

国家能源局四川监管办公室

川监能市场函〔2023〕87号

关于公布2023年2月四川省直调发电厂辅助 服务补偿及并网运行考核情况的通知

各发电企业：

根据《国家能源局华中监管局关于印发〈华中区域并网发电厂辅助服务管理实施细则〉和〈华中区域发电厂并网运行管理实施细则〉的通知》（华中监能市场〔2020〕153号）和我办《关于开展〈华中区域“两个细则”（2020版）〉试运行有关事项的通知》（川监能市场函〔2021〕198号）、《关于加大能源保供期间发电厂并网运行管理考核力度的通知》（川监能市场函〔2021〕208号）的有关规定，国网四川省电力公司向我办报送了《关于2023年2月省调直调发电厂辅助服务补偿及并网运行考核情况的报告》，经审核，现将补偿及考核情况在四川能源监管办网站（<http://scb.nea.gov.cn>的通知公告栏目）予以公布。

附件：1.2023年2月四川省直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

2.2023年2月四川省直调风电、光伏发电厂并网运行

考核情况表

3.2023年2月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

4.2023年2月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

5.2023年2月四川省调直调发电厂争议受理情况表

6.2023年2月四川省调直调发电厂有效争议情况表



附件1

2023年2月四川省调直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

时间:2023-01-26 - 2023-02-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位: 元

序号	电 厂 名 称	“两个细则”考核											辅助服务市场考核费用		总考核费用	
		考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与管理考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度管	AVC考核		AGC辅助服务市场
1	安谷	5.2852	3102	-16394.69	0	0	5.2852	0	0	0	0	0	0	0	-28423.12	-44817.82
2	巴郎口	20.6236	3102	-63974.41	0	10.0252	10.5984	0	0	0	0	0	0	0	0	-63974.41
3	巴青	2.1613	3102	-6704.35	0	0.0013	2.16	0	0	0	0	0	0	0	0	-6704.35
4	白水河	0.0044	3102	-13.65	0	0.0044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-13.65
5	白溪	0.216	3102	-670.03	0	0	0.216	0	0	0	0	0	0	0	0	-670.03
6	百花滩	1.656	3102	-5136.91	0	0	1.656	0	0	0	0	0	0	0	0	-5136.91
7	宝兴	112.683	3102	-349542.67	0	84.0162	1.794	1.3	20.5728	5	0	0	0	0	0	-349542.67
8	宝州	8.6428	3102	-26809.97	0	8.6428	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-26809.97
9	宝珠寺	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-21806.96
10	北松	5.7705	3102	-17900.09	0	0.7705	0	0	0	0	0	5	0	0	0	-17900.09
11	毕棚沟	0.0014	3102	-4.34	0	0.0014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4.34
12	毕棚沟二级	0.001	3102	-3.1	0	0.001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.1
13	滨东	3.6851	3102	-11431.18	0	0.2351	3.45	0	0	0	0	0	0	0	0	-11431.18
14	波罗	1.6522	3102	-5125.12	0	0.9502	0.702	0	0	0	0	0	0	0	0	-5125.12
15	博瓦	43.9907	3102	-136459.15	0	26.4467	10.304	2.24	0	5	0	0	0	0	0	-136459.15
16	布昌	0.2701	3102	-837.85	0	0.0001	0.27	0	0	0	0	0	0	0	0	-837.85
17	布西	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	槽渔滩	0.9	3102	-2791.8	0	0	0.9	0	0	0	0	0	0	0	0	-2791.8
19	茶布朗	16.0207	3102	-49696.15	0	0.9842	15.0365	0	0	0	0	0	0	0	0	-49696.15
20	茶园	0.4857	3102	-1506.64	0	0.4857	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1506.64
21	昌源	10	3102	-31020	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	-31020
22	长河坝	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-12805.69	-12805.69
23	陈昌	0.1892	3102	-586.9	0	0.0002	0.189	0	0	0	0	0	0	0	0	-586.9
24	城东	1.008	3102	-3126.82	0	0	1.008	0	0	0	0	0	0	0	0	-3126.82
25	出居沟	0.0104	3102	-32.26	0	0.0104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-32.26
26	出龙沟	5	3102	-15510	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	-15510

2023年2月四川省调直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

电价单位：元/每万千瓦时 电量单位：万千瓦时 电费单位：元

时间:2023-01-26 - 2023-02-25

序号	电厂名称	“两个细则”考核											辅助服务市场考核费用	总考核费用		
		考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与管理考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核			水电厂水库调度	AVC考核
55	龚嘴	21.6568	3102	-67179.39	0	0	21.6568	0	0	0	0	0	0	0	-4663.43	-71842.82
56	公德房	17.3351	3102	-53773.48	0	2.1101	0.225	0	0	15	10	0	0	0	0	-53773.48
57	共和	0.5172	3102	-1604.35	0	0.0852	0.432	0	0	0	0	0	0	0	0	-1604.35
58	古瓦	24.1106	3102	-74791.08	1.101	0	14.7936	0	0	0	0	0	8.216	-12291.83	-87082.91	
59	古学	14.9845	3102	-46481.92	0	0.0805	14.904	0	0	0	0	0	0	0	0	-46481.92
60	固滴	42.8433	3102	-132899.85	0	0	3.3433	0	0	5	0	0	34.5	0	0	-132899.85
61	关山	0.0025	3102	-7.76	0	0.0025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-7.76
62	美州	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	官帽舟	3.248	3102	-10075.3	0	0.971	2.277	0	0	0	0	0	0	0	0	-10075.3
64	广草坪	5.483	3102	-17008.27	0	0.213	0.27	0	0	5	0	0	0	0	0	-17008.27
65	广金坝	7.9484	3102	-24655.94	2.946	0.0024	0	0	0	5	0	0	0	0	0	-24655.94
66	广宁	5.2898	3102	-16408.96	0	0.0378	0.252	0	0	5	0	0	0	0	0	-16408.96
67	锅浪跷	2.4329	3102	-7546.86	0	0.8329	0	1.6	0	0	0	0	0	0	0	-7546.86
68	国合	0.001	3102	-3.1	0	0.001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.1
69	国如	6.8089	3102	-21121.21	0	1.1609	0.648	0	0	5	0	0	0	0	0	-21121.21
70	哈雅沟	5.2823	3102	-16385.69	0	0.2823	0	0	0	5	0	0	0	0	0	-16385.69
71	海涯寨	5.1262	3102	-15901.47	0	0.1262	0	0	0	5	0	0	0	0	0	-15901.47
72	海子西	0.2847	3102	-883.14	0	0.0012	0.2835	0	0	0	0	0	0	0	0	-883.14
73	汗牛河	0.116	3102	-359.83	0	0.116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-359.83
74	汉阳	0.0539	3102	-167.2	0	0.0539	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-167.2
75	河口	1.7845	3102	-5535.52	0	0.1645	1.62	0	0	0	0	0	0	0	0	-5535.52
76	黑河塘	6.5967	3102	-20462.96	0	0.4099	1.1868	0	0	5	0	0	0	0	0	-20462.96
77	黑土坡	6.0074	3102	-18634.95	0	0.0394	0.648	0.32	0	5	0	0	0	0	0	-18634.95
78	洪一	4.4861	3102	-13915.88	0	0.0701	4.416	0	0	0	0	0	0	0	0	-13915.88
79	宏阳	5.2712	3102	-16351.26	0	0.0012	0.27	0	0	5	0	0	0	0	0	-16351.26
80	红房子	1.2628	3102	-3917.21	0	1.2628	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3917.21
81	红旗	6.5769	3102	-20401.54	0	6.5769	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-20401.54
82	红卫桥	10.1211	3102	-31395.65	0	0.1211	0	0	0	10	0	0	0	0	0	-31395.65

2023年2月四川省调直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

电价单位：元/每万千瓦时 电量单位：万千瓦时 电费单位：元

时间:2023-01-26 - 2023-02-25

序号	电厂名称	“两个细则”考核											辅助服务市场考核费用	总考核费用			
		考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与管理考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核			水电厂水库调度管	AVC考核	AGC辅助服务市场
335	羊老坪	2.765	3102	-8577.03	1.685	0	1.08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8577.03
336	阳关	0.27	3102	-837.54	0	0	0.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-837.54
337	营峰	9.25	3102	-28693.5	0	0	0	9.25	0	0	0	0	0	0	0	0	-28693.5
338	盈基	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
339	粤丰	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
340	云潭	38.6666	3102	-119943.79	0	38.6666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-119943.79
341	云潭扩建	26.3862	3102	-81849.99	0	15.3862	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	-81849.99
342	中和	0.27	3102	-837.54	0	0	0.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-837.54
343	中科	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
344	中眉	0.945	3102	-2931.39	0	0	0.945	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2931.39
345	琦丰	2.025	3102	-6281.55	0	0	2.025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6281.55
346	梓州	726.3044	3102	-2252996.25	0	15.9844	331.2	360	19.12	0	0	0	0	0	0	0	-2252996.3
347	旌阳	2.16	3102	-6700.32	0	0	2.16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6700.32
348	合计	8959.8469	0	-27793445.02	47.529	4165.1286	1672.6701	555.375	1181.1782	1030	30	130	870	307.966	-307405.37	-28100850	

