

合同编号: CF042025000125

合同编号:

**2025 年广东电力市场
售电公司与电力用户零售交易合同**

甲方（电力用户）：粤海食品（佛山）有限公司

乙方（售电公司）：中山粤海能源服务有限公司

合同范本使用说明

一、本合同范本适用于售电公司与电力用户在广东电力市场开展的零售交易及结算，范本明确了双方的权利义务、零售结算模式以及合同变更解除等条款。

二、售电公司与零售用户在广东电力交易平台（简称“交易平台”，下同）中按照本范本签订电子合同，双方遵循交易平台流程确认合同内容并加盖电子印章后合同生效，并自动完成零售合同登记备案。广东电力交易中心以双方在交易平台签订的电子合同为依据开展零售市场月度结算。

三、本合同范本附件一和附件二列明的零售结算模式及参数限值，是由合同双方根据交易平台提供的量、价、率等字段约定组合生成零售结算模式，再自动生成合同条款，并同步在交易平台固化。

四、在实施过程中，广东电力交易中心会根据市场实际需求优化调整零售结算模式，最大限度满足零售市场需求。

五、本合同范本仅支持合同双方约定的电能量零售电费结算，不含需求响应零售结算和绿电交易结算。若涉及其他需资金结算的增值服务，由合同双方另行签订合同，并自主结算。

六、对于上述使用说明的内容，合同双方均已认真阅读、完全理解并同意，合同双方协商一致使用该合同范本，即视为知悉并同意上述使用说明的全部内容。

目录

第一章	风险提示
第二章	双方签署信息
第三章	双方的权利和义务
第四章	电能量零售结算
第五章	合同违约和赔偿
第六章	合同变更和解除
第七章	争议解决
第八章	其他
附件一	零售交易信息
附件二	电能量零售结算说明
附件三	名词解释
附件四	廉洁声明（可选）

甲、乙双方任何一方在此向对方陈述如下：本方为一家依法设立并合法存续的企业（单位）/个体工商户，且具有法人资格/经法人单位授权/经营主体资格，有权签署并有能力履行本合同。

现甲乙双方本着平等、自愿、诚信的原则，就电力零售交易达成以下协议：

第一章 风险提示

1.1 本合同按广东电力零售市场统一范本商定，一经线上签订即对合同双方具有法律约束力。

1.2 本合同中仅约定电能量电费，非用户最终到户电费，用户在签订合同前请综合评估叠加各部分电费后的用电成本。

1.3 交易中心依据本电子合同约定进行结算。若双方另行签订的其他合同与本合同不一致导致的双方损失或争议，由双方通过协商或司法途径处理解决。

1.4 本合同采用电子合同形式进行线上签订，请各经营主体谨慎妥善使用签约过程中须用到的验证码（通过对公账户打款方式发送）、人脸识别等信息，切勿泄露、配合、提供给合同相对方或其他方使用。

1.5 电力用户应合理选择零售结算模式，如签订市场联动模式时，若高比例电量联动市场价格，电力用户用电价格会随批发市场价格而波动，可能有较大幅度的升高或降低。浮动电费（可选）和煤电联动电费（可选）是在固定价格和市场联动模式基础上额外叠加的电费，选取时需综合考虑叠加后的价格水平。

1.6 售电公司应综合考虑批发市场分摊电费等购电成本，与零售用户协商确定零售合同价格及参数。其中市场联动价格已包含售电公司批发市场用户侧度电分摊单价，注意避免重复计费。

