

国网四川电力2025年第四次工程及服务公开招标采购（常规项目）监理类项目
招标公告
（招标编号：192534）

项目所在地区：四川省

一、招标条件

本国网四川电力2025年第四次工程及服务公开招标采购（常规项目）监理类项目已由项目审批/核准/备案机关批准，项目资金来源为其他资金无，招标人为无。本项目已具备招标条件，现招标方式为公开招标。

二、项目概况和招标范围

规模：详见附件

范围：本招标项目划分为1个标段，本次招标为其中的：

(001)国网四川电力2025年第四次工程及服务公开招标采购（常规项目）监理类项目；

三、投标人资格要求

(001国网四川电力2025年第四次工程及服务公开招标采购（常规项目）监理类项目)的投标人资格能力要求：详见附件；

本项目允许联合体投标。

四、招标文件的获取

获取时间：从2025年07月25日 00时00分到2025年08月02日 12时00分

获取方式：详见附件

五、投标文件的递交

递交截止时间：2025年08月18日 09时30分

递交方式：详见附件电子上传文件递交

六、开标时间及地点

开标时间：2025年08月18日 09时30分

开标地点：详见附件

七、其他

详见附件

八、监督部门

本招标项目的监督部门为[国网四川省电力公司监察部](#)。

九、联系方式

招标人：[无](#)

地址：[无](#)

联系人：[无](#)

电话：[无](#)

电子邮件：[无](#)

招标代理机构：[四川西星电力科技咨询有限公司](#)

地址：[成都市高新区府城大道西段399号天府新谷9栋一单元11楼](#)

联系人：[李女士](#)

电话：[028-68137502](#)

电子邮件：[277481907@qq.com](#)

招标人或其招标代理机构主要负责人（项目负责人）：_____（签名）

招标人或其招标代理机构：_____（盖章）

特别提示

一、规范投标行为，严禁串通投标、虚假投标方面

1. 投标活动和投标文件是企业行为，投标人及其法定代表人（负责人）要对其负全部责任。一旦发生涉及供应商不良行为处理的情况，投标人不得以员工个人原因、其他投标人侵权等任何理由或借口申诉免于处理，招标人也无义务进行核查。

2. 做好投标信息（包括但不限于参与的投标项目、投标人信息、投标报价、投标文件内容等）保密工作，若发生投标信息失密，造成投标人信息、投标文件内容或投标报价异常一致的，其后果由投标人自负。

3. 投标人必须根据自身情况独立、慎重提出投标报价，特别是不得使用有规律有规则性的报价策略。报价异常一致或呈规律性差异的，将会按照《国家电网有限公司采购活动识别与应对围标串标工作指南》进行处理。

4. 注意核对并及时更新信用中国、国家企业信用信息公示系统、国家电网新一代电子商务平台、四川电子投标辅助工具等相关系统平台的注册信息、企业基本信息，特别是获取招标文件阶段填报的信息（如联系人姓名、电话、邮箱、公司地址等），确保其真实性和有效性。企业信息相同的，将会按照《国家电网有限公司采购活动识别与应对围标串标工作指南》进行处理。

5. 使用独有的投标文件和电脑。所有投标文件内容（包括但不限于投标文件的文字、图片、投标报价等）以及上传招投标信息系统（包括国家电网新一代电子商务平台和四川电子投标辅助工具）的电子投标文件计算机MAC地址、CPU序列号、硬盘序列号信息，出现

异常一致的，将会按照《国家电网有限公司采购活动识别与应对围标串标工作指南》进行处理。

6. 投标人须确保投标文件中涉及的业绩情况、资质证书、技术参数响应情况的真实性，严禁资质造假、发票冲红等虚假投标行为。一旦发现虚假投标行为，都将严格按照供应商不良行为相关规定进行处理。

二、规范履约行为，严禁违规换货、违规转分包方面

1. 投标人中标后，要按照招标文件和投标文件签订合同，并自觉严格执行。要保证产品和服务质量，保证交货期和工期要求，配合项目单位加强过程管控，做好到货交接验收，切实做好履约工作。

2. 中标人在履约过程中，严禁主动发生或者按项目单位要求发生虚假发货、违规换货、违规转分包等行为。各种违规行为造成的损失和责任由中标人自负，并将纳入供应商不良行为严肃处理。

国网四川电力2025年第四次工程及服务公开招标采购（常规项目）

招标文件

招标人：国网四川省电力公司

招标代理机构：四川西星电力科技咨询有限公司

2025年7月

目 录

- 第一章 招标公告
- 第二章 投标人须知
- 第三章 评标办法（综合评估法）
- 第四章 合同条款及格式
- 第五章 委托人要求（技术标准和要求）
- 第六章 投标文件格式

第一章 招标公告

国网四川电力2025年第四次工程及服务公开招标采购（常规项目） 监理类项目招标公告 招标编号：192534

1. 招标条件

项目建设单位为**国网四川省电力公司或其所属单位**（以下简称“项目单位”），项目资金来自企业自有资金，出资比例为100%，资金来源已落实，招标人为**国网四川省电力公司**，并委托**四川西星电力科技咨询有限公司**为招标代理机构。项目已具备招标条件，现对该项目进行公开招标。

本项目积极响应《中共中央国务院关于开展质量提升行动的指导意见》，倡导潜在投标人用先进标准引领服务质量提升，有效治理质量突出问题，推动形成优质优价的采购机制。

2. 项目概况与招标范围

详见招标公告附件。

3. 投标人资格要求

3.1 投标人须满足如下通用资格要求：

（1）本次招标要求投标人须为中华人民共和国境内依法注册的法人或其他组织，须具备承担所投项目的资格条件；并在人员、设备、资金等方面具有保障如期完成中标项目的的能力。

（2）法定代表人（单位负责人）为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得参加同一标包投标或者未划分标包的同一招标项目投标。

（3）取得国家法律、法规、规章规定的有效许可证。取得招标文件要求的国家强制认证证书。

（4）应有良好的财务状况和商业信用。

（5）根据《国家电网有限公司供应商关系管理办法》的规定，投标人存在导致其被暂停中标资格或取消中标资格的不良行为且在处理有效期内的，投标人在投标截止之日至中标通知书到达之日前，任一日在《国家电网有限公司关于供应商不良行为处理情况的通报》处理期内的均适用不良行为处理结果。或投标人存在触发《国家电网有限公司供应商关系管理办法》第六十三条安全及质量重大问题“熔断机制”情形的，其投标将被否决。即使投标人在投标截止日尚不存在上述情况，但在中标通知书到达之日前，出现上述情况的，招标人亦有权取消其中标资格。

(6) 根据最高人民法院、国家发展改革委、国家铁路局等九部门联合印发的《关于在招标投标活动中对失信被执行人实施联合惩戒的通知》（法〔2016〕285号），投标人不得被人民法院列为失信被执行人。投标人不得存在违法失信行为，不得被“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）列入严重失信主体名单。即使投标人在开标当日未出现被列入失信被执行人或严重失信主体名单的情形，但在中标通知书到达之日前，存在上述情形的，招标人有权取消其中标资格。

(7) 投标人不得被市场监督管理机关在国家企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单或列入经营异常名录信息。投标人需同时在商务文件中提供在国家企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn）查询的，包含“营业执照信息”、“列入严重违法失信企业名单（黑名单）”、“列入经营异常名录信息”、“行政处罚信息”、“清算信息”的查询结果（查询日期应在投标截止日前20天内，查询结果应为网站自动生成的PDF文件的电子版）。如投标人未提供企业信用信息公示报告，或提供的报告不符合招标文件规定的格式与内容，或报告内容被评标委员会认定有异议的，投标人的“列入经营异常名录信息”和“列入严重违法失信企业名单（黑名单）信息”以评标委员会在国家企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn）查询的结果为准。投标人未提供或提供的企业信用信息公示报告不符合招标文件规定的格式与内容的，评标委员会将会对投标人进行不利评价。投标人提供虚假企业信用信息公示报告的，按照虚假投标进行否决，并根据《国家电网有限公司供应商关系管理办法》进行相应处理。即使投标人在开标当日未出现被市场监督管理机关列入经营异常名录或严重违法失信企业名单的情形，但在中标通知书到达之日前，存在上述情形的，招标人有权取消其中标资格。

