**四川秦巴高速公路有限责任公司巴南段、广巴段2022-2023年度场外电力线路**

**及设施设备日常维护项目**

**比选公告**

**四川秦巴高速公路有限责任公司**

**二〇二二年十一月**

**比选公告**

**一、比选条件**

四川秦巴高速公路有限责任公司巴南段、广巴段2022-2023年度场外电力线路及设施设备日常维护项目（以下简称“本项目”），项目发包人为四川秦巴高速公路有限责任公司，现已具备询价条件，由秦巴高速公路有限责任公司作为招标人，对本项目进行询价招标。

**二、项目概况**

（一）项目名称：四川秦巴高速公路有限责任公司巴南段、广巴段2022-2023年度场外电力线路及设施设备日常维护项目。

（二）项目背景及描述：秦巴公司巴南段外电线路皆为10KV线路，全长17.737公里，变电站（所）27座；广巴段外电线路皆为10KV线路，全长 21.626公里，变电站（所）37座，本次招标内容为对外供电线路至变压器端的日常检查、定期检测、维护、应急抢险、保养、线路消缺清障、更换线路配件的材料及安装等，共划分2个标段，分别为QBWD1标（巴南段）、QBWD2标（广巴段）。

**QBWD1标段（巴南段）外线及变压器统计表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **点位名称** | **10KV外线长度（米）** | **变压器功率（KVA）** | **变压器数量（台）** | **备注** |
| 1 | 磨盘山隧道 | 2140 | 500 | 1 |  |
| 2 | 马桑梁隧道 | 2457 | 160 | 1 |  |
| 3 | 碧龙服务区南区 | 1323 | 400 | 1 |  |
| 4 | 碧龙服务区北区 | 400 | 1 |  |
| 5 | 金子山隧道 | 1732 | 125 | 1 |  |
| 6 | 铁佛塘收费站 | 3310 | 200 | 1 |  |
| 7 | 东坝收费站 | 480 | 160 | 1 |  |
| 8 | 八尔湖收费站 | 0 | 250 | 1 |  |
| 9 | 古楼收费站 | 750 | 160 | 1 |  |
| 10 | 李桥枢纽互通 | 391 | 30 | 1 |  |
| 11 | 日兴收费站 | 650 | 200 | 1 |  |
| 12 | 五福隧道 | 380 | 160 | 1 |  |
| 13 | 五福收费站 | 380 | 200 | 1 |  |
| 14 | 赛金停车区 | 370 | 160 | 1 |  |
| 15 | 万寿山隧道 | 477 | 500 | 1 |  |
| 16 | 仪陇收费站 | 460 | 160 | 1 |  |
| 17 | 管理中心 | 360 | 630 | 1 |  |
| 18 | 东兴场枢纽互通 | 550 | 30 | 1 |  |
| 19 | 恩阳收费站 | 231 | 630 | 1 |  |
| 20 | 凤包梁隧道 | 187 | 200 | 1 |  |
| 21 | 香炉寨隧道 | 163 | 250 | 1 |  |
| 22 | 柳林收费站 | 100 | 160 | 1 |  |
| 23 | 鸡公梁隧道 | 432 | 250 | 1 |  |
| 24 | 观音庵收费站 | 230 | 160 | 1 |  |
| 25 | 何家坝收费站 | 0 | 400 | 1 |  |
| 26 | 下八庙服务区南区 | 184 | 800 | 1 |  |
| 27 | 下八庙服务区北区 | 160 | 1 |  |
| 28 | **合计** | **17737** |  | **27** |  |