附件2

2023年2月四川省调直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电压 合格率、AVC)	电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元
1	百果	65.66341	3102	-203687.9	0.05727	57.86459	0	7.74155	
2	博洛拉达	238.29585	3102	-739193.73	0.00397	149.27301	2.333	34.15959	
3	川顺	120.8554	3102	-374893.45	0.12168	118.88261	0	1.85111	
4	大德	164.24084	3102	-509475.09	8.09041	150.71543	5.435	0	
5	大叶杨	11.61698	3102	-36035.87	0	11.61698	0	0	
6	德昌	153.56705	3102	-476364.99	2.80086	148.78961	0	1.97658	
7	德耀	40.3417	3102	-125139.95	0	35.12638	0	0.38632	
8	芳地坪	60.59089	3102	-187952.94	0.0114	60.57949	0	0	
9	风埡关	71.45713	3102	-221660.02	0.00342	71.45371	0	0	
10	干坝子	288.60449	3102	-895251.13	0.06145	193.72677	5.979	23.92938	
11	官房	72.24494	3102	-224103.8	0.06107	52.74739	0	3.71117	
12	果木	369.45452	3102	-1146047.92	0.04519	322.67428	2.475	0.568	
13	海口	52.99786	3102	-164399.36	0.73922	52.25864	0	0	
14	红和	110.10331	3102	-341540.47	1.183	97.03051	0	11.8898	
15	后龙山	0	3102	-0	0	0	0	0	
16	黄茅埂	220.57993	3102	-684238.94	0.07222	108.84677	0	29.99764	
17	火烈	329.80348	3102	-1023050.39	0.01818	254.48377	0	29.72868	
18	金格	200.66078	3102	-622449.74	0.01648	200.6443	0	0	
19	井叶特西	52.1766	3102	-161851.81	0.00377	52.17283	0	0	
20	拉马	136.07649	3102	-422109.27	0.10249	135.974	0	0	
21	黎海	86.44926	3102	-268165.6	0.11693	41.18895	0	14.1525	
22	凉风坳	367.11884	3102	-1138802.64	0.69831	366.42053	0	0	
23	龙恩	222.31305	3102	-689615.08	0.14783	183.07321	0	39.09201	
24	龙肘山	77.04408	3102	-238990.74	0.97999	75.9796	0	0.08449	
25	鲁基	281.80216	3102	-874150.3	0	105.93375	0	146.59279	
26	鲁南	96.02048	3102	-297855.53	0.05336	89.7861	0	6.18102	
27	玛施金	110.19629	3102	-341828.89	0.40882	80.29298	0	2.62431	
28	马鸣	21.42839	3102	-66470.87	0.0537	17.36569	0	0	
29	马宗	433.82639	3102	-1345729.46	0	304.77158	0	59.55841	

2023年2月四川省调直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

时间:2023-01-26 - 2023-02-25
 电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率考核	功率预测考核	非计划停运考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电压合格率、AVC)
30	漫天岭	22.73082	3102	-705.11	0	22.73082	0	0
31	青天铺	138.60532	3102	-429953.7	0.07249	71.17365	0	0
32	清风	30.67683	3102	-95159.53	0.14825	23.88036	0	0.06582
33	热柯觉	178.73558	3102	-554437.77	0.3204	162.48043	8.516	7.41875
34	赛果乐	173.98647	3102	-539706.03	2.06923	171.91724	0	0
35	三地	509.13789	3102	-1579345.73	0	350.96137	0	80.43577
36	水井湾	136.97496	3102	-424896.33	0.04389	83.61925	0	0
37	铁达	108.54466	3102	-336705.54	0.58221	88.14544	0	19.81701
38	瓦库	151.08721	3102	-468672.53	0.37679	95.90856	0	30.24539
39	望江坪	50.09948	3102	-155408.59	0.01604	50.08344	0	0
40	乌科	401.7845	3102	-1246335.52	0.06521	392.91871	0	8.80058
41	兴达	47.79118	3102	-148248.24	0.28674	47.50444	0	0
42	摇铃	228.39345	3102	-708476.48	0	195.64352	0	0
43	伊达	187.86201	3102	-582747.96	0	115.89715	3.03	17.872
44	御马	74.76743	3102	-231928.57	0.07626	62.44726	4.32	0.07845
45	云顶山	167.95694	3102	-521002.43	0	138.75691	0	29.20003
46	云岭	86.74077	3102	-269069.87	0.46886	86.27191	0	0
47	阿拉学	2.81592	3102	-8734.98	2.06728	0.44038	0	0.30826
48	八角碉	8.84663	3102	-27442.25	1.83415	7.01248	0	0
49	白乌	30.21821	3102	-93736.89	1.25493	6.97932	0	0
50	柏栎管	30.78223	3102	-95486.48	0.80144	19.85484	0	0.19854
51	包谷坪	42.10035	3102	-130595.29	4.69546	17.38587	0	12.28967
52	波西	6.28714	3102	-19502.71	0	6.19423	0	0.09291
53	补约	15.5074	3102	-48103.95	1.80938	13.69802	0	0
54	昌盛	45.03387	3102	-139695.06	0.23322	23.45891	7.372	13.96974
55	达拉寨	27.35366	3102	-84851.05	3.2811	19.28208	0	0
56	大宝鼎	5.54765	3102	-17208.81	0.58452	4.96313	0	0
57	大田	5.62826	3102	-17458.86	0.36722	5.26104	0	0
58	德格	19.9835	3102	-61988.82	8.28582	11.42723	0	0.27045
59	定曲	10.38237	3102	-32206.11	3.09373	7.12014	0	0.1685
60	公达	7.79904	3102	-24192.62	1.90156	5.89748	0	0

2023年2月四川省调直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

时间:2023-01-26 - 2023-02-25

电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电压 合格率、AVC)
61	贡唐岗	18.96681	3102	-58835.04	10.33647	1.0266	0	0
62	花海	8.37411	3102	-25976.49	2.09819	6.27592	0	0
63	灰力苏	9.03281	3102	-28019.78	0.70397	7.42291	0	0.90593
64	惠金	48.39069	3102	-150107.92	3.09683	33.72262	0	0
65	浑水塘	6.95184	3102	-21564.61	2.43098	0.01574	0	0.0446
66	洁源	6.94321	3102	-21537.84	0.81935	2.29645	0	0
67	金安	6.10661	3102	-18942.7	1.2002	4.2193	0	0.68711
68	兰错玛	16.70433	3102	-51816.83	3.91239	12.79194	0	0
69	洛乌沟	35.48552	3102	-110076.08	4.31414	19.01681	0	7.46169
70	美兴	16.62579	3102	-51573.2	1.11767	7.75406	0	0
71	棉桠	26.21464	3102	-81317.81	3.46314	15.41231	0	0
72	普隆村	43.65203	3102	-135408.6	1.26617	11.18688	0	27.05569
73	若先	13.83233	3102	-42907.89	2.84827	7.68706	3.297	0
74	三关桥	7.97713	3102	-24745.06	2.46138	5.51575	0	0
75	树堡	22.32416	3102	-69249.54	0.33709	11.20361	0	3.78121
76	斯乡龙	29.13873	3102	-90388.34	6.78266	22.35607	0	0
77	太阳坡	24.5805	3102	-76248.71	0.4671	19.1554	0	0.23609
78	塘泥湾	13.29534	3102	-41242.14	5.17416	1.54211	0	0.56346
79	特里木	50.492	3102	-156626.18	3.21475	39.08701	3.475	4.71524
80	瓦洛	0	3102	-0	0	0	0	0
81	万家山	9.12633	3102	-28309.88	1.63006	3.53228	0	0.03924
82	西里	9.16775	3102	-28438.36	4.15572	5.01203	0	0
83	下大沟	8.08843	3102	-25090.31	3.14258	0	0	0
84	小南海	8.39497	3102	-26041.2	1.3419	7.05307	0	0
85	新那伽	58.96724	3102	-182916.38	12.91316	30.35707	0	0.72847
86	兴川实证	265.9969	3102	-825122.38	1.08472	257.32202	0	7.59016
87	宜木	11.48559	3102	-35628.3	2.46764	5.07695	3.941	0
88	益门	13.36031	3102	-41443.68	1.21723	4.47575	0	0.434
89	彰冠	12.59053	3102	-39055.82	1.27923	11.3113	0	0
90	正斗	33.70373	3102	-104548.97	3.06002	20.27742	0	0.48108
91	正勉	14.61507	3102	-45335.95	4.59176	9.77593	0	0.24738

2023年2月四川省调直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

时间:2023-01-26 - 2023-02-25
电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电 厂	考核电量总计	电 价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电压 合格率、AVC)
92	竹林坡	27.30774	3102	-84708.61	0.79294	21.61921	0	0.18829
93	卓坤	21.17248	3102	-65677.03	5.5544	15.61808	0	0
94	子越	17.1393	3102	-53166.11	2.35574	3.28629	0	0.54748
95	宸光	35.84982	3102	-111206.14	3.55403	25.61425	2.507	0
96	合计	8361.74709	0	-25938139.46	155.77324	6497.00927	52.68	691.16434

2023年2月四川省调直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

电费单位:元

序号	电 厂	补偿费用总计	AGC补偿	调峰补偿	旋转备用补偿	无功补偿	黑启动补偿	AVC补偿	一次调频补偿
1	安谷	362550.85	0	0	30497.35	284558.95	0	47494.55	0
2	巴郎口	1309.12	0	0	0	1309.12	0	0	0
5	白溪	1083.98	0	0	0	1083.98	0	0	0
6	百花滩	15281.62	0	0	0	11889.97	0	3391.65	0
7	宝兴	28166.29	0	0	0	7833.25	0	20333.04	0
8	宝州	90384.91	0	0	0	90384.91	0	0	0
9	宝珠寺	23946.65	0	0	23923.13	23.52	0	0	0
10	北松	598.25	0	0	0	598.25	0	0	0
13	滨东	47705.23	0	0	0	46901.53	0	803.7	0
14	波罗	7.16	0	0	0	7.16	0	0	0
15	博瓦	5289.46	0	0	0	5289.46	0	0	0
17	布西	6418.54	0	0	5498.14	920.4	0	0	0
18	槽渔滩	77.29	0	0	0	77.29	0	0	0
19	茶布朗	24474.17	0	0	16212.7	5453.06	0	2808.41	0
22	长河坝	1252340.64	0	0	134510.13	1042538.15	0	75292.36	0
23	陈昌	6605.64	0	0	0	6605.64	0	0	0
24	城东	199.05	0	0	0	199.05	0	0	0
27	春厂坝	2189.16	0	0	0	2189.16	0	0	0
28	春禾	0.2	0	0	0	0.2	0	0	0
29	达阿果	888	0	0	0	0	0	888	0
30	打鼓滩	109.12	0	0	0	109.12	0	0	0
31	大岗山	494639	0	0	71446.05	399652.18	0	23540.77	0
32	大金坪	16891.53	0	0	13796.23	0	0	3095.3	0
34	大兴	450.99	0	0	0	450.99	0	0	0
38	东风	6870.44	0	0	0	6870.44	0	0	0
39	东西关	2219.04	0	0	1976.99	242.05	0	0	0
40	多诺	2004.77	0	0	0	2004.77	0	0	0
42	俄公堡	7004.94	0	0	0	6630.08	0	374.86	0
43	俄日	3736.7	0	0	0	363.37	0	3373.33	0
44	二道桥	7.12	0	0	0	7.12	0	0	0
45	飞仙关	211733.84	0	0	0	207907.45	0	3826.39	0

2023年2月四川省调直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2023-01-26 - 2023-02-25