(8) 安全质量要求

潜在投标人不得存在下列情形之一：

自开标日前三年内发生因投标人负同等及以上责任造成的重大质量事故（二级及以上质量事件）；一年内发生因投标人负同等及以上责任造成的较大及以上人身死亡事故（三级及以上人身安全事件）、较大及以上电网、设备事故（三级及以上电网、设备安全事件）；六个月内发生因投标人负同等及以上责任造成的一般人身死亡事故（四级人身安全事件）、一般电网、设备事故（四级电网、设备安全事件）或较大质量事故（三级质量事件）；三个月内发生因投标人负同等及以上责任造成的一般质量事故（四级质量事件）。

(9) 信誉要求

潜在投标人不得存在下列情形：开标日前两年内存在违反国家有关法律禁止转分包规定的行为。

3.2 投标人须满足相应招标项目的专用资格要求：

详见招标公告附件。

3.3除专用资格要求中明确接受联合体投标的项目外，不接受联合体投标。

。

3.4如接受联合体投标的，投标人还应遵守以下规定：

- (1) 联合体各方均应满足3.1款和3.2款的规定。
- (2) 联合体各方应按照招标文件提供的格式签订联合体协议书，明确联合体牵头人和各方的权利义务。
- (3) 联合体牵头人代表联合体各方负责获取本项目的招标文件及投标工作。
- (4) 由同一专业的单位组成的联合体，按照资质等级较低的单位确定资质等级；不同专业分工由不同单位分别承担的，按照各自的专业资质确定联合体的资质。
- (5) 联合体各方不得再以自己名义单独或参加其他联合体在同一标包中投标。

3.5

除专用资格要求中明确接受代理商投标的项目外，不接受代理商投标。

3.6

本次招标不接受投标人委托中介机构或者中间人编制投标文件或代行办理投标事宜。

3.7 各投标人均可就本次招标的部分或全部标包投标。

4. 招标文件的获取

4.1 招标文件(电子文件)免费获取。

4.2 凡有意参加投标者，请于2025年7月25日-8月2日12:00（北京时间，下同），登录招标人招投标交易平台信息系统（**国家电网有限公司电子商务平台** <https://ecp.sgcc.com.cn> <https://sgccetp.com.cn>）获取招标文件，并按《电子招标投标办法》等国家法律法规要求，到第三方认证机构办理CA证书电子钥匙。投标人应妥善保管招标人招投标交易平台信息系统账号和密码，以及CA数字证书和密码，因上述账号、数字证书或密码保管不当造成的损失，由投标人自行承担。

投标人应在招标人招投标交易平台信息系统注册并办理CA证书电子钥匙方可获取招标文件，电子钥匙的办理流程请登录招标人招投标交易平台信息系统首页“新手指引”→“电子钥匙办理须知及电子钥匙安装包”下载所有文件仔细阅读。电子钥匙的办理需要一定的时间，请潜在投标人高度重视。由于没有及时办理电子钥匙导致获取招标文件失败，由投标人自行承担相关责任。支持电话为：4009915500

4.3

投标人需利用投标工具进行电子投标文件编制。投标工具下载方式：请各投标人在招标人招投标交易平台信息系统首页“下载专区→供应商投标工具”下载并安装。操作手册及注意事项见首页“操作说明→ECP2.0招标采购流程供应商操作手册”或“演示视频→投标工具新U+操作指导视频”。投标工具操作问题联系招标人招投标交易平台信息系统支持服务电话：010-63411000。使用投标工具电脑配置要求：内存大于8GB，64位操作系统。

4.4注意事项：详见招标公告附件。

5. 投标文件的提交

5.1 投标文件提交的截止时间(投标截止时间, 下同)为2025年8月18日09:30(北京时间)。

投标文件提交时间:所有投标文件应当在投标截止时间前递交(提交)招标人

。

投标文件提交地点:电子投标文件提交至招标人招投标交易平台信息系统(电子商务平台)、国网四川省电力公司电子投标辅助工具(<https://222.212.254.94:23879/bes-supplier-ui/index.html#/passport/login>, 以下简称四川电子投标辅助工具)。

投标文件提交要求:仅接收上传至电子商务平台(含网盘系统)和四川电子投标辅助工具的电子投标文件, 详见招标公告附件。

5.2

投标截止时间之前未成功提交至招标人招投标交易平台信息系统的电子投标文件, 招标人不予受理。不接受未按规定加密的投标文件及投标文件的修改文件。不接受邮寄、现场提交等电子提交方式以外的其他方式提交投标文件及投标文件的修改文件。

5.3未按招标公告规定的时间和方式获取并下载招标文件的投标, 招标人将不予受理。

6. 发布公告的媒介

本次招标公告在招标人招投标交易平台信息系统、中国招标投标公共服务平台(<http://www.cebpubservice.com>)上发布。

7. 联系方式

招标人: 国网四川省电力公司

地址: 成都市高新区蜀绣西路366号

邮编: 610021

招标代理机构: 四川西星电力科技咨询有限公司

地址: 成都市高新区府城大道西段399号天府新谷9栋一单元11楼

邮编: 610021

联系人电话:028-68137541、028-68137540、028-68137539、028-68128402、028-68137576、028-68137580;028-68137538(中标后联系电话)

电子邮件:1396639802@qq.com

8. 合规声明

本招标文件（包括商务部分和技术部分）符合国家现行法律法规规定，若国家颁布新的法律法规或对现有法律法规进行修订，以新施行的法律法规规定为准，本项目行政监督部门为四川省发展和改革委员会、四川省住房和城乡建设厅等。

9. 权利声明

禁止对本招标文件或公示信息（依法必须招标项目的招标公告部分除外）进行任何形式的转载（包括但不限于部分或全文转载、修改后转载）或任何未经书面授权的使用。转载依法必须招标项目的招标公告或公示信息的，不得改变招标公告和公示信息的内容，须注明信息来源，不得用于非法用途。任何单位或个人不得违法转载（包括但不限于改变内容转载、转载不注明来源、遗漏或不及时转载修改或补充内容等）招标公告或公示信息、不得对招标公告或公示信息等内容进行不全面、不准确、不客观地分析或使用，任何单位或个人违法或违反本条规定转载、使用本招标文件或公示信息的，招标人将依法追究法律责任。

2025年7月25日

招标公告附件

附件1项目概况与招标范围

项目概况与招标范围																
序号	包名称	招标编号	分标名称	分标编号	包号	子项目名称	网省采购申请号	最高投标限价(万元)(含税)	子项最高投标限价(万元)(含税)	报价方式	增值税税率(%)	电压等级	需求单位	项目概况		计划工期
1	绵阳南(绵州)500kV变电站主变扩建工程(监理)	192534-9001003-1100包1	电网工程施工监理-输变电(基建)	192534-9001003-1100	包1	绵州500kV变电站主变扩建工程	3500881523	45.0205	45.0205	总价(固定)	6	500kV	绵阳供电公司	扩建主变1×1000MVA。	/	自合同生效之日起,至合同项下全部义务履行完毕止。

2	普提500kV变电站主变扩建工程（监理）	192534-9001003-1100包2	电网工程施工监理-输变电（基建）	192534-9001003-1100	包2	普提500kV变电站主变扩建工程（监理）	3500883303	165.6663	165.6663	总价（固定）	6	500kV	建设分公司	(1) 主变规模及参数本期：扩建一台1x1000MVA主变。(2) 出线规模500kV出线：本期不扩建500kV出线。220kV出线：本期新建扩建220kV出线3回。(3) 无功补偿装置及容量原有两台主变无功配置维持不变。本期3号主变低压侧扩建1组60Mvar低压并联电容器，不扩建低压并联电抗器。	/	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
3	宜宾高捷220kV输变电工程（监理）	192534-9001003-1100包3	电网工程施工监理-输变电（基建）	192534-9001003	包3	高捷220kV变电站新建工程	3500880674	427.1362	261.2404	总价（固	6	220kV	宜宾供电	新建220kV变电站1座，240MVA变压器2台	新建220kV架空线路2条，全长9	自合同生效之日起，至合同

