

# 广东省经济和信息化委员会

---

---

粤经信电力函〔2018〕255号

## 广东省经济和信息化委关于2019年广东 电力市场年度交易安排的通知

各地级以上市经济和信息化主管部门，广东电网公司、广州供电局、深圳供电局，广东电力交易中心，各有关发电企业、电力用户、售电公司：

根据《关于印发广东省售电侧改革试点实施方案及相关配套改革方案的通知》（粤发改能电〔2017〕48号）对广东电力市场建设的总体规划，按照《广东电力市场交易基本规则（试行）》（南方监能市场〔2017〕20号）对市场交易组织的有关要求，为平稳有序开展2019年度市场交易，现就具体事项通知如下：

### 一、年度双边协商和集中交易安排

（一）2019年广东电力市场交易规模约为2000亿千瓦时，其中安排年度双边协商交易规模为1200亿千瓦时，发电侧年度双边协商交易电量上限为1320亿千瓦时，发用双方在广东电力交易系统（以下简称“交易系统”）备案电子合同后，视为双边协商交易成交电量，成交电量达到1200亿千瓦时结束双边协商交易。各发电交易单元双边协商交易电量上限见附件1。

---

---

(二) 交易系统双边协商合同电量按照价差模式申报, 申报开始时间为 2018 年 10 月 12 日 9 时, 截止时间为 2018 年 11 月 8 日 17 时。双边协商交易电量由发电企业发起申报, 并经电力大用户、售电公司确认, 不可自行退回。

(三) 年度双边协商交易结束后, 广东电力交易中心根据市场用户 2017 年 10 月至 2018 年 9 月的实际用电量、售电公司缴纳的保函额度以及资产情况, 开展交易结果校核工作。交易校核所取用的售电公司与市场用户代理关系以 2018 年 11 月 8 日 17 时为准。售电公司 2019 年一季度成交的双边协商电量, 应不超过代理的用户 2018 年一季度实际用电量之和; 售电公司 2019 年二、三、四季度各分月的双边协商成交电量, 应不超过代理的用户 2018 年二、三季度及 2017 年四季度各分月的实际用电量。参与批发市场交易的电力大用户, 其交易校核原则参照售电公司执行。

(四) 年度双边协商交易完成校核后, 组织开展年度集中交易。2019 年年度集中交易规模为 200 亿千瓦时, 具体交易安排另行通知。年度集中交易结束后, 广东电网电力调度控制中心会相关单位组织做好年度双边协商交易、年度集中交易的安全校核工作。

## 二、月度交易安排

考虑安全约束后, 月度集中竞争交易有效市场供需比暂定为 1.2。当发电企业送出受限时, 在满足必开约束的前提下, 根据

各关联发电交易单元月度集中竞争电量上限的占比，等比例调减受限电量。

### 三、其他交易要求

符合准入标准且 2018 年底前投运的机组参与 2019 年年度、月度市场交易（见附件 1）。月度交易前，机组如未能按计划投产，不能参与次月的月度交易，与用户侧主体签订的年度交易次月合同不予执行，且应承担不能履行合同约定约定的责任。

提前退役的机组仅能参加月度发电合同转让交易。

现役机组因自身原因无法调用的，经请示省政府电力主管部门，暂停参与市场交易的资格，不能参与次月的月度交易，与用户侧主体签订的年度交易次月合同不予执行，且应承担不能履行合同约定约定的责任，直至机组恢复正常发电能力。

### 四、现货市场切换运行安排

#### （一）市场模式安排。

2019 年广东电力市场拟分为两阶段运行：

第一阶段：市场保持现行中长期交易模式正常运行（结算）；市场进行现货模拟运行（不结算）。

第二阶段：市场进行现货试运行（结算）；现行中长期市场转为备用运行。市场进入第二阶段的具体安排另行通知。

#### （二）价差模式合同管理。

价差模式下的年度双边协商合同按照现行中长期交易模式签订，应包含 2019 年全年分月电量和价差价格。

价差模式下的年度双边协商交易、年度集中交易和月度集中竞争交易按照现行中长期交易模式组织，相关合同和成交结果在市场进入第二阶段时转为备用，现货市场运行出现异常情况下可作为市场结算依据。

