

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]280号

关于申请贵州加益煤业集团有限公司 习水县东皇镇霖俊谕煤矿矿业权 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加益煤业集团有限公司习水县东皇镇霖俊谕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》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

二〇二〇年十一月二十五日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕150号

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：

你院对《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》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11月30日。经合规性检查，你单位为我厅确认的评审机构，评审专家和评审程序符合要求，准予备案。

矿产资源储量评审备案为合规性备案，评审意见书及其它提请备案材料的完备性、严谨性、真实性和合法合规性等各方面，由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。



《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》

矿产资源储量评审意见书

黔国土规划院储审字〔2020〕113号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇二〇年六月十五日



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（预留）资源储量核实及勘探报告》

申报单位：贵州加益煤业集团有限公司

法定代表人：柯盛弟

报告编制单位：贵州省煤田地质局一七四队

编制人员：梁剑 蒋红兵 谢红东 张风荣 刘怡君 胡信

徐蓉 程海霞 艾灿伟 刘诚 黄涛 唐睿

郑梅 孙睿

总工程师：李鸿磊

单位负责：黄培

评审汇报人：梁剑

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：舒万柏（地质）

评审专家组成员：洪愿进（地质） 田伟江（地质）

裴永炜（水文） 罗忠文（物探）

签发日期：二〇二〇年六月十五日

贵州加益煤业集团有限公司委托贵州省煤田地质局一七四队(下称一七四队)对习水县东皇镇霖俊谕煤矿进行勘探及资源储量核实工作,并提交《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》(下称《报告》),并提交评审。评审的目的:为核实查明预留矿区范围内煤炭资源储量,为该矿井扩能为30万吨/年生产规模的可行性研究和初步设计提供地质资料,申办采矿权。送审资料包括文字报告1本、附图37张,附表3册,附件20份。

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、物探(测井)、水工环等专业的专家组成评审专家组(名单附后),于2020年3月5日对该《报告》进行函审。审后,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,现归纳评审意见如下:

一、矿区概况

(一) 位置、交通和自然地理概况

井田位于习水县县城东南部,直距习水县(县政府驻地)12km,区划隶属习水县东皇镇管辖。井田地理坐标:东经:106° 13' 29" ~ 106° 15' 36", 北纬 28° 16' 24" ~ 28° 17' 57"。有公路相通,交通十分方便。

井田属以溶蚀-侵蚀作用为主的浅切割的低中山地貌,山脊走向与构造一致,呈北东-南西向。区内海拔最高点位于井田东部老板橙山顶,海拔+1679.8m,最低点位于井田北部老屋基附近冲沟内+1335.00m,最大相对高差+344.8m。

井田属亚热带季风气候区，年平均气温 13.6℃，年均降雨量 1100mm。

(二) 矿业权设置情况

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证号：C5200002012031120123031；采矿权人：贵州加益煤业集团有限公司；生产规模：15 万吨/年；矿区面积：0.5654km²；开采深度：由+1500m~+1275m 标高，共由 7 个拐点圈定。有效期：由 2012 年 3 月至 2013 年 12 月。

根据《关于对贵州加益煤业集团有限公司主体企业煤矿兼并重组实施方案（第三批）的批复》（黔煤兼并重组办【2017】65 号），同意关闭贵州加益煤业集团有限公司仁怀市后山乡大通煤矿，保留霖俊谕煤矿，兼并重组后的霖俊谕煤矿拟建生产规模为 30 万吨/年，井田范围由 15 个拐点圈定，井田面积 3.4700km²（见表 1）。

表 1 霖俊谕煤矿（预留）井田范围拐点坐标表

拐点	西安 80 坐标系		2000 坐标系	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	3130317.589	35622221.944	3130324.494	35622335.166
2	3130672.589	35623121.950	3130679.500	35623235.178
3	3131014.831	35623520.507	3131021.743	35623633.740
4	3131473.611	35622928.498	3131480.523	35623041.729
5	3131663.104	35622629.299	3131670.016	35622742.529
6	3131940.980	35622191.271	3131947.894	35622304.500
7	3132219.050	35621978.609	3132225.965	35622091.837
8	3131754.998	35621369.554	3131761.908	35621482.778
9	3130834.884	35621619.761	3130841.790	35621732.983
10	3129842.592	35620061.932	3129849.488	35620175.146
11	3129336.378	35620411.191	3129343.270	35620524.404
12	3129442.587	35620841.934	3129449.482	35620955.146
13	3129942.589	35621171.937	3129949.487	35621285.153
14	3129982.588	35621741.941	3129989.489	35621855.160
15	3130382.590	35622021.943	3130389.494	35622135.165