电费单位:元

47	风滩	8373.79	0	0	0	0	8373.79	0	0	0	0
49	凤仪	25818.44	0	0	0	17546.05	17546.05	0	0	8272.39	0
50	福堂坝	32029.89	0	0	7019.72	6097.99	6097.99	0	0	18912.18	0
51	富流滩	38.17	0	0	0	38.17	38.17	0	0	0	0
53	工棚	30350.15	0	0	0	30350.15	30350.15	0	0	0	0
55	龚嘴	36148.03	0	0	8881.12	0	0	0	0	27266.91	0
58	古瓦	54425.97	0	0	0	54425.97	54425.97	0	0	0	0
59	古学	30865.28	0	0	0	30865.28	30865.28	0	0	0	0
60	固滴	110095.58	0	0	0	110095.58	110095.58	0	0	0	0
63	官帽舟	8465.92	0	0	0	5001.59	5001.59	0	0	3464.33	0
67	锅浪跷	8339.47	0	0	790.98	7548.49	7548.49	0	0	0	0
69	国如	26.44	0	0	0	26.44	26.44	0	0	0	0
70	哈雅沟	29.91	0	0	0	29.91	29.91	0	0	0	0
73	汗牛河	2809.27	0	0	0	2809.27	2809.27	0	0	0	0
75	河口	58486.98	0	0	0	58486.98	58486.98	0	0	0	0
76	黑河塘	44472.51	0	0	17150.39	27322.12	27322.12	0	0	0	0
77	黑土坡	37.06	0	0	0	37.06	37.06	0	0	0	0
78	洪一	124103.04	0	0	0	124047.43	124047.43	0	0	55.61	0
79	宏阳	759.04	0	0	0	759.04	759.04	0	0	0	0
80	红房子	108099.49	0	0	0	108090.86	108090.86	0	0	8.63	0
81	红旗	20357.01	0	0	0	20357.01	20357.01	0	0	0	0
82	红卫桥	7330.66	0	0	0	3884.09	3884.09	0	0	3446.57	0
84	红叶	645.32	0	0	0	645.32	645.32	0	0	0	0
85	猴子岩	520158.47	0	0	77656.52	433182.09	433182.09	0	0	9319.86	0
86	葫芦坝	27713.08	0	0	0	27713.08	27713.08	0	0	0	0
92	黄金坪	729638.93	0	0	0	729638.93	729638.93	0	0	0	0
93	汇溪	7145.86	0	0	0	7145.86	7145.86	0	0	0	0
95	吉牛	5316.3	0	0	5288.02	28.28	28.28	0	0	0	0
98	姜射坝	130.03	0	0	0	130.03	130.03	0	0	0	0
99	江边	76758.02	0	0	7859.61	55919	55919	0	0	12979.41	0
100	交财湾	483.47	0	0	0	483.47	483.47	0	0	0	0
101	脚基坪	6879.62	0	0	0	6879.62	6879.62	0	0	0	0
103	金康	1102.47	0	0	0	1102.47	1102.47	0	0	0	0
104	金龙潭	6860.55	0	0	0	1334.88	1334.88	0	0	5525.67	0

2023年2月四川省调查常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2023-01-26 - 2023-02-25

电费单位:元

106	金窝	85724.15	0	0	0	0	85724.15	0	0	0	0
107	金银台	15335.65	0	0	0	0	3030.7	0	0	12304.95	0
108	金中九	76051.34	0	0	0	36083.27	39968.07	0	0	0	0
109	久铁	17167.5	0	0	0	16950.83	216.67	0	0	0	0
110	九架棚	39225.06	0	0	0	0	39225.06	0	0	0	0
111	九源	87545.88	0	0	0	0	87545.88	0	0	0	0
112	卡基娃	42082.5	0	0	0	39991.43	2091.07	0	0	0	0
114	开建桥	1147.65	0	0	0	0	1147.65	0	0	0	0
115	开坪	2.2	0	0	0	0	2.2	0	0	0	0
116	康托	5352.95	0	0	0	0	5352.95	0	0	0	0
117	康坞	147.06	0	0	0	0	147.06	0	0	0	0
119	拉角沟	444.57	0	0	0	0	444.57	0	0	0	0
120	拉拉山	16556.26	0	0	0	0	12699.03	0	0	3857.23	0
122	冷竹关	13200.86	0	0	0	0	2548.78	0	0	10652.08	0
123	栗子坪	11598.99	0	0	0	0	6749.42	0	0	4849.57	0
125	立洲	34693.58	0	0	0	27826.4	6867.18	0	0	0	0
126	联补	1665.82	0	0	0	0	93.49	0	0	1572.33	0
128	灵溪	36104.92	0	0	0	0	36104.92	0	0	0	0
130	柳洪	8208.35	0	0	0	1797.72	6410.63	0	0	0	0
131	柳坪	18049.9	0	0	0	9182.57	471.87	0	0	8395.46	0
132	龙安	1634.07	0	0	0	0	640.39	0	0	993.68	0
133	龙洞	9379.31	0	0	0	0	211.29	0	0	9168.02	0
134	龙潭	613.45	0	0	0	0	613.45	0	0	0	0
135	龙头石	57472.22	0	0	0	23199.68	485.61	0	0	33786.93	0
136	龙溪沟	787.69	0	0	0	0	787.69	0	0	0	0
143	毛尔盖	51855.94	0	0	0	17712.62	8023.51	0	0	26119.81	0
144	毛滩	7618.19	0	0	0	0	7618.19	0	0	0	0
145	民治	10085.6	0	0	0	0	10085.6	0	0	0	0
147	明台	24.14	0	0	0	0	24.14	0	0	0	0
150	木坡	1371.21	0	0	0	0	1371.21	0	0	0	0
151	木座	9903.24	0	0	0	0	1257.28	0	0	8645.96	0
152	纳瓦	3258.01	0	0	0	0	3258.01	0	0	0	0
153	南坪	999.99	0	0	0	0	999.99	0	0	0	0
154	南桷河	20305.18	0	0	0	0	10130.03	0	0	10175.15	0

2023年2月四川省调直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2023-01-26 - 2023-02-25

电费单位:元

156	娘拥	9766.59	0	0	0	0	0	9766.59	0	0	0	0
157	宁朗	19047.71	0	0	1702.73	0	0	17344.98	0	0	0	0
158	跑马坪	14893.5	0	0	0	0	0	2484.54	0	12408.96	0	0
159	偏桥	33070.29	0	0	0	0	0	24978.09	0	8092.2	0	0
160	坪头	15804.88	0	0	0	0	0	15804.88	0	0	0	0
161	平翁	25373.51	0	0	0	0	0	25373.51	0	0	0	0
162	瀑布沟	314581.3	0	0	112756.23	0	0	128733.15	0	73091.92	0	0
163	七星	15.33	0	0	0	0	0	15.33	0	0	0	0
164	千佛岩	2494.32	0	0	0	0	0	2494.32	0	0	0	0
165	青居	439.1	0	0	0	0	0	439.1	0	0	0	0
167	晴朗	5792.67	0	0	0	0	0	0	0	5792.67	0	0
168	丘东	661.1	0	0	0	0	0	661.1	0	0	0	0
169	去学	15058.32	0	0	15058.32	0	0	0	0	0	0	0
170	热枯河	7814.61	0	0	0	0	0	7814.61	0	0	0	0
172	仁宗海	34168.26	0	0	0	0	0	34168.26	0	0	0	0
174	若水	88858.8	0	0	19172.11	0	0	8805.29	0	60881.4	0	0
175	撒多	273.55	0	0	0	0	0	273.55	0	0	0	0
177	三岔	50.71	0	0	0	0	0	50.71	0	0	0	0
178	三江	12245.6	0	0	0	0	0	12245.6	0	0	0	0
181	沙南	25595.38	0	0	9771.49	0	0	545.64	0	15278.25	0	0
182	沙坪	44378.32	0	0	13400.96	0	0	30977.36	0	0	0	0
183	沙溪	12624.29	0	0	0	0	0	12624.29	0	0	0	0
186	山棱岗	143.65	0	0	0	0	0	143.65	0	0	0	0
188	上松	6316.87	0	0	0	0	0	6316.87	0	0	0	0
189	上通坝	170.19	0	0	0	0	0	0	0	170.19	0	0
190	深溪沟	24357.27	0	0	14049.27	0	0	10308	0	0	0	0
191	圣达	79581.82	0	0	14521.78	0	0	41581.68	0	23478.36	0	0
193	石碛楼	3.74	0	0	0	0	0	3.74	0	0	0	0
194	石棉矿	6451.47	0	0	0	0	0	6451.47	0	0	0	0
195	双滩	750.74	0	0	0	0	0	750.74	0	0	0	0
197	水津关	1345.58	0	0	0	0	0	1345.58	0	0	0	0
198	水牛家	1814.36	0	0	0	0	0	1814.36	0	0	0	0
199	硕棵	85938.27	0	0	0	0	0	81322.15	0	4616.12	0	0
200	硕中	99066.74	0	0	26599.82	0	0	68092.58	0	4374.34	0	0

2023年2月四川省调查常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2023-01-26 - 2023-02-25