### （三）绝对价格模式合同管理。

绝对价格模式下的年度双边协商合同应包含 2019 年分月电量和绝对价格，需明确合同电量年、月、日、小时的分解曲线，合同结算参考点为统一结算点。发电侧合同总电量不超过协商交易电量上限（见附件 1），用户侧合同总电量不超过根据市场用户实际用电量、售电公司缴纳保函和资产情况确定的电量上限。交易校核时，本合同电量和价差模式双边协商合同电量分别计算，不进行累计。绝对价格模式下的年度双边协商合同在市场进入第二阶段时生效。

自 2018 年 10 月 12 日 9 时起，市场主体可通过交易系统进行绝对价格模式下双边协商合同的电量申报，申报截止时间另行通知，暂按上传合同附件方式进行申报，申报方式如有变化另行通知。直至市场进入第二阶段前，本合同不得进行变更。市场进入第二阶段后，按照现货试运行模式组织中长期交易，具体安排另行通知。

### （四）购售电关系管理。

售电公司、电力用户按价差模式签订合同的，需在交易系统对 2019 年双方购售电关系进行确认，确认后的购售电关系有效

期持续至市场第一阶段结束。另行协商签订的绝对价格模式合同经确认后，在市场进入第二阶段时生效。广东电力交易中心根据有效购售电关系开展交易组织和结算。

## 五、售电公司资产总额确认

拟参与 2019 年年度电力市场交易的售电公司，应于 2018 年 10 月 20 日前将《售电公司资产总额情况表》(见附件 2)，及第三方审计机构出具的 2017 年度或 2018 年度上半年财务审计报告（审计意见必须为无保留意见）发至邮箱：gdpec001@163.com。如无法提供财务审计报告的，须提供由验资机构出具的验资报告等资产总额证明材料，验资时间应在 2018 年内。

按照《广东电力市场交易信用评价管理办法的通知》（粤经信电力函〔2018〕199 号）相关规定，提供财务审计报告的，根据信用评价标准（满分 1000 分）进行评价，并计算无担保信用；仅提供验资报告等资产总额证明材料的，根据初始信用评价标准（满分 800 分）进行评价，无担保信用额度为零。

## 六、售电公司履约保函管理

拟参与 2019 年年度电力市场交易的售电公司，应按照《广东电力市场售电公司履约保函管理办法（试行）》提交履约保函。

截止目前未提交履约保函被交易中心暂停交易资格的售电公司，及现有履约保函截止日在 2019 年 3 月 31 日内的售电公司，应于 2018 年 10 月 31 日前提交 2019 年度履约保函。现有履约保函截止日在 2019 年 3 月 31 日后的，可在截止日到期前提交新的