				100 3- 110 0		宜宾北50 0kV变 电站220kV 间隔扩建 工程	35008 80704		4.509 3	定)			公 司	，扩建220 kV出线2回 。	8.6公里 。	项下全 部义务 履行完 毕止。	
						金沙220k V变电站2 20kV间隔 完善工程	35008 80534		0.892 5								
						宜宾北一 高捷220k V线路工 程	35008 80675		148.5 932								
						金沙一 高捷220k V线路工 程	35008 80676		11.90 08								
4	成达万高铁 资阳许家湾 牵引站220k V外部供电 工程（监理 ）	192534- 9001003 - 1100包4	电网工程施 工监理- 输变电（基 建）	192 534 - 900 100 3- 110 0	包 4	佛星220k V开关站 新建工程	35008 81592	430.9 194	196.7 159	总 价 （ 固 定 ）	6	220 kV	资 阳 供 电 公 司	新建开关 站一座，2 20kV出线5 回	/	自合同 生效之 日起， 至合同 项下全 部义务 履行完 毕止。	
						文峰220k V变电站2 20kV间隔 扩建工程 （成达万 ）	35008 81593		6.432						扩建220kV 间隔1个	/	
						天星220k V变电站2 20kV间隔 扩建工程 （成达万 ）	35008 81594		7.181 4						扩建220kV 间隔1个	/	

						紫竹220kV变电站20kV间隔扩建工程(成达万)	3500881595		5.7974					扩建220kV间隔2个	/	
						资阳500kV变电站二次完善工程(成达万)	3500881596		1.6891					二次完善	/	
						资阳—陈家湾牵引站220kV线路改接工程	3500881597		33.7853				/		新建架空单回路19.858km	
						紫竹—佛星220kV线路工程	3500881598		71.3429				/		新建架空单回路46.023km	
						佛星—许家湾牵引站220kV线路工程	3500881599		68.8858				/		新建架空单回路44.289km	
						文峰—许家湾牵引站220kV线路工程	3500881630		39.0896				/		新建架空单回路26.574km	
5	成达万高铁遂宁牵引站220kV外部供电工程(192534-9001003-1100包5	电网工程施工监理-输变电(基建)	192534-900	包5	文武220kV变电站20kV间隔扩建工程	3500882806	46.2864	3.4607	总价(固	6	220kV	遂宁供电	扩建220kV出线间隔1个。	新建架空线路单回路径长27.	自合同生效之日起,至合同

	监理)			100 3- 110 0		文武- 遂宁牵引 站220kV 线路工程	35008 82807		12.72 8	定)			公司		9km、还 建架空 线路折 单路径 长1.02k m。	项下全 部义务 履行完 毕止。
						杨胡- 遂宁牵引 站220kV 线路工程	35008 82808		30.09 77							
6	内江蟠龙220千伏输变电工程(监理)	192534-9001003-1100包6	电网工程施工监理-输变电(基建)	192 534 - 900 100 3- 110 0	包 6	蟠龙220kV变电站新建工程	35008 80605	353.5 023	334.5 06	总价(固定)	6	220 kV	内江供电公司	新建变电容量480MVA。	新建线路3.2km。	自合同生效之日起,至合同项下全部义务履行完毕止。
						寿溪桥-松柏π入蟠龙220kV线路工程	35008 80606		18.99 63							
7	成达万高铁达州渠县北牵引站220千伏外部供电工程(监理)	192534-9001003-1100包7	电网工程施工监理-输变电(基建)	192 534 - 900 100 3- 110 0	包 7	渠县220kV变电站220kV间隔扩建工程	35008 84252	82.26 27	6.174 8	总价(固定)	6	220 kV	达州供电公司	(1) 扩建出线间隔1个; (2) 新增线路保护2套。	(1) 新建架空线路31.5km; (2) 新建电缆0.5km; (3) 新建架空线路16.5km。	2025年9月-2026年8月
						全胜220kV变电站二次完善工程	35008 84253		1.719 2							
						全胜-渠县北牵引站220kV线路工程(架空部分)	35008 84254		48.01 86							
						全胜-渠县北牵引站220kV线路工	35008 84256		1.075 4							

						程（电缆部分）									
						渠县—渠县北牵引站220kV线路工程	3500884258		25.2747						
8	泸州望龙220kV变电站主变扩建工程（监理）	192534-9001003-1100包8	电网工程施工监理-输变电（基建）	192534-9001003-1100	包8	望龙220kV变电站主变扩建工程	3500882779	26.164	26.164	总价（固定）	6	220kV	泸州供电公司	(1)本期扩建#3主变1台，容量240MVA。	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
9	成达万高铁南充营山西牵引站220kV外部供电工程（监理）	192534-9001003-1100包9	电网工程施工监理-输变电（基建）	192534-9001003-1100	包9	蓬安220kV变电站20kV间隔扩建工程	3500882330	46.2767	4.8919	总价（固定）	6	220kV	南充供电公司	1. 本期扩建出线间隔1个，至营山西牵引站。2. 朗池变新增220kV线路保护2套，配置关口电能表、电能质量监测装置及光接口板等。	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
						朗池220kV变电站二次完善工程	3500882331		1.5104						
						蓬安—营山西牵	3500882333		23.4075					3. 新建20kV蓬	

						引站220kV线路工程									安站至营山西220kV牵引站架空线路路径长18.04km。其中，单回17.925km，同塔双回单回挂线0.115km。4.新建220kV朗池站至营山西220kV牵引站架空线路路径长13.039km。其中，单回11.939km，同塔双回单回挂线1.1km。	
						朗池—营山西牵引站220kV线路工程	3500882334		16.4669							
10	成都商务区220kV输变电工程（监	192534-9001003-	电网工程施工监理-输变电（基	192534-	包10	商务区220kV变电站新建工	3500881300	575.1963	459.6459	总价（	6	220kV	天府新	（1）新建240MVA变压器2台，	（1）新建架空线路2×	自合同生效之日起，

	理)	1100包10	建)	900 100 3- 110 0		程				固定)			区供电公司	220kV出线8回, 110kV出线16回。(2)变电站二次完善。	0.4km; (2)新建电缆线路2×6.44km; (3)新建电缆线路2×12.87km。	至合同项下全部义务履行完毕止。
						尖山500kV变电站二次完善工程	3500881301		1.6327							
						尖山-商务区220kV线路工程(架空)	3500881302		16.576							
						尖山-商务区220kV线路工程(电缆)	3500881303		34.2656							
						大林-罗家店π入商务区220kV线路工程	3500881304		63.0761							
1 1	眉山宝飞220kV变电站主变扩建工程(监理)	192534-9001003-1100包11	电网工程施工监理-输变电(基建)	192534-9001003-1100	包11	宝飞220kV变电站主变扩建工程	3500883344	39.3533	39.3533	总价(固定)	6	220kV	眉山供电公司	(1)主变240MVA 1台, 10kV出线3回; (2)配套通信工程。	/	自合同生效之日起, 至合同项下全部义务履行完毕止。
1 2	成都简州新城220kV输变电工程(监理)	192534-9001003-1100包12	电网工程施工监理-输变电(基建)	192534-9001003	包12	成都简州新城220kV变电站新建工程	3500885141	500.0251	308.385	总价(固定)	6	220kV	成都供电公司	(1)新建变电站一座, 主变2*240MVA; (2)间隔	(1)架空线路折单约16.8km (2)电	2025年10月-2027年1月

				3-1100	棉丰220kV变电站20kV间隔扩建工程	3500885142		10.9632)			司	扩建2个；(3)间隔完善2个。	缆线路折单约5.66m。	
					空港500kV变电站20kV间隔完善工程	3500885143		1.7345							
					空港—简州新城220kV线路工程架空部分(自建段)	3500885144		66.2486							
					空港—简州新城220kV线路工程架空部分(补差段)	3500885145		34.8215							
					棉丰—简州新城220kV线路工程架空部分(自建段)	3500885146		45.1452							
					棉丰—简州新城220kV线路工程电缆部分(自建段)	3500885147		3.6892							

						棉丰— 简州新城 220kV线 路工程架 空部分（ 补差段）	35008 85148		29.03 79							
1 3	成渝中线新 成都牵引站 220kV外部 供电工程（ 监理）	192534- 9001003 - 1100包1 3	电网工程施 工监理- 输变电（基 建）	192 534 - 900 100 3- 110 0	包 1 3	昭觉220k V变电站 二次完善 工程	35008 79315	122.1 223	0.843 2	总价 （ 固定 ）	6	220 kV	成 都 供 电 公 司	1. 两个间 隔二次完 善。	(1) 电 缆折单 约6.78k m; (2) 新建 隧道0.7 72km。	2025年1 0月- 2026年1 2月
						雷剑220k V变电站 二次完善 工程	35008 79316		0.818 2							
						昭觉寺— 雷剑一线 π入新成 都牵引站 220kV线 路工程（ 电缆部分 ）	35008 79317		18.00 09							
						昭觉寺— 雷剑一线 π入新成 都牵引站 220kV线 路工程（ 通道部分 ）	35008 79318		102.4 6							
1 4	成渝中线成 都简州牵 引站220kV外 部供电工程	192534- 9001003 - 1100包1	电网工程施 工监理- 输变电（基 建）	192 534 - 900	包 1 4	简州新城 220kV变 电站保护 完善工程	35008 81221	67.83 27	1.666 8	总 价 （ 固	6	220 kV	成 都 供 电	1. 两个间 隔二次完 善。	1. 架空 线路折 单约21. 6km; 2.	2025年1 0月- 2026年1 2月