电费单位:元

203	苏巴姑	94473.34	0	0	0	0	94473.34	0	0	0	0
204	梭罗沟	1771.43	0	0	0	0	1771.43	0	0	0	0
205	踏卡	64411.28	0	0	0	0	58691.87	0	5719.41	0	0
206	太平驿	176621.99	0	0	5047.6	0	151407.82	0	20166.57	0	0
207	唐元	3817.7	0	0	0	0	87.91	0	3729.79	0	0
208	桃坪	4181.01	0	0	0	0	1738.16	0	2442.85	0	0
209	腾达	20011.15	0	0	0	0	20011.15	0	0	0	0
210	天龙湖	39959.06	0	0	3435.12	0	30928.57	0	5595.37	0	0
212	田湾河	121870.75	0	0	26169.75	0	95701	0	0	0	0
213	铁厂河	150476.91	0	0	0	0	150241.03	0	235.88	0	0
214	亭子口	88328.63	0	0	41585.83	0	0	0	46742.8	0	0
215	通泉坝	1722.4	0	0	0	0	1722.4	0	0	0	0
216	铜街子	15958.31	0	0	14970.74	0	987.57	0	0	0	0
217	铜陵	43.53	0	0	0	0	43.53	0	0	0	0
218	铜头	1030.75	0	0	0	0	1030.75	0	0	0	0
220	瓦古脚	13056.69	0	0	0	0	13056.69	0	0	0	0
221	瓦屋山	21385.95	0	0	2625.71	0	0	0	18760.24	0	0
222	万和	12858.62	0	0	0	0	65.11	0	12793.51	0	0
223	威州	28.75	0	0	0	0	28.75	0	0	0	0
225	卧罗桥	50.92	0	0	0	0	0	0	50.92	0	0
227	溪古	18331.9	0	0	6048.52	0	0	0	12283.38	0	0
229	下松	11934.18	0	0	0	0	11934.18	0	0	0	0
230	下寨子	7813.77	0	0	0	0	7813.77	0	0	0	0
231	仙女堡	241362.51	0	0	0	0	241362.51	0	0	0	0
232	小沟头	34163.01	0	0	0	0	34163.01	0	0	0	0
233	小关子	25384.52	0	0	0	0	25384.52	0	0	0	0
235	小龙	934.65	0	0	0	0	934.65	0	0	0	0
237	小天都	2137.85	0	0	995.66	0	1142.19	0	0	0	0
238	小兴场	66.08	0	0	0	0	66.08	0	0	0	0
239	小姓	65402.94	0	0	0	0	65402.94	0	0	0	0
240	斜卡	60760.56	0	0	0	0	58482.86	0	2277.7	0	0
241	新城	9809.26	0	0	0	0	9809.26	0	0	0	0
242	新马	7627.44	0	0	0	0	203.14	0	7424.3	0	0
245	雅都	8771.69	0	0	0	0	539.48	0	8232.21	0	0

2023年2月四川省调直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2023-01-26 - 2023-02-25

电费单位:元

246	雅家埂	66.78	0	0	0	0	66.78	0	0	0	0	0
247	烟岗	18121.74	0	0	0	0	5598.65	0	12523.09	0	0	0
248	岩坝	134.89	0	0	0	0	134.89	0	0	0	0	0
249	岩采	9499.64	0	0	0	0	9499.64	0	0	0	0	0
250	姚河坝	13202.03	0	0	0	0	749.83	0	12452.2	0	0	0
251	冶勒	1655.12	0	0	0	1655.12	0	0	0	0	0	0
254	阴坪	8200.65	0	0	0	0	1424.94	0	6775.71	0	0	0
257	鱼洞	57552.84	0	0	0	0	57552.84	0	0	0	0	0
258	雨城	4809.92	0	0	0	0	4809.92	0	0	0	0	0
260	玉津	24028.91	0	0	0	11986.41	142.62	0	11899.88	0	0	0
261	玉龙	101422.14	0	0	0	0	101290.11	0	132.03	0	0	0
262	玉田	28185.97	0	0	0	0	28185.97	0	0	0	0	0
263	赞拉	75.69	0	0	0	0	0	0	75.69	0	0	0
265	枕头坝	30088.32	0	0	0	22124.53	7963.79	0	0	0	0	0
266	中坝	280.36	0	0	0	0	280.36	0	0	0	0	0
269	竹格多	115621.63	0	0	0	0	115621.63	0	0	0	0	0
270	紫兰坝	308.63	0	0	0	0	308.63	0	0	0	0	0
271	紫坪铺	86610.58	0	0	0	37640.06	44260.89	0	4709.63	0	0	0
272	仔达寨	106.83	0	0	0	0	106.83	0	0	0	0	0
273	自一里	5416.76	0	0	0	3628.62	152.21	0	1635.93	0	0	0
274	宗上	11834.79	0	0	0	0	11834.79	0	0	0	0	0
276	泸定	116070.36	0	0	0	23780.75	92289.61	0	0	0	0	0
277	洒耳	2.86	0	0	0	0	2.86	0	0	0	0	0
280	硃磬	28411.35	0	0	0	1443.75	993.93	0	25973.67	0	0	0
281	夔团	477.84	0	0	0	0	477.84	0	0	0	0	0
285	达州燃机	52500	0	52500	0	0	0	0	0	0	0	0
288	东岳	73605.52	0	0	0	1534.61	0	0	72070.91	0	0	0
290	方山	12939.68	0	0	0	12939.68	0	0	0	0	0	0
291	高坝	200	0	0	0	200	0	0	0	0	0	0
295	罐子河	357.43	0	0	0	0	357.43	0	0	0	0	0
297	广安	88133.1	0	0	0	582.73	0	0	87550.37	0	0	0
298	广安扩建	264333.26	0	0	0	1204.07	0	0	263129.19	0	0	0
299	广安三期	2313.71	0	0	0	2313.71	0	0	0	0	0	0
303	画龙湾	12.72	0	0	0	0	12.72	0	0	0	0	0

2023年2月四川省调直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

电费单位:元

308	金堂	4266.15	0	0	4266.15	0	0	0	0	0	0	0
314	临巴	102752.15	0	0	2441.88	15922.45	0	0	0	84387.82	0	0
318	戎州	66666.84	0	0	2350.51	0	0	0	0	64316.33	0	0
321	四水	1234.81	0	0	0	1234.81	0	0	0	0	0	0
323	太白	10030.44	0	0	395.46	9634.98	0	0	0	0	0	0
332	新平	9831.4	0	0	9831.4	0	0	0	0	0	0	0
333	新平扩建	53252.85	0	0	0	0	0	0	0	53252.85	0	0
340	云潭	44314.06	0	0	724.55	709.58	0	0	0	42879.93	0	0
341	云潭扩建	377.3	0	0	377.3	0	0	0	0	0	0	0
346	梓州	2488.67	0	0	2488.67	0	0	0	0	0	0	0
348	合计	9162396.44	0	52500	1067073.2	6539423.58	0	0	0	1503399.66	0	0

附件4

2023年2月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位: 万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核退还费 用	结算费用
1	安谷	水电	5.2852	3102	-16394.69	-28423.12	-44817.82	362550.85	-88048.73	222378.93	452063.23
2	巴郎口	水电	20.6236	3102	-63974.41	0	-63974.41	1309.12	-11608.88	29319.79	-44954.38
3	巴青	水电	2.1613	3102	-6704.35	0	-6704.35	0	-205.77	519.69	-6390.43
4	白水河	水电	0.0044	3102	-13.65	0	-13.65	0	-4576.85	11559.45	6968.95
5	白溪	水电	0.216	3102	-670.03	0	-670.03	1083.98	-3477.11	8781.92	5718.76
6	百花滩	水电	1.6556	3102	-5136.91	0	-5136.91	15281.62	-12838.05	32424.23	29730.89
7	宝兴	水电	112.683	3102	-349542.67	0	-349542.67	28166.29	-36911.73	93225.54	-265062.57
8	宝州	水电	8.6428	3102	-26809.97	0	-26809.97	90384.91	-3842.82	9705.56	69437.68
9	宝珠寺	水电	0	3102	0	-21806.96	-21806.96	23946.65	-46591.02	117671.89	73220.56
10	北松	水电	5.7705	3102	-17900.09	0	-17900.09	598.25	-510.37	1289	-16523.21
11	毕棚沟	水电	0.0014	3102	-4.34	0	-4.34	0	-336.49	849.84	509.01
12	毕棚沟二级	水电	0.001	3102	-3.1	0	-3.1	0	-243.61	615.27	368.56
13	滨东	水电	3.6851	3102	-11431.18	0	-11431.18	47705.23	-4765.91	12036.94	43545.08
14	波罗	水电	1.6522	3102	-5125.12	0	-5125.12	7.16	-2955.17	7463.68	-609.45
15	博瓦	水电	43.9907	3102	-136459.15	0	-136459.15	5289.46	-8417.62	21259.83	-118327.48
16	布昌	水电	0.2701	3102	-837.85	0	-837.85	0	-302.71	764.54	-376.02
17	布西	水电	0	3102	0	0	0	6418.54	-5744.9	14509.51	15183.15
18	槽渔滩	水电	0.9	3102	-2791.8	0	-2791.8	77.29	-8728.75	22045.64	10602.38
19	茶布朗	水电	16.0207	3102	-49696.15	0	-49696.15	24474.17	-28126.7	71037.76	17689.08
20	茶园	水电	0.4857	3102	-1506.64	0	-1506.64	0	-60.22	152.1	-1414.76
21	昌源	水电	10	3102	-31020	0	-31020	0	0	0	-31020
22	长河坝	水电	0	3102	0	-12805.69	-12805.69	1252340.64	-220622.58	557212.03	1576124.4
23	陈昌	水电	0.1892	3102	-586.9	0	-586.9	6605.64	-441.94	1116.19	6692.99
24	城东	水电	1.008	3102	-3126.82	0	-3126.82	199.05	-5371.27	13565.87	5266.83
25	出居沟	水电	0.0104	3102	-32.26	0	-32.26	0	-3461.12	8741.53	5248.15
26	出龙沟	水电	5	3102	-15510	0	-15510	0	-365.36	922.77	-14952.59
27	春厂坝	水电	0.3099	3102	-961.31	0	-961.31	2189.16	-1997.07	5043.88	4274.66
28	春禾	水电	0.18	3102	-558.36	0	-558.36	0.2	-801.86	2025.21	665.19
29	达阿果	水电	0.4806	3102	-1490.82	0	-1490.82	888	-14504.86	36633.98	21526.3
30	打鼓滩	水电	0.0237	3102	-73.52	0	-73.52	109.12	-3714.53	9381.54	5702.61