履约保函。

- 附件：1. 2019 年发电企业双边协商交易电量上限表  
2. 售电公司资产总额情况表

  
广东省经济和信息化委  
2018 年 10 月 12 日

（联系人：杨树林，电话：020-83133358）

## 附件 1

2019 年发电企业双边协商交易电量上限表

序号	发电交易单元	装机容量 (MW)	机组编号	机组类型	双边协商交易电量上限 (亿千瓦时)												备注	
					1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月		合计
1	白沙	700	#1F、#2F	热电联产	0.87	0.63	0.95	1.01	1.09	1.17	1.21	1.25	1.25	1.20	1.19	1.22	13.03	
2	德胜	640	#1F、#2F	热电联产	0.79	0.57	0.86	0.92	0.99	1.06	1.10	1.14	1.13	1.09	1.08	1.11	11.81	
3	定能	270	#1F、#2F	热电联产	0.32	0.23	0.35	0.37	0.40	0.43	0.45	0.46	0.46	0.44	0.44	0.45	4.82	
4	东糖乙	285	#1F、#2F	热电联产	0.34	0.25	0.38	0.40	0.43	0.46	0.48	0.49	0.49	0.47	0.47	0.48	5.14	
5	海门#1#2	2072	#1F、#2F	常规燃煤	2.59	1.87	2.84	3.03	3.25	3.48	3.61	3.74	3.72	3.59	3.55	3.64	38.92	
6	海门#3#4	2000	#3F、#4F	常规燃煤	2.49	1.80	2.74	2.92	3.13	3.36	3.48	3.61	3.59	3.46	3.43	3.51	37.52	
7	荷树园 A	270	#1F、#2F	综合利用	0.30	0.22	0.33	0.35	0.38	0.40	0.42	0.43	0.43	0.42	0.41	0.42	4.52	
8	荷树园 B	1200	#3F、#4F、#5F、#6F	综合利用	1.42	1.03	1.57	1.67	1.79	1.92	1.99	2.06	2.05	1.98	1.96	2.01	21.45	
9	恒益	1200	#1F、#2F	常规燃煤	1.47	1.06	1.61	1.72	1.84	1.98	2.05	2.12	2.11	2.04	2.02	2.07	22.08	
10	恒运 C	420	#6F、#7F	热电联产	0.50	0.36	0.55	0.59	0.63	0.68	0.70	0.73	0.73	0.70	0.69	0.71	7.58	
11	恒运 D	660	#8F、#9F	热电联产	0.81	0.58	0.89	0.95	1.02	1.09	1.13	1.17	1.16	1.12	1.11	1.14	12.16	
12	红海湾#1#2	1200	#1F、#2F	常规燃煤	1.48	1.07	1.63	1.73	1.86	1.99	2.07	2.14	2.13	2.05	2.04	2.09	22.29	
13	红海湾#3#4	1320	#3F、#4F	常规燃煤	1.64	1.19	1.81	1.92	2.06	2.21	2.29	2.38	2.37	2.28	2.26	2.31	24.73	
14	华粤	120	#1F、#2F	综合利用	0.14	0.10	0.15	0.16	0.17	0.19	0.19	0.20	0.20	0.19	0.19	0.20	2.09	
15	黄埔	660	#5F、#6F	常规燃煤	0.80	0.58	0.88	0.94	1.01	1.08	1.12	1.16	1.16	1.11	1.10	1.13	12.08	
16	汇东	1200	#1F、#2F	常规燃煤	1.49	1.08	1.64	1.74	1.87	2.01	2.08	2.16	2.15	2.07	2.05	2.10	22.43	
17	靖海 A	1200	#1F、#2F	常规燃煤	1.48	1.07	1.63	1.73	1.86	1.99	2.07	2.14	2.13	2.05	2.03	2.09	22.28	
18	靖海 B	2000	#3F、#4F	常规燃煤	2.49	1.80	2.73	2.91	3.12	3.35	3.47	3.60	3.58	3.45	3.42	3.50	37.41	
19	妈湾	1940	#1F、#2F、#3F、#4F、#5F、#6F	常规燃煤	2.37	1.71	2.61	2.77	2.98	3.19	3.31	3.43	3.41	3.29	3.26	3.34	35.67	
20	茂名#5#6	530	#5F、#6F	热电联产	0.64	0.46	0.70	0.75	0.80	0.86	0.89	0.92	0.92	0.88	0.88	0.90	9.59	
21	茂名#7	600	#7F	常规燃煤	0.74	0.53	0.81	0.86	0.93	0.99	1.03	1.07	1.06	1.02	1.01	1.04	11.10	
22	平海	2000	#1F、#2F	常规燃煤	2.50	1.81	2.75	2.93	3.14	3.37	3.49	3.62	3.60	3.47	3.44	3.52	37.64	