**QBWD2标段（广巴段）外线及变压器统计表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **点位名称** | **10KV外线长度（米）** | **变压器功率（KVA）** | **变压器数量（台）** | **备注** |
| 1 | 东兴场隧道 | 200 | 315 | 1 |  |
| 2 | 福星场隧道 | 690 | 315 | 1 |  |
| 3 | 孟家山隧道 | 230 | 315 | 1 |  |
| 4 | 鸡鸣垭隧道 | 1026 | 315 | 1 |  |
| 5 | 元包子隧道 | 310 | 160 | 1 |  |
| 6 | 木门隧道 | 150 | 160 | 1 |  |
| 7 | 佛子岩隧道 | 110 | 125 | 1 |  |
| 8 | 巴中南收费站 | 570 | 125 | 1 |  |
| 9 | 巴中西收费站 | 1430 | 125 | 1 |  |
| 10 | 正直收费站 | 290 | 125 | 1 |  |
| 11 | 木门收费站 | 270 | 125 | 1 |  |
| 12 | 普济收费站 | 460 | 125 | 1 |  |
| 13 | 旺苍东收费站 | 190 | 125 | 1 |  |
| 14 | 巴中管理处 | 240 | 125 | 1 |  |
| 15 | 龙潭收费站 | 430 | 100 | 1 |  |
| 16 | 三清庙隧道 | 200 | 250 | 1 |  |
| 17 | 梁家岭隧道（广巴方向） | 1700 | 400 | 1 |  |
| 18 | 梁家岭隧道（巴广方向） | 370 | 125 | 1 |  |
| 19 | 王家山隧道（巴广方向） | 290 | 500 | 1 |  |
| 20 | 王家山隧道（广巴方向） | 2400 | 80 | 1 |  |
| 21 | 大石收费站 | 390 | 160 | 1 |  |
| 22 | 大石隧道 | 420 | 300 | 1 |  |
| 23 | 雪峰隧道 | 1200 | 300 | 1 |  |
| 24 | 东坝收费站 | 550 | 500 | 1 |  |
| 25 | 东坝隧道 | 80 | 400 | 1 |  |
| 26 | 工农隧道 | 260 | 600 | 1 |  |
| 27 | 崔家垭隧道 | 240 | 150 | 1 |  |
| 28 | 广元北收费站 | 80 | 250 | 1 |  |
| 29 | 元坝收费站 | 400 | 125 | 1 |  |
| 30 | 大扁山隧道 | 680 | 160 | 1 |  |
| 31 | 五房岩隧道 | 980 | 160 | 1 |  |
| 32 | 二郎扁隧道 | 400 | 160 | 1 |  |
| 33 | 花树沟隧道 | 1200 | 250 | 1 |  |
| 34 | 白水收费站 | 40 | 125 | 1 |  |
| 35 | 旺苍西收费站 | 1410 | 125 | 1 |  |
| 36 | 兴隆山隧道（广巴方向） | 340 | 600 | 1 |  |
| 37 | 兴隆山隧道（巴广方向） | 1400 | 160 | 1 |  |
| 38 | **合计** | **21626** |  | **37** |  |

1. 外电维护最高限价

**工程量清单最高限价表（QBWD1标段）**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 细目编号 | 细目名称 | 单位 | 数量 | 最高单价限价(元) |
| 第100章 | 总 则 |  |  |  |
| 101 | 安全生产费（非竞争性，不参与降价） | 总额/年 | 1 | 20000 |
| 第200章 | 检查与维护 |  |  |  |
| 201 | 日常维护费 |  |  |  |
| 201-1 | 10KV线路日常维护费 | 公里\*月 | 212.84 | 251 |
| 201-2 | 35KV线路日常维护费 | 公里\*月 | 0 | 375 |
| 202 | 变电站维护费 |  |  |  |
| 202-1 | 10KV变电站维护费 | 处\*月 | 324 | 636 |
| 202-2 | 35KV变电站维护费 | 处\*月 | 0 | 1000 |
| 203 | 线路清障（砍伐乔木等） | 次 | 2 | 15000 |
| 204 | 车辆通行费 | 总额/年 | 1 | 39600 |
| 最高限价（元） | | 349086.84元 | | |