	(监理)	4		100 3- 110 0		棉丰220kV变电站20kV间隔完善工程	35008 81222		6.748 1	定)			公司		电缆线路折单约1.62km。	
						简州新城— 简州牵引站220kV线路工程架空部分(自建段)	35008 81223		9.840 6							
						简州新城— 简州牵引站220kV线路工程架空部分(补差段)	35008 81224		7.313							
						棉丰— 简州牵引站220kV线路工程架空部分	35008 81225		27.07 68							
						棉丰— 简州牵引站220kV线路工程电缆部分	35008 81226		15.18 74							
1 5	眉山彭山产业新城110kV输变电工程等3个工	192534-9001003 - 1100包1	电网工程施工监理- 输变电(基建)	192 534 - 900	包 1 5	产业新城110kV变电站新建工程	35008 80823	215.7 821	133.4 694	总价(固	6	110 kV	眉山供电	(1)主变63MVA 2台,110kV出线2回	架空单回路 0.08km,架空	自合同生效之日起,至合同

	程（监理）	5		100 3- 110 0	文庙- 铁西π入 产业新城 110kV线 路工程	35008 80824		9.273 6	定)		公司	, 35kV出 线6回, 10 kV出线16 回; (2) 配套通信 工程。	双回路 1.16km 。	项下全 部义务 履行完 毕止。
					谢家35kV 变电站间 隔扩建工 程	35008 80837		0.582 9				(1) 1个 间隔扩建 工程; (2) 1个间隔 改造工程 ; (3) 配 套通信工 程。	架空单 回13.56 km, 电 缆单回0 .57km。	
				多悦35kV 变电站间 隔改造工 程	35008 80825		0.624 4							
				产业新城 — 谢家35kV 线路新建 工程（架 空部分）	35008 80814		6.656 8							
				产业新城 — 谢家35kV 线路新建 工程（电 缆部分）	35008 80789		3.440 2							
				产业新城 — 多悦35kV 线路新建 工程（架 空部分）	35008 80818		8.582 5							

					产业新城 — 多悦35kV 线路新建 工程（电 缆部分）	35008 80819		2.078 9										
					尚悦35kV 变电站新 建工程	35008 80895		35.95 39										
					东馆110k V变电站3 5kV间隔 完善工程	35008 80970		0.190 9										
					东馆- 园山T接 尚悦35kV 线路工程 （架空部 分）	35008 80980		6.656 8										
					东馆- 园山T接 尚悦35kV 线路工程 （电缆部 分）	35008 80990		0.933 3										
					东馆- 多悦T接 尚悦35kV 线路工程 （架空部 分）	35008 80896		6.656 8										
					东馆- 多悦T接 尚悦35kV	35008 80949		0.681 7										
													(1) 主变 10MVA 2台, 35kV 出线 2回, 10kV 出线8回; (2) 1个 间隔完善 工程 (3) 配套通信 工程。		架空单 回路5.7 5km, 电 缆单回 路0.29k m。			

						线路工程 (电缆部分)											
1 6	阿坝黑水扎 窝至芦花11 0kV线路工 程等2个项 目(监理)	192534- 9001003 - 1100包1 6	电网工程施 工监理- 输变电(基 建)	192 534 - 900 100 3- 110 0	包 1 6	扎窝一 芦花110k V线路工 程- 电缆部分	35008 82758	120.2 040	2.214	总价(固 定)	6	110 kV	阿坝电 力有限 责任公 司	/	新建电 缆0.2公 里	自合 同生 效之 日起, 至合 同项 下全 部义 务履 行完 毕止。	
						扎窝一 芦花110k V线路工 程- 架空部分	35008 82759		49.93 27					/	新建线 路31.8 公里		
						扎窝220k V变电站1 10kV间隔 完善工程	35008 82770		1.000 3					完善110kV 1个间隔	/		
						芦花110k V变电站1 10kV间隔 扩建工程	35008 82771		9.406 1					扩建110kV 间隔1个	/		
						知木林35 kV变电站 新建工程	35008 82772		39.88 12					新建变电 容量6.3MV A	/		
						双知线改 接入知木 林35kV线 路工程电 缆部分	35008 82773		0.484 2					/	新建电 缆线路0 .15公里		
						双知线改 接入知木 林35kV线 路工程架 空部分	35008 82774		6.189 9					/	新建架 空线路5 .15公里		

						仁知线改接入知木林35kV线路工程电缆部分	3500882775		0.3557				/	新建电缆线路0.11公里	
						仁知线改接入知木林35kV线路工程架空部分	3500882776		5.22				/	新建架空线路2.45公里	
						木尔线改接入知木林35kV线路工程电缆部分	3500882777		0.2999				/	新建电缆线路0.08公里	
						木尔线改接入知木林35kV线路工程架空部分	3500882778		5.22				/	新建架空线路0.5公里	
17	泸州泸县永利110kV主变扩建工程等四个项目(监理)	192534-9001003-1100包17	电网工程施工监理-输变电(基建)	192534-9001003-1100	包17	永利110kV变电站主变扩建工程	3500882800	136.9421	39.0912	总价(固定)	6	110kV	泸州供电公司	1. 泸州泸县永利110kV主变扩建工程	自合同生效之日起,至合同项下全部义务履行完毕止。
					林庄220kV变电站10kV间隔扩建工程	3500882811	3.3138								
					林庄—永利第二回110kV线路工程架空部分	3500882793	15.9208								
														1) 本期扩建110kV1台主变1×63MVA;本期扩建1回110kV出线;扩建35kV出线4回	1) 新建单回110kV线路17.196km,其中架空16.996km,

						程电缆部分												建1×20MV A。 10kV本期 出线5回。 10kV无功 补偿装置 本期新增2 ×2004kVa r。			
						岩湾头T 接至35kV 黄桂线线 路工程架 空部分	35008 55481														
						泸州叙永 龙凤35kV 主变扩建 工程	35008 82809														
1 8	资阳雁江白 塔110kV输 变电扩建工 程等5个工 程（监理）	192534- 9001003 - 1100包1 8	电网工程施 工监理- 输变电（基 建）	192 534 - 900 100 3- 110 0	包 1 8	皂角110k V变电站 主变扩容 工程	35008 81483	129.9 317										主变扩容 至2×63MV A	/		自合同 生效之 日起， 至合同 项下全 部义务 履行完 毕止。
						松涛110k V变电站 扩建工程	35008 81484											扩建1×63 MVA主变	/		
						天星220k V变电站1 10kV间隔 完善工程 （松涛扩 ）	35008 81485											完善110kV 间隔1个	/		
						天星— 松涛110k V线路完 善工程	35008 81486											/	架空线 路单回3 .09km, 双回1.2 8km		
						白塔110k V变电站 主变扩建 工程	35008 81487											扩建1×63 MVA主变	/		

					天星220kV变电站10kV间隔完善工程（白塔扩）	3500881488		0.5901					完善1个110kV出线间隔	/
					天星—白塔110kV线路工程	3500881489		7.3632					/	新建架空线路2.48km
					天星—白塔110kV线路工程（电缆部分）	3500881490		1.8929					/	新建电缆线路0.12km
					天星—中和T接白塔110kV线路工程	3500881491		7.3632					/	新建架空线路0.17km
					天星—中和T接白塔110kV线路工程（电缆部分）	3500881492		3.7409					/	新建电缆线路0.2km
					成山35kV变电站增容工程	3500881243		11.4473					主变2×20MVA，10kV出线2回	/
					石板110kV变电站35kV间隔完善	3500881244		0.2939					二次改造	/

					工程									
					石板— 成山35kV 线路改造 工程	35008 81245	11.01 1				/	单回路1 3.11km		
					石板— 成山35kV 线路改造 工程（电 缆部分）	35008 81246	0.916 4				/	单回路0 .08km		
					石羊110k V变电站 35kV 配套送出 二次完善 工程	35008 81247	0.574 4				二次改造	/		
					石羊变— 东胜变35 kV线路工 程（电 缆 部分）	35008 81248	2.069 3				/	单回路0 .2km		
					石羊变— 东胜变35 kV线路工 程	35008 81249	9.213 1				/	单回路1 1.45km		
					石羊变— 永清变35 kV线路工 程（电 缆 部分）	35008 81250	2.227 5				/	单回路0 .2km		
					石羊变— 永清变35 kV线路工	35008 81251	13.47 36				/	单回路1 6.05km		