23	坪石 B2	600	#4F、#5F	常规燃煤	0.73	0.53	0.80	0.85	0.91	0.98	1.01	1.05	1.05	1.01	1.00	1.02	10.94	
24	润州 B	660	#1F、#2F	热电联产	0.81	0.59	0.89	0.95	1.02	1.09	1.13	1.17	1.16	1.12	1.11	1.14	12.18	
25	沙角 AI	420	#2F、#3F	常规燃煤	0.51	0.37	0.56	0.59	0.64	0.68	0.71	0.73	0.73	0.70	0.70	0.71	7.62	
26	沙角 AII	660	#4F、#5F	常规燃煤	0.80	0.58	0.89	0.94	1.01	1.08	1.12	1.16	1.16	1.12	1.11	1.13	12.11	
27	沙角 B	350	#1F	常规燃煤	0.43	0.31	0.47	0.50	0.54	0.58	0.60	0.62	0.62	0.60	0.59	0.60	6.46	
28	沙角 C	1980	#1F、#2F、#3F	常规燃煤	2.42	1.75	2.66	2.83	3.04	3.25	3.38	3.50	3.48	3.35	3.32	3.41	36.39	
29	汕头	1200	#1F、#2F、#3F	常规燃煤	1.47	1.06	1.61	1.72	1.84	1.97	2.05	2.12	2.11	2.03	2.02	2.06	22.06	
30	韶关 A	1200	#1F、#2F	常规燃煤	1.49	1.08	1.64	1.74	1.87	2.00	2.08	2.15	2.14	2.06	2.05	2.10	22.39	
31	韶关 B	660	#10F、#11F	常规燃煤	0.81	0.58	0.89	0.94	1.01	1.08	1.12	1.17	1.16	1.12	1.11	1.13	12.12	
32	双水	300	#5F、#6F	热电联产	0.36	0.26	0.40	0.42	0.45	0.48	0.50	0.52	0.52	0.50	0.49	0.51	5.41	
33	调顺	1200	#1F、#2F	常规燃煤	1.46	1.06	1.61	1.71	1.84	1.97	2.04	2.11	2.10	2.03	2.01	2.06	21.99	
34	铜鼓 A	1200	#1F、#2F	常规燃煤	1.46	1.06	1.61	1.71	1.84	1.97	2.04	2.11	2.10	2.03	2.01	2.06	21.99	
35	铜鼓 BC	3830	#3F、#4F、#5F、#6F、 #7F	常规燃煤	4.73	3.42	5.20	5.54	5.94	6.37	6.60	6.85	6.81	6.56	6.50	6.66	71.19	
36	万丰	100	#1F、#2F	热电联产	0.12	0.08	0.13	0.14	0.15	0.16	0.16	0.17	0.17	0.16	0.16	0.16	1.76	
37	霞涌	660	#1F、#2F	热电联产	0.80	0.58	0.88	0.94	1.01	1.08	1.12	1.16	1.16	1.11	1.10	1.13	12.09	
38	小漠	2100	#1F、#2F	常规燃煤	2.63	1.90	2.89	3.08	3.30	3.54	3.67	3.80	3.78	3.65	3.61	3.70	39.57	
39	新田 A	400	#1F、#2F	热电联产	0.48	0.34	0.52	0.56	0.60	0.64	0.67	0.69	0.69	0.66	0.66	0.67	7.18	
40	新田 B	660	#3F、#4F	热电联产	0.80	0.58	0.88	0.94	1.01	1.08	1.12	1.16	1.16	1.11	1.10	1.13	12.09	
41	阳西	2520	#1F、#2F、#3F、#4F	常规燃煤	3.12	2.25	3.43	3.65	3.91	4.19	4.35	4.51	4.48	4.32	4.28	4.39	46.88	
42	源和	1200	#1F、#2F	常规燃煤	1.48	1.07	1.63	1.73	1.86	1.99	2.07	2.14	2.13	2.05	2.04	2.09	22.28	
43	粤海	600	#1F、#2F	热电联产	0.74	0.53	0.81	0.86	0.93	0.99	1.03	1.07	1.06	1.02	1.01	1.04	11.10	
44	云浮 B	270	#3F、#4F	常规燃煤	0.32	0.23	0.35	0.37	0.40	0.43	0.45	0.46	0.46	0.44	0.44	0.45	4.82	
45	云浮 C	600	#5F、#6F	常规燃煤	0.73	0.53	0.80	0.86	0.92	0.98	1.02	1.06	1.05	1.01	1.01	1.03	11.01	
46	湛江	1320	#1F、#2F、#3F、#4F	常规燃煤	1.61	1.16	1.77	1.88	2.02	2.17	2.25	2.33	2.32	2.23	2.21	2.27	24.21	
47	柘林 A	1200	#1F、#2F	常规燃煤	1.48	1.07	1.63	1.73	1.86	1.99	2.07	2.14	2.13	2.05	2.03	2.08	22.26	
48	柘林 B	2000	#3F、#4F	常规燃煤	2.50	1.81	2.75	2.92	3.14	3.36	3.49	3.61	3.60	3.46	3.43	3.52	37.59	
49	浚江	700	#1F、#2F	综合利用	0.86	0.62	0.95	1.01	1.08	1.16	1.20	1.25	1.24	1.19	1.18	1.21	12.96	