**工程量清单最高限价表（QBWD2标段）**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 细目编号 | 细目名称 | 单位 | 数量 | 最高单价限价(元) |
| 第100章 | 总 则 |  |  |  |
| 101 | 安全生产费（非竞争性，不参与降价） | 总额/年 | 1 | 20000 |
| 第200章 | 检查与维护 |  |  |  |
| 201 | 日常维护费 |  |  |  |
| 201-1 | 10KV线路日常维护费 | 公里\*月 | 259.5 | 251 |
| 201-2 | 35KV线路日常维护费 | 公里\*月 | 0 | 375 |
| 202 | 变电站维护费 |  |  |  |
| 202-1 | 10KV变电站维护费 | 处\*月 | 444 | 636 |
| 202-2 | 35KV变电站维护费 | 处\*月 | 0 | 1000 |
| 203 | 线路清障（砍伐乔木等） | 次 | 2 | 15000 |
| 204 | 车辆通行费 | 总额/年 | 1 | 39600 |
| 最高限价（元） | | 437118.5元 | | |

1. 服务内容

主要工作内容：

1、按照相关法规要求配备专业人员巡检变电站（所），并按规定对变电站（所）设备进行维护，保障设备的正常运行、操作。

2、按相关规定对所有场外供电线路、用电点及沿线电力设施设备进行巡查和工作状态检测，对影响电力使用安全的情况及时进行调整和维护（包括电杆基础夯实、清理线路抛挂物、电力线路周边树木的修剪、加涂防锈漆、调整拉线、电杆及横担等），并在每月形成完整的巡查报告。

3、定期对变电站、变电所及线路两端高压设施设备进行检修。

4、在沿线任一用电点出现故障时，立即到现场进行检查、维修至正常供电。

5、负责电力线路、配件及相关设施设备的调整、更换和安装。

6、除以“时间为周期”的日常维修外，还应根据“设备状态”和“天气状态”按照相关规定对供电线路进行专项巡视和检测、以及相应的隐患排查工作。

7、完善配置必要的防护栅栏和各种安全标示、警示牌，以保证用电线路的安全和不危及他人生命健康。

8、负责资质范围内设备的技术监督和年度预试、定检工作且出具定检报告（含变压器预防性试验检测）；负责与地、县的联系与协调工作；负责各项技术、资料的记录与管理。

三、 投标人资格及相关要求

（一）本次比选要求投标人须具有：

1.具有独立法人资格，在中华人民共和国境内依法登记注册并有效存续的，具有独立法人资格的企业或事业单位。

2.具有电力相关行政主管部门颁发的《承装（修、试）电力设施许可证》，且许可类别和等级为“四级承装类以上”、“四级承修类以上”和“四级承试类以上”资质。

3.提供近3年（2019年1月1日起）公路行业或类似场外电力维护类服务合同业绩至少一个（复印件加盖公章）；

4.在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）中未被列入失信被执行人名单。

5.询比申请人（单位）或法定代表人、项目负责人、技术负责人近三年（2019年1月1日起至今）有行贿犯罪档案记录的，不得参加询比申请。

6.同一投标人只能选择一个标段投标。

（二）本项目不允许分包。

（三）投标人单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得参加同一标段投标。否则，相关投标均无效。（控股关系，是指其出资额占有限责任公司资本总额百分之五十以上或者其持有的股份占股份有限公司股本总额百分之五十以上的股东；出资额或者持有股份的比例虽然不足百分之五十，但依其出资额或者持有的股份所享有的表决权已足以对股东会、股东大会的决议产生重大影响的股东。）

（四）报价人对招标人商业信息及技术资料保密。

（五）报价人在现场开展服务时，必须遵守招标人的相关安全规章制度，不得违规操作。

（六）代维人员应具备高低压设备维护要求的资质证书，具有由国家电力行业主管部门颁发的高压作业证书，由国家安全生产监督管理总局(简称安监局)颁发的高低压特种作业操作证书以及登高证书；维护人员应具有良好的职业道德，较高的技能水平和综台素质，熟悉代维高压设备的基本结构和技术知识。

四、询价文件的获取及开标相关事宜

凡具备上述条件并有意参加本项目的投标人，请自行安排现场勘查工作，并于2022年11月4日前，在四川秦巴高速公路有限责任公司网站[（https://qbgs.scgs.com.cn/index.html](http://www.cngs3w.cn/)）上自行下载获取询价文件.

