2011）标准，假定灰分为 13%时，矿区内 4、8、12 号煤层层为极难选煤。

(5) 有害元素

磷（P）：本区原煤磷含量为 0.005-0.050%，平均含量 0.015%。根据《煤中磷分分级》（GB/T20475.1-2006），矿区内各算量煤层均属低磷煤（P-2）；

氯（Cl）：区内原煤氯含量为 0.009-0.025%，平均含量 0.018%。根据《煤中氯含量分级》（GB/T20475.2-2006），本矿区均属特低氯煤（Cl-1）。

砷 (As)：本矿区原煤砷含量为 $0.5-15 \times 10^{-6}$ ，平均含量 3×10^{-6} 。根据《煤中砷含量分级》(GB/T 20475.3-2012)，矿区内各算量煤层均属特低砷煤 (As-1)。

氟 (F)：矿区原煤氟含量为 $64-314 \times 10^{-6}$ ，平均含量 141×10^{-6} 。根据《煤中氟含量分级》(GB/T 20475.5-2020)，4、8号煤层属低氟煤 (F-2)；2、12号煤层属中氟煤 (F-3)。

(6) 煤类及主要工业用途

矿区内 2、4、8 号煤层属于无烟煤三号。12 号煤层属于无烟煤二号。在有效脱 (降) 硫和严格控制环境污染的前提下，区内煤层可作为炼焦配煤、工业动力、民用取暖、一般工业锅炉等用煤。窑炉的燃料和部分气化原料，粉煤可制型煤、高炉喷吹等，型煤气化、制造生产碳素材料、制橡胶及城市水处理用滤料等工业用煤。

5、煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

本次收集 2020 年《最近一次报告》数据，各算量煤层空气干燥基含气量均小于 $8 \text{m}^3/\text{t}$ ，故本次核实工作未对煤层气资源量进行估算。

(2) 其它有益矿产

对其主要伴生元素 Ge、Ga、U、Th、 V_2O_5 含量进行测试，均达不到工业最低品位要求，无利用价值。

6、开采技术条件

(1) 水文地质条件

矿区地下水以大气降水补给为主。矿区的最低排泄基准面位于矿区北部老屋基的溪沟，标高为 +1335 米。煤层位于

当地侵蚀基准面之上及之下，直接充水水源主要为顶板进水的龙潭组含煤地层裂隙水、部分冲沟水、老窑水，间接充水水源为顶板进水的龙潭组上覆的长兴组溶蚀裂隙水，充水通道主要为岩石原生节理、裂隙，人工采矿冒落裂隙、断层破碎带、封闭不良钻孔，长兴组富水性强。

8号煤层以上的各煤层为以顶板间接充水的岩溶充水矿床，水文地质勘探类型应划归为三类一型；12号煤层为顶、底板间接充水的岩溶水充水矿床，水文地质勘探类型应划归为三类二型。矿区属水文地质条件中等的矿床类型。

根据解析法计算涌水量，矿区先期开采地段正常涌水量为 $1133\text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量为 $2719\text{m}^3/\text{d}$ 。

（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，上覆地层和下伏地层岩石工程地质条件较好，含煤地层局部地段存在粉砂质泥岩、泥岩、炭质泥岩、煤等软弱层，工程地质条件较差，可采煤层的顶、底板稳固性差，可能出现顶板垮塌、片帮、底鼓、支架下陷等工程地质问题。本矿区工程地质勘查类型属于第四类层状岩类，工程地质条件复杂程度属中等。

（3）环境地质条件

通过环境地质调查，查明了矿区内的地质环境质量为中等，地震基本烈度小于 VI 度，区域稳定性良好，将来开采可能引发局部地带滑坡、崩塌、泥石流，还可能造成地表开裂、沉降、塌陷，以及地表水疏干、地下水水位下降、井泉干涸等环境地质问题，将来开采是，含煤地层中的有害物质

对环境会造成一定的影响。矿山建设中应随时加强环境地质调查，建立、健全环保机构及环保设施，以预防为主，治理为辅，探采结合，综合治理，尽量避免因采矿或加剧上述灾害的发生。