2023年2月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费 用	结算费用
31	大岗山	水电	224.25	3102	-695623.5	-55208.51	-750832.01	494639	-251293.4	634675.3	127188.89
32	大金坪	水电	6.0569	3102	-18788.5	0	-18788.5	16891.53	-5661.11	14297.89	6739.81
33	大桥	水电	0.4608	3102	-1429.4	0	-1429.4	0	-22064.97	55728.04	32233.67
34	大兴	水电	1.3422	3102	-4163.5	0	-4163.5	450.99	-6135.04	15494.86	5647.31
35	德美	水电	0.1368	3102	-424.35	0	-424.35	0	-387.95	979.83	167.53
36	登棚沟	水电	0.4072	3102	-1263.13	0	-1263.13	0	-456.27	1152.38	-567.02
37	地洛	水电	21.73	3102	-67406.46	-2958.45	-70364.91	0	-9763.71	24659.55	-55469.07
38	东风	水电	0.0769	3102	-238.54	0	-238.54	6870.44	-2579.48	6514.83	10567.25
39	东西关	水电	13.9431	3102	-43251.5	0	-43251.5	2219.04	-30172.75	76205.34	5000.13
40	多诺	水电	12.0973	3102	-37525.82	0	-37525.82	2004.77	-10691.25	27002.18	-19210.12
41	俄尔	水电	0.0163	3102	-50.56	0	-50.56	0	-245.37	619.71	323.78
42	俄公堡	水电	4.2504	3102	-13184.74	-8129.22	-21313.96	7004.94	-12588.8	31794.7	4896.88
43	俄日	水电	26.4092	3102	-81921.34	0	-81921.34	3736.7	-3554.52	8977.42	-72761.74
44	二道桥	水电	0.0013	3102	-4.03	0	-4.03	7.12	-981.14	2478.01	1499.96
45	飞仙关	水电	15.1529	3102	-47004.3	0	-47004.3	211733.84	-7881.93	19906.87	176754.48
46	丰岩堡	水电	0.0457	3102	-141.76	0	-141.76	0	-4665.22	11782.65	6975.67
47	凤滩	水电	0.2726	3102	-845.61	0	-845.61	8373.79	-1798.7	4542.85	10272.33
48	凤凰	水电	36.1542	3102	-112150.27	0	-112150.27	0	-2677.55	6762.51	-108065.31
49	凤仪	水电	0.0184	3102	-57.08	0	-57.08	25818.44	-14114.41	35647.83	47294.78
50	福堂坝	水电	91.3821	3102	-283467.27	0	-283467.27	32029.89	-61206.62	154585.55	-158058.45
51	富流滩	水电	19.8582	3102	-61600.14	0	-61600.14	38.17	-3236.7	8174.72	-56623.95
52	高坑	水电	5.921	3102	-18366.94	0	-18366.94	0	-402.22	1015.87	-17753.29
53	工棚	水电	0.0018	3102	-5.58	0	-5.58	30350.15	-133.33	336.74	30547.98
54	龚家河	水电	0.0681	3102	-211.25	0	-211.25	0	-3677.41	9287.8	5399.14
55	龚嘴	水电	21.6568	3102	-67179.39	-4663.43	-71842.82	36148.03	-144249.92	364322.59	184377.88
56	公德房	水电	17.3351	3102	-53773.48	0	-53773.48	0	-744.52	1880.39	-52637.61
57	共和	水电	0.5172	3102	-1604.35	0	-1604.35	0	-1789.03	4518.44	1125.06
58	古瓦	水电	24.1106	3102	-74791.08	-12291.83	-87082.91	54425.97	-15405.78	38909.37	-9153.35
59	古学	水电	14.9845	3102	-46481.92	0	-46481.92	30865.28	-3442.66	8694.9	-10364.4
60	固滴	水电	42.8433	3102	-132899.85	0	-132899.85	110095.58	-4799.02	12120.58	-15482.71
61	关山	水电	0.0025	3102	-7.76	0	-7.76	0	-37.96	95.86	50.14
62	关州	水电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0

2023年2月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返退费 用	结算费用
63	官帽舟	水电	3.248	3102	-10075.3	0	-10075.3	8465.92	-8305.08	20975.6	11061.14
64	广草坪	水电	5.483	3102	-17008.27	0	-17008.27	0	-588.93	1487.43	-16109.77
65	广金坝	水电	7.9484	3102	-24655.94	0	-24655.94	0	-350.32	884.78	-24121.48
66	广宁	水电	5.2898	3102	-16408.96	0	-16408.96	0	-2458.72	6209.83	-12657.85
67	锅浪跷	水电	2.4329	3102	-7546.86	0	-7546.86	8339.47	-4476.77	11306.69	7622.53
68	国合	水电	0.001	3102	-3.1	0	-3.1	0	-448.63	1133.09	681.36
69	国如	水电	6.8089	3102	-21121.21	0	-21121.21	26.44	-2963.65	7485.11	-16573.31
70	哈雅沟	水电	5.2823	3102	-16385.69	0	-16385.69	29.91	-394.88	997.33	-15753.33
71	海涯寨	水电	5.1262	3102	-15901.47	0	-15901.47	0	-99.84	252.15	-15749.16
72	海子函	水电	0.2847	3102	-883.14	0	-883.14	0	-1158.73	2926.52	884.65
73	汗牛河	水电	0.116	3102	-359.83	0	-359.83	2809.27	-3702.96	9352.31	8098.79
74	汉阳	水电	0.0539	3102	-167.2	0	-167.2	0	-4076.53	10295.83	6052.1
75	河口	水电	1.7845	3102	-5535.52	0	-5535.52	58486.98	-1890.87	4775.66	55836.25
76	黑河塘	水电	6.5967	3102	-20462.96	0	-20462.96	44472.51	-8215.77	20750.03	36543.81
77	黑土坡	水电	6.0074	3102	-18634.95	0	-18634.95	37.06	-881.62	2226.64	-1752.87
78	洪一	水电	4.4861	3102	-13915.88	0	-13915.88	124103.04	-3230.11	8158.07	115115.12
79	宏阳	水电	5.2712	3102	-16351.26	0	-16351.26	759.04	-985.71	2489.54	-14088.39
80	红房子	水电	1.2628	3102	-3917.21	0	-3917.21	108099.49	-756.28	1910.08	105336.08
81	红旗	水电	6.5769	3102	-20401.54	0	-20401.54	20357.01	-9102.25	22988.95	13842.17
82	红卫桥	水电	10.1211	3102	-31395.65	0	-31395.65	7330.66	-7015.02	17717.38	-13362.63
83	红岩子	水电	4.0446	3102	-12546.35	0	-12546.35	0	-13355.24	33730.45	7828.86
84	红叶	水电	0.5799	3102	-1798.85	0	-1798.85	645.32	-266.35	672.69	-747.19
85	猴子岩	水电	70.38	3102	-218318.76	-10088.88	-228407.65	520158.47	-109812.89	277347.23	459285.16
86	葫芦坝	水电	3.5929	3102	-1145.18	0	-1145.18	27713.08	-4042.67	10210.3	22735.53
87	虎头寺	水电	47.0577	3102	-145972.99	0	-145972.99	0	-5811.85	14678.61	-137106.23
88	虎牙	水电	0.002	3102	-6.2	0	-6.2	0	-823.11	2078.88	1249.57
89	华强	水电	5.1925	3102	-16107.13	0	-16107.13	0	-424.29	1071.6	-15459.82
90	华山沟	水电	10.3439	3102	-32086.78	0	-32086.78	0	-6188.02	15628.68	-22646.12
91	黄丹	水电	6.5889	3102	-20438.77	0	-20438.77	0	-3090.81	7806.27	-15723.31
92	黄金坪	水电	3.864	3102	-11986.13	-4657.32	-16643.45	729638.93	-80253.88	202691.98	835433.58
93	汇溪	水电	0	3102	0	0	0	7145.86	-2118.91	5351.6	10378.55
94	火谷	水电	0.5959	3102	-1848.48	0	-1848.48	0	-2590.38	6542.36	2103.5

2023年2月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费 用	结算费用
95	吉牛	水电	126.1994	3102	-391470.54	0	-391470.54	5316.3	-15353.02	38776.12	-362731.14
96	吉日波	水电	2.2819	3102	-7078.45	0	-7078.45	0	-952.65	2406.04	-5625.06
97	吉鱼	水电	24.6423	3102	-76440.41	0	-76440.41	0	-16712.03	42208.49	-50943.95
98	姜射坝	水电	25.6105	3102	-79443.77	0	-79443.77	130.03	-18350.13	46345.73	-51318.14
99	江边	水电	21.1907	3102	-65733.55	0	-65733.55	76758.02	-38062.27	96131.39	69093.59
100	交财湾	水电	5.5254	3102	-17139.79	0	-17139.79	483.47	-10531.23	26598.05	-589.5
101	脚基坪	水电	1.729	3102	-5363.36	0	-5363.36	6879.62	-2196.43	5547.39	4867.22
102	金洞子	水电	13.168	3102	-40847.14	0	-40847.14	0	-4872.14	12305.24	-33414.04
103	金康	水电	15.3517	3102	-47620.97	0	-47620.97	1102.47	-10959.46	27679.6	-29798.36
104	金龙潭	水电	12.5699	3102	-38991.83	0	-38991.83	6860.55	-9744.55	24611.18	-17264.65
105	金盘子	水电	0.1006	3102	-312.06	0	-312.06	0	-2266.96	5725.52	3146.5
106	金窝	水电	7.1249	3102	-22101.44	-2.44	-22103.88	85724.15	-41868.73	105745.12	127496.65
107	金银台	水电	0.4835	3102	-1499.82	0	-1499.82	15335.65	-21633.86	54639.24	46841.21
108	金中九	水电	5.5152	3102	-17108.15	-666.67	-17774.82	76051.34	-44489.66	112364.63	126151.49
109	久铁	水电	0.3542	3102	-1098.73	-3209.47	-4308.2	17167.5	-10589.86	26746.13	29015.57
110	九架棚	水电	0.576	3102	-1786.75	0	-1786.75	39225.06	-545.57	1377.91	38270.65
111	九源	水电	1.0521	3102	-3263.61	0	-3263.61	87545.88	-2582.66	6522.85	88222.46
112	卡基娃	水电	41.8488	3102	-129814.98	-5064	-134878.98	42082.5	-29893.82	75500.86	-47189.44
113	卡子	水电	0.0046	3102	-14.27	0	-14.27	0	-260.45	657.81	383.09
114	开建桥	水电	0.0159	3102	-49.32	0	-49.32	1147.65	-4385.55	11076.31	7789.09
115	开坪	水电	8.4126	3102	-26095.89	0	-26095.89	2.2	-1452.43	3668.31	-23877.81
116	康托	水电	5.6691	3102	-17585.55	0	-17585.55	5352.95	-3896.99	9842.36	-6287.23
117	康坞	水电	153.0764	3102	-474842.99	0	-474842.99	147.06	-13103.36	33094.31	-454704.98
118	可河	水电	0.9587	3102	-2973.89	0	-2973.89	0	-2611.74	6596.3	1010.67
119	拉角沟	水电	2.841	3102	-8812.78	0	-8812.78	444.57	-2123.15	5362.3	-5129.06
120	拉拉山	水电	0.0633	3102	-196.36	0	-196.36	16556.26	-6900.61	17428.41	26887.7
121	朗寨	水电	6.0514	3102	-18771.44	0	-18771.44	0	-5206.98	13150.93	-10827.49
122	冷竹关	水电	0.3563	3102	-1105.24	0	-1105.24	13200.86	-17755.42	44843.7	39183.9
123	栗子坪	水电	32.3804	3102	-100444	0	-100444	11598.99	-26502.37	66935.29	-48412.09
124	利源	水电	4.5969	3102	-14259.58	0	-14259.58	0	-2223.18	5614.93	-10867.83
125	立洲	水电	25.527	3102	-79184.75	-19250.71	-98435.46	34693.58	-29814.98	75301.75	-18255.11
126	联补	水电	3.588	3102	-11129.98	-3094.56	-14224.54	1665.82	-10211.87	25791.46	3020.87