投标文件递交截止时间为2022年11月4日9:30时，送交地点为四川秦巴高速公路有限责任公司210办公室，逾期送达的或者未送达到指定地点的投标文件不予受理，不接受邮寄方式投递的投标文件。询价人将于送交投标文件截止的同一时间、同一地点公开各投标人的投标价。

五、评标办法

（一）本次比选采用单信封格式，资格后审，最低价中标法。

（二）评审方式

1.在规定的时间、地点开标。参与询价的投标人少于3个（不含3个）将不予开启，原封退还，该询价工作随即结束。

2.开标由招标人主持，招标人、投标人参加。所有投标人应派授权代表参加开标会，并按要求签到。

3.开标时，由招标人及投标人代表检查报价文件的密封情况，对符合密封要求的投标文件当场逐一拆封，由投标人代表签字确认。

4.按照询价文件要求进行评审，资格审后审，按报价比例由低到高排序，推荐１－３名投标人为本项目中标候选人；若有报价比例相同的投标人，以资格审查业绩多的报价人优先。

六、投标文件的组成及内容

（一）投标函

（二）投标函附表

1.授权书

2.承诺书

3.供应商法人营业执照复印件或扫描件，并加盖单位章。

4.投标人信誉情况加盖单位章。

5.承诺书签字，并加盖单位章。

6.技术建议书加盖单位章。

7.业绩证明。

8.投标人其他资料。

（三）附件

附件1：投标函格式

附件2：授权委托书或法定代表人身份证明格式

附件3：投标人营业执照复印件

附件4：投标人信誉情况

附件5：承诺书格式

附件6：技术建议书

附件7：业绩证明

附件8：投标人其他资料

七、报价文件的印制和签署

（一）报价文件应提交一式贰份，其中正本一份，副本一份（在封面上应分别标明）。报价文件副本应由其已编页码的正本复制（复印）而成，包括证明文件（复制件可用黑白件），正副本内容不一致的，以正本为准。

（二）投标文件应使用不褪色、不变质的墨水打印或书写，并在规定签章处逐一签章。

（三）投标文件根据询价文件格式的要求制作，内容应完整，投标文件的打印和书写应清楚工整，投标文件不得行间插字，涂改或者增删。如有修改错漏处，必须由投标人的法定代表人或其授权代理表签字或盖个人印鉴。

（四）投标文件应逐页编码，并装订成册。属于同一部分的内容应装订在一起。否则，招标人将对投标文件页数的丢失、散落或其它后果不承担任何责任。

（五）投标文件统一用A4幅面。

（六）投标文件的密封和标记，封套应密封完好。

（七）报价比例不得超过100％，否则投标文件无效。

八、合同的签订

本报价公告公示期满，招标人召开定标会议，发中标通知书，招标人和投标人进行合同谈判，在30个工作日内，双方签订合同，自合同签订之日起为期１年。

九、联系方式

招标人：四川秦巴高速公路有限责任公司

地址：巴中市巴州区S2成巴高速附近四川秦巴高速公路有限责任公司

联系人：龚先生

电话：15328945366

十、监督及投诉

（一）监督机构接受申请人的书面异议和投诉。对异议和投诉材料经核查虚假者的一方或诬告的一方将上报其主管部门，以列入不良信誉记录。

监督机构：四川秦巴高速公路有限责任公司纪检工作部

电 话：0827-5285832

地 址：巴中市巴州区S2成巴高速附近四川秦巴高速公路有限责任公司

邮 编：636000

招标人：四川秦巴高速公路有限责任公司

2022年11月1日

**正本/副本**

**四川秦巴高速公路有限责任公司巴南段、广巴段2022-2023年度场外电力线路及设施设备**

**日常维护项目（QBWD 标段）**

**投标文件**

投标人：（盖单位章）

年 月 日

**目录**

一、投标函

二、授权委托书或法定代表人身份证明

三、投标人营业执照复印件

四、投标人信誉情况

五、承诺函

六、技术建议书

七、业绩证明

八、其他资料

1. **投标函**

四川秦巴高速公路有限责任公司：

1、我方已仔细研究四川秦巴高速公路有限责任公司巴南段、广巴段2022-2023年度场外电力线路及设施设备日常维护项目后，我方愿意参加QBWD 标段投标，并以询价文件中的“工程量清单最高限价表”内最高限价进行报价比例报价，报价比例为： %　，合计人民币¥ 元（大写： 元）,材料清单限价表报价比例与“工程量清单最高限价表”内最高限价报价比例一致，我方愿意按询价文件约定以及本报价文件的内容承担上述工作，对相关内容无任何异议。

