

第一章 公开询价公告（公开询比）

项目编号：PC-0201-26J4-FS0421

一、公开询价条件

中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司以公开询比采购方式采购贵州桐梓大梁岗抽水蓄能电站可研阶段视频制作所需的技术服务，本次采购计划使用项目资金用于本次询比采购后所签订合同的支付。

二、项目概况、询比采购范围

1、项目概况：

1.1 基本情况

项目名称：贵州桐梓大梁岗抽水蓄能电站项目。

项目总投资：估算总投资约 93.32 亿元。

建设地点：贵州省遵义市桐梓县小水乡境内。

建设规模：工程等别为一等，大（1）型规模，装机容量 1600MW。

资金来源：自筹资金。

建设工期：工程筹建期 18 个月，施工总工期 69 个月，其中施工准备期 6 个月，主体工程施工期 54 个月，工程完建期 9 个月，首台机组发电工期 60 个月。

1.2 工程核心参数：

工程规模和等级：一等大（1）型工程（上水库正常蓄水位 1449m，调节库容 588.71 万 m³。下水库正常蓄水位 714m，调节库容 631.05 万 m³，装机容量 1600MW）。

建设性质：新建建设类项目。

本工程项目组成主要包括：枢纽工程、工程管理区、交通工程、施工辅助工程、供水工程、供电工程。

枢纽工程由上水库枢纽工程、输水发电系统、地下厂房系统、下水库枢纽工程组成。上水库位于黄铜坡附近的山顶夷平面上，利用山顶内的两个低矮洼地，在四周低矮垭口处筑坝成库，主坝修筑于东南侧，两个副坝位于上水库西北侧，库型为近椭圆型。库区基岩岩性为灰岩、钙质页岩夹泥灰岩，无全风化岩体，强风化分布范围较小，岩体完整

性较好，基岩岩体的透水性以弱透水为主，但在强溶蚀和溶洞地带，漏水情况严重。上水库区发育两条小断层，岩溶强发育，断层、溶洞、溶蚀裂隙成为内水外渗的主要通道。结合钻孔压水试验资料分析，坝基及坝肩地表以下一定深度内的岩体透水率较大，存在坝基和绕坝渗漏问题，上水库采用全库防渗方案。

上水库正常蓄水位为1449.00m，设计洪水位为1449.41m、校核洪水位为1449.51m，死水位为1423.00m，正常蓄水位以下库容606.16万m³，调节库容588.71万m³，死库容17.45万m³。

上水库工程包括：沥青混凝土面板堆石坝、环库公路、边坡工程、全库防渗结构及库底排水系统等。

上水库采用沥青混凝土面板全库盆防渗处理措施，大坝采用沥青混凝土面板堆石坝，坝顶高程1453.00m，坝顶宽10.00m，主坝坝长801m，坝高70m（坝轴线）。在库西侧设置两座副坝，1#副坝坝高53m，坝长216m，2#副坝坝高34m，坝长142m。上游坝坡1:1.75，下游坝坡1:1.5，下游坝坡在1433m、1413m、1393m、1373m高程各设2m宽马道。

上水库设计洪水和校核洪水直接存于库内，不设置专门泄洪建筑物。

下水库涉及的地层中，茅草铺组第二段（T1m2）、狮子山组（T2sh）为可溶岩地层，岩溶发育，主要的岩溶形态有小溶洞、岩溶泉、溶蚀裂隙、干谷等。下水库区内有3个岩溶泉点。泉点流量为流量1.2~6.8L/S。下水库两岸分水岭山体雄厚，正常蓄水位高程两岸山体厚度均大于2km。下水库范围内地表溶洞较少，库区范围内未见溶洞发育。库区内鱼剑溪泉水QS7上游1.4km范围枯水期为干谷段。库区左、右两岸存在高于正常蓄水位的地下水分水岭。右岸存在连续分布高于正常蓄水位的地下水位，水库蓄水后不存在向右岸松坎河渗漏问题。左右两岸水库周边地下水主要向鱼剑溪排泄。左岸水库周边地下水主要向鱼剑溪排泄，同时存在向小水河的渗流。水库蓄水后，左坝肩周边山体地下水局部可能低于正常蓄水位（714.0 m），产生坝肩渗漏问题。下水库渗漏的不利因素主要是两个方面：一是地层表部整体弱~中等透水，二是F1断层基本贯穿整个库盆库，区内还发育多处断层，这些断裂是主要的导水通道之一，建议采用帷幕防渗型式。

