



中国大唐集团有限公司
China Datang Corporation Ltd.

大唐海南文昌新能源有限公司龙虎山光伏、盛唐
光伏接入海南电网电力调度控制中心新一代 OCS 系
统服务合同

甲方：大唐海南文昌新能源有限公司

乙方：云南腾电科技有限公司

大唐海南文昌新能源有限公司

2025 年 6 月



大唐海南文昌新能源有限公司龙虎山光伏、 盛唐光伏接入海南电网电力调度控制中心 新一代 OCS 系统服务合同

甲方：大唐海南文昌新能源有限公司

乙方：云南腾电科技有限公司

本合同甲方大唐海南文昌新能源有限公司（以下简称新能源公司）委托乙方云南腾电科技有限公司（以下简称腾电公司）就龙虎山光伏、盛唐光伏接入海南电网电力调度控制中心新一代 OCS 系统服务，并支付相应的技术服务报酬。双方经过平等协商，在真实、充分地表达各自意愿的基础上，根据《中华人民共和国民法典》的规定，达成如下协议，并由双方共同恪守。

第一条：甲方委托乙方进行技术服务的内容如下：

1. 技术服务的目标：根据海南电网电力调度控制中心发布的中调（2025）第 17 期【海南电网电力调度控制中心新一代 OCS 系统厂站接入及 2025 年厂站重点工作部署会议纪要】，完成龙虎山光伏、盛唐光伏接入调试服务。

2. 技术服务的内容：

加密机配置部署：调度数据网 A 平面、调度数据网 B 平面、2M 专线

2M 专线通道开通：配合远动、PMU 装置厂家开通通道

2M 专线板卡、同轴电缆 RJ45-L9/BNC-L9，根据现场路由器配置

远动装置新增对点

PMU 装置新增对点

3. 技术服务的方式：现场服务

第二条：乙方应按下列要求完成技术服务工作：

1. 技术服务地点：海南文昌龙虎山光伏、盛唐光伏

2. 技术服务期限：按照电网要求及统筹安排执行，原则上盛唐光伏电站 6 月 30 日前应完成调试服务，龙虎山光伏电站 9 月 20 日之前。

3. 技术服务质量：见技术协议

第三条：为保证乙方有效进行技术服务工作，甲方应当向乙方提供下列工作条件和协作事项：

1. 提供技术资料：现场提供图纸



2. 提供工作条件： /

3. 其他： /

第四条： 甲方向乙方支付技术服务报酬及支付方式为：

1. 技术服务费为：¥：96000 元（大写：人民币玖万陆仟元整）（含 6%税额），其中龙虎山光伏电站接入海南电网电力调度控制中心新一代 OCS 系统服务¥：48000 元（大写：人民币肆万捌仟元整）（含 6%税额），盛唐光伏电站接入海南电网电力调度控制中心新一代 OCS 系统服务¥：48000 元（大写：人民币肆万捌仟元整）（含 6%税额）。

2. 技术服务费由甲方在乙方提供服务完成并经验收通过后支付乙方 100%技术服务费。具体支付方式和时间如下：乙方提供该项目完整的资料后，由乙方方向甲方开具 100%增值税专用发票（税率 6%），甲方收到发票后 30 日内向乙方支付。若乙方不能按时提供合法有效的发票，甲方有权拒绝付款且不向乙方承担任何违约责任。在合同执行期内如遇国家增值税率调整，以本合同不含税价格为基础，按新的增值税率，重新确定合同中各单项的价格及合同总价，并按调整后的合同单价和总价进行结算。

3. 付款方式：银行电汇。

4. 本合同主要包括但不限于乙方履行合同约定的技术服务内容所发生全部费用。

第五条： 双方确定因履行本合同应遵守的保密义务如下：

甲方：

1. 保密内容（包括技术信息和经营信息）：包括但不限于技术资料、调试方案、客户信息、商业计划等

2. 涉密人员范围：/

3. 保密期限：5 年。

4. 泄密责任：一方违反本条款导致合同对方遭受损失或不利影响的，责任方应按合同结算总价的 5% 向合同对方支付违约金，给对方造成重大损失的，应负责赔偿对方经济损失。