1.7 本合同签订价格均为含税价格。

1.8 对于上述风险提示，合同双方均已认真阅读、完全理解并同意，合同签订即视为知悉并同意上述风险提示的全部内容。

第二章 双方签署信息

本合同由下列双方签署：

2.1 购电方（电力用户，以下简称甲方）：

企业（单位）/个体工商户名称：粤海食品（佛山）有限公司

电力用户编码：YHY001096

所在地址：佛山市南海区狮山镇长兴路2号

统一信用代码：91440605MA54BYDG6D

法定代表人/经营者：罗文光

法定代表人/经营者有效证件号码： /

甲方联系人：袁靖

联系电话：13824799532

2.2 售电方（售电公司，以下简称乙方）：

企业名称：中山粤海能源服务有限公司

售电公司编码：SD206

企业所在地址：中山市黄圃镇圃南路18号A幢

统一信用代码：91442000MA4UW05755

法定代表人：高志勇

法定代表人有效证件号码： /

乙方联系人：李忠明

联系电话：18022008666

2.3 合同有效期：2025年7月1日至2025年12月31日。

第三章 双方的权利和义务

3.1 甲方的权利包括：

3.1.1 根据与供电企业签订的《供用电合同》（及其补充协议，下同），按照国家法律、法规、部门规章等获取供电企业提供的有关接入和用电服务。

3.1.2 获得乙方履行本合同义务相关的信息、资料及查阅电能量计量数据。

3.2 甲方的义务包括：

3.2.1 向乙方如实、完整提供电力交易容量、电量、负荷曲线及其他生产运行等用电信息，包括用电计量点的增减及变更、办理增减容和更名过户等用电业务信息，向乙方提供与履行本合同相关的其他信息。在合同履行期间，除不可抗力 and 政策要求外，不得通过任何形式退出市场，造成乙方经济损失。

3.2.2 按相关规定与供电企业签署《供用电合同》，按时缴纳电费，包括：电能量电费、输配电费、政府基金附加费等相关费用。

3.2.3 做好合同信息保密，未经对方书面同意，不得将与本合同相关信息透漏至第三方，政府监管部门、市场交易机构等具备查阅资格的单位除外。

3.2.4 如因工业园区“转供电”改为“直供电”政策引起甲方的市场注册状态发生变化，甲方应及时向乙方告知相关信息，并按相关政策配合做好零售合同衔接工作。

3.3 乙方的权利包括：

获得甲方履行本合同义务相关的信息、资料及查阅计量电量数据。

3.4 乙方的义务包括：

3.4.1 按照国家有关法律、规定和技术规范，为甲方提供电力交易销售服务，做好需求侧管理，参与批发市场交易并按规定结算。

3.4.2 向甲方宣传解释相关电力市场结算规则、流程等要求，协助甲方及时在交易平台签订零售合同、固化零售结算模式。

3.4.3 做好合同信息保密，未经对方书面同意，不得将与本合同相关信息透漏至第三方，政府监管部门、市场交易机构等具备查阅资格的单位除外。

3.4.4 如因工业园区“转供电”改为“直供电”政策引起甲方的市场注册状态发生变化，乙方应按相关政策协同甲方做好零售合同衔接工作。

第四章 电能量零售结算

4.1 甲乙双方对本合同约定的零售套餐及结算模式详见本合同附件一零售交易信息。

4.2 本合同按照《广东电力现货市场结算实施细则》和《广东电力市场零售结算实施细则》以及现货运行有关要求进行结算。

4.3 本合同约定价格为电能量价格，非用户最终到户电价。电能量价格按照双方约定的零售结算模式计算得出，具体计算公式详见附件二。此外，甲方到户电费按照政策规定还包括：输配电费、上网环节线损费用折价电费、尖峰加价电费、变动成本补偿分摊电费、需求响应分摊电费、发电侧容量电价电费、峰谷平衡费用、政府性基金及附加等，各项分摊电费由电网公司和交易中心按照政策规定执行。