50	中新	660	#1F、#2F	热电联产	0.82	0.59	0.90	0.96	1.03	1.10	1.14	1.18	1.18	1.13	1.12	1.15	12.30	
51	珠海 B	1200	#3F、#4F	常规燃煤	1.49	1.07	1.63	1.74	1.87	2.00	2.07	2.15	2.14	2.06	2.04	2.09	22.35	
52	珠江#1#2	640	#1F、#2F	常规燃煤	0.78	0.56	0.85	0.91	0.98	1.04	1.08	1.12	1.12	1.08	1.07	1.09	11.68	
53	珠江#3#4	640	#3F、#4F	常规燃煤	0.78	0.56	0.86	0.91	0.98	1.05	1.09	1.13	1.12	1.08	1.07	1.10	11.70	
54	甲湖湾	1000	#1F	常规燃煤	1.26	0.91	1.39	1.47	1.58	1.70	1.76	1.82	1.81	1.75	1.73	1.77	18.96	计划2018年底投产
55	雄州	350	#1F	热电联产	0.43	0.31	0.48	0.51	0.54	0.58	0.60	0.63	0.62	0.60	0.59	0.61	6.51	计划2018年底投产
56	鲤鱼江	660	#1F、#2F	常规燃煤	0.81	0.58	0.89	0.95	1.02	1.09	1.13	1.17	1.16	1.12	1.11	1.14	12.18	
57	桥口	1300	#1F、#2F	常规燃煤	1.58	1.15	1.74	1.86	1.99	2.13	2.21	2.29	2.28	2.20	2.18	2.23	23.85	
58	横门 C	1380	#5F、#6F、#7F、#8F、#9F、#10F	热电联产	1.22	0.88	1.34	1.42	1.53	1.64	1.70	1.76	1.75	1.69	1.67	1.71	18.31	
59	依海	920	#1F、#2F、#3F、#4F	热电联产	0.81	0.59	0.89	0.95	1.02	1.09	1.13	1.17	1.17	1.13	1.12	1.14	12.21	
60	望洋	780	#1F、#2F、#3F、#4F	热电联产	0.69	0.50	0.76	0.81	0.86	0.93	0.96	1.00	0.99	0.95	0.95	0.97	10.35	
61	东兴 A	180	#1F、#2F	热电联产	0.16	0.11	0.17	0.19	0.20	0.21	0.22	0.23	0.23	0.22	0.22	0.22	2.39	
62	东兴 B	940	#5F、#6F、#7F、#8F	热电联产	0.83	0.60	0.91	0.97	1.04	1.12	1.16	1.20	1.19	1.15	1.14	1.17	12.47	
63	协鑫	392	#1F、#2F、#3F、#4F	热电联产	0.35	0.25	0.38	0.40	0.43	0.47	0.48	0.50	0.50	0.48	0.48	0.49	5.20	
64	通明#1#2	180	#1F、#2F	热电联产	0.16	0.11	0.17	0.19	0.20	0.21	0.22	0.23	0.23	0.22	0.22	0.22	2.39	
65	通明#3#4	180	#3F、#4F	热电联产	0.16	0.11	0.17	0.19	0.20	0.21	0.22	0.23	0.23	0.22	0.22	0.22	2.39	
66	永安	180	#1F、#2F	热电联产	0.16	0.11	0.17	0.19	0.20	0.21	0.22	0.23	0.23	0.22	0.22	0.22	2.39	
67	高埗	360	#1F、#2F、#3F、#4F	热电联产	0.32	0.23	0.35	0.37	0.40	0.43	0.44	0.46	0.46	0.44	0.44	0.45	4.78	
68	南朗	360	#1F、#2F、#3F、#4F	热电联产	0.32	0.23	0.35	0.37	0.40	0.43	0.44	0.46	0.46	0.44	0.44	0.45	4.78	
69	昭阳 AI	1170	#1F、#2F、#3F	大鹏燃气	1.03	0.75	1.13	1.21	1.30	1.39	1.44	1.49	1.49	1.43	1.42	1.45	15.53	
70	昭阳 AII	460	#4F、#7F	热电联产	0.41	0.29	0.45	0.47	0.51	0.55	0.57	0.59	0.58	0.56	0.56	0.57	6.10	
71	昭阳 B	920	#5F、#6F、#8F、#9F	热电联产	0.81	0.59	0.89	0.95	1.02	1.09	1.13	1.17	1.17	1.13	1.12	1.14	12.21	计划2018年底投产
72	桔乡	818	#1F、#2F、#3F、#4F	热电联产	0.72	0.52	0.79	0.84	0.91	0.97	1.01	1.04	1.04	1.00	0.99	1.02	10.85	
73	崖门	906	#1F、#2F、#3F、#4F	热电联产	0.80	0.58	0.88	0.94	1.00	1.08	1.12	1.16	1.15	1.11	1.10	1.13	12.02	#3、#4 机组计