(4) 其它开采技术条件

① 瓦斯

矿区各可采煤层瓦斯成分及含量详见表 6。

表 6 各算量煤层瓦斯成分、含量统计表

项目 煤层	无空气基瓦斯成分 (%)				瓦斯各成分含量 (ml/g)					煤层 富气性
	N ₂	CH ₄	重烃	CO ₂	N ₂	CH ₄	重烃	CO ₂	可燃气体含量	
2	<u>21.32-50.89</u>	<u>18.74-76.7</u>	<u>0.2-1.3</u>	<u>0.89-38.12</u>	<u>3.53-7.23</u>	<u>2.19-11.26</u>	<u>0.03-0.15</u>	<u>0.09-3.54</u>	<u>2.32-11.41</u>	含甲烷
	34.09 (4)	53.68 (4)	0.75 (4)	11.43 (4)	5.26 (4)	7.31 (4)	0.09 (4)	1.10 (4)	7.40 (4)	
4	<u>0-58.53</u>	<u>38.71-97.91</u>	<u>0.5-1.52</u>	<u>0.51-5.77</u>	<u>1.6-7.91</u>	<u>5.66-12.88</u>	<u>0.07-0.18</u>	<u>0.07-0.67</u>	<u>5.73-12.95</u>	富甲烷
	26.17 (4)	70.67 (4)	0.94 (4)	2.21 (4)	4.80 (4)	9.20 (4)	0.11 (4)	0.25 (4)	9.31 (4)	
8	<u>0-60.87</u>	<u>20.77-44.19</u>	<u>0.51-2.44</u>	<u>2-78.13</u>	<u>1.32-10.44</u>	<u>2.65-6.92</u>	<u>0.06-0.34</u>	<u>0.24-4.39</u>	<u>2.75-6.98</u>	含甲烷
	42.40 (4)	30.65 (4)	1.38 (4)	25.52 (4)	6.34 (4)	4.12 (4)	0.15 (4)	1.64 (4)	4.27 (4)	
12	<u>0.79-21.16</u>	<u>6.03-13.35</u>	<u>0-2.67</u>	<u>72.81-82.75</u>	<u>1.63-6.35</u>	<u>1.22-1.58</u>	<u>0.01-0.18</u>	<u>5.46-12.23</u>	<u>1.40-1.59</u>	贫甲烷
	10.98 (2)	9.69 (2)	1.34 (2)	77.78 (2)	3.99 (2)	1.40 (2)	0.10 (2)	8.85 (2)	1.50 (2)	
平均值	<u>0-60.87</u>	<u>6.03-97.91</u>	<u>0-2.67</u>	<u>0.51-82.75</u>	<u>1.32-10.44</u>	<u>1.22-12.88</u>	<u>0.01-0.34</u>	<u>0.07-12.23</u>	<u>1.40-12.95</u>	
	30.90 (14)	45.67 (14)	1.07 (14)	22.30 (14)	5.25 (14)	6.09 (14)	0.11	2.12 (14)	6.21 (14)	

最小值~最大值

平均值 (点数)

瓦斯梯度：瓦斯梯度约为 3.55ml/g。

瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局文件关于遵义市工业和能源委员会《关于呈报 2012 年度煤矿瓦斯等级鉴定结果的报告》的批复（黔能源煤炭〔2012〕494 号），矿井瓦斯等级为高瓦斯。

② 煤与瓦斯突出

本次收集了《最近一次报告》8 层次等温吸附测试样、10 层次钻孔瓦斯压力测试试验资料，矿区内可采煤层煤的坚

固性系数、瓦斯放散初速度等参数测定结果及瓦斯压力测试结果见表 7。

表 7 瓦斯增项样测定及瓦斯压力测试结果表

煤层编号	采样编号	孔隙率	煤的坚固性系数	瓦斯放散初速度	等温吸附曲线		瓦斯压力
		F (%)	f	ΔP	a	b	MPa
2	302-1	2.87	1.40	12	25.16	0.92	1.07
	801	/	/	/	/	/	0.92
4	601-1	1.55	1.40	18	26.04	1.20	0.83
	302-2	5.20	1.40	15	28.54	0.70	0.98
8	302-3	7.14	1.00	15	21.85	1.04	1.13
	601-2	1.45	1.20	18	26.27	0.83	1.02
12	302-5	4.52	1.30	9	20.59	1.41	1.16
	801	/	/	/	/	/	1.12
非算量煤层	601-3	1.57	1.60	8	16.97	1.18	0.96
	302-4	3.59	1.40	13	20.44	1.07	1.09

依据《防治煤与瓦斯突出细则》（国家煤矿安全监察局 2019 年第 14 次局长办公会议审议通过）规定，进行突出煤层鉴定时，应当首先根据煤层实际发生的瓦斯动力现象进行鉴定。当动力现象特征不明显或没有动力现象时，应当根据测定的煤层瓦斯压力 P 、煤的破坏类型、煤的瓦斯放散初速度 Δp 、煤的坚固性系数 f 等指标进行鉴定。当每一项指标均达到了表 8 所列的临界值时即为突出煤层。

表 8 判定煤层突出危险性单项指标的临界值

突出煤层危险性	破坏类型	煤的坚固性系数 (f)	煤的瓦斯放散初速度 (ΔP)	瓦斯压力 (P)
突出煤层	III、IV、V	≤ 0.50	≥ 10	≥ 0.74

矿区各可采煤层煤的坚固性系数、瓦斯压力均超过临界值，2、4 和 8 煤层瓦斯放散初速度均超过临界值，12 煤层瓦斯放散初速度为 9，接近临界值 10。瓦斯放散初速度 (ΔP) 与煤体破坏程度呈正比，随着煤体破坏程度的增高，瓦斯放

