

# 国家能源局南方监管局文件

南方监能琼办〔2020〕398号

---

## 关于发布海南统调电厂 2020 年 8 月份 并网运行考核及辅助服务补偿结果的通知

海南电网公司，各有关电厂：

按照南方区域“两个细则”规定，海南电力调度控制中心完成了 2020 年 8 月份的并网运行考核及辅助服务补偿统计工作，并向我局报送了并网运行考核、辅助服务补偿结果。经审核，现予以发布。请你们按照规定开展结算。

附件：1.2020 年 8 月份海南统调电厂并网运行考核结果  
2.2020 年 8 月份海南统调电厂辅助服务补偿结果

南方能源监管局

2020 年 10 月 26 日

---

抄送：南方电网公司

---

南方能源监管局综合处

2020年10月26日印发

---

## 附件 1

## 2020 年 8 月份海南统调电厂并网运行考核结果

电厂名称	发电计划考核 (万元)	一次调频考核 (万元)	AGC 考核 (万元)	电压曲线合格率考核 (万元)	调峰考核 (万元)	燃料管理考核 (万元)	技术监督考核 (万元)	安全管理考核 (万元)	调度管理考核 (万元)	黑启动考核费用 (万元)	并网运行考核合计净收入 (万元)	上网电量 (MWh)
东方电厂	4.27	0	0	0	0	0	0	0	0	—	0.6389	477166.8
海口新厂	4.1192	0	48.7237	0	0	0	0	0	0	—	-44.4286	287795.8
海口老厂	0.3713	0	0	0	0	0	0	0	0	—	2.9868	117388.9
洋浦电厂	0	0	0.1704	0	0	0	0	0	0	—	2.7168	98588.7
南山电厂	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.7753	26476.3
清澜电厂	0	0	0	0	0	0	0	0	0	—	0	0
大广坝水电厂	0	0	0.4736	0	0	—	0	0	0	0	-0.1177	12152.9
牛路岭水电厂	0	0	0.021	0	0	—	0	0	0	0	0.1853	7044.6
戈枕水电厂	0	0	0.0107	0	0	—	0	0	0	—	0.1085	4071.5
红岭水电厂	0	0	0	0	0	—	0	0	0	—	0.0632	2158.2
西南部电厂	0.3509	0	0.2217	0	0	—	0	0	0	—	7.5198	276837
昌江核电站	0	0	0	0	0	—	0	0	0	—	25.5526	872536.5
感城风电场	0	0	0	0	0	—	0	0	0	—	0.1945	6640
高排风电场	0	0	0	0	0	—	0	0	0	—	0.1659	5664.9
文昌电厂	0	0	0	0	0	0	0	0	0	—	3.4268	117014
文昌风电场	0	0	0	0	0	—	0	0	0	—	0.0674	2300.5
峨蔓风电场	0	0	0	0	0	—	0	0	0	—	0.1445	4936.3
合计	9.1114	0	49.6211	0	0	0	0	0	0	0	0	2318772.9