4.4 实际结算电量以供电企业电力计量装置采集并推送至广东电力交易中心发布的实际用电量为准。

第五章 合同违约和赔偿

5.1 任何一方违反本合同约定条款视为违约，合同守约方有权要求违约方赔偿违约造成的经济损失。

5.2 违约的处理原则

在本合同履行期限届满前，任何一方明确表示或以自己行为表明不履行合同义务的，另一方可在履行期限届满前解除合同并要求其承担相应的违约责任，因不可抗力导致除外。

5.3 违约赔偿

如发生提交虚假信息、停产、变更、退市等行为，影响企业（单位）/个体工商户履行合同义务的情形，违约方给守约方造成的一切直接及间接损失，由违约方承担违约赔偿责任。

5.4 违约金计算方式及支付方式

5.4.1 违约方应向守约方支付违约造成的经济损失，违约金的计算标准按附件一零售交易信息约定执行，该违约金由双方自行结算赔偿。

第六章 合同变更和解除

6.1 经双方协商一致，可另行签订新合同，自新合同生效之日本合同废止。

6.2 因国家法律、法规发生变化或政府有关部门、监管机构出台最新政策规定而导致原合同无法继续履行或有异议时，双方可按本合同 6.1 条协商签订新合同。

6.3 如任何一方发生下列事件，则另一方有权在发出书面解除通知后解除本合同：

6.3.1 除另有约定外，合同任何一方未及时支付本合同项下的任何到期应付款项，且未能在收到相关方书面通知后 20 个工作日内得到纠正；

6.3.2 任何一方被申请破产、清算或被吊销营业执照；

6.3.3 任何一方与另一实体联合、合并或将其所有或大部分资产转移给另一实体，而该存续的企业不能合理地承担其在本合同项下的所有义务。

第七章 争议解决

7.1 凡因执行本合同所发生的与本合同有关的一切争议，双方应协商解决，也可在电力市场行业内部进行调解。协商或调解不成的，可按本合同附件一零售交易信息第七点争议解决条款约定的方式解决（二选一）：

方式一：双方同意提请中国广州仲裁委员会，请求按其仲裁规则进行仲裁。仲裁裁决是终局的，对双方均具有法律约束力。

方式二：任何一方依法提请原告方所在地人民法院通过诉讼程序解决。

第八章 其他

8.1 本合同及其附件一、附件二、附件三、附件四构成双方就本合同标的达成的全部内容，且本合同附件对合同正文零售交易的结算规则进行详细说明，应视为构成合同文件不可分割的部分。交易中心按本合同约定的结算模式出具结算依据。

8.2 本合同为线下合同版本，原则上与双方交易系统签定的电子合同一致，若存在不一致的，以双方交易系统签定的电子合同为准。本合同的订立、效力、解释、履行和争议的解决均适用中华人民共和国法律。

8.3 本合同一式两份，甲方一份，乙方一份。

甲方：粤海食品(佛山)有限公司

法定代表人/授权代理人/经营者：罗志

盖章：

日期：2025年4月29日

乙方：中山粤海能源服务有限公司

法定代表人/授权代理人：高志勇

盖章：

日期：2025年4月29日

附件一 零售交易信息

现货运行期间，甲乙双方约定按以下电能量零售结算模式开展月度结算，甲方电能量电费支出等于固定价格模式、市场联动模式、煤电联动模式（可选）与浮动电费（可选）之和，计算方式详见附件二。双方签署信息、量价模式、风险控制、违约赔偿及争议解决等条款约定如下：

双方签署信息				
购电方 (电力用户，简称 甲方)	电力用户编码：YHY001096 企业（单位）/个体工商户名称：粤海食品（佛山）有限公司			
	统一信用代码：91440605MA54BYDG6D 所在地址：佛山市南海区狮山镇长兴路2号			
	法定代表人/经营者：罗文光		法定代表人/经营者有效证件号码：/	
	甲方联系人：袁靖		联系电话：13824799532	
售电方 (售电公司，简称 乙方)	售电公司编号：SD206 企业名称：中山粤海能源服务有限公司			
	统一信用代码：91442000MA4UW05755 企业所在地址：中山市黄圃镇圃南路18号A幢			
	法定代表人：高志勇		法定代表人有效证件号码：/	
	乙方联系人：李忠明		联系电话：18022008666	
合同有效期	2025年 7 月 1 日至 2025年 12 月 31 日			
电能量结算 模式	固定价格模式+市场联动模式+ ☐ 煤电联动（可选）+ ☐ 浮动电费（可选）			
一、固定价格模式 (必填)	按实际用电量 占比	平段价格		峰段价格
	90%	399元/兆瓦时		系统根据峰电 价比例计算
二、市场联动模式 (必填)	联动月度价格 (选填)	按实际用电量 占比	市场联动价格类型（平段）	
		0%	☐ 月度集中竞争交易综合价	☐ 月度中长期交易综合价
	联动现货价格 (选填)	10%	☒ 日前市场月度加权平均综合价	
	☒ 三、煤电联动 (选填)	计费参数	参数描述	
结算电量		固定价格部分电量占比（计量单位：%）		系统自动读取固定价格 电量占比
基准值		当指数超过/低于该参考基准值时，结算电价进行 浮动（计量单位：元/吨）		交易中心发布签约月份 煤炭参考价
浮动单价		当指数超过基准值每 100 元/吨时，结算电价上下 浮动的幅度（计量单位：元/兆瓦时）		双方约定填报， 需在规则规定范围内