本次核实及勘探资源储量估算范围为矿区边界内算量煤层的可采区域(不含氧化带),资源量估算面积为 3.27km²,算量标高+1540~+740m,算量最大垂深 800m,资源储量估算范围拐点坐标见表 2。

表 2 预留矿区最大资源储量估算拐点坐标表

序号	西安 80		2000 国家 3000	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
01	3131099.496	35623411.604	3131106.409	35623524.836
02	3131473.611	35622928.498	3131480.523	35623041.729
03	3131663.104	35622629.299	3131670.016	35622742.529
04	3131940.980	35622191.271	3131947.894	35622304.500
05	3132219.050	35621978.609	3132225.965	35622091.837
06	3131754.998	35621369.554	3131761.908	35621482.778
07	3130834.884	35621619.761	3130841.790	35621732.983
08	3129842.592	35620061.932	3129849.488	35620175.146
09	3129336.378	35620411.191	3129343.270	35620524.404
10	3129419.832	35620748.553	3129426.726	35620861.765
11	3129532.083	35620820.866	3129538.978	35620934.079
12	3129551.341	35620900.276	3129558.237	35621013.490
13	3129616.328	35620922.041	3129623.224	35621035.256
14	3129676.327	35620979.083	3129683.224	35621092.298
15	3130015.394	35621118.228	3130022.292	35621231.445
16	3130039.992	35621168.051	3130046.890	35621281.269
17	3130031.348	35621265.569	3130038.247	35621378.786
18	3129985.488	35621448.526	3129992.387	35621561.743
19	3130036.781	35621673.634	3130043.681	35621786.853
20	3130119.079	35621782.203	3130125.980	35621895.422
21	3130214.915	35621819.319	3130221.817	35621932.540
22	3130265.311	35621914.407	3130272.213	35622027.628
23	3130334.268	35621935.660	3130341.171	35622048.881
24	3130399.864	35621990.386	3130406.767	35622103.608
25	3130421.420	35622069.758	3130428.324	35622182.981
26	3130404.947	35622192.014	3130411.852	35622305.237
27	3130427.903	35622248.710	3130434.809	35622361.933
28	3130414.534	35622369.733	3130421.441	35622482.957
29	3130600.504	35622619.522	3130607.412	35622732.749
30	3130626.161	35622694.219	3130633.068	35622807.445
31	3130655.565	35623020.492	3130662.475	35623133.720
32	3130775.647	35623214.906	3130782.559	35623328.136

(三) 地质矿产概况

1、地层

井田范围内及周边出露的地层有中二叠统茅口组 (P_{2m})、上二叠统龙潭组 (P_{3l})、长兴组 (P_{3c})、下三叠统夜郎组沙堡湾段 (T_{1y}^1)、夜郎组玉龙山段 (T_{1y}^2)、夜郎组九级滩段 (T_{1y}^3)、茅草铺组一段 (T_{1m}^1) 及上覆于上述地层之上的第四系 (Q)，上二叠统龙潭组为井田含煤地层。

2、构造

井田位于太平渡向斜南东翼，总体为单斜构造，区内地层走向 $N50\sim60E$ ，倾向 $N\sim30W$ 左右，倾角 $13\sim25^\circ$ ，一般 16° 。井田未见地表断层，钻孔揭露隐伏断层 1 条，井巷工程揭露 1 条。井田构造复杂程度属简单类型。

3、含煤地层及可采煤层

含煤地层为二叠系上统龙潭组 (P_{3l})，系海陆交互相含煤建造，主要由陆源碎屑岩及煤组成，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%。可采煤层 4 层 (2、4、8、12 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%。各可采煤层基本特征如下：

2 煤层：上距标一平均 7.90m，下距 4 煤层平均 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，为大部分可采、较稳定煤层。钻孔见煤点 11 个 (可采点 9 个)，采空区 2 个，面积可采率 82%。

4 煤层：上距 2 煤层平均 9.68m，下距 8 煤层平均 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，属薄煤层，为大部分可采、较稳定煤层。钻孔见煤点 12 个（可采点 11 个），未见煤点 1 个，面积可采率 92%。

8 煤层：上距 4 煤层平均 28.32m，下距 12 煤层平均 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，属中厚煤层，为全区可采、较稳定煤层。钻孔见煤点 12 个（均为可采），采空区 1 个，面积可采率 100%。

12 煤层：上距 8 煤层平均 20.59m，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，属薄煤层，为大部分可采、较稳定煤层。钻孔见煤点 12 个（可采点 11 个），采空区 1 个，面积可采率 92%。

4、煤质特征

（1）煤的物理性质

矿区煤层为黑色和灰黑色，碎块状，碎粒状及粉末状，以半亮煤为主，次为半暗煤，线理状、细条带状结构，局部中条带。内生裂隙不发育，见参差状、贝壳状断口，似金属光泽。含透镜状、散晶状及薄层状黄铁矿。同一煤层中，暗煤较坚硬，镜煤和亮煤性脆。