2023年2月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费 用	结算费用
127	灵官庙	水电	5.63	3102	-17464.26	0	-17464.26	0	-716.6	1809.87	-16370.99
128	灵溪	水电	2.4568	3102	-7620.99	0	-7620.99	36104.92	-9030.46	22807.64	42261.11
129	刘河坝	水电	0.0124	3102	-38.46	0	-38.46	0	-63.21	159.66	57.99
130	柳洪	水电	0.3258	3102	-1010.63	0	-1010.63	8208.35	-3108.01	7849.69	11939.4
131	柳坪	水电	0.4134	3102	-1282.37	-0.41	-1282.78	18049.9	-17031.13	43014.42	42750.41
132	龙安	水电	0.8386	3102	-2601.34	0	-2601.34	1634.07	-5943.21	15010.38	8099.9
133	龙洞	水电	6.3704	3102	-19760.98	0	-19760.98	9379.31	-10901.53	27533.27	6250.07
134	龙潭	水电	0.5272	3102	-1635.37	0	-1635.37	613.45	-1996.34	5042.02	2023.76
135	龙头石	水电	19.872	3102	-61642.94	-1006.93	-62649.87	57472.22	-73941.88	186750.18	107630.65
136	龙溪沟	水电	7.5662	3102	-23470.35	0	-23470.35	787.69	-339.14	856.53	-22165.27
137	龙源	水电	0.0786	3102	-243.82	0	-243.82	0	-1078.15	2723	1401.03
138	楼方	水电	5.6668	3102	-17578.41	0	-17578.41	0	-8968.15	22650.27	-3896.29
139	炉城	水电	3.7027	3102	-11485.84	0	-11485.84	0	-1532.58	3870.74	-9147.68
140	绿叶	水电	5.0068	3102	-15531.09	0	-15531.09	0	-2106.07	5319.16	-12318
141	马回	水电	21.6813	3102	-67255.39	0	-67255.39	0	-12405.37	31331.44	-48329.32
142	马拟	水电	7.8086	3102	-24222.28	0	-24222.28	0	-1078.42	2723.69	-22577.01
143	毛尔盖	水电	19.644	3102	-60935.69	-1297.89	-62233.58	51855.94	-5922.95	141240.93	74940.34
144	毛滩	水电	6.7541	3102	-20951.22	0	-20951.22	7618.19	-9207.18	23253.96	713.75
145	民治	水电	48.0595	3102	-149080.57	0	-149080.57	10085.6	-2250.33	55691.07	-105354.23
146	明礼	水电	3.1372	3102	-9731.47	0	-9731.47	0	-207.79	524.79	-9414.47
147	明台	水电	0.3523	3102	-1092.83	0	-1092.83	24.14	-4070.98	10281.82	5142.15
148	磨西	水电	0.2704	3102	-838.78	0	-838.78	0	-1314.69	3320.41	1166.94
149	磨子	水电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
150	木坡	水电	0.1818	3102	-563.94	0	-563.94	1371.21	-1171.02	2957.58	2593.83
151	木座	水电	2.6584	3102	-8246.36	0	-8246.36	9903.24	-17209.56	43465.06	27912.38
152	纳瓦	水电	0.1829	3102	-567.36	0	-567.36	3258.01	-444.72	1123.21	3369.14
153	南坪	水电	5.4488	3102	-16902.18	0	-16902.18	999.99	-8997.08	22723.34	-2175.93
154	南桤河	水电	31.1751	3102	-96705.16	0	-96705.16	20305.18	-23771.56	60038.27	-40133.27
155	尼河	水电	0.1658	3102	-514.31	0	-514.31	0	-540	1363.83	309.52
156	娘拥	水电	5.279	3102	-16375.46	-5219.67	-21595.13	9766.59	-6541.86	16522.34	-1848.06
157	宁朗	水电	5.342	3102	-16570.88	0	-16570.88	19047.71	-7539.39	19041.75	13979.19
158	跑马坪	水电	0	3102	0	0	0	14893.5	-30139.03	76120.17	60874.64

2023年2月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费 用	结算费用
159	偏桥	水电	7.8128	3102	-24235.31	-1248.99	-25484.3	33070.29	-31269.63	78975.67	55292.03
160	坪头	水电	0.2207	3102	-684.61	0	-684.61	15804.88	-2105.37	5317.4	18332.3
161	平翁	水电	12.5668	3102	-38982.21	0	-38982.21	25373.51	-8349.41	21087.56	-870.55
162	瀑布沟	水电	107.64	3102	-333899.28	-26487.09	-360386.37	314581.3	-408063.69	1030619.57	576750.8
163	七星	水电	0.108	3102	-335.02	0	-335.02	15.33	-2079.9	5253.08	2853.49
164	千佛岩	水电	5.054	3102	-15677.51	0	-15677.51	2494.32	-8862.68	22383.89	338.02
165	青居	水电	7.2342	3102	-22440.49	0	-22440.49	439.1	-17497.79	44193.03	4693.85
166	清水沟	水电	0.3783	3102	-1173.49	0	-1173.49	0	-552.91	1396.46	-329.94
167	晴朗	水电	24.7023	3102	-76626.53	0	-76626.53	5792.67	-8813.35	22259.31	-57387.9
168	丘东	水电	0.9162	3102	-2842.05	0	-2842.05	661.1	-6838.65	17271.93	8252.33
169	去学	水电	33.378	3102	-103538.56	0	-103538.56	15058.32	-19101.54	48243.51	-59338.27
170	热枯河	水电	5.1654	3102	-16023.07	0	-16023.07	7814.61	-810.17	2046.18	-6972.45
171	热水塘	水电	0.1628	3102	-505.01	0	-505.01	0	-800.37	2021.44	716.06
172	仁宗海	水电	8.5251	3102	-26444.86	-2.04	-26446.9	34168.26	-36422.19	91989.14	63288.31
173	荣丁	水电	0.5918	3102	-1835.76	0	-1835.76	0	-1538.05	3884.56	510.75
174	若水	水电	8.8662	3102	-27502.95	-27062.08	-54565.02	88858.8	-87565.04	221157.31	167886.04
175	撒多	水电	5	3102	-15510	0	-15510	273.55	-13675.66	34539.71	5627.6
176	三奥	水电	0.6495	3102	-2014.75	0	-2014.75	0	-920.55	2324.96	-610.34
177	三岔	水电	0.1244	3102	-385.89	0	-385.89	50.71	-1182.24	2985.91	1468.49
178	三江	水电	0.4291	3102	-1331.07	0	-1331.07	12245.6	-2593.35	6549.84	14871.02
179	三棵樹	水电	0.3888	3102	-1206.06	0	-1206.06	0	-8227.6	20779.91	11346.25
180	三坪河	水电	1.5534	3102	-4818.65	0	-4818.65	0	-456.18	1152.16	-4122.67
181	沙南	水电	44.112	3102	-136835.3	0	-136835.3	25595.38	-49570.3	125196.48	-35613.74
182	沙坪	水电	7.9855	3102	-24771.08	-978.82	-25749.9	44378.32	-24505.97	61893.12	56015.58
183	沙溪	水电	0.0578	3102	-179.3	0	-179.3	12624.29	-13834.4	34940.63	33551.22
184	沙嘴	水电	135.171	3102	-419300.44	0	-419300.44	0	0	0	-419300.44
185	杉树坪	水电	1.0054	3102	-3118.75	0	-3118.75	0	-1420.74	3588.27	-951.22
186	山棱岗	水电	0.1638	3102	-508.11	0	-508.11	143.65	-2912.57	7356.09	4079.06
187	上石盘	水电	13.7563	3102	-42672.04	0	-42672.04	0	-1750.41	4420.9	-40001.55
188	上松	水电	5.0027	3102	-15518.38	0	-15518.38	6316.87	-400.84	1012.38	-8589.97
189	上通坝	水电	6.8064	3102	-21113.45	-3612.9	-24726.34	170.19	-21325.1	53859.41	7978.16
190	添溪沟	水电	17.457	3102	-54151.61	-6067.68	-60219.28	24357.27	-93473.37	236079.57	106744.19