下水库校核洪水位（P=0.1%）714.62m，设计洪水位（P=0.5%）714.00m，正常蓄水位714.00m，死水位691.00m，正常蓄水位以下库容为849.16万m³，调节库容624.70m³，死库容224.47万m³。

下水库主要建筑物包括：沥青混凝土心墙堆石坝、泄洪放空洞、径流泄放管。

拦河坝采用沥青混凝土心墙坝，坝顶高程为718.0m，坝顶宽度10.0m，坝轴线长

614.0m，最大坝高85.5m，上游坝坡为1:1.8，下游坝坡为1:2.0，下游每隔20m设置宽2.00m的马道，采用沥青混凝土心墙防渗。上坝体结构从上游至下游依次为：抛石护坡（厚1m）、碎石垫层（厚0.5m）、上游堆石I区、上游过渡II区（水平宽2m）、上游过渡I区（水平宽1.5m）、沥青混凝土心墙（厚50cm~93cm）、下游过渡I区（水平宽1.5m）、下游过渡II区（水平宽2m）、下游堆石I区、下游堆石II区、干砌石护坡（厚0.3m）。

心墙混凝土基座底宽7.0m，顶宽11.5m，基座高7.5m，两侧放坡1:0.3。心墙基座中部设置灌浆廊道，灌浆廊道为城门洞型，尺寸为3m×3.5m。

泄洪放空洞布置在下水库大坝右岸，全长1034.1m，由进口段、进口有压洞段、检修闸门井、有压洞、工作闸门井、无压洞、消力池、护坦、海漫等结构组成。

泄洪放空洞库内进水口采用混凝土整体浇筑而成，通过浇筑混凝土与库岸面板相接。泄洪洞进口段长33.0m，顶板及侧墙均采用1/4椭圆曲线，长轴半径11m，短轴半径3.7m。

进口有压隧洞段全长60.0m，采用城门洞形，断面尺寸4.5m×5.5m，直墙高4.2m，底坡 $i=0\%$ ，混凝土衬砌厚0.8m，采用 C30W10F100，二级配混凝土。为与检修井平顺衔接，有压隧洞尾部桩号泄0+93.00~泄0+106.00段为渐变段1，断面由城门洞型渐变为方形，尺寸为4.5m×5.0m。

工作闸室前有压隧洞段的检修要求，在进口段后设置一事故检修闸门井，闸门井段长13m，底板高程669.0m，底板厚2.0m，侧墙厚3m。设一道平板事故检修门，事故检修门孔口尺寸4.5m×5.5m，混凝土采用C30W10F100，二级配。

根据坝址右岸地形条件，有压隧洞洞线在平面上于坝前转折，由NE62.89°经弯段后转为SE166.4°，转角约77°，转弯半径为100m。检修闸门井后隧洞有压段全长共270.1m，采用城门洞形，断面尺寸4.5m×5.5m，直墙高4.2m，底坡 $i=0\%$ ，混凝土衬砌厚0.8m，采用 C30W10F100，二级配混凝土。

工作闸门井段长16.0m，顶高程718.00m，底板高程669.00m，底板厚2.0m，侧墙厚3m。设一道弧形工作闸门，工作闸门孔口尺寸4.5m×4.5m，混凝土采用C30W10F100，二级配。工作闸门由置于顶部启闭机室内的固定卷扬机启闭，启闭机平台高程718.00m。

工作闸门井段后至隧洞出口为无压隧洞，无压洞横断面为城门洞形，断面尺寸4.5m×5.8m，直墙高4.5m，洞长512.0m，其中无压隧洞进口底板高程669.00m，出口处底板高程641.0m，隧洞纵坡5.73%。

