

云南调频辅助服务市场运行月报

(2021年5月)

一、市场概况

2021年5月,云南调频辅助服务市场具有AGC的电厂共有66家,其中满足申报条件的有42家。市场平均最大/最小调频容量需求为553/577/519MW。平均/最大/最小正式出清调频容量为558/741/450MW,平均/最大/最小正式出清价格为13.18/20/9.26元/MW。总调频里程为189.58万MW(日均6.11万MW),调频里程补偿费用约1255.66万元(日均40.51万元),AGC调节容量补偿费用为537.11万元(日均17.33万元),合计5月云南调频市场补偿费用约1792.77万元。

二、市场申报情况

2021年5月,市场申报调频容量总和范围220~836MW,供需比(某时段各电厂调频容量申报值总和与调频容量需求值之比)为0.39~1.5,平均供需比0.92。市场平均/最高/最低申报价格分别为5.79、8和3元/MW,市场平均/最高/最低排序价格分别为8.79、20和3元/MW。

三、市场预安排及正式出清情况

(一) 预安排情况

预安排电厂个数为3~10个,预安排调频容量范围450~640MW,平均预安排价格为13.2元/MW,最大/最小预安排价格为20/9.26元/MW。

(二) 正式出清情况

正式出清电厂个数为 3~10 个，正式出清调频容量范围 450~741MW，平均出清价格为 13.18 元/MW，最大/最小出清价格为 20/9.26 元/MW。

(三) 调频性能指标情况

2021 年 5 月，提供调频服务的电厂中，平均/最大/最小综合调频性能指标分别为 0.64/0.92/0.01。

四、市场补偿费用情况

2021 年 5 月，调频里程情况如表 1 所示。总调频里程为 189.58 万 MW（日均 6.11 万 MW）。经统计，2021 年 5 月，调频里程补偿费用约 1255.66 万元，日均里程补偿费用约 40.51 万元；AGC 调节容量补偿费用为 537.11 万元，日均容量补偿费用约 17.33 万元；合计 5 月云南调频市场补偿费用约 1792.77 万元。

表 1 调频里程情况（单位：MW）

日期	总调频里程	时均调频里程
2021-05-01	64450.25	2685.43
2021-05-02	58984.7	2457.7
2021-05-03	60259.8	2510.83
2021-05-04	60163.78	2506.82
2021-05-05	58464.27	2436.01
2021-05-06	62512.86	2604.7
2021-05-07	58312.75	2429.7
2021-05-08	59717.97	2488.25
2021-05-09	56174.2	2340.59
2021-05-10	59341.66	2472.57
2021-05-11	58910.48	2454.6
2021-05-12	66640.38	2776.68
2021-05-13	67188.9	2799.54
2021-05-14	64838.74	2701.61

2021-05-15	69745.04	2906.04
2021-05-16	65640.81	2735.03
2021-05-17	59867.71	2494.49
2021-05-18	59129.12	2463.71
2021-05-19	57821.79	2409.24
2021-05-20	60492.98	2520.54
2021-05-21	62225.4	2592.73
2021-05-22	61485.62	2561.9
2021-05-23	54987.62	2291.15
2021-05-24	60934.4	2538.93
2021-05-25	58788	2449.5
2021-05-26	61962.83	2581.78
2021-05-27	66571.3	2773.8
2021-05-28	59952.77	2498.03
2021-05-29	65435.4	2726.48
2021-05-30	58485.54	2436.9
2021-05-31	56340.32	2347.51
合计	1895827.39	2548.15