（2）煤的化学性质及工艺性能

可采煤层主要煤质特征见表 3。

表 3 各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 (%)	浮煤挥发分 Vdaf (%)	原煤硫分 St,d (%)	原煤发热量 Qgr, d(MJ/kg)
2	<u>0.6-1.64</u> 1.21(10)	<u>22.01-48.37</u> 32.88(10)	<u>8.63-12.19</u> 9.84 (9)	<u>1.88-3.47</u> 2.44(10)	<u>16.09-27.69</u> 22.58(10)
4	<u>0.93-2.47</u> 1.49(11)	<u>19.82-36.68</u> 30.11(10)	<u>8.47-10.25</u> 9.44(11)	<u>0.55-3.42</u> 1.94(10)	<u>19.68-28.44</u> 23.91(10)
8	<u>0.81-1.85</u> 1.39(11)	<u>13.84-49.85</u> 29.50(11)	<u>7.74-11.12</u> 9.14 (11)	<u>0.34-5.01</u> 2.58(11)	<u>15.19-30.69</u> 23.86(11)
12	<u>0.49-1.85</u> 0.98(10)	<u>16.44-37.23</u> 25.07 (9)	<u>8.96-11.27</u> 9.78(10)	<u>2.05-11.96</u> 6.95(10)	<u>13.53-31.82</u> 24.09(9)

固定碳含量 (FC_d): 矿区内各算量煤层均为中等固定碳煤。

(3) 有害元素

矿区内各算量煤层均属低磷煤; 各算量煤层均属特低砷煤; 本矿区均属特低氯煤; 4、8号煤层属低氟煤 (LF), 2、12号煤层属中氟煤 (MF)。

(4) 煤的工艺性能

煤灰成分: 矿区2号煤层属中等结渣、低等结污, 4、8号煤层属低等结渣、低等结污, 12号煤层属严重结渣、低等结污。

煤灰熔融性: 2、12号煤为中等软化温度灰, 4、8号煤为较高软化温度灰。

热稳定性: 矿区8号煤层为中高热稳定性煤。

结渣性: 矿区2、4号煤层属中等结渣性煤, 8、12号煤层属弱结渣性煤。

可磨性: 矿区各煤层属中等难磨煤。

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。

(5) 煤的可选性

4、8、12号煤当精煤灰分分别为10%、13%时，可选性等级均为极难选煤。

(6) 煤类及主要工业用途

井田2、4、8号煤层属无烟煤三号，12号煤层属无烟煤二号。

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

本次勘查，查明各开采煤层为贫甲烷~富甲烷煤层。结合本次勘查数据，各算量煤层空气干燥基含气量均小于 $8\text{m}^3/\text{t}$ ，故本次勘探未对煤层气资源量进行估算。

(2) 其它有益矿产

未发现其它具有开发利用价值的矿产。

6、开采技术条件

(1) 水文地质条件

井田地下水以大气降水补给为主。井田的最低排泄基准面位于井田北部老屋基处的溪沟，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，长兴组含水层富水性强。

8号煤层以上的各煤层为以顶板间接充水的岩溶水充水矿床，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。水文地质条件中等的矿床类型。

根据解析法计算涌水量，井田先期开采地段正常涌水量为 977 m^3/d ；地下水的变化率采用邻矿（马临煤矿）2.4倍，矿井最大涌水量为 2345 m^3/d 。

（2）工程地质条件

井田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。本井田工程地质勘查类型属于第三类层状岩类，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，查明了井田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，将来开采时，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，尽量避免因采矿活动或加剧上述灾害的发生。

(4) 其它开采技术条件

瓦斯：可采煤层瓦斯成分及含量见表 4。

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

最小值~最大值
平均值(点数)

瓦斯风化带：根据抚顺煤研所关于瓦斯风化带的划分方法，以每克可燃物质含 2 毫升可燃气体相对应的深度为准，其上为瓦斯风化带，其下为瓦斯带。以最上面 2 号煤层 102 号孔瓦斯含量，推测本区风化带下界距地表约 56m。

瓦斯梯度：瓦斯风化带以下，开采深度每增加一单位(通常用 100 米)时，相对瓦斯涌出量增加的数量。瓦斯梯度约为 3.55ml/g。

瓦斯等级鉴定：根据“黔能源煤炭[2012]494 号”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，矿井瓦斯等级为高瓦斯。

瓦斯突出鉴定：本次勘探做了 8 层次等温吸附测试样，10 层次钻孔瓦斯压力测试试验。由于煤是一种多孔的固体，具有很大的孔隙内部表面积，因而具有吸附气体的能力。在煤层气(瓦斯)地质及勘探