2.我方承诺在询价文件规定的投标有效期内不撤销投标文件。

3.项目负责人姓名： 。

4.质量要求：（满足询价文件要求），安全目标：（满足询价文件要求）。

5.如我方中标，我方承诺：

（1）在收到中标通知书后，在中标通知书规定的期限内与你方签订合同；

（2）在签订合同时不向你方提出附加条件；

（3）在合同约定的期限内完成合同规定的全部义务；

6.我方在此声明，所递交的投标文件及有关资料内容完整、真实和准确。

7.在合同协议书正式签署生效之前，本投标函连同你方的中标通知书将构成我们双方之间共同遵守的文件，对双方具有约束力。

8.（其他补充说明）。

投标人：（盖单位章）

法定代表人或其委托代理人：（签字）

投标人地址：

电话：

邮箱：

年 月 日

**材料清单限价表**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 细目号 | 项目名称 | 单位 | 工程数量 | 最高限价（元） | 报价比例 | 投标价格 |
| 1 | 水泥杆单干校正 | 根 | 1 | 329 |  |  |
| 2 | 水泥杆双干校正 | 根 | 1 | 422 |  |
| 3 | 更换水泥杆横担 | 根 | 1 | 615 |  |
| 4 | 更换铁塔横担 | 根 | 1 | 1829 |  |
| 5 | 拉线更换 | 根 | 1 | 382 |  |
| 6 | 铁塔螺栓紧固 | 台座 | 1 | 714 |  |
| 7 | 接地装置更换 | 处 | 1 | 3639 |  |
| 8 | 避雷装置更换 | 项 | 1 | 430 |  |
| 9 | 导线架设更换(三根含金具） | km | 1 | 87650 |  |
| 10 | 导线断股压接 | 个 | 1 | 886 |  |
| 11 | 导线弧垂调整 | 处 | 1 | 818 |  |
| 12 | 更换悬垂绝缘子串 | 组 | 1 | 368 |  |
| 13 | 更换绝缘子串 | 组 | 1 | 454 |  |
| 14 | 更换耐张线夹 | 组 | 1 | 342 |  |
| 15 | 12米水泥电杆组立 | 根 | 1 | 6500 |  |
| 16 | 18米水泥电杆组立 | 根 | 1 | 7200 |  |
| 17 | 35KV电压互感器 | 台 | 1 | 8900 |  |
| 18 | 35KV电流互感器 | 台 | 1 | 8900 |  |
| 19 | 35KV熔断器 | 组 | 1 | 420 |  |
| 20 | 35KV消谐装置 | 套 | 1 | 13450 |  |
| 21 | 10KV电压互感器 | 台 | 1 | 2800 |  |
| 22 | 10KV电流互感器 | 台 | 1 | 2800 |  |
| 23 | 10KV熔断器 | 组 | 1 | 420 |  |
| 24 | 角钢横担 | 条 | 1 | 410 |  |
| 25 | 真空断路器ZW32-12F/630A | 台 | 1 | 6400 |  |

**附：工程量清单说明及服务内容**

**工程量清单说明**

1. 工程量清单分为包干项目和单价承包项目,费用为一个合同年度费用。
2. 工程量清单应与合同条款、技术规范等文件结合起来查阅与理解。
3. 除非合同另有规定，工程量清单中有标价的单价均已包括了为实施和完成合同工程所需的劳务、材料、机械、质检（自检）、安装、管理、保险、税费、利润等费用，以及合同明示或暗示的所有责任、义务和一般风险。
4. 承包人对用于本合同维修工程的各类装备的提供、运输、维护、拆卸、拼装等支付的费用，已包括在工程量清单的单价之中。
5. 临时用地由报价人自行考察，其费用摊入报价中，发包人不另行支付。
6. 承包人必须投保，保险费率由承包人自行确定，发包人不作统一规定，但必须符合国家相关规定。
7. 第 101 细目安全生产费为包干项目，包括施工安全防护用具、设施的配置、安全人员、施工标牌、道路封闭标牌、限速标志、交通安全锥等一切 安全保通措施费用，安全费为非竞争性费用，包干使用。第一期计量时全部计量支付。
8. 201细目包括日常检查、巡查、检测、维护、保养等项目，检查的周期及具体项目均应按照电力规范的有关规定及合同条款的要求进行，若不按规定开展以上工作或检查资料不真实，弄虚作假，业主将处以罚款并按照比例扣取相应费用。