为将洞内水流平顺引入消力池，无压隧洞后接出口衔接段，底部高程由641.0m降至628.4m，出口衔接段全长40m。

为了减小泄流对下游河床冲刷及对岸河道护岸的影响，泄洪放空洞采用底流消能。为节省工程投资及改善池内流态，底流消能方式采用常规下挖式消力池。消力池段基础开挖至弱风化中部，上、下游设深齿墙，长度为60m。消力池底板高程628.4m，底板厚2.0m，顶高程为640.4m；消力池左边墙采用重力式挡墙，右边墙采用直立式挡墙。

径流泄放管布置于泄洪放空洞底部，管径1.60m，钢衬埋管段长981m，用于下稳定下泄库内多余来水及下游所需生态流量，下游设置锥阀，锥阀前设置支管，支管后设置流量调节阀泄放生态流量。径流泄放管包括进口段、钢衬埋管段及阀室段。径流泄放管包括进口段、钢衬埋管段及阀室段。

下水库涉及的地层中，茅草铺组第二段（T1m2）、狮子山组（T2sh）为可溶岩地层，岩溶发育，主要的岩溶形态有小溶洞、岩溶泉、溶蚀裂隙、干谷等。下水库区内有3个岩溶泉点。泉点流量为流量1.2~6.8L/S。下水库两岸分水岭山体雄厚，正常蓄水位高程两岸山体厚度均大于2km。下水库范围内地表溶洞较少，库区范围内未见溶洞发育。库区内鱼剑溪泉水QS7上游1.4km范围枯水期为干谷段。库区左、右两岸存在高于正常蓄水位的地下水分水岭。右岸存在连续分布高于正常蓄水位的地下水位，水库蓄水后不存在向右岸松坎河渗漏问题。左右两岸水库周边地下水主要向鱼剑溪排泄。左岸水库周边地下水主要向鱼剑溪排泄，同时存在向小水河的渗流。水库蓄水后，左坝肩周边山体地下水局部可能低于正常蓄水位（714.0 m），产生坝肩渗漏问题。下水库渗漏的不利因素主要是两个方面：一是地层表部整体弱~中等透水，二是F1断层基本贯穿整个库盆库，区内还发育多处断层，这些断裂是主要的导水通道之一，建议采用帷幕防渗型式。

下水库校核洪水位（P=0.1%）714.62m，设计洪水位（P=0.5%）714.00m，正常蓄水位714.00m，死水位691.00m，正常蓄水位以下库容为849.16万 m³，调节库容624.70m³，死库容224.47万 m³。

下水库主要建筑物包括:沥青混凝土心墙堆石坝、泄洪放空洞、径流泄放管。

拦河坝采用沥青混凝土心墙坝，坝顶高程为718.0m，坝顶宽度10.0m，坝轴线长614.0m，最大坝高85.5m，上游坝坡为1:1.8，下游坝坡为1:2.0，下游每隔20m设置宽2.00m的马道，采用沥青混凝土心墙防渗。上坝体结构从上游至下游依次为：抛石护坡（厚1m）、碎石垫层（厚0.5m）、上游堆石I区、上游过渡II区（水平宽2m）、上游过渡I区（水平宽1.5m）、沥青混凝土心墙（厚50cm~93cm）、下游过渡I区（水平宽1.5m）、下游过渡II区（水平宽2m）、下游堆石I区、下游堆石II区、干砌石护坡（厚0.3m）。

心墙混凝土基座底宽7.0m，顶宽11.5m，基座高7.5m，两侧放坡1:0.3。心墙基座中

部设置灌浆廊道，灌浆廊道为城门洞型，尺寸为 $3\text{m}\times 3.5\text{m}$ 。

泄洪放空洞布置在下水库大坝右岸，全长 1034.1m ，由进口段、进口有压洞段、检修闸门井、有压洞、工作闸门井、无压洞、消力池、护坦、海漫等结构组成。

泄洪放空洞库内进水口采用混凝土整体浇筑而成，通过浇筑混凝土与库岸面板相接。泄洪洞进口段长 33.0m ，顶板及侧墙均采用 $1/4$ 椭圆曲线，长轴半径 11m ，短轴半径 3.7m 。