四、浮动电费 (选填)	按实际用电量	浮动电费单价
	系统自动读取用户 实际用电量计算	0元/兆瓦时
五、市场风控条款 (二选一)	☒ 超额电费共担	☐ 单方解约
六、违约赔偿条款	当任何一方违反本合同约定出现违约行为, 违约方应向守约方支付违约造成的经济损失, 违约金的计算标准为: 按上年度实际用电量×1元计算违约金, 该违约金由双方自行结算赔偿。	
七、争议解决条款 (二选一)	☐ 提请中国广州仲裁委员会仲裁	☒ 提交原告所在地人民法院诉讼
八、廉洁声明 (可选)	☒ 设置廉洁声明 (附件四)	☐ 不设置廉洁声明
备注: 1 兆瓦时等于 1000 千瓦时, 100 元/兆瓦时等于 0.1 元/千瓦时。		

附件二 电能量零售结算说明

以下对电能量零售结算进行综合性说明，如后续市场政策及规则发生调整，相关计算方式作相应调整。

1. 固定价格模式（必选条款）

固定价格电费=用户（峰/平/谷）实际用电量×合同约定的固定价格电量比例×合同约定的固定（峰/平/谷）价格

其中：峰（谷）价格=平段价格×峰（谷）系数

（1）电量比例

固定价格模式“合同约定的电量比例”占比为70-90%之间。具体数值范围按政府最终发布的年度交易安排为准。

固定价格“合同约定的电量比例”与附件一第二点市场联动“合同约定的电量比例”两者之和需等于100%。

（2）价格范围

平段价格上限为554元/兆瓦时，下限为372元/兆瓦时。具体数值范围按政府最终发布的年度交易安排为准。

（3）峰谷比价

峰谷分时用户（计量点）须执行峰谷价格，非峰谷分时用户（计量点）仅执行平段价格。峰谷电价按政府规定的比价关系和用户计量点所在地区执行。其中广东省内（含增量配网，不含深圳）计量点峰谷电价比例：1.7:1:0.38；深圳（含增量配网）计量点峰谷电价比例：1.53:1:0.32，深圳（含增量配网）低压计量点峰谷电价比例：1.3553:1:0.2894；广东省内（含深圳，含增量配网）冰蓄冷计量点峰谷电价比例：1.65:1:0.25。

2. 市场联动模式（必选条款）

（1）联动月度价格电费=用户（峰/平/谷）实际用电量×合同约定的联动月度价格电量比例×合同约定的联动月度（峰/平/谷）价格

其中：峰（谷）价格=平段价格×峰（谷）系数，联动月度价格可选项为：月度集中竞争交易综合价、月度中长期交易综合价。具体定义及计算方法详见本合同附件三名词解释第7、8条。

（2）联动现货价格电费=用户（峰/平/谷）实际用电量×合同约定的联动现货价格电量比例×合同约定的联动现货（峰/平/谷）价格

其中：峰（谷）价格=平段价格×峰（谷）系数，联动现货价格为：日前市场月度加权平均综合价。具体定义及计算方法详见本合同附件三名词解释第9条。

（3）模式选择

选择联动月度价格的经营主体可在月度集中竞争交易综合价和月度中长期交易综合价中二选一，选择联动现货价格模式的经营主体所联动价格为日前市场月度加权平均综合价。

(4) 电量比例

选择现货市场联动价格的“合同约定的电量比例”占比为0-20%之间，市场联动价格“合同约定的电量比例”占比之和为10-30%之间。

市场联动“合同约定的电量比例”与附件一第一点固定价格“合同约定的电量比例”两者之和需等于100%。

(5) 峰谷比价

“联动价格部分”的峰谷比价与本附件第1点“固定价格部分”的峰谷比价相同。

3.煤电联动（可选条款）

煤电联动电费=合同约定固定价格部分（峰/平/谷）电量×[(结算月 CECI 价格指数-合同签约月 CECI 价格指数)/100]（向零取整）×合同约定的煤电联动（峰/平/谷）浮动单价