散指数显著增大，结合本矿区煤层破碎程度大多为碎块状、粒状，煤层破坏类型基本上属Ⅲ、Ⅳ类。故这些煤层在今后生产中可能具有突出危险性。

根据省安全生产监督管理局、省煤矿安全监察局、省煤炭管理局文件“黔安监管办字〔2007〕345号”《关于加强煤矿建设项目煤与瓦斯突出防治工作的建议》，矿井处在国家划定的煤与瓦斯突出矿区，划定区域内已有多个煤矿发生突出事故。因此，该矿应按突出矿井采取防治措施。

本矿处在煤与瓦斯突出矿区，各可采煤层具有煤与瓦斯突出危险性，故应按煤与瓦斯突出矿井管理。今后在建设、生产过程中应经常分析煤层的瓦斯地质条件，尤其是矿区内12煤层瓦斯中的二氧化碳含量局部较高，在掘进和开采该区时，严格执行《煤矿安全规程》之煤（岩）与瓦斯（二氧化碳）突出防治。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，保证矿井安全。

③煤尘爆炸性

矿区2、4、8、12号煤层均暂无煤尘爆炸危险性。但由于影响煤尘爆炸的因素很多，在井下煤炭开采过程中将产生大量煤尘，从综合分析讲，建议在矿井的开采过程中，应该采取必要的措施，防止可能发生的煤尘爆炸事故。

④煤的自燃倾向性

矿区内2、4、8、12号煤层均属自燃煤层。

⑤地温

本报告采用相邻煤矿《马临井田勘探报告》测温成果，

该报告对 zk002 号孔、zk402 号孔测量井温，结论为“地温梯度在 2~3℃/100m 范围内，属正常状态，未发现地热异常”。因此矿区属地温正常，无热害。

二、矿区勘查开发利用简况

（一）以往主要地质勘查工作

1.1987 年，贵州省地质矿产局一零二地质大队在该区开展了煤炭资源远景调查，于 1989 年 12 月提交《贵州省习水县周家场—仙源煤炭资源远景调查报告》，经贵州省地质矿产局审查同意煤炭资源量 D+E 级储量 77485.8 万吨，其中 D 级 23012.2 万吨，E 级 54473.6 万吨。

2.1985 年-1988 年，贵州省地质矿产局一零二地质大队开展了煤田普查工作，于 1989 年 12 月提交《贵州省习水县典足—图书煤矿普查地质报告》，经贵州省地质矿产局审查同意 C+D 级储量共计 26760.5 万吨，E 级储量 21411.8 万吨。

3.1994 年贵州省地质矿产局一零二地质大队在矿区范围进行了勘探工作。1994 年 12 月提交了《贵州省习水煤矿马临井田勘探地质报告》；完成钻探进尺 2943.21m/10 孔，测井 2720.00m/10 孔；大至查明含煤岩组的含煤性，可采煤层的层数、层位、厚度等；大至查明矿床水文地质、工程地质、环境地质等开采技术条件。共获得能利用储量 6631 万吨，其中，A 级 337 万吨，B 级 690 万吨，C 级为 3769 万吨，D 级为 1565 万吨。

4.2007 年 9 月，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制、提交了《贵州省习水县加益煤矿资源储量核实报告》，经黔国土资备字〔2007〕306 号文评审备案的煤矿保

有资源量（121b+333+334?）547万吨，其中（121b）18万吨；（333）310万吨；（334?）219万吨。

5.2007年9月，中国建筑材料工业地质勘察中心贵州总队编制了《贵州省习水县霖俊谕煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字〔2007〕662号）。主要完成1:5000地质图修测1km²，生产井巷调查1650m，老硐调查1个。大至查明含煤岩组的含煤性，可采煤层的层数、层位、厚度等；大至查明矿床水文地质、工程地质、环境地质、瓦斯、煤尘爆炸、自燃等开采技术条件。评审备案的煤炭（准采标高1500m-1275m）保有资源量（333+334?）243.68万吨。其中，（333）233万吨、（334?）10.68万吨。报告核实开采消耗资源储量23.24万吨。该报告估算煤层为C3、C5、C8、C11、C12。

6.2011年8月，中国煤炭地质总局第一勘探局地质勘查院编制了《贵州省习水县东皇镇加益煤矿（扩界）资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字〔2012〕35号）。评审备案的煤炭（准采标高1450m-530m）保有资源量（121b+122b+331+333）1938万吨。其中，（121b）142万吨、（122b）318万吨、（331）179万吨、（332）144万吨、（333）1155万吨。该报告估算煤层为2、3、8、12。

7.2013年9月，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制了《贵州省习水县桑木场背斜北西翼煤炭整装勘查报告》（黔国土资储资函〔2015〕289号）。主要工作量有：控制测量53点，地形地质图数字化31幅，1/1万专项地质及水工环地质测量375.50km²；地质钻探30677.21m/51孔等，