						程											
1 9	广安拱桥220kV变电站110kV配套工程(监理)	192534-9001003-1100包19	电网工程施工监理-输变电(基建)	192534-9001003-1100	包19	代市220kV变电站二次完善工程	3500884067	51.6986	1.8893	总价(固定)	6	110kV	广安供电公司	(1)完善代市变二次系统; (2)完善永兴、双河、卫桥、河堰、分水岭110kV变电站保护装置。	架空线路单回路10.7km,双回路7.5km。	自合同生效之日起,至合同项下全部义务履行完毕止。	
						永兴、双河、卫桥、河堰、分水岭110kV变电站保护完善工程	3500884068	3.2493									
						代市~双河π入拱桥110kV线路工程	3500884069	7.3632									
						代市~禄市改接拱桥110kV线路工程	3500884070	7.3632									
						河堰~卫桥π入拱桥110kV线路工程	3500884071	9.0336									
						拱桥~吉兴化纤110kV线路工程	3500884072	7.3632									
						代市~分水岭一回改接拱桥110kV线路工程	3500884073	7.3632									

						分水岭~建平π入拱桥110kV线路工程	3500884074		8.0736								
20	阿坝汶川至绵簇110kV线路新建工程等2个工程（监理）	192534-9001003-1100包20	电网工程施工监理-输变电（基建）	192534-9001003-1100	包20	汶川至绵簇110kV线路工程	3500883121	41.4048	28.0538	总价（固定）	6	110kV	岷江供电公司	（1）本期利旧110kV出线间隔1个，至绵簇站；（2）本期扩建110kV出线间隔1个，至汶川站；（3）本期扩建110kV出线间隔1个，至110kV草坡升压站。	新建架空线路单回路径长16.2km；新建架空线路路径长0.34km。	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。	
						汶川220kV变电站10kV间隔完善工程	3500883122		0.9589								
						绵簇110kV变电站10kV间隔扩建工程	3500883123		3.2289								
						绵鹿110kV变电站10kV间隔扩建工程	3500883128		3.9432								
21	内江市中区凤鸣110kV输变电工程等4个工程（监理）	192534-9001003-1100包21	电网工程施工监理-输变电（基建）	192534-9001003-1100	包21	云祥110kV变电站10kV间隔扩建工程	3500880982	235.4617	4.5172	总价（固定）	6	110kV	内江供电公司	（1）新建变电容量126MVA；（2）扩建变电容量10MVA；（3）扩建出线间隔3个。	架空线路34.25km，电缆6.12km。	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。	
						牌楼110kV变电站10kV间隔完善工程	3500880983		1.514								

					牌楼-桐梓坝、牌楼-大洲110kV线路改造工程（电缆部分）	35008 81010		7.255								
					蟠龙-云祥110kV线路工程	35008 81011		9.385 1								
					蟠龙-云祥110kV线路工程（电缆部分）	35008 81012		1.810 8								
					凤鸣110kV变电站新建工程	35008 81031		117.0 373								
					寿溪桥220kV变电站110kV间隔扩建工程	35008 81032		3.653 2								
					永安220kV变电站110kV间隔扩建工程	35008 81033		3.299								
					寿溪桥-凤鸣110kV线路工程	35008 81034		7.363 2								

						35kV撒王 线改接至 撒拉池变 线路工程 (电缆部 分)	35008 82597		0.702 9							
						35kV挖撒 线、挖撒 支线改接 至撒拉池 变线路工 程(架空 部分)	35008 82598		0.205 4							
						35kV挖撒 线、挖撒 支线改接 至撒拉池 变线路工 程(电缆 部分)	35008 82599		0.624 9							
						雅安芦山 三江110k V变电站1 10kV间隔 扩建工程	35008 82600		2.869				扩建 110 kV出线1回	/		
						雅安荣经 220kV变 电站110k V间隔扩 建工程	35008 82601		4.421 7				扩建110kV 出线1回	/		
2 3	成都武侯兴 业110kV输 变电工程等 3个项目(监	192534- 9001003 - 1100包2	电网工程施 工监理- 输变电(基 建)	192 534 - 900	包 2 3	黄忠大道 — 兴业110k V线路工	35008 81087	299.7 063	5.890 4	总 价 (固	6	110 kV	成都供 电	1.新建变 电站一座 ,主变容 量2*63MVA	1.电缆 线路折 单约3.6 1m。	2025年1 月- 2027年3 月

	理)	3		100 3- 110 0	程				定)			公 司	; 2. 两个 站扩建110 kV间隔各1 个。		
					武侯一 兴业110k V线路工 程	35008 81088		1.250 5							
					黄忠大道 220kV变 电站110k V间隔扩 建工程	35008 81089		1.936 7							
					武侯220k V变电站1 10kV间隔 扩建工程	35008 81090		3.531 7							
					兴业110k V变电站 新建工程	35008 81091		199.2 822							
					清风35kV 变电站35 kV出线间 隔扩建工 程	35008 82819		8.252 1							
					兴隆35kV 变电站35 kV出线间 隔扩建工 程	35008 82830		2.666 6							
					未来医学 城~兴隆3 5kV线路 工程(架 空部分)	35008 82831		6.656 8							
													1. 两个35k V站各扩建 35kV间隔1 个。	1. 架空 线路折 单约8.2 4km; 2. 电缆线 路折单 约4.44k m。	2025年1 月- 2027年2 月

					未来医学城~兴隆35kV线路工程（电缆部分自建段）	3500882832		1.552										
					未来医学城~兴隆35kV线路工程（架空部分补差段）	3500882833		5.8586										
					未来医学城~清风35kV线路工程（架空部分）	3500882834		8.6592										
					未来医学城~清风35kV线路工程（架空部分补差段）	3500882835		9.3328										
					高山35kV变电站新建工程	3500880950		33.852										
					庄园~高山35kV线路工程（架空部分）	3500880951		7.8608										
					庄园~高山35kV线路工程（	3500880952		3.1239										
													1. 新建变电站一座，主变容量2*10MVA。	1. 架空线路折单约11km；2. 电缆线路折单约0.28km。				2025年12月-2027年9月

						电缆部分)											
2 4	南充潞华220kV变电站110kV配套工程等3个项目(监理)	192534-9001003-1100包24	电网工程施工监理-输变电(基建)	192534-9001003-1100	包24	大营110kV变电站新建工程	3500882510	237.3683	164.1958		总价(固定)	6	110kV	南充供电公司	1. 主变压器: 最终3×63MVA, 本期2×63MVA。110kV出线: 最终4回(至搬罾、荆溪各1回, 预留至搬罾方向和荆溪方向各1回), 本期2回(至搬罾、荆溪各1回), 最终及本期均采用单母线分段接线方式。10kV出线: 最终42回, 本期28回。2. 本期在搬罾220kV变电站现有围墙内利用现110kV罾荆线出线间隔	/	自合同生效之日起, 至合同项下全部义务履行完毕止。
						搬罾220kV变电站110kV间隔完善工程	3500882511		0.3489								
						荆溪220kV变电站110kV间隔完善工程	3500882512		0.3024								

					V线路工程 电缆部分 (自建 段)														
					义路35kV 变电站主 变扩建工 程	35008 82381		10.25 2						1. 新增10M VA主变一 台。 2. 本期完 善1线, 将 柳埡- 义路35kV 线路接入	/			自合同 生效之 日起, 至合同 项 下全部 义务履 行完毕 止。	
					柳埡35kV 变电站35 kV间隔完 善工程	35008 82383		0.480 2											
					柳埡- 义路35kV 线路工程 (架空部 分)	35008 82384		8.875 8						/		3. 新建 单回线 路10.4k m。 4. 新建 单回电 缆0.07k m。			
					柳埡- 义路35kV 线路工程 (电缆部 分)	35008 82400		0.761 1											
					杨家桥、 五星、舞 凤 110kV变 电站二次 完善工程	35008 82335		3.598 1						1. 本期在 杨家桥变 更换110kV 线路保护1 套; 五星 变升级110 kV线路保 护1套; 荆 溪变原对 青龙山变 110kV线路 保护搬迁	/			自合同 生效之 日起, 至合同 项下全 部义务 履行完 毕止。	