2023年2月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	"两个细则"考核电量	"两个细则"考核电价	"两个细则"考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
191	圣达	水电	4.968	3102	-15410.74	-7163.04	-22573.78	79581.82	-65544.4	165541.2	157004.85
192	狮子坪	水电	0	3102	0	0	0	0	-0.02	0.06	0.04
193	石碛楼	水电	12.4248	3102	-38541.73	0	-38541.73	3.74	-159.26	402.24	-38295.01
194	石棉矿	水电	12.1483	3102	-37684.03	0	-37684.03	6451.47	-1302.15	3288.76	-29245.95
195	双滩	水电	6.6202	3102	-20535.86	0	-20535.86	750.74	-1814.8	4583.53	-17016.39
196	水打坝	水电	0.8206	3102	-2545.5	0	-2545.5	0	-72.87	184.05	-2434.32
197	水津关	水电	11.2601	3102	-34928.83	0	-34928.83	1345.58	-4946.49	12493.04	-26036.7
198	水牛家	水电	182.5364	3102	-566227.91	0	-566227.91	1814.36	-13510	34121.33	-543802.22
199	硕棵	水电	15.936	3102	-49433.47	-13188.33	-62621.8	85938.27	-16527.02	41741.23	48530.68
200	硕中	水电	11.04	3102	-34246.08	-9144.3	-43390.38	99066.74	-11460.46	28944.93	73160.83
201	四板沟	水电	0.1108	3102	-343.7	0	-343.7	0	-1802.47	4552.39	2406.22
202	松源	水电	16.6941	3102	-51785.1	0	-51785.1	0	-2377.59	6004.93	-48157.76
203	苏巴姑	水电	0.0014	3102	-4.34	0	-4.34	94473.34	-1345.63	3398.58	96521.95
204	梭罗沟	水电	0.002	3102	-6.2	0	-6.2	1771.43	-390.05	985.12	2360.3
205	踏卡	水电	12.144	3102	-37670.69	-578.24	-38248.93	64411.28	-14485.35	36584.7	48261.7
206	太平驿	水电	9.1672	3102	-28436.65	0	-28436.65	176621.99	-44882.86	113357.7	216660.18
207	唐元	水电	8.2386	3102	-25556.14	0	-25556.14	3817.7	-9166.28	23150.68	-7754.04
208	桃坪	水电	22.0962	3102	-68542.41	0	-68542.41	4181.01	-6685.12	16884.18	-54162.34
209	腾达	水电	0.3596	3102	-1115.48	0	-1115.48	20011.15	-481.87	1217.03	19630.83
210	天龙湖	水电	8.9939	3102	-27899.08	0	-27899.08	39959.06	-10804.79	27288.95	28544.14
211	天元	水电	0.0024	3102	-7.44	0	-7.44	0	-455.34	1150.01	687.23
212	田湾河	水电	6.382	3102	-19796.96	-2.04	-19799	121870.75	-37087.03	93668.3	158653.02
213	铁厂河	水电	24.352	3102	-75539.9	-208.64	-75748.54	150476.91	-5223.11	13191.66	82696.92
214	亭子口	水电	30.36	3102	-94176.72	-4038.32	-98215.04	88328.63	-94641.89	239030.83	134502.52
215	通泉坝	水电	0.1492	3102	-462.82	0	-462.82	1722.4	-1995.7	5040.4	4304.28
216	铜街子	水电	31.395	3102	-97387.29	-819.08	-98206.36	15958.31	-107979.19	272715.98	82488.73
217	铜陵	水电	1.4299	3102	-4435.55	0	-4435.55	43.53	-6327.02	15979.73	5260.69
218	铜头	水电	0.0308	3102	-95.54	0	-95.54	1030.75	-158.62	400.61	1177.2
219	洼隘	水电	4.6959	3102	-14566.68	0	-14566.68	0	-3556.57	8982.61	-9140.64
220	瓦古脚	水电	0.025	3102	-77.55	0	-77.55	13056.69	-340.73	860.56	13498.97
221	瓦屋山	水电	47.7404	3102	-148090.72	0	-148090.72	21385.95	-51275.97	129504.37	-48476.37
222	万和	水电	1.3946	3102	-4326.05	0	-4326.05	12858.62	-22927	57905.22	43510.79

2023年2月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核退还费用	结算费用
223	威州	水电	11.9937	3102	-37204.46	0	-37204.46	28.75	-2387.7	6030.45	-33532.96
224	围海	水电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
225	卧罗桥	水电	33.8426	3102	-104979.75	0	-104979.75	50.92	-5846.65	14766.5	-96008.98
226	五一桥	水电	1.3661	3102	-4237.7	0	-4237.7	0	-19430.32	49073.9	25405.88
227	溪古	水电	8.3531	3102	-25911.38	0	-25911.38	18331.9	-37515.54	94750.54	49655.52
228	洗马姑	水电	37.4739	3102	-116244.04	0	-116244.04	0	-2180.64	5507.5	-112917.18
229	下松	水电	2.4825	3102	-7700.71	0	-7700.71	11934.18	-360.58	910.7	4783.59
230	下索子	水电	0.0018	3102	-5.58	0	-5.58	7813.77	-2170.7	5482.39	1119.88
231	仙女堡	水电	8.8211	3102	-27363.05	0	-27363.05	241362.51	-4641.03	11721.55	221079.98
232	小沟头	水电	0.1895	3102	-587.83	0	-587.83	34163.01	-965.45	2438.36	35048.09
233	小关子	水电	26.2789	3102	-81517.15	0	-81517.15	25384.52	-20073.58	50698.52	-25507.69
234	小河	水电	0.286	3102	-887.17	0	-887.17	0	-4857.28	12267.72	6523.27
235	小龙	水电	0.6104	3102	-1893.46	0	-1893.46	934.65	-8080.68	20408.85	11369.36
236	小三峡	水电	6.479	3102	-20097.86	0	-20097.86	0	-3393.5	8570.73	-14920.63
237	小天都	水电	0.1436	3102	-445.45	0	-445.45	2137.85	-14701.19	37129.83	24121.04
238	小兴场	水电	2.7811	3102	-8626.97	0	-8626.97	66.08	-1931.67	4878.69	-5613.87
239	小姓	水电	0.1517	3102	-470.64	0	-470.64	65402.94	-1950.86	4927.17	67908.61
240	斜卡	水电	0.1656	3102	-513.69	-651.18	-1164.88	60760.56	-16284.45	41128.56	84439.79
241	新城	水电	0.2193	3102	-680.27	0	-680.27	9809.26	-18370.13	46396.24	37155.1
242	新马	水电	4.2704	3102	-13246.78	0	-13246.78	7627.44	-16277.26	41110.42	19213.82
243	秀观	水电	1.166	3102	-3616.93	0	-3616.93	0	-18344.55	46331.64	24370.16
244	薛城	水电	1.3601	3102	-4219.03	0	-4219.03	0	-1695.59	4282.44	-1632.18
245	雅都	水电	14.307	3102	-44380.31	-0.41	-44380.72	8771.69	-20888.58	52756.92	-3740.69
246	雅家埂	水电	5.4506	3102	-16907.76	0	-16907.76	66.78	-735.17	1856.77	-15719.38
247	烟岗	水电	7.452	3102	-23116.1	0	-23116.1	18121.74	-31153.64	78682.71	42534.71
248	岩坝	水电	7.5629	3102	-23460.12	0	-23460.12	134.89	-1129.02	2851.49	-21602.76
249	岩禾	水电	5.3471	3102	-16586.7	0	-16586.7	9499.64	-1042.99	2634.21	-5495.84
250	姚河坝	水电	16.2139	3102	-50295.46	0	-50295.46	13202.03	-26090.66	65895.47	2711.38
251	冶勒	水电	12.766	3102	-39600.13	0	-39600.13	1655.12	-51083.53	129018.33	39989.79
252	叶塘	水电	0.049	3102	-152	0	-152	0	-1267.63	3201.57	1781.94
253	一颗印	水电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
254	阴坪	水电	10.1797	3102	-31577.43	0	-31577.43	8200.65	-17047.92	43056.82	2632.12

2023年2月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费 用	结算费用
255	英雄坡	水电	8.6078	3102	-26701.4	0	-26701.4	0	-2993.13	7559.54	-22134.99
256	油坊沟	水电	10	3102	-31020	0	-31020	0	-915.63	2312.56	-29623.07
257	鱼洞	水电	0.675	3102	-2093.85	0	-2093.85	57552.84	-8926.65	22545.47	69077.81
258	雨城	水电	3.6567	3102	-11343.08	0	-11343.08	4809.92	-18835.8	47572.36	22203.4
259	禹源坝	水电	9.4427	3102	-29291.26	0	-29291.26	0	-2585.21	6529.29	-25347.18
260	玉津	水电	9.4489	3102	-29310.58	0	-29310.58	24028.91	-66186.33	167162.48	95694.48
261	玉龙	水电	0.7361	3102	-2283.38	0	-2283.38	101422.14	-1542.65	3896.18	101492.29
262	玉田	水电	0.0359	3102	-111.36	0	-111.36	28185.97	-3169.35	8004.61	32909.87
263	赞拉	水电	0.2677	3102	-830.41	0	-830.41	75.69	-1725.18	4357.17	1877.27
264	赵家山	水电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
265	枕头坝	水电	32.6232	3102	-101197.17	-6067.68	-107264.84	30088.32	-93511.35	236175.51	65487.64
266	中坝	水电	11.142	3102	-34562.48	0	-34562.48	280.36	-4320.88	10912.96	-27690.04
267	中山	水电	8.4354	3102	-26166.61	0	-26166.61	0	-1390.52	3511.95	-24045.18
268	舟坝	水电	15.2083	3102	-47176.15	0	-47176.15	0	-6549.39	16541.37	-37184.17
269	竹格多	水电	7.4093	3102	-22983.65	0	-22983.65	115621.63	-2132.52	5385.96	95891.42
270	紫兰坝	水电	3.817	3102	-11840.33	0	-11840.33	308.63	-9717.06	24541.74	3292.98
271	紫坪铺	水电	31.9602	3102	-99140.54	-238.39	-99378.93	86610.58	-76735.95	193806.98	104302.68
272	仔达寨	水电	10.1133	3102	-31371.46	0	-31371.46	106.83	-755.24	1907.46	-30112.41
273	自一里	水电	4.6726	3102	-14494.41	0	-14494.41	5416.76	-31418.47	79351.56	38855.44
274	宗上	水电	0.1915	3102	-594.03	0	-594.03	11834.79	-1961.49	4954.01	14233.28
275	足木	水电	0.094	3102	-291.59	0	-291.59	0	-486.71	1229.26	450.96
276	泸定	水电	50.2764	3102	-155957.39	0	-155957.39	116070.36	-89786.28	226767.34	97094.03
277	洒耳	水电	10	3102	-31020	0	-31020	2.86	-243.98	616.21	-30644.91
278	驷马桥	水电	5.4724	3102	-16975.38	0	-16975.38	0	-2933.23	7408.27	-12500.34
279	杆坝	水电	5	3102	-15510	0	-15510	0	0	0	-15510
280	碓磑	水电	261.2249	3102	-810319.64	0	-810319.64	28411.35	-50522.15	127600.5	-704829.94
281	蹇团	水电	4.2127	3102	-13067.8	0	-13067.8	477.84	-17871.83	45137.7	14675.91
282	博能	生物 质	9.336	3102	-28960.27	0	-28960.27	0	-4011.4	4889.99	-28081.68
283	长安	生物 质	0	3102	0	0	0	0	-6461.24	7876.4	1415.16