开发中，某一温度下煤的吸附等温线对评价煤层的最大储气能力、预测煤层气含量、确定临界解吸压力等具有重要参考价值。测试结果见表 5。

表 5 瓦斯增项样测定及瓦斯压力测试结果表

煤层号	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《防治煤与瓦斯突出规定》（国家安全生产监督管理总局局长令第 19 号，2009 年 5 月 14 日）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 6 所列的临界值时即为突出煤层。

表 6 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	煤的瓦斯放散初速度	瓦斯压力
		f	ΔP	P
突出煤层	III、IV、V	≤ 0.50	≥ 10	≥ 0.74

井田各可采煤层煤的坚固性系数 (f) 分别为：2 煤层为 1.40；4 煤层为 1.40；8 煤层为 1.00-1.20；12 煤层为 1.30。上述各可采煤层的坚固性系数 (f) 均小于 0.5。此外，坚固性系数 (f) 随着煤体破

坏程度的增高而迅速降低。

井田各可采煤层的瓦斯放散初速度 (ΔP) 分别为: 2 煤层为 12; 4 煤层为 15-18; 8 煤层为 15-18; 12 煤层为 9。2、4 和 8 煤层瓦斯放散初速度 ΔP 值均大于 10; 12 煤层瓦斯放散初速度 ΔP 小于 10。此外, 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。

井田各可采煤层煤的瓦斯压力 P 分别为: 2 煤层为 0.92-1.07 MPa; 4 煤层为 0.83-0.98 MPa; 8 煤层为 1.02-1.13 MPa; 12 煤层为 1.12-1.16 MPa。上述各可采煤层的瓦斯压力 P 均大于 0.74 MPa。

结合本井田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。

依据上述四项指标的数据, 由于井田各可采煤层的坚固性系数均未达到临界值, 瓦斯放散初速度部分达到临界值, 瓦斯压力均达到临界值, 煤的破坏类型均达到临界状态, 而煤的坚固性系数、瓦斯放散初速度、瓦斯压力和破坏类型等四项指标只有全部达到临界值条件, 才能判定为该煤层具有煤与瓦斯突出危险性煤层, 结合表 5 可以看出, 各煤层煤的坚固性系数指标均未达到临界值, 不满足全部指标达到或超过临界值, 但部分煤层煤的瓦斯放散初速度及瓦斯压力超过临界值, 所以这些煤层在今后生产中可能具有突出危险性。

根据贵州省安全生产监督管理局、贵州省煤矿安全监察局、贵州省煤炭管理局文件“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, 该矿应该

按突出矿井采取防治措施。

综上，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，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。

煤尘爆炸性：井田 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。

煤的自燃倾向性：井田各可采煤层均属 II 类(自燃)煤层。

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”。因此井田属地温正常，无热害。

二、矿区勘查开发利用简况

(一) 以往地质勘查工作

1、1956 年，西南煤田地质勘探局地质 5 队曾对包括习水县方源煤矿在内的大面积开展过调查工作，作出了远景评价。

2、1973 年，贵州省地质局 105 地质大队进行过包括本矿区在内的马临井田初步普查评价。

3、习水县工业局一九七四年十一月二十日提交的《贵州省习水县马览一号井田地质报告》于一九七四年十二月上旬报省煤炭工业局审

批，省煤炭工业局于一九七五年元月十四日，《贵州省习水县马览一号并田地质报告审查意见》（黔煤发（75）第24号）。

4、1987年，贵州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《贵州省习水县周家场—仙源煤炭资源远景调查报告评审意见》（黔地发【1990】236号）。

5、1985年-1988年，贵州贵州省地质矿产局一零二地质大队在该区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《贵州省习水县典足—图书煤矿普查地质报告评审意见》（黔地发【1990】237号）。

6、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》据贵州省矿产储量委员会发《贵州省习水煤矿马临井田勘探地质报告决议书》（黔储决字【1995】10号）。

7、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》（下称《霖俊谕核实报告》）（黔国土资储备字[2007]662号）。

8、2012年7月，贵州省煤田地质局地质勘察研究院编制了《贵州省习水县马临煤矿煤炭资源储量核实及勘探报告》（下称《马临勘探报告》）（黔国土资储备字[2013]101号）。

9、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》（黔国土资储备资函[2015]289号）。

(二) 矿山开发利用简况

截至2019年11月30日，主采2、4、8、12煤层，2、8、12煤层采空区面积分别达412000m²、974000m²和382000m²，4煤层采空面积较小为22000m²。预留范围内历年累计动用资源储量484万吨。采空区范围根据贵州加益煤业集团有限公司提供的习水县霖俊谕煤矿预留矿区范围内各关闭矿井及保留矿井采掘工程平面图确定。