该项目单价包含：

（1）日常检查、定期检查、检测、维护、保养的所有人工、机械、零星材料费用、税金等；

（2）线路消缺清障（砍伐乔木等）的青苗补偿费用和砍伐清理费用及更换的线路配件的材料及安装费。线路配件有钢芯铝绞线（型号：50、90、95、120、150、185、240）、避雷器、熔断器、隔离开关、真空断路器（带隔离）、真空断路器（不带隔离）、瓷瓶(碟式、针式)、横单（1M，63角钢）、悬坠线夹、耐张线夹（2型、3型）、计量装置（含组合互感器）、拉线及其余采购的易损易耗材料单价未超过人民币 500 元的，其材料、人工、安装等费用均包含在日常维护费中，不单独报价。材料单价超过 500 元的，按两种情形结算：

a.对于未列入《材料采购清单限价表》的，承包人采购清单及单价经发包人审核后实施，材料费用据实支付。

b.列入《材料采购清单限价表》的，材料结算单价=发包人材料单价限价×报价比例，数量据实计量。

1. 第 202 细目为变电站（房）巡检费，按照相关法规要求配备人员巡检变电站（所），巡检时段及次数、配备人员应符合技术规范的规定，并按规定对变电站（所）设备进行维护，按月计量按季度支付。
2. 第 203 细目线路清障，对影响电力线路正常运行的沿线的乔木、灌木杂草、倾倒物、土石等障碍物进行清理、砍伐以及必要的赔付（如有）而产生的所有费用，不再单独报价。
3. 第204细目，车辆通行费为为包干项目，包括施工期间发生的一切通行相关费用，按照季度计量支付。
4. 承包人须开展设施设备年度预试验检测，检测费包含在其他细目中，不单独报价。为了维护专用设备或线路需要委托相关专业机构进行的特殊检测而发生的第三方检测费在工程量清单中，发包人不再另行支付。
5. 承包人在提交计量支付申请时，应同时提交计量周期内完整的维护记录报告等资料作为计量支付的附件。

**服务内容**

一、预防性试验项目（每年一次）：

1、变压器系统：

外观检查；测量绕组各档直流电阻；测量绕组各档电压比；

极性和组别检查；测量绕组绝缘电阻；交流耐压试验。

2、高压断路器系统：

断路器：测量导电回路直流电阻；测量断路器固有分合闸时间；测量三相主触头分、合同期性；测量合闸时触头弹跳时间；测量绝缘电阻；交流耐压试验。

电流互感器：外观检查；测量绝缘电阻；变比校核；极性检查；交流耐压试验。

电压互感器：外观检查；测量绝缘电阻；变比校核；极性检查；测量一次绕组直流电阻；交流耐压试验。

避雷器：测量绝缘电阻；测量直流1mA下的耐压及75%该电压下的泄漏电流。

保护装置：检查装置可动部分及元件动作良好，其间隙、串动范围及动作行程应符合规定；接点无烧损，动作灵活，接点接触与返回均可靠；端子排的连线应接触可靠；各回路对地、回路间绝缘电阻测量；保护装置整组试验。

母线系统：测量绝缘电阻；交流耐压试验。

4、直流系统：蓄电池充放电试验、直流成套装置年检、UPS设备检查与维护、基本维护。

5、电容补偿系统：消除运行中发现的缺陷；清洁操作机构、触头；检查操作机构及触头良好，紧固各连接螺栓；测量绝缘电阻；测量电容容量；检查交流接触器等动作情况；电容补偿系统整组试验；交流耐压试验。