乙方：

1. 保密内容（包括技术信息和经营信息）：包括但不限于技术资料、调试方案、客户信息、商业计划等

2. 涉密人员范围：/



3. 保密期限：5年。

4. 泄密责任：一方违反本条款导致合同对方遭受损失或不利影响的，责任方应按合同结算总价的 5% 向合同对方支付违约金，给对方造成重大损失的，应负责赔偿对方经济损失。

第六条：经双方协商一致，可以变更或解除合同。

第七条：双方确定以下列标准和方式对乙方的技术服务工作成果进行验收：
已通过海南电网调度验收为准

第八条：双方确定：

1. 在本合同有效期内，甲方利用乙方提交的技术服务工作成果所完成的新的技术成果，归甲（甲、双）方所有。

2. 在本合同有效期内，乙方利用甲方提供的技术资料和工作条件所完成的新的技术成果，归甲（乙、双）方所有。

第九条：双方确定，按以下约定承担各自的违约责任：

1. 乙方违反本合同第一条和第七条约定，应当退赔甲方该项目的全部费用。

2. 乙方未按本合同第二条约定的服务期限完成服务，每日按合同额的 0.5%/天计算违约金，违约金总额不超过合同额的 5%。并补偿因超期产生的相关考核费用。

3. 甲方违反本合同第三条约定，应当支付合同额的 5%违约金，不追究乙方项目完成时间推迟的责任。

4. 因一方严重违约，导致合同无法继续履行或合同目的无法实现的，守约方有权单方解除合同并要求违约方担违约责任，同时守约方有权向违约方主张因此而产生的各项损失（包括但不限于诉讼费、律师费、差旅费、鉴定费、调查费等各项费用）。

第十条：双方确定，在本合同有效期内，甲方指定詹爽为甲方项目联系人，乙方指定王月鑫为乙方项目联系人。项目联系人承担以下责任：

一方变更项目联系人的，应当及时以书面形式通知另一方，未及时通知并影响本合同履行或造成损失的，应承担相应的责任。

第十一条：双方确定，出现下列情形，致使本合同的履行成为不必要或不可能的，可以解除本合同：

1. 发生不可抗力事由的。



2. 双方协商同意解除合同的。

除不可抗力和情势变更的，因解除合同而造成一方损失的，由过错方承担赔偿责任。

第十二条：双方因履行本合同而发生的争议，应优先协商、调解解决。协商、调解不成的，约定向甲方所在地有管辖权的人民法院提起诉讼。

第十三条：因本合同（协议）产生的所有书面通知，双方均可以邮寄形式及指定电子邮箱形式向本合同（协议）所载地址（邮箱）邮寄送达（发送送达）。任何一方变更送达地址，应提前书面通知协议对方。

第十四条：双方约定本合同其他相关事项为：

1. 评审工作所聘请的专家及会务费等全部费用由乙方承担，甲方不再支付评审工作相关的任何费用。

2. 所提供的方案、报告因未按现行相关技术导则与标准等进行编制，造成的一切后果由乙方无条件承担，整改期限不得超过 5 个工作日，如超过日期则每延迟一天，在总合同款中扣除 0.5% 作为罚金，总计不超过合同额的 5%。

3. 乙方在要求的服务期内完成项目后，需向业主提供 6 套纸版印刷的最终版报告相关资料及一份带有电子印章的电子版材料。

4. 因甲方原因造成的合同完成日期推迟，乙方不承担违约责任。双方协商后重新确定完成日期，并出具书面说明。

5. 因甲方责任引起项目中止，经甲乙双方协商后，由甲方赔偿乙方合理部分的直接损失。

第十五条：本合同经双方法定代表人或委托代理人（须经法定代表人书面授权委托）签字或盖章，并加盖公章（合同专用章）后合同生效，在双方履行完毕本合同约定的所有义务后终止。所有依附于本合同的技术协议、廉洁合同等文件随本合同的生效而生效。