详细了解勘查区含煤地层，初步查明勘查区整体构造特征，大致了解勘查区水文、工程、环境、瓦斯、煤尘爆炸性等开采技术条件。评审备案的煤炭资源量 117085 万吨。其中，（333）71388 万吨、（334？）45697 万吨。该报告估算煤层为 5、7、8、9、12。

8.2020 年 8 月 10 日批复由贵州省煤田地质局一七四队编制的《贵州加益煤业集团有限公司习水县东皇镇霖俊谕煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（黔自然资储备字〔2020〕150 号），主要完成工作量：完成钻探进尺 2258.38m/9 孔，地形地质、水文工程环境地质填图 7.1km²，测井 2133m/9 孔，抽水试验钻孔 1 个抽水 2 层次，共采样品 130 个。估算煤层为 2、4、8、12 号；勘探报告收集了《马临井田勘探报告》中 ZK002 孔、ZK401 孔资料，钻探进尺 685.21m；《马临煤矿勘探报告》中 ZK0001 孔、ZK0201 孔资料，钻探进尺 550.79m。截至 2019 年 11 月 30 日，霖俊谕煤矿（预留）矿区范围（算量标高+1540m~+740m）内核实保有煤炭资源储量 2446 万吨（含硫分大于 3%的 520 万吨），其中，（111b）378 万吨，（122b）1000 万吨（含硫分大于 3%的 175 万吨），（333）1068 万吨（含硫分大于 3%的 345 万吨）。另有历年开采动用资源储量 484 万吨。

（二）矿山开发利用简况

矿山主采 2、4、8、12 煤层，2、4、8、12 煤层采空区面积分别达 412000m²、22000m²、974000m² 和 382000m²，矿山历年累计动用资源储量 484 万吨，本次避让范围内估算开采消耗量 6 万吨。截止 2024 年 8 月 31 日，霖俊谕煤矿拟

调整矿区范围内历年累计动用资源量为 478 万吨。

（三）本次工作情况

1、收集利用资料情况

本次收集利用由贵州省煤田地质局一七四队编制并于 2020 年 8 月 10 日批复的《贵州加益煤业集团有限公司习水县东皇镇霖俊谕煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（黔自然资储备字〔2020〕150 号）（即为最近一次备案报告）的 13 个钻孔资料，共计 3494.38 米。其中含 4 个甲级孔，8 个乙级孔，1 个丙级孔。

2、本次工作情况

本次在收集最近一次备案报告资料基础上，对矿区地质、水文地质、煤层、煤质及开采技术条件进行了系统的整理总结；对霖俊谕煤矿拟调整后矿区范围内进行资源量估算。

3、勘查类型和基本工程线距的确定

矿区内可采煤层稳定程度属较稳定煤层，矿区构造复杂程度为简单构造，据《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T 0215-2020），矿区勘查类型划分为 II 型。基本工程线距 400m-490m，圈定控制资源量；探明资源量的工程线距在基本工程线距的基础上加密 1 倍。点距不大于线距。

4、工业指标及资源储量估算方法

（1）工业指标

区内煤层为无烟煤，单斜构造，平均倾角 16° 。本次煤炭资源量估算指标采用《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T 0215-2020）一般工业指标，即：最低可采厚度 0.80m，最高灰分为（ A_d ）40%，硫分（ $S_{t,d}$ ） $\leq 3\%$ ，最低发热量（ $Q_{net,d}$ ）

为 22.1MJ/kg。注：本次 $S_{t,d} > 3\%$ 的资源量一并参与估算，单独统计。

（2）估算方法

本报告采用水平投影地质块段法在煤层底板等高图上进行资源储量估算。

5、矿产资源储量申报情况

单一矿产：煤；储量规模：小型。

本次估算霖俊谕煤矿优化调整后矿区的范围（估算标高： $+1540\text{m} \sim +740\text{m}$ ）内获得煤炭总资源储量 2756.2 万吨（ $S_{t,d} > 3\%$ 的 577.3 万吨），其中开采消耗量 478.2 万吨（ $S_{t,d} > 3\%$ 的 68.6 万吨），保有资源储量 2278.0 万吨（ $S_{t,d} > 3\%$ 的 508.7 万吨）。保有资源储量中：探明资源量 365.3 万吨，控制资源量 952.9 万吨（ $S_{t,d} > 3\%$ 的 167.4 万吨），推断资源量 959.8 万吨（ $S_{t,d} > 3\%$ 的 341.3 万吨）。

6、先期开采地段论证情况

根据煤炭工业石家庄设计研究院有限公司（具煤炭行业（矿井）专业甲级资质，证书编号：A113005157，有效期至 2025 年 01 月 06 日）2024 年 8 月编制的《贵州加益煤业集团有限公司习水县东皇镇霖俊谕煤矿先期开采地段规划说明书》（拟建规模：30 万吨/年），规划设计将 $+1230\text{m}$ 标高以上的煤层为先期开采规划地段（包含一采区、二采区），坐标详见表 9。