(三) 本次核实及勘探工作简况

1、本次工作情况

本报告编制单位一七四队，具有固体矿产勘查甲级资质（证号：01201731100122）。在收集以往资料基础上，依据贵州省煤田地质局组织专家进行评审通过的《贵州加益煤业集团有限公司习水县霖俊谕煤矿（预留）资源储量核实及勘探设计》开展勘查工作。工作始于2018年4月，止于2019年12月。共投入勘查经费225.8万元人民币。根据《省国土资源厅关于勘查设计编制评审和野外检查验收有关事项的通知》（黔国土资发〔2018〕13号）要求，2019年5月29日，贵州省煤田地质局组织野外验收组进行野外验收，同意通过野外验收，可转入报告编制阶段。完成工作量情况见下表7。

表7 主要实物工作量统计表

序号	工程	项 目	单 位	工 作 量			备注
				设计	实际完成	完成率(%)	
1	控制测量	GPS点	点	2	2	100	
	工程测量	钻孔	点	9	9	100	
2	地质及水文地质填图	1/万地质图填图	km ²	5	7.1	142	
		1/万水文地质填图	km ²	5	7.1	142	
		1/万工程、环境地质调查	km ²	5	7.1	142	
		地质观测点	点	15	25	167	
		修测水文地质观测点	个	20	23	115	
		水文动态观测点	点	1	1	100	

3	钻探	钻 孔	个	9	9	100	
		钻探进尺	m/孔	2785/9	2258.38/9	81	除 203 孔均钻至设计层位
		其中水文钻探进尺	m/孔	220/1	169.38/1	77	已钻至设计层位
4	测井	电测井	m/孔	2650/9	2133/9	80	所有钻孔均已电测
		解释煤层	层		121		
		可采煤层	层		47		
		测 斜	点		55		
5	水文	简易水文观测	孔	9	9	100	
		简易测温	孔	2	2	100	
		抽水试验	段/孔	2/1	2/1	100	
		水 样	件	4	4	100	
		工程地质编录	孔	2	2	100	
		岩石力学样	件/孔	20/2	15/2	75	可采煤层均已采样
6	化验测试	煤芯煤样	件	45	39	87	可采煤层均已采样
		瓦斯样	件	25	17	72	可采煤层均已采样
		瓦斯增项样	件	10	8	80	可采煤层均已采样
		瓦斯压力测试	层/孔	10/2	10/3	100	
		煤尘爆炸性	件	15/3	12/3	80	可采煤层均已采样
		煤层自燃倾向性	件	15/3	12/3	80	可采煤层均已采样
		煤岩鉴定	件	10	7	70	可采煤层均已采样
		泥化试验样	件	5	4	80	可采煤层均已采样

2、资料搜集及利用情况

(1) 以往勘查报告

本次核实及勘探工作利用《马临井田勘探报告》中 3 个钻孔资料，分别为 zk002 号孔、zk401 号孔、zk402 号孔；利用《马临勘探报告》中 2 个钻孔资料，分别为 zk0001 号孔及 zk0201 号孔。

(2) 矿山相关资料

采掘工程平面图、煤层煤质分析、井下生产地质资料等。

3、勘查类型与基本工程间距

本次勘查程度为勘探，井田内构造复杂程度中等，煤层稳定程度属较稳定，依照《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002) 的要求，结合井田实际，本次布设勘查线 5 条（即 1、2、3、4、6、8

勘查线): 勘查线基本线距 400~490m、孔距 < 500m, 为探明的资源量; 孔距 < 1000m, 为控制的资源量; 孔距 < 2000m, 为推断的资源量。设计钻孔 9 个, 钻探工程量 2785m。本着一孔多用的原则, 水文孔与地质孔兼用, 布置抽水试验钻孔 1 个。

4、矿产资源储量估算及申报情况

井田内煤层为无烟煤, 单斜构造, 煤层平均倾角小于 25° , 根据《煤、泥炭地质勘探规范》(DZ/T0215-2002), 本次勘探煤炭资源量估算指标为: 最低可采厚度 0.80m, 最高灰分 (A_d) 40%, 硫分 $St,d \leq 3\%$, 最低发热量 ($Q_{net,d}$) 22.1MJ/kg。注: 本次 $St,d > 3\%$ 的资源储量一并参与估算, 单独统计。

采用地质块段法来估算资源量。

截至 2019 年 11 月 30 日, 霖俊谕煤矿(预留)矿区范围内核实保有资源储量总量 2447 万吨。保有资源储量中, (111b) 378 万吨, (122b) 1000 万吨(含高硫煤 175 万吨), (333) 1069 万吨(含高硫煤 345 万吨)。