6、低压配电系统：消除运行中发现的缺陷；清洁操作机构、触头；检查操作机构及触头良好，紧固各连接螺栓；测量绝缘电阻；交流耐压试验。

7、高压出线电缆：测量绝缘电阻；直流耐压试验并测量泄漏电流。

二、维护项目：

1、资料装订：

（1）对于上述所有维修保养都应清晰、完整、规范地记录在《线路配电设备维护保养记录表》内，每次维修保养后3天内交各管理处进行归档，长期保存。半年进行汇总装订交收费管理部进行归档保存。

（2）绘制全线高低压供配电线路图（含专线线路至高压配电柜）、收费站、隧道高压供配电接线图，并清点各节点的高低压设施设备清单。（含品牌、型号、数量）

高压线路：

对全线线路进行日常巡查（每月一次）；

3、变压器系统：

（1）检查壳体及油阀是否漏油，散热管油循环是否良好，并解决（每月一次）；

（2）检查变压器的油温是否正常，油量是否适当，油色是否良好，必要时对油样做简化试验，补加变压器油（每季度一次）；

（3）擦拭瓷瓶及瓷套管，检查有无裂损及闪络痕迹（每月一次）；

（4）消除接线头及导电连接的松动、过热现象（每月一次）；

（5）检查并消除接地线的断股、松动及锈蚀现象（每月一次）；

（6）检查呼吸器，必要时更换干燥剂（每季度一次）；

（7）检查有载调压开关装置的接线端子排是否完好，控制开关是否可靠，调压开关有无杂声，油质是否正常（每月一次）；

（8）检查电缆头有无过热及闪络现象（每月一次）；

（9）检查变压器运行时有无异常声音（每月一次）；

（10）保持变压器室通风良好，安全防护装置完整（每月一次）；

（11）清除变压器周围的杂草污物（每季度一次）。

4、高压开关柜：

（1）清扫开关柜，要无灰尘、无油污（每月一次）；

（2）检查调整隔离开关的刀夹及弹簧，消除过热，清除伤痕（每月一次）；

（3）检查操作机构及连接装置是否灵活可靠，并加涂润滑油（每月一次）；

（4）清扫瓷瓶，并检查其有无裂损及放电现象（每月一次）；

（5）消除各导电连接点过热松动现象（每月一次）；

（6）擦拭各仪表及信号指示装置，并检查其工作是否正常，接线是否良好，更换已损坏的仪表线路、端子排及字迹不清楚的导线护套（每月一次）；

（7）检查柜体接地及固定是否良好（每月一次）；

（8）除锈，补漆并检查测量接地电阻（每季度一次）；

（9）每年进行一次继电保护整定（每年一次）。

5、母线排：

（1）清扫母线排及瓷瓶（有停电安排处理）；

（2）检查母线排连接处有无过热及闪络现象（有停电安排处理）；

（3）检查并紧固连接螺钉（有停电安排处理）；

（4）检查构架接地是否良好（有停电安排处理）；

（5）金属零件刷漆，汇流排涂黄、绿、红表示相序的色漆（有停电安排处理）。

6、互感器（每月检查一次，停电后都做以下处理）：

（1）清扫壳体，检查紧固情况；

（2）清扫瓷瓶，并检查其有无裂损现象；

（3）检查导电连接及铁芯有无松动过热现象，更换损坏之导线及端子排；

（4）检查接地是否良好；

（5）除锈、涂漆。

7、电力电容器（每月检查一次，停电后都做以下处理）：

（1）清扫电容器及电容器室，保持室内通风良好；

（2）检查电容器壳体有无膨胀及漏油现象，更换有缺陷的电容器；

（3）检查连接导线是否可靠，消除接点的松动过热现象；

（4）检查接地和放电装置是否良好；

（5）检查仪表信号的工作是否正常；

（6）更换损坏的放电电阻或灯泡。

8、避雷器（每年一次）（每月检查一次，停电后都做以下处理）：

（1）清扫壳体，检查紧固情况；

（2）清扫瓷瓶，并检查其有无裂损及闪络痕迹；

（3）检查接地及导电连接是否良好；

（4）检查运行中有无异常现象；

（5）更换已锈蚀的抱箍及螺栓；

（6）按电气规程，作预防性试验；

9、接地装置（每月一次）：

（1）检查接地钢及接地导线，消除断损缺陷，必要时更换已损坏的接地装置；