															电站，止于晋家线晋新支线3#大号侧新建塔。额定电压110kV，新建线路路径长4.433km，其中单回架空4.265km，双回单边挂线0.168km。	
25	宜宾珙县汉界35kV输变电工程等2个项目（监理）	192534-9001003-1100包25	电网工程施工监理-输变电（基建）	192534-9001003-1100	包25	汉界35kV变电站新建工程监理 3500883193	35.6676	116.4193	总价（固定）	6	35kV	宜宾供电公司	新建35kV变电站2座，主变分别为10MVA2台、主变10MVA1台，扩建35kV出线2个。	新建35kV架空线路3条全长33.85公里，新建35kV电缆线路3条全长1.76公里。	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。	
					巡场110kV变电站35kV间隔扩建工程监理 3500883194	3.2828										
					巡场—汉界35kV线路工程（架空部分）监理 3500883195	11.1911										

26	自贡沿滩联络35kV输变电工程等2个项目(监理)	192534-9001003-1100包26	电网工程施工监理-输变电(基建)	192534-9001003-1100	包26	联络35kV变电站新建工程	3500880994	62.0383	46.4671	总价(固定)	6	35kV	自贡供电公司	(1) 联络35kV变电站新建主变, 2*10MV A; (2) 旭阳110kV变电站35kV配套工程, 郝家坝35kV变电站二次完善。	(1) 联络35kV输变电工程, 新建线路8.835km, 其中架空单回8.61km、电缆单回0.225km。 (2) 旭阳110kV变电站35kV配套工程, 新建线路2.845km, 其中架空单回2.47km, 利用同塔双回单回挂线0.275km、电缆单回0.1km。	自合同生效之日起, 至合同项下全部义务履行完毕止。
						黄市一联络35kV线路工程(架空部分)	3500880995		7.5089							
						黄市一联络35kV线路工程(电缆部分)	3500880996		0.6838							
						郝家坝35kV变电站二次完善工程	3500880997		0.3761							
						旭阳一郝家坝35kV线路新建工程(架空部分)	3500880998		6.6568							
						旭阳一郝家坝35kV线路新建工程(电缆部分)	3500880999		0.3456							
27	四川省新一代调度技术支持系统建设工程等	192534-9001003-2000包1	电网工程施工监理-其他	192534-9001003-900	包1	四川广安地区级新一代调度技术支持	350088441200010	162.7904	28.072800	总价(固	6	10kV	电科院、	四川省新一代调度技术支持系统建设工程, 绵阳、广安、凉山地区级新一代	合同签订之日起至2026年12月	

	4个项目（ 监理）			100 3- 200 0		系统建设 工程			定)			绵阳、 广安、 凉山供 电公司	调度技术支持系统建 设工程。共4个项目 监理。	31日	
						四川凉山 地区级新 一代调度 技术支持 系统建设 工程	35008 84416 00010								
						四川绵阳 地区级新 一代调度 技术支持 系统建设 工程	35008 84429 00010								
						四川省级 新一代调 度技术支 持系统建 设工程	35008 84459 00010								
2 8	四川成都光 传输系统改 造工程监理	192534- 9001003 - 2000包2	电网工程施 工监理-其他	192 534 - 900 100 3- 200 0	包 2	四川成都 光传输系 统改造工 程	35008 81013 00010	65.59	65.59 0000	总价（ 固定 ）	6	220 kV	成都供 电公司	四川成都光传输系统 改造工程监理。	合同签 订之日 起至202 6年12月 31日

附件2专用资格要求

专用资格要求

序号	包名称	招标编号	资质要求	业绩要求	人员要求
1	绵阳南(绵州)500kV变电站主变扩建工程(监理)	192534-9001003-1100包1	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理甲级资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年, 投标人应具有(满足以下任一条件均可):</p> <p>(1) 750(500)kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 750(500)kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项; 330(220)kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 330(220)kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p>	<p>总监理工程师:</p> <p>(1) 持证要求: 国家注册监理工程师证(电力工程)。</p> <p>(2) 业绩要求: 3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>(3) 年龄要求: 不超过65周岁。</p>
2	普提500kV变电站主变扩建工程(监理)	192534-9001003-1100包2	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理甲级资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年, 投标人应具有(满足以下任一条件均可):</p> <p>(1) 750(500)kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 750(500)kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项; 330(220)kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 330(220)kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p>	<p>总监理工程师:</p> <p>(1) 持证要求: 国家注册监理工程师证(电力工程)。</p> <p>(2) 业绩要求: 3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>(3) 年龄要求: 不超过65周岁。</p>

3	宜宾高捷220kV输变电工程（监理）	192534-9001003-1100包3	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>（1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>（2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>（3）年龄要求：不超过65周岁。</p>
---	--------------------	-----------------------	--------------------------------------	---	---

4	成达万高铁资阳许家湾牵引站220kV外部供电工程（监理）	192534-9001003-1100包4	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>（1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>（2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>（3）年龄要求：不超过65周岁。</p>
---	------------------------------	-----------------------	--------------------------------------	---	---

5	成达万高铁遂宁牵引站20kV外部供电工程（监理）	192534-9001003-1100包5	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>（1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>（2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>（3）年龄要求：不超过65周岁。</p>
---	--------------------------	-----------------------	--------------------------------------	---	---

6	内江蟠龙220千伏输变电工程（监理）	192534-9001003-1100包6	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>（1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>（2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>（3）年龄要求：不超过65周岁。</p>
---	--------------------	-----------------------	--------------------------------------	---	---

7	成达万高铁达州渠县北牵引站220千伏外部供电工程(监理)	192534-9001003-1100包7	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年, 投标人应具有(满足以下任一条件均可):</p> <p>(1) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项; 110(66)kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 110(66)kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程</p> <p>近5年, 投标人应具有(满足以下任一条件均可):</p> <p>(1) 220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项; 110(66)kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 110(66)kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师:</p> <p>(1) 持证要求: 国家注册监理工程师证(电力工程)。</p> <p>(2) 业绩要求: 3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>(3) 年龄要求: 不超过65周岁。</p>
8	泸州望龙220kV变电站主变扩建工程(监理)	192534-9001003-1100包8	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年, 投标人应具有(满足以下任一条件均可):</p> <p>(1) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项; 110(66)kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 110(66)kV在建或投产变电工程</p>	<p>总监理工程师:</p> <p>(1) 持证要求: 国家注册监理工程师证(电力工程)。</p> <p>(2) 业绩要求: 3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>(3) 年龄要求: 不超过65周岁。</p>

				的工程监理业绩不少于4项。	
9	成达万高铁南充营山西牵引站220kV外部供电工程（监理）	192534-9001003-1100包9	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>(1) 持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>(2) 业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>(3) 年龄要求：不超过65周岁。</p>

10	成都商务区220kV输变电工程（监理）	192534-9001003-1100包10	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>(1) 持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>(2) 业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>(3) 年龄要求：不超过65周岁。</p>
11	眉山宝飞220kV变电站主变扩建工程（监理）	192534-9001003-1100包11	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 110（66）kV在建或投产变电工程</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>(1) 持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>(2) 业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>(3) 年龄要求：不超过65周岁。</p>

				的工程监理业绩不少于4项。	
12	成都简州新城220kV输变电工程(监理)	192534-9001003-1100包12	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>(1) 持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>(2) 业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>(3) 年龄要求：不超过65周岁。</p>

13	成渝中线新成都牵引站20kV外部供电工程(监理)	192534-9001003-1100包13	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>(1) 持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>(2) 业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>(3) 年龄要求：不超过65周岁。</p>
----	--------------------------	------------------------	--------------------------------------	---	--

14	成渝中线成都简州牵引站220kV外部供电工程(监理)	192534-9001003-1100包14	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>(1) 持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>(2) 业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>(3) 年龄要求：不超过65周岁。</p>
----	----------------------------	------------------------	--------------------------------------	---	--

15	眉山彭山产业新城110kV输变电工程等3个工程（ 监理）	192534-9001003- 1100包15	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>（1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>（2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>（3）年龄要求：不超过65周岁。</p>
----	---------------------------------	----------------------------	--------------------------------------	---	---

16	阿坝黑水扎窝至芦花110 kV线路工程等2个项目（ 监理）	192534-9001003- 1100包16	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>（1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>（2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>（3）年龄要求：不超过65周岁。</p>
----	----------------------------------	----------------------------	--------------------------------------	---	---