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、《固体矿产地质勘查规范总则》（GB/T13908-2020）；
- 3、《煤层气储量估算规范》（DZ/T0216-2020）；
- 4、《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215-2020）；
- 5、《固体矿产资源储量核实报告编写规范》（DZ/T0430-2023）；
- 6、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、硫分及发热量与一般工业指标一致。

（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）资源储量估算基准日：截至 2024 年 8 月 31 日

（四）主要评审意见

1、主要成绩

（1）系统收集、整理周边矿井及最近一次报告成果资料、煤矿生产资料及开采技术条件等资料；

（2）开展矿区水工环地质调查，评述煤矿开采前后工程地质条件、水文地质条件和环境地质条件。

本矿区工程地质勘查类型属于第四类层状岩类，工程地质条件复杂程度属中等；8号煤层以上的各煤层为以顶板间接充水的岩溶充水矿床，水文地质勘探类型应划归为三类一型；12号煤层为顶、底板间接充水的岩溶水充水矿床，水文地质勘探类型应划归为三类二型。属水文地质条件中等的矿床类型；环境地质条件为中等。

(3) 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。

(4) 估算了拟调整后矿区的范围煤炭资源储量

2、存在问题与建议

(1) 霖俊谕煤矿为突出矿井，根据“黔安监管办字〔2007〕345号”，该矿井区位上处于按突出管理片区，故霖俊谕煤矿在以后开拓开采过程中须按照高瓦斯突出矿井管理。

(2) 本次未有新增工程，以收集以往地质资料及成果报告为主，故矿井在开采过程中，若有新规时，必须补充与矿山安全生产的相关参数，尤其是矿区内12煤层瓦斯中的二氧化碳含量局部较高，在掘进和开采该区时，严格执行《煤矿安全规程》之煤（岩）与瓦斯（二氧化碳）突出防治。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。

(3) 生产过程中加强对地质构造的探测工作，在地质构造区域进行采掘活动时，如发现瓦斯或地应力活动异常，应测定相关参数、采取相应的技术及安全防范措施。

(4) 当采掘活动中出现瓦斯涌出异常、钻孔喷孔或测定

瓦斯参数超过临界值时，应进行煤层瓦斯突出危险性鉴定。

(5) 在采掘过程中必须执行边探边掘的技术措施，密切注意煤层赋存及瓦斯动态变化，以便在生产过程中提前采取相应的技术及安全防范措施。

(6) 最近一次勘查未进行钻孔启封检查，在开采时须加强监测，防止地下水沿钻孔涌入矿井。

(7) 203 号钻孔孔底遗留 22.15m 钻具，矿井今后开采至该区域层位时要注意加强监测及做好防护防治工作，保障矿井生产安全。

(8) 本次提供的岩石各项试验指标均为钻孔岩芯样的室内试验成果，在实际工程应用取值时，还应结合该工程岩体的实际地质情况综合考虑。由于煤层顶底板稳定性较差，可产生顶板跨塌、片帮、底鼓、支架下陷等工程地质问题，应加强防范措施。

(9) 含煤地层浅部老窖、小煤矿很多，以及矿井部分旧系统已经关闭，今后矿井开采一水平要做好采空区的防突水措施；往后矿井生产开采时，建议矿井做进一步水文专项工作，以防水害的发生。其次随着矿井的开采，矿井采空区面积会急剧增大，开采标高增加，涌水量也随之加大。即随着开采的变化，可采煤层的顶、底板受破坏及影响程度会越来越严重，甚至于可能会出现玉龙山、长兴组形成一个岩溶含水系统，在雨季（特别是暴雨期间），可能沿岩溶裂隙、管道与矿床沟通而产生突水。

(10) 12 煤层平均距茅口组灰岩仅 3.51m，开采该层煤时一定要做好茅口水危害的防治工作。

3、评审结果

单一矿种：煤；储量规模：小型

截止 2024 年 8 月 31 日，霖俊谕煤矿拟调整矿区范围（面积：3.1807km²，估算标高：+1540m~+740m）内获得无烟煤资源量 2703 万吨，其中：开采消耗量 478 万吨，保有资源量 2225 万吨。保有资源量中：探明资源量 365.2 万吨，控制资源量 956.1 万吨，推断资源量 903.7 万吨。探明+控制资源量占保有资源量的 59%，资源量比例达到规范对勘探阶段小型矿井要求。

按硫分统计：

霖俊谕煤矿拟调整矿区范围内 $S_{t,d} \leq 3\%$ 无烟煤资源量 2166 万吨，其中：开采消耗量 409 万吨，保有资源量 1757 万吨。保有资源量中：探明资源量 365.2 万吨，控制资源量 788.5 万吨，推断资源量 603.3 万吨。