5、先期开采地段论证情况

根据煤炭工业石家庄设计研究院于 2019 年 12 月编制的《贵州加益煤业集团有限公司贵州省习水县霖俊谕煤矿先期开采地段规划说明书》, 下一步该矿扩能 30 万吨/年生产规模矿井设计利用现有开拓系统, 全矿井划分为二个水平开采。其先期开采地段为井田+1230m 标高以浅, 面积为 2.37 km^2 , 范围由 14 个拐点圈定, 坐标见表 8。


表 8 先期开采地段范围拐点坐标表

序号	北京 54 坐标系		西安 80 坐标系		2000 坐标系	
	X	Y	X	Y	X	Y
1	3130833.056	35623292.960	3130775.647	35623214.906	3130782.559	35623328.136
2	3131156.905	35623489.658	3131099.496	35623411.604	3131106.409	35623524.836
3	3131531.020	35623006.552	3131473.611	35622928.498	3131480.523	35623041.729
4	3131584.787	35622921.656	3131527.378	35622843.602	3131534.293	35622956.830
5	3131113.290	35622143.017	3131055.881	35622064.963	3131062.796	35622178.191
6	3130391.982	35620986.245	3130334.573	35620908.191	3130341.488	35621021.419
7	3130076.433	35620416.972	3130019.024	35620338.918	3130025.938	35620452.146
8	3129900.001	35620139.986	3129842.592	35620061.932	3129849.488	35620175.146
9	3129393.787	35620489.245	3129336.378	35620411.191	3129343.270	35620524.404
10	3129477.241	35620826.607	3129419.832	35620748.553	3129426.726	35620861.765
11	3129589.492	35620898.920	3129532.083	35620820.866	3129538.978	35620934.079
12	3129608.750	35620978.330	3129551.341	35620900.276	3129558.237	35621013.190
13	3129673.737	35621000.095	3129616.328	35620922.041	3129623.224	35621035.256
14	3129733.736	35621057.137	3129676.327	35620979.083	3129683.224	35621092.298
15	3130072.803	35621196.282	3130015.394	35621118.228	3130022.292	35621231.445
16	3130097.401	35621246.105	3130039.992	35621168.051	3130046.890	35621281.269
17	3130088.757	35621343.623	3130031.348	35621265.569	3130038.247	35621378.386
18	3130042.897	35621526.580	3129985.488	35621448.526	3129992.387	35621561.743
19	3130094.190	35621751.688	3130036.781	35621673.634	3130043.681	35621786.853
20	3130176.488	35621860.257	3130119.079	35621782.203	3130125.980	35621895.122
21	3130272.324	35621897.373	3130214.915	35621819.319	3130221.817	35621932.540
22	3130322.720	35621992.461	3130265.311	35621914.407	3130272.213	35622027.628
23	3130391.677	35622013.714	3130334.268	35621935.660	3130341.171	35622048.881
24	3130457.273	35622068.440	3130399.864	35621990.386	3130406.767	35622103.608
25	3130478.829	35622147.812	3130421.420	35622069.758	3130428.324	35622182.981
26	3130462.356	35622270.068	3130404.947	35622192.014	3130411.852	35622308.237
27	3130485.312	35622326.764	3130427.903	35622248.710	3130434.809	35622361.933
28	3130471.943	35622447.787	3130414.534	35622369.733	3130421.441	35622482.957
29	3130657.913	35622697.576	3130600.504	35622619.522	3130607.412	35622732.749
30	3130683.570	35622772.273	3130626.161	35622694.219	3130633.068	35622807.445
31	3130712.974	35623098.546	3130655.565	35623020.492	3130662.473	35623133.720

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、《固体矿产勘查工作规范》（GB/T33444-2016）；
 - 3、《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）；
 - 4、《煤、泥炭地质勘查规范实施指导意见的通知》（国土资发[2007]40号）；
 - 5、《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）；
 - 6、《井田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：函审

2、评审相关因素的确定：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）资源储量基准日：2019年11月30日

（四）主要评审意见

1、主要成绩

（1）确定了井田总体为一单斜构造，地表断层不发育，钻孔揭

露隐伏断层 1 条，构造复杂程度简单。

(2) 较好地控制了井田范围内主要可采煤层的底板等高线。

(3) 详细查明了可采煤层层位及厚度变化，确定了 8 煤层为全区可采较稳定煤层，2、4、12 煤层为大部分可采较稳定煤层。

(4) 较好的控制了各主要可采煤层露头位置。

(5) 详细查明了可采煤层的煤类均属无烟煤三号，煤质特征：8、12 煤层属中灰煤，2、4 煤层属中高灰煤；4 煤层属中硫煤，2、8 煤层属中高硫煤，12 煤层属高硫煤；2、4、8、12 煤层均为中发热量煤。

(6) 详细查明了井田水文地质条件为中等类型：

8 号煤层以上的各煤层为以顶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。水文地质条件中等的矿床类型。