例：签订月份 CECI 价格指数为 1000 元/吨，结算月 CECI 价格指数为 901 元/吨，煤炭联动基准值为 $901-1000=-99$ ，当月指数未超过基准值 100 元/吨，本月煤炭联动不需计算浮动费用。

其中，煤电联动峰（谷）浮动单价=煤电联动平段浮动单价×峰（谷）系数

结算月 CECI 价格指数与合同签约月 CECI 价格指数均为对应月份 CECI 沿海指数成交价(5500kcal/kg)，CECI 价格指数具体定义及计算方法详见本合同附件三名词解释第 11 条。

(1) 模式选择

煤电联动为可选项，参与峰谷电价。如确认选择煤电联动条款后，甲乙双方电能量交易价格随煤电价格上下浮动。

(2) 价格范围

煤电联动价格叠加固定价格部分平段价格后，须介于平段价格上下限值之间。如叠加后超出上述范围时，煤电联动价格取限值与固定价格部分平段价格之差。

浮动单价范围为 0-50 元/兆瓦时。

(3) 峰谷比价

“煤电联动部分”的峰谷比价与本附件第 1 点“固定价格部分”的峰谷比价相同。

4.浮动电费模式（可选条款）

浮动电费=实际用电量×浮动电费单价

(1) 模式选择

浮动电费模式为可选项，不执行峰谷电价。如确认选择浮动电费模式后，甲方还需向乙方支付电能量浮动电费。

(2) 价格限制

浮动电费单价上限为 15 元/兆瓦时，下限为 0 元/兆瓦时。

5. 市场风控条款（二选一）

为防范市场风险，当结算月份甲方平段电量结算价较结算月市场月度加权平均价超过30%或低于 20%时，双方按附件一零售交易信息约定方式执行：

方式一：超额电费共担条款：

甲方平段电量结算价格较市场月度加权平均价超出 30%，甲方用电量的平段单价按照结算月市场月度加权平均价的 130%进行计算。具体公式如下：

触发超额上限电费共担条款用户电费=用户（峰/平/谷）实际用电量×市场月度加权（峰/平/谷）平均价×1.3

甲方平段电量结算价格较市场月度加权平均价低于 20%，甲方用电量的平段单价按照结算月市场月度加权平均价的 80%进行计算。具体公式如下：

触发超额下限电费共担条款用户电费=用户（峰/平/谷）实际用电量×市场月度加权（峰/平/谷）平均价×0.8

方式二：单方解约条款：当甲方平段电量结算价格较市场月度加权平均价超过 30%时，甲方有权解除本合同，甲方应于每月 20 日前行使解除权；当甲方平段电量结算价格较市场月度加权平均价低于 20%时，乙方有权解除本合同，乙方应于每月 15 日前行使解除权。上述解除权行使期限为自交易中心发布当月市场月度加权平均价次日起 60 日内；合同解除的生效日期为甲方或乙方行使解除权的次月 1 日开始，生效日前双方应按合同约定履行完毕各自的权利与义务，生效日后的有关损失和后果由双方各自承担。

具体定义详见本合同附件三名词解释第 12 条。

附件三 名词解释

1.交易中心：指广东电力交易中心有限责任公司。

2.广东电力交易平台：指广东交易机构负责建设、运营、管理的电力市场技术支持交易平台。

3.零售合同：指售电公司与零售用户签订的明确双方权利义务以及量、价、率等交易结算条款的合同。

4.零售结算：指交易中心按照经营主体签订的电子零售合同计算并发布电能量电费结算依据，再由电网企业汇总发行及收付电费的过程。

5.零售结算模式：指是由零售合同双方根据交易平台提供的量、价、率等字段组合生成的结算模式类型及参数值。

6.电能量电费：零售用户、售电公司通过电子零售合同约定的基于用户实际用电量产生的电费，包括固定电费、联动电费、煤电联动电费（可选）与浮动电费（可选）四部分。

7.月度集中竞争交易综合价：指交易中心月度交易时发布的当月月度集中竞争综合价。作为零售结算模式联动价格时包含批发市场用户侧度电分摊单价。

月度集中竞争交易综合价（含分摊）=当月月度集中竞争综合价+当月批发市场用户侧度电分摊单价

8.月度中长期交易综合价：根据批发市场月度双边协商交易、挂牌、月度集中竞争交易等中长期交易品种的加权平均价格。作为零售结算模式联动价格时包含批发市场用户侧度电分摊单价。