霖俊谕煤矿拟调整矿区范围内 $S_{t,d} > 3\%$ 无烟煤资源量 537 万吨。其中：开采消耗量 69 万吨，保有资源量 468 万吨。保有资源量中：控制资源量 167.6 万吨，推断资源量 300.4 万吨。

根据“关于做好矿产资源储量新老分类标准数据转换工作的通知”和《固体矿产资源储量分类》（GB/T 17766-2020）要求进行储量转换，拟调整矿区范围内探明资源量 365.2 万吨（均为 $S_{t,d} \leq 3\%$ ）中 289.9 万吨可转换为证实储量；控制资源量 956.1 万吨中 759 万吨可转换为可信储量（其中 $S_{t,d} \leq 3\%$ 控制资源量 788.5 万吨中 625.9 万吨可转换为可信储量； $S_{t,d} > 3\%$ 控制资源量 167.6 万吨中 133 万吨可转换为可信储量）。

说明：评审结果煤炭资源量 2703 万吨比申报的煤炭资源量 2756.2 万吨减少 53.2 万吨，其原因为经评审后根据评审专家意见认真核实后发现个别块段资源量计算统计有误。

霖俊谕煤矿先期开采地段范围内共获无烟煤资源量 1897.3 万吨，其中：开采消耗量 478 万吨，保有资源量 1419.3 万吨。保有资源量中：探明资源量 365.2 万吨，控制资源量 501.5 万吨，推断资源量 552.6 万吨。探明资源量占本地段保有资源量 26%，探明+控制资源量占本地段保有资源量 61%，资源量比例达到规范对小型矿井勘探阶段的要求。

按硫分统计：

先期开采地段范围内 $S_{t,d} \leq 3\%$ 无烟煤 1557.9 万吨，其中：开采消耗量 409 万吨，保有资源量 1148.9 万吨。保有资源量中：探明资源量 365.2 万吨，控制资源量 383.5 万吨，推断资源量 400.2 万吨。

先期开采地段范围内 $S_{t,d} > 3\%$ 无烟煤资源量 339.4 万吨。其中：开采消耗量 69 万吨，保有资源量 270.4 万吨。保有资源量中：控制资源量 118 万吨，推断资源量 152.4 万吨。

根据“关于做好矿产资源储量新老分类标准数据转换工作的通知”和《固体矿产资源储量分类》（GB/T 17766-2020）要求进行储量转换，拟调整矿区先期开采地段范围内探明资源量 365.2 万吨（均为 $S_{t,d} \leq 3\%$ ）中 289.9 万吨可转换为证实储量；控制资源量 501.5 万吨中 398 万吨可转换为可信储量（其中 $S_{t,d} \leq 3\%$ 控制资源量 383.5 万吨中 304.4 万吨可转换为可信储量； $S_{t,d} > 3\%$ 控制资源量 118 万吨中 93.7 万吨可转换为可信储量）。

4、资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地对比

1) 与《贵州省习水县典足-图书煤矿普查地质报告》对比
习水县典足-图书国家矿产地对应的报告为 1989 年 11 月贵州省地矿局 102 地质大队提交的《贵州省习水县典足-图书煤矿普查地质报告》(审批文号“黔地发〔1990〕237 号”)(以下简称“《普查报告》”)。

《普查报告》与本次报告算量范围部分重叠,重叠面积为 1.2914km²,重叠标高为+1540m~+740m。

重叠范围内《普查报告》估算无烟煤 696.6 万吨,其中保有资源量 671.6 万吨,消耗量 25 万吨。另估算潜在资源 188.8 万吨。重叠范围内本次报告估算无烟煤 1149.2 万吨,其中:其中保有资源量 1040.5 万吨,消耗量 108.7。

经对比,重叠范围内本次报告比《普查报告》增加无烟煤 452.6 万吨,其中:保有资源量增加 368.9 万吨,消耗量增加 83.7 万吨;另潜在资源减少 188.8 万吨。见表 10。

表 10 与《普查报告》资源量变化情况对比表(单位:万吨)

类型	开采消耗量	保有资源储量			潜在资源量	合计		
		探明资源量	控制资源量	推断资源量		开采消耗量	保有资源量	潜在资源量
本次报告	108.7	319.2	430.6	290.7		108.7	1040.5	/
普查报告	25.0		105.3	566.3	188.8	25.0	671.6	188.8
增减量	+83.7	+319.2	+325.3	-275.6	-188.8	+83.7	+368.9	-188.8
小计	+83.7		+368.9		-188.8		+452.6	-188.8

资源量增减原因:

①算量煤层不同,《普查报告》算量煤层为 C5(对应本次 4 号)、C7、C8、C12 号,本次报告算量煤层为 2、4、8、12 号,增加算量 2 号煤层,资源量增加了 394.3 万吨,本次