矿井先期开采地段正常涌水量为 $977 \text{ m}^3/\text{d}$ ；地下水的变化率采用邻矿（马临煤矿）2.4 倍。故矿井最大涌水量为 $2345 \text{ m}^3/\text{d}$ 。

(7) 详细查明井田范围内主要可采煤层顶底板的工程地质特征，确定了井田工程地质条件属中等类型；井田内 12 煤层属贫甲烷煤层，2、8 煤层属含甲烷煤层，4 煤层属富甲烷煤层；2、4、8、12 号煤层均属 II 类(自燃)煤层；井田内煤层均暂无煤尘爆炸危险性；地温正常。

(8) 详细调查了老窑和生产矿井的分布和开采情况，详细调查生产矿井和老窑的涌水量、水质及其动态变化，分析其充水因素。

(9) 基本查明其他有益矿产赋存情况，均未达到开采最低品位。

(10) 查明并估算了各可采煤层的资源量。先期开采地段范围内，

(111b+122b) 占总资源储量的 55.60%。达到了小型井勘探工作程度的要求，满足规范的要求。

本次勘查所获资源储量，对下一步扩能为 30 万吨/年生产矿井是完全可行的，其资源量类别及比例完全能够满足其编制矿井建设可行性研究和初步设计的要求。

2、存在问题与建议

(1) 根据“贵州省能源局 2019[1]号”公告，毗邻矿区富泓煤矿、加益煤矿为高瓦斯矿井，泰丰煤矿为突出矿井，以及“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必须做好以下工作：

① 矿井在开采煤层时，必须测定煤层瓦斯压力、瓦斯含量及其他与突出危险性相关的参数。

② 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。

③ 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。

④ 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。

⑤ 加强井下作业人员的安全知识和防突知识培训，提高工作人员的防突意识，若出现瓦斯异常或有煤与瓦斯突出征兆时应停止作业，采取相应防突措施，经确认消除突出危险后，方可进行采掘作业。

(2) 本次勘查因诸多因素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。

(3) 203 号钻孔孔底遗留 22.15 米钻具，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。

(4) 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。

(5) 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；往后矿井生产开采第二水平时，建议矿井做进一步水文专项工作，以防水害的发生。

(6) 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。

(7) 在未来矿井开采过程中，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。

3、评审结果

截至 2019 年 11 月 30 日，霖俊谕煤矿（预留）矿区范围（算量标高+1540~+740m）内核实保有资源储量 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。

说明：评审量（2446 万吨）比申报量（2447 万吨）少 1 万吨的主要原因是《报告》评审后，编制单位按专家提出的修改意见对部分储量块段类型及划分进行了调整，相应块段的资源量发生了变化。

先期开采地段范围内，核实保有资源储量总量 1606 万吨。保有资源储量中，(111b) 378 万吨，(122b) 515 万吨，(333) 713 万吨。另有历年开采动用资源储量 484 万吨。探明的和控制的(111b+122b) 占先期开采地段资源量的比例为 55.60%。满足规范要求。

4、资源储量变化情况

（一）与最近一次报告重叠部分对比

最近一次报告为 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）。评审备案的煤炭（准采标高 1500m~1275m）保有资源量 243.68 万吨，开采消耗资源量 23.24 万吨。

本次报告与最近一次报告重叠，重叠部分（面积 0.5654km²；标高：+1500m~+1275m）内，最近一次报告资源储量 266.92 万吨；本次报告资源储量 487 万吨。

重叠部分本次报告较最近一次报告资源储量增加 220.08 万吨（详见表 9），其增加的主要原因是：①估算煤层厚度变化。本次报告 2、4、8、12 煤层采用厚度分别为 1.68m、1.31m、1.53m、1.02m；最近一次报告 2、4、8、12 煤层采用厚度分别为 1.25m、1.54m、1.64m、1.20m；②估算煤层视密度变化。本次报告 2、4、8、12 煤层视密度

分别 1.69t/m³、1.62t/m³、1.59t/m³、1.59t/m³；最近一次报告 2、4、8、12 煤层视密度均采用 1.45t/m³；③消耗资源储量增加 85.76 万吨为最近一次报告资源量估算截止日期以后至本次报告估算截止日期开采消耗资源储量。

表 9 与最近一次报告重叠范围资源储量增减变化情况表 单位：万吨

类 型	开采消耗量	保 有 资 源 储 量				合 计	
		(111b)	(122b)	(333)	(334)?	消耗量	保有量
本次报告	109	142	31	205	0	109	378
最近一次报告	23.24	0	0	233	10.68	23.24	243.68
增减量	+85.76	+142	+31	-28	-10.68	+85.76	+134.32
小 计	+85.76	+142	+31	-28	-10.68	+85.76	+134.32