进口有压隧洞段全长 60.0m ，采用城门洞形，断面尺寸 $4.5\text{m}\times 5.5\text{m}$ ，直墙高 4.2m ，底坡 $i=0\%$ ，混凝土衬砌厚 0.8m ，采用 C30W10F100，二级配混凝土。为与检修井平顺衔接，有压隧洞尾部桩号泄0+93.00~泄0+106.00段为渐变段1，断面由城门洞型渐变为方形，尺寸为 $4.5\text{m}\times 5.0\text{m}$ 。

工作闸室前有压隧洞段的检修要求，在进口段后设置一事故检修闸门井，闸门井段长 13m ，底板高程 669.0m ，底板厚 2.0m ，侧墙厚 3m 。设一道平板事故检修门，事故检修门孔口尺寸 $4.5\text{m}\times 5.5\text{m}$ ，混凝土采用C30W10F100，二级配。

根据坝址右岸地形条件，有压隧洞洞线在平面上于坝前转折，由 $\text{NE}62.89^\circ$ 经弯段后转为 $\text{SE}166.4^\circ$ ，转角约 77° ，转弯半径为 100m 。检修闸门井后隧洞有压段全长共 270.1m ，采用城门洞形，断面尺寸 $4.5\text{m}\times 5.5\text{m}$ ，直墙高 4.2m ，底坡 $i=0\%$ ，混凝土衬砌厚 0.8m ，采用 C30W10F100，二级配混凝土。

工作闸门井段长 16.0m ，顶高程 718.00m ，底板高程 669.00m ，底板厚 2.0m ，侧墙厚 3m 。设一道弧形工作闸门，工作闸门孔口尺寸 $4.5\text{m}\times 4.5\text{m}$ ，混凝土采用C30W10F100，二级配。工作闸门由置于顶部启闭机室内的固定卷扬机启闭，启闭机平台高程 718.00m 。

工作闸门井段后至隧洞出口为无压隧洞，无压洞横断面为城门洞形，断面尺寸 $4.5\text{m}\times 5.8\text{m}$ ，直墙高 4.5m ，洞长 512.0m ，其中无压隧洞进口底板高程 669.00m ，出口处底板高程 641.0m ，隧洞纵坡 5.73% 。

为将洞内水流平顺引入消力池，无压隧洞后接出口衔接段，底部高程由 641.0m 降至 628.4m ，出口衔接段全长 40m 。

为了减小泄流对下游河床冲刷及对岸河道护岸的影响，泄洪放空洞采用底流消能。为节省工程投资及改善池内流态，底流消能方式采用常规下挖式消力池。消力池段基础开挖至弱风化中部，上、下游设深齿墙，长度为 60m 。消力池底板高程 628.4m ，底板厚 2.0m ，顶高程为 640.4m ；消力池左边墙采用重力式挡墙，右边墙采用直立式挡墙。

径流泄放管布置于泄洪放空洞底部，管径 1.60m ，钢衬埋管段长 981m ，用于下稳定下泄库内多余来水及下游所需生态流量，下游设置锥阀，锥阀前设置支管，支管后设置

流量调节阀泄放生态流量。径流泄放管包括进口段、钢衬埋管段及阀室段。径流泄放管包括进口段、钢衬埋管段及阀室段。

地下厂房位于输水系统首部，洞室群布置在茅草铺组二段灰岩内，洞室埋深为 676m~759m，安装四台单机容量 400MW 的立轴单级混流可逆式水泵水轮机-发电电动机组。厂区建筑物由地下厂房、主变洞、母线洞、交通洞、通风兼出线洞、交通电缆洞、排水廊道、出线支洞、排风上平洞、排风竖井、地面排风机房和地面开关站等建筑物组成。

地下厂房由主机间、副厂房和安装场组成，呈"一"字形布置，地下厂房开挖尺寸为 189m×26.4m×61.6m（长×宽×高，下同）。安装场布置在地下厂房左端，副厂房布置在地下厂房右端。主机间开挖尺寸为 114m×26.4m×61.6m，安装场开挖尺寸为 52.0m×26.4m×30.6m，副厂房开挖尺寸为 23m×26.4m×60.6mm。主机间内安装四台单机容量 400MW 的立轴单级混流可逆式水泵水轮机-发电电动机组，机组安装高程为 581.00m。厂房顶拱开挖高程为 628.10m，尾水管底板开挖高程为 566.50m。主机间分五层布置，分别是发电机层、母线层、水轮机层、蜗壳层和尾水管层。地下厂房采用柔性喷锚支护型式和岩壁吊车梁结构。