报告 C7 煤层不可采，未对 C7 煤层算量，资源量减少 104 万吨。算量煤层不同综合导致无烟煤资源量增加 290.3 万吨；

②因工程点控制程度提高，4、8、12 号煤层视密度、厚度发生变化，致资源量增加了 162.3 万吨，详见表 11。

③《普查报告》中 C5 煤层潜在资源为 6.5 万吨，C7 煤层潜在资源为 86 万吨，C12 煤层潜在资源为 96.3 万吨。本次报告无潜在资源，潜在资源减少 188.8 万吨。

表 11 与《普查报告》资源量估算参数及其变化情况对比表

煤层编号	本次报告	普查报告	参数增减情况 (+/-)	本次报告	普查报告	参数增减情况	资源增/减情况 单位：万吨
	视密度 (t/m ³)			平均采用有益厚度 (m)			
4	1.62	1.45	+0.17	1.29	1.54	-0.25	+243.2
8	1.59	1.45	+0.14	1.53	1.64	-0.11	-129.8
12	1.59	1.45	+0.14	1.02	1.20	-0.18	+48.9
合计							+162.3

2) 与《贵州省习水煤矿马临井田勘探地质报告》对比
习水县马临井田国家矿产地对应的报告为 1994 年 12 月贵州省地质矿产局一零二地质大队提交的《贵州省习水煤矿马临井田勘探地质报告》（下称“《马临井田勘探报告》”），该报告估算了 C4、C8、C12 三层煤的资源储量。

《马临井田勘探报告》与本次报告算量范围部分重叠，重叠面积为 1.1819km²，重叠标高为+1540m~+740m。

重叠范围内《马临井田勘探报告》估算无烟煤 487 万吨，其中：控制资源量 249.3 万吨，推断资源量 237.7 万吨。另估算潜在资源 128 万吨；重叠范围内本次报告估算无烟煤 874.8 万吨，其中：探明资源量 8.6 万吨，控制资源量 301.2 万吨，推断资源量 252.4 万吨，消耗 312.6 万吨。

经对比，重叠范围内本次报告比《马临井田勘探报告》增加无烟煤 387.8 万吨（其中：开采消耗量增加 312.6 万吨，

保有资源量增加 75.2 万吨)；另潜在资源量减少 128 万吨。详见表 12。

表 12 与《马临井田勘探报告》资源量变化情况对比表 (单位: 万吨)

类型	开采消耗量	保有资源储量			潜在资源量	合计		
		探明资源量	控制资源量	推断资源量		开采消耗量	保有资源量	潜在资源量
本次报告	312.6	8.6	301.2	252.4	/	312.6	562.2	/
马临井田勘探报告	/	/	249.3	237.7	128	/	487.0	128
增减量	+312.6	+8.6	+51.9	+14.7	-128	+312.6	+75.2	-128
小计	+312.6		+75.2		-128		+387.8	-128

资源量变化原因:

①算量煤层不同,《马临井田勘探报告》算量煤层为 C4、C8、C12 号,本次报告算量煤层为 2、4、8、12 号,本次增加算量 2 号煤层,资源量增加了 137.7 万吨;

②因工程点控制程度提高,4、8、12 号煤层视密度、厚度发生变化,资源量增加了 250.1 万吨,详见表 13。

③《马临井田勘探报告》中 C4 煤层潜在资源为 72 万吨,C12 煤层潜在资源为 56 万吨。本次报告无潜在资源,潜在资源减少 128 万吨。

表 13 与《马临井田勘探报告》资源量估算参数及其变化情况对比表

煤层编号	本次报告	勘探报告	增减情况 (+/-)	本次报告	勘探报告	增减情况	资源增/减情况 单位: 万吨
	视密度 (t/m ³)			平均采用有益厚度 (m)			
4	1.62	1.47	+0.15	1.29	1.08	+0.21	+118.8
8	1.59	1.42	+0.17	1.53	1.82	-0.29	+154.1
12	1.59	1.52	+0.07	1.02	1.38	-0.36	-22.8
合计							+250.1

3) 与《贵州省习水县桑木场背斜北西翼煤炭整装勘查报告》对比

习水县桑木场背斜北西翼煤炭整装勘查国家矿产地对应的报告为 2013 年 9 月由贵州煤矿地质工程咨询与地质环

境监测中心编制的《贵州省习水县桑木场背斜北西翼煤炭整装勘查报告》（黔国土资储资函〔2015〕289号）（下称“《整装勘查报告》”）。

本次拟调整矿区范围（面积为3.1807km²）完全重叠于习水县桑木场背斜北西翼煤炭整装勘查国家矿产地矿区范围内，本次报告算量范围与《整装勘查报告》部分重叠，重叠面积0.5453km²，重叠标高为+1540~+1100m。

重叠范围内《整装勘查报告》无烟煤581万吨（均为推断资源量）；本次报告无烟煤438.4万吨，其中：控制资源量147.1万吨，推断资源量291.3万吨。

经对比，重叠范围内本次报告比《整装勘查报告》减少无烟煤142.6万吨，详见表14。

表14 与整装勘查报告资源量变化情况对比表（单位：万吨）

类型	保有资源储量			合计
	探明资源量	控制资源量	推断资源量	
本次报告		147.1	291.3	438.4
整装勘查报告			581	581
增减量		+147.1	-289.7	-142.6
小计		-142.6		-142.6