(二) 与缴纳价款报告总量对比

本矿缴纳价款报告为 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》(下称《霖俊谕核实报告》)(黔国土资储备字[2007]662 号)。评审备案的煤炭(准采标高 1500m~1275m)保有资源量 243.68 万吨,开采消耗资源量 23.24 万吨。

本次报告与缴纳价款报告总量相比增加 2663.08 万吨(详见表 10),其增加的主要原因是:①井田范围扩大。缴纳价款报告面积 0.5654km²,预留调整后的井田面积 3.4700km²,面积增加了 2.9046km²;②估算煤层厚度变化。本次报告 2、4、8、12 煤层采用厚度分别为 1.68m、1.31m、1.53m、1.02m;最近一次报告 2、4、8、12 煤层采用厚度分别为 1.25m、1.54m、1.64m、1.20m;③估算煤层视密度变化。本次报告 2、4、8、12 煤层视密度分别 1.69t/m³、1.62t/m³、1.59t/m³、1.59t/m³;最近一次报告 2、4、8、12 煤层视密度均采用

1.45t/m³;④消耗资源储量增加 460.76 万吨为最近一次报告资源量估算截止日期以后至本次报告估算截止日期开采消耗资源储量

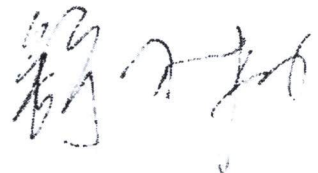
表 10 与缴纳价款总资源储量增减变化情况对比表 单位: 万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量				消耗量	保有量
		(111b)	(122b)	(333)	(334)?		
本次报告	484	378	1000	1068	0	484	2446
缴纳价款报告	23.24	0	0	233	10.68	23.24	243.68
增减量	+460.76	+378	+1000	+835	-10.68	+460.76	+2202.32
小计	+460.76	+378	+1000	+835	-10.68	+460.76	+2202.32

四、评审结论

本次工作基本完成了资源储量核实的任务,编制的《报告》符合要求,达到了储量核实的目的,地质勘查工作程度达到《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)勘探阶段的要求,可作为兼井重组后霖俊谕煤矿扩能 30 万吨/年可行性研究和初步设计的地质依据,专家组同意《报告》通过评审。

评审专家组组长:



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

二〇二〇年六月九日

《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》



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	舒万柏	贵州省煤田地质局113队	地质	研究员	舒万柏
成员	洪愿进	贵州省煤田地质局	地质	研究员	洪愿进
	田维江	贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心	地质	高级工程师	田维江
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤矿测井	研究员	罗忠文
	裴永炜	贵州省地质环境监测院	水工环	研究员	裴永炜

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C52000002012031120123031

采矿权人: 贵州加益煤业集团有限公司

地址: 贵州省习水县东皇镇白坭村

矿山名称: 贵州加益煤业集团有限公司习水县东皇镇霖
俊瑜煤矿

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: 15.00万吨/年

矿区面积: 0.5654

有效期限: 自 2012年12月 至 2013年12月

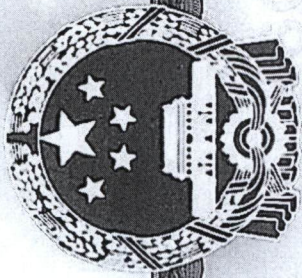
发证机关
(采矿登记专用章)

年 月 日

矿区范围拐点坐标: 西安80坐标

- | | |
|---|-------------------------|
| 1 | 3130512 28135521881 943 |
| 2 | 3130527 5933582201 946 |
| 3 | 3131227 59336822401 948 |
| 4 | 3130817 59 354#22876 85 |
| 5 | 3130672 59535823121 95 |
| 6 | 3130317 58535622221 944 |
| 7 | 3130982 59 35522021 943 |

开采深度: 由1500米至1275米标高, 共有7个拐点坐标



营业执照

统一社会信用代码
915200006754323894



扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可监管信息。



名称 贵州加益煤业集团有限公司
类型 有限责任公司(自然人投资或控股)
法定代表人 柯盛弟

注册资本 伍仟万圆整
成立日期 2008年07月23日
营业期限 2008年07月23日至2023年07月22日
住所 贵州省遵义市汇川区大连路航天大厦16楼

经营范围 法律、法规、国务院规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院规定应当许可(审批)的，经审批机关批准后方可(审批)开展经营活动；法律、法规、国务院规定无需许可(审批)的，市场主体自主选择经营。煤炭的开采及销售(限取得许可证的分支机构经营)；煤矿整合资产重组、兼并、收购；煤矿投资及管理；销售：矿产品、矿山机械、建材、焦炭、钢材。



登记机关 2019年 06月 06日