主变洞平行布置在主厂房下游侧，与主厂房净距离为 40m。布置主变压器和 SFC 等设备。主变洞开挖尺寸为 188.0m×21.0m×23.5m。母线洞与主厂房、主变洞正交连通，一机一洞，断面为城门洞形，净尺寸为 40.0m×8.5m×9.5m。洞内布置母线、发电机断路器、换相隔离开关等设备。交通电缆洞位于副厂房和主变副厂房之间，净尺寸为 40.0m×2.5m×7.4m，为双层布置，分别作为电缆敷设及交通廊道。

环绕主厂房洞和主变洞设有三层排水廊道兼灌浆廊道。上层排水廊道上游侧与高压管道排水廊道相通，断面净尺寸为 4m×3m（宽×高，下同），其余部分断面净尺寸为 3m×3m，均为圆拱直墙型。

地下厂房交通洞长 1797.327m，断面尺寸为 8m×8m，平均坡度 6.6%，从安装场下游边墙进厂，交通洞洞口高程为 718.00m。

通风兼出线洞全长为 1301.096m，断面为圆拱直墙型，净尺寸为 9.0m×8.0m（宽×高），通风洞洞口高程为 718.00m，末端与 1#通风机室相连，平均坡度 8.2%。

出线系统洞室由出线支洞、通风兼出线洞组成。从主变压器引出的 500kV 高压电缆，经主变洞下游的出线支洞汇入通风兼出线洞，沿通风兼出线洞敷设，最终引入 GIS 开关楼电缆层。

每两台主变压器设置一条出线支洞，共两条，断面净尺寸为 6m×7m（宽×高），洞长均为 25m。出线平洞长度为 648.913m，断面净尺寸为 4.2m×5.05m（宽×高），出线支洞、出线平洞断面均为圆拱直墙型。

地面开关站内布置有 GIS 开关楼和出线场，场地平面总尺寸为 245×40m（长×宽），地面高程为 718.00m。

地下洞室群排风建筑物由排风上平洞、排风竖井、地面排风机房组成，将地下厂房、主变洞的废气及事故烟尘抽排至地面。

排风平台位于地下厂房北侧的山坡上，经开挖而成，布置风机房、变压器室、开关柜室等。平台高程为 1012.00m，尺寸为 30×20m（长×宽）。排风上平洞长 279.018m，断面净尺寸为 7.0m×6.0m（宽×高），连接排风竖井与地面排风机房。排风竖井两个，高 371.1m，内径为 4m。

1.3 公开询比目的：

贵州桐梓大梁岗抽水蓄能电站可研阶段视频制作。

2、公开询比范围：

2.1 技术服务的目标：通过高质量、富有创意的数字化呈现方式，精准、全面且生动地展示贵州桐梓大梁岗抽水蓄能电站可研阶段数字化勘察设计的卓越成果与创新亮点，助力项目在相关奖项评选中脱颖而出，提升项目于行业内的知名度与影响力。

2.2 需完成的主要工作内容如下（不限于）：

- （1）三维动画制作（包含片头、建筑动画、三维字幕），时长约 4 分 30 秒；
- （2）视频包装（小片花、照片、文字、图表动画、画面特效合成等），时长约 13 分钟；
- （3）鸟瞰图 1 张、三维透视图 1 张；
- （4）全片剪辑、校色，字幕、配音；
- （5）画质为：1080P（1920*1080）。

3、最高投标限价：24.2 万

4、服务时间：自合同签订起至本项目服务结束。

5、服务地点：贵州省遵义市桐梓县小水乡

6、质量要求：

（1）受托方签订合同后，应尽快根据本工程条件和任务书规定的研究目的及内容，编制工作大纲（包括主要工作人员），大纲需经技术校审人员把关，并盖单位公章，报委托方审查同意。