资源量变化原因：

①算量煤层不同，《整装勘查报告》算量煤层为5（对应本次4号煤）、7、8、9、12号，本次算量煤层为2、4、8、12号，增加算量2号煤层，资源量增加了103.8万吨；本次报告C7、C9煤层不可采，未对C7、C9煤层算量，资源量分别减少107万吨、109万吨；算量煤层不同致煤炭资源量共减少112.2万吨；

②因工程点控制程度提高，4、8、12号煤层视密度、厚度发生变化，资源量减少了30.4万吨，见表15。

表 15 与《整装勘查报告》资源量估算参数及其变化情况对比表

煤层 编号	本次报告	整装勘查报告	增减 情况	本次报告	整装勘查报	增减 情况	资源增/减情况 单位：万吨
	视密度 (t/m ³)			平均采用有益厚度 (m)			
4	1.62	1.53	+0.09	1.29	1.29	0	-2.4
8	1.59	1.56	+0.03	1.53	1.13	+0.4	-38.6
12	1.59	1.55	+0.04	1.02	1.16	-0.14	+10.6
合计							-30.4

(2) 与最近一次备案的报告对比

霖俊谕煤矿最近一次备案的报告为由贵州省煤田地质局一七四队编制于 2020 年 8 月 10 日批复的《贵州加益煤业集团有限公司习水县东皇镇霖俊谕煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（黔自然资储备字〔2020〕150 号）（以下简称“最近一次报告”）。截至 2019 年 11 月 30 日，霖俊谕煤矿（预留）矿区范围（算量标高+1540m~+740m）内核实保有煤炭资源储量 2446 万吨（含硫分大于 3%的 520 万吨），其中，（111b）378 万吨，（122b）1000 万吨（含硫分大于 3%的 175 万吨），（333）1068 万吨（含硫分大于 3%的 345 万吨）。另有历年开采动用资源储量 484 万吨。

与最近一次报告总资源量对比：

本次报告估算霖俊谕煤矿拟调整矿区范围（估算标高：+1540m~+740m）内获得煤炭资源储量 2703 万吨（St, d>3%为 537 万吨），其中：开采消耗量 478 万吨（St, d>3%为 69 万吨），保有资源储量 2225 万吨（St, d>3%为 468 万吨）。本次未估算煤层气资源。

经对比，霖俊谕煤矿拟调整矿区范围内无烟煤总资源量减少 227 万吨（其中：开采消耗量减少 6 万吨，保有资源量减少 221 万吨）。减少的煤炭资源量即为本次避让（缩小）范围内的资源量，缩减范围内保有资源量 221 万吨占矿权范

围内累计查明资源储量的 7.5%。详见表 16。

表 16 与《最近一次报告》总资源量对比表 单位：万吨

类 型	开 采 消耗量	保有资源量			合 计	
		探明 资源量	控制 资源量	推断 资源量	消耗量	保有量
本次报告	478	365.2	956.1	903.7	478	2225
最近一次报告	484	378	1000	1068	484	2446
增减量	-6	-12.8	-43.9	-164.3	-6.0	-221.0
小 计	-6	-221			-227	

与重叠部分资源量对比：

本次霖俊谕煤矿拟调整矿区范围、算量范围均完全重叠于最近一次报告矿区范围及算量范围内，重叠面积分别为 3.1807km²、3.015km²，重叠标高：+1540m~+740m。经对比，重叠范围内本次报告与最近一次报告煤炭资源量一致。


(2) 与缴纳资源价款报告对比

霖俊谕煤矿缴纳价款报告为最近一次备案的报告，与缴纳价款报告对比详见上述与最近一次报告对比。

四、评审结论





霖俊谕煤矿目前处于停产状态。经专家组复查，修改后的《报告》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，其勘查程度达到规范对小型矿井（30 万吨/年）勘探阶段的要求，专家组同意《报告》通过评审。

附：《贵州加益煤业集团有限公司习水县东皇镇霖俊谕煤矿资源储量核实报告》评审专家组名单

评审专家组组长：

二〇二四年十一月十九日

《贵州加益煤业集团有限公司习水县东皇镇霖俊渝煤矿 资源储量核实报告》评审专家组名单

组成	姓名	单位	评审专业	职称	签名
组长	王方发	贵州省煤田地质局一四二队	地质	正高级工程师	
成员	黄培	贵州省煤田地质局一七四队	地质	研究员	
	罗炳佳	贵州省地质环境监测院	水工环	研究员	
	肖铸	贵州省煤矿设计研究院	采矿	研究员	
	林贵生	贵州省有色金属和核工业地质勘查局 一总队	地质	高级工程师	