月度中长期交易综合价（含分摊）=月度集中竞争交易综合价、月度挂牌与月度双边协商等交易的加权平均价格+当月批发市场用户侧度电分摊单价。

9.日前市场月度加权平均综合价：指当月日前市场各时段统一结算点电价和对应时段市场总电量的加权平均价格。作为零售结算模式联动价格时包含批发市场用户侧度电分摊单价。

日前市场月度综合价（含分摊）= $\sum$ （每小时实际用电量×每小时日前出清价格）/月度总实际用电量+当月批发市场用户侧度电分摊单价

10.市场月度加权平均价：是指批发市场用户侧售电公司及批发大用户的度电支出，含年、多月、月、周、现货市场电能量支出及各项分摊返还。

11.CECI 价格指数：是指由中国电力企业联合会与国内主要发电企业联合打造的我国发电侧电煤价格指数体系，中电联及授权或合作机构每周五 15 时（节假日暂停）通过中电联官网和微信公众号发布。

12.平段电量结算价：是指本合同附件一约定的固定平段价格、煤电联动价格、市场联动价格及浮动电费单价加权形成的平段电量结算均价。

平段电量结算价={（用户平段实际用电量×固定价格电量比例×固定价格）+（用户平段实际用电量×联动价格电量比例×联动价格）+（用户平段实际用

电量×固定价格电量比例×[(结算月CECI 价格指数-合同签约月 CECI 价格指数)/100] (向零取整) ×煤电联动浮动单价)+(用户平段实际用电量×浮动电费单价) }/用户平段实际用电量

附件四 廉洁声明（可选）

一、甲乙双方发现本单位人员及其亲属（或其特定关系人）有行贿、索贿、受贿及利益输送等有关违反廉洁从业规定的倾向或行为的，应予以制止、提醒纠正、批评教育，并应向对方纪检部门举报。

二、甲乙双方廉洁举报电话和廉洁举报邮箱：

1. 甲方廉洁举报电话：0757-85531160

甲方廉洁举报邮箱：yhspfs@gdguangnan.com

2. 乙方廉洁举报电话：0760-23502900-8808

乙方廉洁举报邮箱：tousu@gdhpower.com

关于「2025年广东电力市场售电公司 与电力用户零售交易合同」上限金额的函

致：中山粤海能源服务有限公司

就 贵我双方于2025年4月[29]日的「2025年广东电力市场售电公司与电力用户零售交易合同」(“该合同”), 因应我司需根据香港联合交易所有限公司证券上市规则(“《上市规则》”)的合规要求, 该合同需披露预计有关2025年度的交易总金额上限。贵我双方同意, 我司应付的电费按月与广东电网有限责任公司(“广东电网”)结算, 在扣除广东电网收取的电网输配电及其他费用后, 由广东电网支付给贵司。贵司于该合同项下收取的金额因此将为扣除广东电网收取的电网输配电及其他费用后的电能量电费余额。

贵我双方同意, 2025年7月份至12月份的总电量上限预计为【972】万千瓦时, 电能量电费交易金额(扣除广东电网收取的电网输配电及其他费用后)上限为【4, 070, 000】元; 2025年1月份至12月份的总电量上限预计为【1882】万千瓦时, 电能量电费交易金额(扣除广东电网收取的电网输配电及其他费用后)上限为人民币【7, 820, 000】元。分月计划交易电量如下表:

年度	月份	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
2025	电量(万千瓦时)	142	120	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162

另外, 贵我双方同意该合同(经本函修订)需符合《上市规则》的规定于我司的母公司粤海广南(集团)有限公司的股东特别大会上经其独立股东批准该合同(经本函修订)及其项下拟进行的交易, 并在该批准日期(“生效日期”)予以生效。上述先决条件不予豁免。倘上述先决条件未能于该合同日期(或我司与贵司可能以书面协定的其他

日期)起12个月内达成，则该合同(经本函修订)将终止。

本函的订立、效力、解释及履行均适用中华人民共和国法律。

如同意上述安排，请予以签回确认为盼。

粤海食品（佛山）有限公司
2025年4月[29]日

同意上述安排
中山粤海能源服务有限公司
2025年4月[29]日