(2) 受托方确定相关工作人员后，不能随意更改，也不得将此任务转与他人。

(3) 边界条件和材料计算参数确定后，需与委托方协商，经确认后方可进行下一步工作。成果报告初稿应交委托方评审合格后，方能出版正式报告。

(4) 最终成果要经校审人员把关，并加盖单位公章，研究成果归双方共有。

(5) 受托方应制定本项工作职业健康安全和环境保护措施，负责并确保工作人员的人身健康与安全。

7、其它：/

三、供应商资格要求

供应商必须满足以下全部资格要求：

1、具备独立法人资格，须具备相应项目的实施能力，并在人员、设备、资金等方面具有保障如期完成项目等承担采购项目的能力。

2、供应商是增值税一般纳税人或小规模，能开具税率 3% 增值税专用发票。

3、供应商具有良好的银行资信和商业信誉，近三年没有处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产状态，无采取非法手段谋取不正当利益的违法、违纪不良记录。

4、本次采购不接受联合体投标。

5、供应商不存在《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国招标投标法实施条例》禁止投标的情形。

6、业绩要求：供应商近五年（2021 年 1 月 1 日至今）应至少具有 1 项抽水蓄能电站视频制作相关业绩。

7、其它要求：/。

四、公开询比文件的获取

1、凡满足本公开询比规定的供应商资格要求并有意参加者，应当在“中国电建阳光采购网”（网址为 <https://bid.powerchina.cn>）右侧快捷入口，切换“新版登录”，选择“供应商登录”进行供应商注册。完成注册的供应商，请于 2026 年 10 月 20 日 00 时 00 分前（北京时间）通过互联网登录“中国电建采购邀请询比数智化平台”（网址为 <https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin>）并下载电子版邀请询比采购文

件（免费提供）。供应商可在登录系统后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书制作电子响应文件。

2、未按本邀请询比文件要求的途径获取邀请询比采购文件的，其响应将被否决。

五、响应文件的递交

1、响应文件递交的截止时间（响应文件开启时间，下同）为 2026 年 11 月 2 日 17 时 00 分（北京时间），供应商应在截止时间前，通过互联网登录“中国电建采购采购数智化平台”，将加密的响应文件上传，并保存上传成功后系统自动生成的电子签收凭证，递交时间即为电子签收凭证时间。

（1）本次采购将通过“中国电建采购采购数智化平台”（网址为 <https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin>）全程在线开展，电子响应文件的加密、提交等流程须各供应商在线进行操作。供应商可在登录系统后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互连”在线办理移动证书制作电子响应文件，并严格按照要求进行在线制作，因操作流程失误造成的响应失败，将由供应商自行承担后果。

（2）各供应商须登陆数智化平台使用数字证书进行电子响应文件的编制、加密和在线投递。请各供应商充分考虑文件大小、网络速度的影响并预留充足的时间，逾期将无法提交。（电子响应文件的在线投递建议至少提前 12 小时完成）。

（3）供应商不需要再递交纸质档响应文件。

（4）开标采用集中解密，无需供应商解密。

2、响应截止时间及递交地点如有变动，采购人将及时通过“中国电建采购采购数智化平台”通知所有已下载采购文件的供应商。

3、递交询价文件前须在中国电建采购招标数智化平台向中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司或股份公司申报合格供应商资格，成为合格供应商后方能进行询价文件递交和开标。因响应人自身原因导致合格供应商资格未能申报成功，造成询价文件无法递交和开标的，由响应人承担其全部后果。

4、合格供应商申报及数智化平台使用问题可咨询平台客服，客服电话：4006-27-4006，具体联系方式请根据网站首页“联系我们”列表中查找相应客服经理电话。

六、联系方式

采 购 人：中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司

地 址：北京市朝阳区定福庄西街 1 号

邮 编：100024

联 系 人：毛工

电 话：010-51977921

电子邮箱：maogx@bjy.powerchina.cn

七、提出异议的渠道和方式

电 话：010-51977921

电子邮箱：maogx@bjy.powerchina.cn

八、纪检监督机构

监督机构：中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司纪委办公室

监督电话：010-51972277

2026 年 10 月 14 日