																			划2018年底投产
74	怡丰	486.6	#1F、#2F	热电联产	0.43	0.31	0.47	0.50	0.54	0.58	0.60	0.62	0.62	0.60	0.59	0.60	6.46	计划2018年底投产	
75	禄村	894	#1F、#2F、#3F、#4F	热电联产	0.79	0.57	0.87	0.92	0.99	1.06	1.10	1.14	1.13	1.09	1.08	1.11	11.86	计划2018年底投产	
76	民众	538	#1F、#2F、#3F、#4F	热电联产	0.47	0.34	0.52	0.56	0.60	0.64	0.66	0.69	0.68	0.66	0.65	0.67	7.14	计划2018年底投产	
77	横门B	780	#3F、#4F	常规燃气	0.69	0.50	0.76	0.81	0.86	0.93	0.96	1.00	0.99	0.95	0.95	0.97	10.35		
78	前湾	1170	#1F、#2F、#3F	大鹏燃气	1.03	0.75	1.13	1.21	1.30	1.39	1.44	1.49	1.49	1.43	1.42	1.45	15.53		
79	能东	1170	#1F、#2F、#3F	大鹏燃气	1.03	0.75	1.13	1.21	1.30	1.39	1.44	1.49	1.49	1.43	1.42	1.45	15.53		
80	展能	780	#1F、#2F	大鹏燃气	0.69	0.50	0.76	0.81	0.86	0.93	0.96	1.00	0.99	0.95	0.95	0.97	10.35		
81	美视	440	#7F、#8F、#9F、#10F	大鹏燃气	0.39	0.28	0.43	0.45	0.49	0.52	0.54	0.56	0.56	0.54	0.53	0.55	5.84		
82	美视B	243	#5F、#6F	大鹏燃气	0.21	0.15	0.24	0.25	0.27	0.29	0.30	0.31	0.31	0.30	0.29	0.30	3.22		
83	洪湾	360	#4F、#5F、#6F、#7F	常规燃气	0.23	0.16	0.25	0.27	0.28	0.31	0.32	0.33	0.33	0.31	0.31	0.32	3.41		
84	福能	360	#4F、#5F、#6F、#7F	常规燃气	0.23	0.16	0.25	0.27	0.28	0.31	0.32	0.33	0.33	0.31	0.31	0.32	3.41		
85	樟洋	360	#1F、#2F、#3F、#4F	常规燃气	0.23	0.16	0.25	0.27	0.28	0.31	0.32	0.33	0.33	0.31	0.31	0.32	3.41		
86	丰达	360	#1F、#2F、#3F、#4F	常规燃气	0.23	0.16	0.25	0.27	0.28	0.31	0.32	0.33	0.33	0.31	0.31	0.32	3.41		
87	虎门	180	#3F、#7F	常规燃气	0.11	0.08	0.12	0.13	0.14	0.15	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	1.71		
88	钰湖	372	#1F、#2F、#3F、#4F	热电联产	0.33	0.24	0.36	0.38	0.41	0.44	0.46	0.47	0.47	0.45	0.45	0.46	4.94		
89	宝昌	385	#5F、#6F、#7F、#8F	常规燃气	0.24	0.18	0.27	0.28	0.30	0.33	0.34	0.35	0.35	0.34	0.33	0.34	3.65		
90	福华德	613	#4F、#5F、#6F、#7F、#8F、#9F	常规燃气	0.39	0.28	0.42	0.45	0.49	0.52	0.54	0.56	0.56	0.54	0.53	0.54	5.81		
91	南山	540	#1F、#2F、#3F、#4F、#10F、#11F	常规燃气	0.34	0.25	0.37	0.40	0.43	0.46	0.47	0.49	0.49	0.47	0.47	0.48	5.12		

备注：1.上限根据《广东电力市场交易基本规则（试行）》（南方监能市场〔2017〕20号）有关办法计算。

2.燃煤电厂计算市场电量上限时对应的机组装机容量系数为1.0，考虑到各类燃气机组的调峰特性，供热燃气、大鹏燃气和横门B电厂系数为0.7，常规9E电厂系数为0.5。

3.已确定2018年退役的机组不再安排市场电量。

附件 2

## 售电公司资产总额情况表

售电公司代码	售电公司名称	资产总额（万元）	验资时间

填报人： \_\_\_\_\_

联系电话： \_\_\_\_\_

单位公章： \_\_\_\_\_

**公开方式：**主动公开

抄送：省发展改革委、南方能源监管局。