17	<p>泸州泸县永利110kV主变扩建工程等四个项目（ 监理）</p>	<p>192534-9001003- 1100包17</p>	<p>具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。</p>	<p>1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。</p>
----	--	------------------------------------	---	--	--

18	资阳雁江白塔110kV输变电扩建工程等5个工程（ 监理）	192534-9001003- 1100包18	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>（1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>（2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>（3）年龄要求：不超过65周岁。</p>
----	---------------------------------	----------------------------	--------------------------------------	---	---

19	广安拱桥220kV变电站110kV配套工程(监理)	192534-9001003-1100包19	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>（1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>（2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>（3）年龄要求：不超过65周岁。</p>
----	---------------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

20	阿坝汶川至棉簇110kV线路新建工程等2个工程（ 监理）	192534-9001003- 1100包20	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>（1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>（2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>（3）年龄要求：不超过65周岁。</p>
----	---------------------------------	----------------------------	--------------------------------------	---	---

21	内江市中区凤鸣110kV输变电工程等4个工程（监理）	192534-9001003-1100包21	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>（1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>（2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>（3）年龄要求：不超过65周岁。</p>
----	----------------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

22	雅安芦山三江110kV变电站110kV间隔扩建工程等3个工程（监理）	192534-9001003-1100包22	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>（1）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>（3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>（1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>（2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>（3）年龄要求：不超过65周岁。</p>
----	------------------------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

23	成都武侯兴业110kV输变电工程等3个项目(监理)	192534-9001003-1100包23	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>(1) 持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>(2) 业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>(3) 年龄要求：不超过65周岁。</p>
----	---------------------------	------------------------	--------------------------------------	---	--

24	南充潞华220kV变电站110kV配套工程等3个项目 (监理)	192534-9001003-1100包24	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程</p> <p>近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）：</p> <p>(1) 110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师：</p> <p>(1) 持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。</p> <p>(2) 业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。</p> <p>(3) 年龄要求：不超过65周岁。</p>
----	------------------------------------	------------------------	--------------------------------------	---	--

25	宜宾珙县汉界35kV输变电工程等2个项目（监理）	192534-9001003-1100包25	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）35kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）35kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；10kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）10kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）35kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）35kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；10kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）10kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	<p>总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。</p>
26	自贡沿滩联络35kV输变电工程等2个项目（监理）	192534-9001003-1100包26	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	<p>1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）35kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）35kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；10kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）10kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）35kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）35kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；10kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）10kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p>	<p>总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。</p>

				<p>件均可)：</p> <p>(1) 35kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(2) 35kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；10kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。</p> <p>(3) 10kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。</p> <p>输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。</p>	
27	四川省级新一代调度技术支持系统建设工程等4个项目（监理）	192534-9001003-2000包1	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	近5年，投标人具有与招标项目同等电压等级及以上类似工程监理业绩不少于1项。	项目总监：具有国家注册监理工程师资格证书（电力工程）。
28	四川成都光传输系统改造工程监理	192534-9001003-2000包2	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理甲级企业资质或工程监理综合资质。	近5年，投标人具有与招标项目同等电压等级及以上类似工程监理业绩不少于1项。	项目总监：具有国家注册监理工程师资格证书（电力工程）。

注：1. “近5年”指2020年1月1日至投标截止日。

监理

(注)对业绩要求的说明如下:

1. 类似工程是指与招标项目在结构形式、使用功能、建设规模相同或相近的项目。
2. 在建工程业绩以合同签订时间为依据。
3. 投产工程业绩以竣工验收证书(送变电工程启动竣工验收证书、或交接证书、或验收证书等)签订时间为依据。
4. 工程业绩电压等级序列:1000(直流±1100、直流±800)千伏、750(直流±660)千伏、500(直流±500、直流±400)千伏、330(220、直流±320)千伏、110(66)千伏、35千伏、10千伏等。工程业绩折算根据各标包要求,并仅允许相邻电压等级由低电压等级向高电压等级折算。
5. 海外工程业绩电压等级:介于220-500千伏之间的电压等级(不含500千伏),按220、330千伏电压等级业绩计算。
6. 输变电工程业绩统计规则
 - (1) 新建变电工程业绩指:含新建变电站(开关站、换流站、串补站);
 - (2) 新建线路工程业绩指:含新建线路工程;
 - (3) 新建输变电工程业绩指:含新建变电站和新建线路工程;
 - (4) 扩建变电工程业绩指:仅含扩建、更换变压器工程;
 - (5) 改建线路工程业绩指:仅含包括所有工序(基础、组塔、放线)的线路段;
 - (6) 线路工程业绩均按线路折单计算长度。
7. 专用资质业绩描述中“不少于*项”为包含本数字的数量。

(注)对分标名称“电网工程施工监理-输变电(基建)”总监的说明如下:

- 1、同类工程:变电工程以变电专业为同类型,线路工程以线路专业为同类型。
- 2、总监理工程师的兼任项目(承载力)的基本原则是:在同一委托人管理下按同一地市项目兼任的项目赋值和不超过3分,项目的赋值规则为:330千伏及以上新建工程,每项3分;330千伏及以上扩建、220新建工程,每项1.5分;220千伏扩建、110(66)千伏新建工程每项1分;110(66)千伏扩建、35千伏工程每项计0.33分。以上不含长期停工超过120天工程。(设计监理不适用)

附件3招标公告补充说明

序号	事项	内容
一	对合同、评分标准的说明	<p>1、合同：本批次招标项目对应使用的合同详见投标人须知前附表之附表一“合同模板名称”一列，并在下载的完整招标文件压缩包“商务详评细则、技术详评细则、价格公式、合同压缩包”中的“国网四川公司合同库”寻找对应合同。</p> <p>2、评分标准及权重：本批次招标项目对应使用的评分标准及权重详见投标人须知前附表之附表一“权重比例（技：商：价）”列和“商务详评、技术详评、价格公式”列；“商务详评、技术详评、价格公式”可在下载的完整招标文件压缩包“商务详评细则、技术详评细则、价格公式压缩包”中寻找对应评分标准。</p>
二	开标地点	<p>1、在“腾讯会议”线上开标。</p> <p>2、开标结束后24小时内，各投标人可登陆电子商务平台并插入CA钥匙，查看开标一览表。</p> <p>3、开标全过程将同步在“腾讯会议”APP线上直播，会议号为：774709201。</p> <p>腾讯会议使用方法详见手册：https://meeting.tencent.com/support.html），注意事项如下：</p> <p>（1）会议目前为密码锁定状态，将会在投标截止时间前15分钟解锁。</p> <p>（2）为保证网络通畅和直播效果，每个投标人仅限1人参与会议。</p> <p>（3）为保持会场安静，请各投标人点击界面下方“静音”按钮，开标过程中如有疑问，可申请开启语音或拨打开标联系人电话：028-68137538。</p>
三	授标原则	<p>针对“电网工程施工监理-输变电（基建）”分标的项目：</p> <p>1、同一总监理工程师的兼任项目（承载力）的基本原则是：在同一委托人管理下按同一地市项目兼任的项目赋值和不超过3分（含在建工程和本次招标工程），项目的赋值规则为：330千伏及以上新建工程，每项3分；330千伏及以上扩建、220新建工程，每项1.5分；220千伏扩建、110（66）千伏新建工程每项1分；110（66）千伏扩建、35千伏工程每项计0.33分。以上不含长期停工超过120天工程。（设计监理不适用）</p> <p>2、项目管理关键人员任一人限授包数为1个。【涉及人员包括：安全总监、安全监理工程师（750（±600）kV及以上输电线路工程）、安全监理工程师】</p> <p>注：原则上推荐综合得分排序第一的投标人为中标人。</p> <p>（1）评标委员会推荐中标次序按同一分标下排序第一投标人的投标报价从大到小的顺序进行，当某一个投标人在多个标包中同时得分最高时，则以投标报价从大到小的顺序推荐其中标（按折扣比例报价的项目以招标金额×折扣比例从大到小的顺序推荐其中标）。当出现多个投标报价最高且相等的包，则以价格得分从高到低的顺序推荐其中标。当价格得分仍相同，则以技术得分从高到低的顺序推荐其中标。投标报价（按折扣比例报价的项目以招标金额×折扣比例计算）、价格得分和技术得分都相等的，由评标委员会确定。该投标人在其所投剩余标包中，只参加评标、不参加排序（排序为空）和推荐中标。</p> <p>（2）当多个投标人在同一包的综合评标得分相等时，以技术评标得分较高者为优先；技术评标得分也相同时，以投标报价低者为优先；</p>