## 2020年8月份海南统调电厂并网运行考核结果（续表）

电厂名称	风电功率预测考核(万元)	风电有功功率变化考核(万元)	风电脱网考核(万元)	风电发电计划考核(万元)	调度检修管理考核(万元)	AVC考核(万元)	不含非停考核合计(万元)	不含非停考核返还费用(万元)	非停考核费用(万元)	非停返还费用(万元)	并网运行考核合计净收入(万元)	上网电量(MWh)
东方电厂	—	—	—	—	0	0	4.27	12.0862	9.065	1.8877	<b>0.6389</b>	<b>477166.8</b>
海口新厂	—	—	—	—	0	0	52.8429	7.2896	0.0139	1.1386	<b>-44.4286</b>	<b>287795.8</b>
海口老厂	—	—	—	—	0	0	0.3713	2.9734	0.0797	0.4644	<b>2.9868</b>	<b>117388.9</b>
洋浦电厂	—	—	—	—	0	0	0.1704	2.4972	0	0.39	<b>2.7168</b>	<b>98588.7</b>
南山电厂	—	—	—	—	0	0	0	0.6706	0	0.1047	<b>0.7753</b>	<b>26476.3</b>
清澜电厂	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	<b>0</b>
大广坝水电厂	—	—	—	—	0	0	0.4736	0.3078	0	0.0481	<b>-0.1177</b>	<b>12152.9</b>
牛路岭水电厂	—	—	—	—	0	0	0.021	0.1784	0	0.0279	<b>0.1853</b>	<b>7044.6</b>
戈枕水电厂	—	—	—	—	0	0	0.0107	0.1031	0	0.0161	<b>0.1085</b>	<b>4071.5</b>
红岭水电厂	—	—	—	—	0	0	0	0.0547	0	0.0085	<b>0.0632</b>	<b>2158.2</b>
西南部电厂	—	—	—	—	0	0	0.5726	7.0120	0.0148	1.0952	<b>7.5198</b>	<b>276837</b>
昌江核电站	—	—	—	—	0	0	0	22.1006	0	3.452	<b>25.5526</b>	<b>872536.5</b>
感城风电场	0	0	0	0	0	0	0	0.1682	0	0.0263	<b>0.1945</b>	<b>6640</b>
高排风电场	0	0	0	0	0	0	0	0.1435	0	0.0224	<b>0.1659</b>	<b>5664.9</b>
文昌电厂	—	—	—	—	0	0	0	2.9639	0	0.4629	<b>3.4268</b>	<b>117014</b>
文昌风电场	0	0	0	0	0	0	0	0.0583	0	0.0091	<b>0.0674</b>	<b>2300.5</b>
峨蔓风电场	0	0	0	0	0	0	0	0.1250	0	0.0195	<b>0.1445</b>	<b>4936.3</b>
合计	0	0	0	0	0	0	58.7325	58.7325	9.1734	9.1734	<b>0</b>	<b>2318772.9</b>

## 附件 2

## 2020 年 8 月份发电厂辅助服务补偿费用清单

电厂名称	AGC 补偿净收入 (万元)	启停调峰补偿净 收入 (万元)	AVC 补偿净收 (万元)	黑启动补偿净收 入 (万元)	冷备用补偿净收 入 (万元)	无功补偿净收入 (万元)	旋转备用补偿净 收入 (万元)	辅助服务补偿合 计净收入 (万元)
东方电厂	-16.2321	-34.7833	0	-1.8521	-64.9014	-0.0601	124.9773	<b>7.1483</b>
海口新厂	-9.7901	-20.979	0	-1.117	-39.1443	-0.0289	63.5117	<b>-7.5476</b>
海口老厂	-3.9933	-8.5571	0	-0.4556	-15.9666	-0.0149	14.0809	<b>-14.9066</b>
洋浦电厂	22.6512	41.6413	0	-0.3827	-13.4095	-0.0021	12.8177	<b>63.3159</b>
南山电厂	-0.9007	3.07	0	2.8972	12.3446	0.0049	-5.0663	<b>12.3497</b>
清澜电厂	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
大广坝水电厂	29.5557	-0.8859	0	2.9528	-1.653	0.159	0.2656	<b>30.3942</b>
牛路岭水电厂	0.223	-0.5135	0	2.9727	-0.9582	0.0045	-2.1895	<b>-0.461</b>
戈枕水电厂	1.0138	-0.2968	0	-0.0158	-0.5538	0.0002	-1.26	<b>-1.1124</b>
红岭水电厂	-0.0414	-0.1573	0	-0.0084	-0.2935	0.007	-0.6547	<b>-1.1483</b>
西南部电厂	-8.5254	-20.1802	0	-1.0745	-37.6537	0.0433	102.5294	<b>35.1389</b>
昌江核电站	-29.6818	-63.604	0	-3.3865	-118.6772	-0.1117	-272.7797	<b>-488.2409</b>
感城风电场	-0.2259	-0.484	0	-0.0258	-0.9031	-0.0008	-2.0759	<b>-3.7155</b>
高排风电场	-0.1927	-0.4129	0	-0.022	-0.7705	-0.0007	-1.771	<b>-3.1698</b>
文昌电厂	16.3859	106.6702	0	-0.4542	283.5245	0.0012	-30.1231	<b>376.0045</b>
文昌风电场	-0.0783	-0.1677	0	-0.0089	-0.3129	-0.0003	-0.7192	<b>-1.2873</b>
峨蔓风电场	-0.1679	-0.3598	0	-0.0192	-0.6714	-0.0006	-1.5432	<b>-2.7621</b>
合计	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>

注：依据中调（2020）68号文件要求，调峰辅助服务市场深度调峰已启动结算试运行，启停调峰暂不开展，仍然按照两个细则标准结算。