（2）对锈蚀导线涂防绣漆；

（3）填培泥土，覆盖露出地面的接地桩；

（4）检查接点连接情况，消除连接不良现象。

10、蓄电池组（每月一次）：

（1）清扫蓄电池室，保持室内通风良好；

（2）检查外壳是否完整，是否漏电介液，对电池外壳作清洗绝缘工作；

（3）检查电介液的比重、温度及液面是否正常；

（4）检查各电池的电压是否正常；

（5）检查引线及连接点是否完好；

（6）更换已损坏的隔板和极板；

（7）排出极间短路现象；

**二、授权委托书或法定代表人身份证明**

1. **授权委托书（如果有）**

本人（姓名）系（报价人名称）的法定代表人，现委托（姓名）为我方代理人。代理人根据授权，以我方名义签字、澄清确认、递交、撤回、修改四川秦巴高速公路有限责任公司巴南段、广巴段2022-2023年度场外电力线路及设施设备日常维护项目报价文件、签订合同和处理有关事宜，其法律后果由我方承担。

委托期限：自本委托书签字之日起至报价有效期期满。

代理人无转委托权

附：法定代表人身份证影印件及委托代理人身份证影印件（彩色或黑白）。

报价人： （盖单位章）

法定代表人： （签字）

身份证号码：

委托代理人： （签字）

身份证号码：

年 月 日

**注： 1.如果报价文件由委托代理人签署，则报价人须提交授权委托书和法定代表人身份证明。**

**2.提交的授权委托书须满足下列要求，否则其授权无效：**

**3.报价人须在授权委托书上加盖报价人单位章；**

**4.法定代表人和委托代理人必须在授权书上亲笔签名，不得使用印章、签名章或其他电子制版签名代替；**

**5.委托代理人只能是一个人，且不能再授予他人；**

**6.授权委托书的时间应与法定代表人或其委托代理人签署报价函的时间同日或在其之前。**

1. **法定代表人身份证明**

投标人名称：

姓名：（法定代表人签字）性别： 年龄： 职务：

系（投标人名称）的法定代表人。

特此证明。

附：法定代表人身份证影印件（彩色或黑白）。

投标人：（盖单位章）

年 月 日

**注：法定代表人的签字必须是亲笔签名，不得使用印章、签名章或其他电子制版签名代替。**

**三．投标人营业执照复印件**

**四、投标人信誉情况**

1.在“信用中国”网站（http：//www.creditchina.gov.cn/）中末被列入失信被执行人名单的查询截图资料；

2.投标人（单位）或法定代表人、项目负责人、技术负责人近三年（在2019年 1 月 1 日至本项目招标公告发布日之间有行贿犯罪档案记录的，招标人不接受其投标（后附无行贿犯罪记录的承诺函格式）。

**五、无行贿犯罪档案记录承诺函**

招标人全称

我公司（投标人名称）、法定代表人（姓名）（身份证号）项目负责人（姓名）（身份证号）在 2019 年 1 月 1 日至本项目招标公告发布日之间，承诺无行贿犯罪档案记录。若存在隐瞒的，在中国裁判文书网（[http：//wenshu.court.gov.cn](http://wenshu.court.gov.cn/)）上一经查实将不通过资格审查。若在评审后被查实的可取消其中标候选人或中标人资格。若在合同签订后查实的，招标人有权从合同价款或履约保证金中扣除不超过 5％签约合同价的金额作为违约金。

特此承诺。

投标人：（盖单位章）

法定代表人或其委托代理人：（签字）

年 月 日

**六、技术建议书**

技术建议书应包括但不限于以下内容：

**（一）对招标项目的理解**

**（二）质量保证措施**

**（三）对本项目的建议**

1. **业绩证明**

提供近3年（2019年1月1日起）公路行业或类似项目服务合同业绩至少一个（复印件加盖公章）；

**八、其他资料**

投标人提供的其他材料（若有）