		<p>投标报价和技术评标得分都相等的，由评标委员会确定。</p> <p>(3) 如果可授标有效投标人均已授标后尚有剩余未授标包，则未授标包均按照以上规定再行一轮授标，以此类推。</p>
四	关于严禁串通投标进一步规范投标行为相关要求	<p>招标采购活动中投标人应自行响应招标采购文件，参与投标事宜，不接受投标人委托中介机构或者中间人代行办理投标事宜。招标采购过程中严格执行国家法律法规及公司相关规章制度，严肃查处串通投标行为，对于投标人之间、投标人委托中介机构或者中间人参与投标活动中的串通投标行为，一经查实，严厉处罚。在招标采购过程中，投标人或投标文件存在下列情形之一的，视为投标人相互串通投标：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 不同投标人的投标文件由同一单位或者个人编制，不同投标人的电子投标文件通过同一台电脑制作、上传。同一标包中，不同投标人编制电子投标文件（包括价格、技术、商务和资质业绩文件中任一类别）时使用的计算机硬件网卡 MAC 地址（如有）、CPU 序列号和硬盘序列号均相同。 2) 不同投标人委托同一单位或者个人办理投标事宜（如电子化投标过程中在获取招标文件、递交投标文件、提出澄清、提出异议、澄清回复、踏勘现场等阶段的联系信息一致，如联系人姓名、电话、邮箱、地址一致）。 3) 不同投标人的投标文件载明的项目管理成员为同一人，除非投标人能够证明其不存在串通投标行为。 4) 不同投标人的投标保证金或投标保证保险的保费从同一单位或者个人银行账户转出。 5) 不同投标人的投标文件异常一致（如投标文件错误表述、错误计算或者笔误雷同，投标文件整段内容一致（引用除外），投标文件排版格式一致等）。 6) 不同投标人的投标文件上所加盖公司印章、签字相同。 7) 不同投标人的投标文件相互混装。 8) 不同投标人的投标报价呈规律性差异（如同一标包中不同投标人的投标报价呈等差数列或有规律性的百分比等）。 9) 存在关联关系的投标人投同一标包。 <p>投标人存在串通投标或视为串通投标行为的，该投标人参与本次招标活动的标包将被否决，同时招标人将依据《国家电网有限公司供应商不良行为处理管理细则》规定进行后续处理。</p>
五	投标保证金重要提示	<p>本批次项目免收投标保证金，招标文件中保证金缴纳的相关要求均不适用，但必须按照投标文件格式要求提供《投标保证信用承诺书》。</p>
六	签字盖章重要要求	<p>1、对于系统电子投标文件，仅需分别完成价格文件（含“<u>投标函及投标函价格表</u>”、“<u>报价明细表</u>”）、商务文件、技术文件的整体电子签章，投标工具默认盖章至文件首页，其中，投标文件格式中明确<u>标明签字或盖章的文件，应打印并进行线下签字或盖章，然后以图片格式插入编制的文件中。投标文件所附证书证件均为原件扫描件。</u></p>
七	图纸及其他附件	<p>是否提供服务项目以第五章委托人要求（技术标准和要求）要求为准，施工项目以第六章图纸要求为准。如明确提供图纸资料的：从“电子商务平台”下载（即下载的招标文件和技术规范书压缩包）。</p>

八	证明材料放置说明	<p>凡招标公告“投标人资格要求”中要求“投标人”自身必须具备的资格证书、备案记录、开具的承诺函（设计、施工、监理对关键人员的承诺函以招标文件格式要求为准）等证明材料均应编制在商务投标文件中；</p> <p>要求“投标人”提供的人员证书、业绩证明、设备的生产制造能力（需提供大修设备的生产制造装备的证明材料或同电压等级同类设备的型式试验报告或出厂检验报告证明文件）等证明材料均应编制在技术投标文件中；</p> <p>如招标文件中“投标文件格式”对某项证明材料的编制要求与上述不一致，则应以招标文件的格式要求为准，因投标文件编制不规范导致的一切后果（包括且不限于否决、扣分等情形），由投标人自行承担。</p>
九	近年财务状况的年份要求	3个会计年度（2022-2024年）
十	其他说明	<p>1、本批次招标文件模板已采用2025年最新版文件，请各投标人务必仔细阅读并按要求响应。</p> <p>2、本批次部分多项目合包的标包，可能存在各子项目报价要求不同的情况，请各投标人对应子项目报价要求分别响应。</p> <p>3、投标报价文件的制作应根据招标公告、技术规范书和格式要求制作。</p> <p>4、项目能否分包具体要求详见招标文件投标人须知前附表。</p> <p>5、具体投标操作请提前查看电子商务平台首页下方的新手指引、操作说明、演示视频及下载专区： 新手指引：https://ecp.sgcc.com.cn/ecp2.0/portal/#/list/list-only/2018032600000013_3_2018072800069689 操作手册：https://ecp.sgcc.com.cn/ecp2.0/portal/#/list/down/2018032600000013_3_2018072800069691 演示视频：https://ecp.sgcc.com.cn/ecp2.0/portal/#/list/down/2018032600000013_3_2018072800069693 下载专区：https://ecp.sgcc.com.cn/ecp2.0/portal/#/list/down/2018032600000013_3_2018072800069695</p>

附件4投标文件提交要求

文件名称	文件介质	提交要求
1. 价格文件	投标函及投标函价格表PDF, 报价明细表PDF、可编辑EXCEL、清单标准化版本(如有)	1. 使用供应商投标工具U+维护投标报价相应信息后, 加密上传至电子商务平台。 2. 使用四川电子投标辅助工具加密压缩上传至辅助工具的“商务附件”。
2. 商务投标文件	PDF	1. 价格文件和商务投标文件一并压缩后, 使用供应商投标工具U+加密上传至电子商务平台商务“网盘系统”。 2. 使用四川电子投标辅助工具加密上传至辅助工具的“商务文件”。
3. 技术投标文件	PDF	1. 使用供应商投标工具U+加密上传至电子商务平台技术“网盘系统”。 2. 使用四川电子投标辅助工具加密上传至辅助工具的“技术文件”。
4. 仅针对基建输变电施工、监理项目: 独立的关键人员配置汇总表	可编辑EXCEL	1. 使用供应商投标工具U+加密上传至电子商务平台技术“网盘系统”。 2. 使用四川电子投标辅助工具加密压缩上传至辅助工具的“技术附件”。
文件格式、大小限制及其他要求		
<p>1、电子商务平台: 商务“网盘系统”(ZIP格式, 1G)、技术“网盘系统”(ZIP格式, 1G) 2、四川电子投标辅助工具: 商务文件模块(PDF格式, 1G)、商务补充文件模块(PDF格式, 300M)、商务附件模块(ZIP格式, 300M)、技术文件(PDF格式, 1G)、技术补充文件(PDF格式, 300M)、技术附件(ZIP格式, 300M) 3、请各投标人在保证内容清晰识别的前提下, 优化压缩方式或精简文件, 将大小控制在范围内。 4、投标人应确保上传两个平台的投标文件相应内容一致。 5、对于投标文件提交不完整、不可读取、未按招标文件格式内容要求提供可能导致的后果由投标人自行负责。</p>		

(1) 电子商务平台“网盘系统”操作指南

请各投标人登录新一代电子商务平台网站“下载专区”，下载最新版“供应商投标工具”进行安装、操作。具体下载网站如下：

https://ecp.sgcc.com.cn/ecp2.0/portal/#/list/down/2018032600000013_3_2018072800069695

(2) 四川电子投标辅助工具操作指南

标书购买截止时间后，才能在“国网四川省电力公司电子投标辅助工具”看见所报名项目，请各投标人使用电子商务平台企业CA证书电子钥匙登录辅助工具，并在标书购买截止时间后至投标文件递交截止时间前完成投标文件的加密及上传，为避免文件上传失败，请提前错峰完成投标文件的准备及上传工作。

上传文件时，先将招标文件按投标文件格式中的要求做成双层PDF格式，再使用“优泰Office签章客户端”对投标文件进行电子签章，再上传至“国网四川省电力公司电子投标辅助工具”。

“国网四川省电力公司电子投标辅助工具”网址及操作手册（含注册流程）下载地址：<https://22.212.254.94:23879/bes-supplier-ui/index.html#/passport/login>

辅助工具技术支持电话：028-

67938683，转1再转3，进入电子投标业务咨询，语音提示结束后直接描述咨询问题，如问题未解决，可按提示转人工服务。