第十六条：本合同一式 六 份，甲方执 三 份，乙方执 三 份，具有同等法律效力。

以下无合同正文



签字页

 发包人（盖章）：大唐海南文昌新能源有限公司	 承包人（盖章）：云南腾电科技有限公司
法定代表人或其委托代理人： （签字） 	法定代表人或其委托代理人： （签字） 
组织机构代码：91460000MAA931KL1H	组织机构代码：91530121MA6PE9CF0Q
地址：海南省文昌市文城镇文蔚路 169 号 航天现代城 24 号楼三楼 HTCT-DT-002	地址：云南省昆明市呈贡区吴家营街道云上小镇 9 栋 525 号
邮政编码：	邮政编码：650000
法定代表人：	法定代表人：陆涛
委托代理人：	委托代理人：王月鑫
电话：	电话：19980549035
传真：	传真：/
电子信箱：	电子信箱：1378455006@qq.com
开户银行：中国邮政储蓄银行股份有限公司文昌市支行	开户银行：中国银行股份有限公司昆明聚贤街支行
帐号：946005010035539999	帐号：134073878161





技术要求

一、需应答人知晓的技术要求

根据海南电网电力调度控制中心【中调（2025）第 17 期】号文，关于新一代 OCS 系统厂站接入工作部署规定，相关技术要求及服务流程如下：

（一）、需接入新一代 OCS 系统的设备

远动装置、PMU 装置、安自装置

（二）、接入通道要求

远动业务接入:调度数据网 A 平面、调度数据网 B 平面、2M 专线平面。

PMU 业务接入:调度数据网 A 平面、调度数据网 B 平面、2M 专线平面。

安自业务接入:调度数据网 A 平面、调度数据网 B 平面。

（三）、通道接入调试流程

调度数据网 A 平面、2M 专线接入流程

- 1.在 OMS 系统起通信资源申请单申请 2M 专线接入新一代 OCS 系统。
- 2.根据通信部下达的通信资源方式单，完成业务侧 2M 专线同轴线缆至传输设备的布线及接入。
- 3.站端完成交换机、加密装置、路由器相关配置，具体地址以网安部规划的为准。

4.在 OMS 系统发起自动化检修单，申请与自动化部、网安部开展对点调试及安防设备调试工作，检修单需同步发给网安部会签。

调度数据网 B 平面接入流程

1.未完成调度数据网 B 平面并网的厂站需在 OMS 系统起通信资源申请单申请调 B 数据网路由器并网，并根据通信资源方式单完成调度数据网路由器至传输设备布线及接入。

2.站端完成调度数据网 B 平面路由器的并网配置，联系中调通信部完成上联汇聚路由器配置和调试验收。

3.站端完成交换机、加密装置、路由器相关配置，具体地址以网安部规划的为准。

4.在 OMS 系统发起自动化检修单，申请审批接入调试方案及与自动化部、网安部开展对点调试及安防设备调试工作，检修单需同步发给网安部会签。



(四) 服务清单

针对大唐文昌长安储能、红星光伏、龙虎山光伏、盛唐光伏四个站点技术服务及设备供货。

序号	工作内容	单位	数量	备注
1	加密机配置部署：调度数据网 A 平面、调度数据网 B 平面、2M 专线	套	4	
2	2M 专线通道开通：配合远动、PMU 装置厂家开通通道	套	4	
3	2M 专线板卡、同轴电缆 RJ45-L9/BNC-L9，根据现场路由器配置	套	4	
4	远动装置调度联调对点	套	4	
5	PMU 调度联调对点	套	4	

长安储能远动设备及 PMU 设备厂家为许继；红星光伏远动设备及 PMU 设备厂家为南瑞继保；龙虎山光伏远动设备及 PMU 设备厂家为南瑞科技、盛唐光伏远动设备及 PMU 设备厂家为南瑞继保。