2023年2月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费 用	结算费用
284	陈边	生物质	0.54	3102	-1675.08	0	-1675.08	0	-9810.01	11958.63	473.54
285	大古井	生物质	0	3102	0	0	0	0	-20336.27	24790.38	4454.11
286	定鞍	生物质	0	3102	0	0	0	0	-10085.84	12294.87	2209.03
287	高海	生物质	22	3102	-68244	0	-68244	0	-10742.32	13095.14	-65891.18
288	高能	生物质	0.756	3102	-2345.11	0	-2345.11	0	-3571.78	4354.09	-1562.8
289	高照	生物质	0.486	3102	-1507.57	0	-1507.57	0	-5310.03	6473.05	-344.55
290	罐子河	生物质	0	3102	0	0	0	357.43	-2112.34	2574.99	820.08
291	光大	生物质	0.54	3102	-1675.08	0	-1675.08	0	-11293.48	13767.01	798.45
292	广武	生物质	15.984	3102	-49582.37	0	-49582.37	0	-3364.8	4101.76	-48845.41
293	海诺尔	生物质	0	3102	0	0	0	0	-9833.76	11987.58	2153.82
294	河市	生物质	1.8	3102	-5583.6	0	-5583.6	0	-6819.77	8313.46	-4089.91
295	画家湾	生物质	0.18	3102	-558.36	0	-558.36	12.72	-3438.65	4191.79	207.5
296	黄龙	生物质	0.162	3102	-502.52	0	-502.52	0	-4950.94	6035.31	581.85
297	佳境	生物质	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
298	金水湾	生物质	0.27	3102	-837.54	0	-837.54	0	-4655.91	5675.66	182.21
299	九洪	生物质	0.945	3102	-2931.39	0	-2931.39	0	-11203.69	13657.56	-477.52
300	梨树寺	生物质	2.178	3102	-6756.16	0	-6756.16	0	-3300.16	4022.97	-6033.35

2023年2月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核退还费 用	结算费用
301	李渡	生物质	0.648	3102	-2010.1	0	-2010.1	0	-6763.11	8244.39	-528.82
302	鲤鱼溪	生物质	5.148	3102	-15969.1	0	-15969.1	0	-5840.1	7119.22	-14689.98
303	梁平	生物质	0	3102	0	0	0	0	-9388.69	11445.04	2056.35
304	猫儿关	生物质	0.81	3102	-2512.62	0	-2512.62	0	-4451.78	5426.82	-1537.58
305	民强	生物质	12.294	3102	-38135.99	0	-38135.99	0	-9612.12	11717.4	-36030.71
306	南岳	生物质	0.72	3102	-2233.44	0	-2233.44	0	-10211.33	12447.85	3.08
307	三峰	生物质	0	3102	0	0	0	0	-7778.02	9481.59	1703.57
308	四水	生物质	0	3102	0	0	0	1234.81	-3588.07	4373.94	2020.68
309	同安	生物质	1.575	3102	-4885.65	0	-4885.65	0	-9283.26	11316.51	-2852.4
310	同德	生物质	15.928	3102	-49408.66	0	-49408.66	0	-9691.65	11814.34	-47285.97
311	万兴	生物质	0	3102	0	0	0	0	-14962.73	18239.92	3277.19
312	旺能	生物质	0.54	3102	-1675.08	0	-1675.08	0	-4717.95	5751.29	-641.74
313	威澳	生物质	0	3102	0	0	0	0	-4574.12	5575.96	1001.84
314	闻家冲	生物质	0.486	3102	-1507.57	0	-1507.57	0	-6027.86	7348.1	-187.33
315	五桐	生物质	0	3102	0	0	0	0	-11597.18	14137.23	2540.05
316	肖家	生物质	14.904	3102	-46232.21	0	-46232.21	0	-5331.13	6498.77	-45064.57
317	兴泸	生物质	2.16	3102	-6700.32	0	-6700.32	0	-9886.91	11442.86	-4644.37

2023年2月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费 用	结算费用
318	羊老坪	生物质	2.765	3102	-8577.03	0	-8577.03	0	-3904.68	4759.9	-7721.81
319	阳关	生物质	0.27	3102	-837.54	0	-837.54	0	-10264.99	12513.26	1410.73
320	营峰	生物质	9.25	3102	-28693.5	0	-28693.5	0	-4627.56	5641.1	-27679.96
321	盈基	生物质	0	3102	0	0	0	0	-3014.52	3674.77	660.25
322	粤丰	生物质	0	3102	0	0	0	0	-8562.37	10437.72	1875.35
323	中和	生物质	0.27	3102	-837.54	0	-837.54	0	-3259.46	3973.36	-123.64
324	中科	生物质	0	3102	0	0	0	0	-7028.39	8567.78	1539.39
325	中眉	生物质	0.945	3102	-2931.39	0	-2931.39	0	-5903.78	7196.85	-1638.32
326	琦丰	生物质	2.025	3102	-6281.55	0	-6281.55	0	-7350.78	8960.77	-4671.56
327	旌阳	生物质	2.16	3102	-6700.32	0	-6700.32	0	-7482.44	9121.26	-5061.5
328	达州燃机	火电	12.5581	3102	-38955.23	0	-38955.23	52500	-134425.55	671746.43	550865.65
329	东岳	火电	53.1531	3102	-164880.92	0	-164880.92	73605.52	-147274.08	735952.61	497403.13
330	都尉燃机	火电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
331	方山	火电	2280.3566	3102	-7073666.24	0	-7073666.24	12939.68	-262684.62	1312677.95	-6010733.23
332	高坝	火电	29.7638	3102	-92327.31	0	-92327.31	200	-5847.8	29222.4	-68752.71
333	广安	火电	20.7263	3102	-64292.98	0	-64292.98	88133.1	-164270.49	820886.48	680456.11
334	广安扩建	火电	210.6965	3102	-653580.54	0	-653580.54	264333.26	-185542.76	927187.44	352397.4
335	广安三期	火电	94.3573	3102	-292696.34	0	-292696.34	2313.71	-259115.24	1294841.15	745343.28
336	江油新厂	火电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
337	金堂	火电	244.3823	3102	-758073.89	0	-758073.89	4266.15	-376469.81	1881281.08	751003.53
338	临巴	火电	152.7584	3102	-473856.56	0	-473856.56	102752.15	-143893.97	719061.67	204063.29
339	戎州	火电	201.0097	3102	-623532.09	0	-623532.09	66666.84	-326125.6	1629702.88	746712.03
340	三瓦窑	火电	19.058	3102	-59117.92	0	-59117.92	0	-2379.2	11889.26	-49607.86

2023年2月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费 用	结算费用
341	苏房梁	火电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
342	太白	火电	78.5779	3102	-243748.65	0	-243748.65	10030.44	-132912.92	664187.57	297556.44
343	新平	火电	1118.2654	3102	-3468859.27	0	-3468859.27	9831.4	-338791.53	1692996.56	-2104822.84
344	新平扩建	火电	1.104	3102	-3424.61	0	-3424.61	53252.85	0	0	49828.24
345	云潭	火电	38.6666	3102	-119943.79	0	-119943.79	44314.06	-89804.55	448768.01	283333.73
346	云潭扩建	火电	26.3862	3102	-81849.99	0	-81849.99	377.3	-80050.98	400027.79	238504.12
347	梓州	火电	726.3044	3102	-2252996.25	0	-2252996.25	2488.67	-645440.85	3225373.29	329424.86
348	百果	风电	65.6634	3102	-203687.9	0	-203687.9	0	-9370.5	222772.33	9713.93
349	博洛拉达	风电	238.2959	3102	-739193.73	0	-739193.73	0	-25940.09	616694.51	-148439.31
350	川顺	风电	120.8554	3102	-374893.45	0	-374893.45	0	-22854.28	543333.09	145585.36
351	大德	风电	164.2408	3102	-509475.09	0	-509475.09	0	-31893.69	758234.12	216865.34
352	大叶杨	风电	11.617	3102	-36035.87	0	-36035.87	0	-2868.52	68195.62	29291.23
353	德昌	风电	153.567	3102	-476364.99	0	-476364.99	0	-16268.87	386772.91	-105860.95
354	德耀	风电	40.3417	3102	-125139.95	0	-125139.95	0	-2384.8	56695.83	-70828.92
355	芳地坪	风电	60.5909	3102	-187952.94	0	-187952.94	0	-6305.67	149909.72	-44348.89
356	风坪关	风电	71.4571	3102	-221660.02	0	-221660.02	0	-9130.29	217061.62	-13728.69
357	干坝子	风电	288.6045	3102	-895251.13	0	-895251.13	0	-32054.75	762063.13	-165242.75
358	官房	风电	72.2449	3102	-224103.8	0	-224103.8	0	-7765.94	184625.9	-47243.84
359	果木	风电	369.4545	3102	-1146047.92	0	-1146047.92	0	-21577.31	512974.64	-654650.59
360	海口	风电	52.9979	3102	-164399.36	0	-164399.36	0	-9699.43	230592.36	56493.57
361	红和	风电	110.1033	3102	-341540.47	0	-341540.47	0	-23393.52	556152.93	191218.94
362	后龙山	风电	0	3102	0	0	0	0	-2499.44	59421.26	56921.82
363	黄茅埂	风电	220.5799	3102	-684238.94	0	-684238.94	0	-40329.4	958783.04	234214.7
364	火烈	风电	329.8035	3102	-1023050.39	0	-1023050.39	0	-22506.14	535056.49	-510500.04
365	金格	风电	200.6608	3102	-622449.74	0	-622449.74	0	-56564.42	1344751.08	665736.92
366	井叶特西	风电	52.1766	3102	-161851.81	0	-161851.81	0	-34127.4	811337.99	615358.78
367	拉马	风电	136.0765	3102	-422109.27	0	-422109.27	0	-47070.11	1119035.22	649855.84
368	黎海	风电	86.4493	3102	-268165.6	0	-268165.6	0	-15304.84	363854.2	80383.76
369	凉风坳	风电	367.1188	3102	-1138802.64	0	-1138802.64	0	-49128.89	1167980.25	-19951.28
370	龙恩	风电	222.3131	3102	-689615.08	0	-689615.08	0	-16021.23	380885.42	-324750.89
371	龙肘山	风电	77.0441	3102	-238990.74	0	-238990.74	0	-4172.91	99206.01	-143957.64
372	鲁基	风电	281.8022	3102	-874150.3	0	-874150.3	0	-14457.76	343715.84	-544892.22

2023年2月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返退费 用	结算费用
373	鲁南	风电	96.0205	3102	-297855.53	0	-297855.53	0	-20349.99	483796.55	165591.03
374	玛施金	风电	110.1963	3102	-341828.89	0	-341828.89	0	-13269.83	315474.31	-39624.41
375	马鸣	风电	21.4284	3102	-66470.87	0	-66470.87	0	-1979.84	47068.43	-21382.28
376	马宗	风电	433.8264	3102	-1345729.46	0	-1345729.46	0	-34320.78	815935.33	-564114.91
377	漫天岭	风电	22.7308	3102	-70511	0	-70511	0	-6739.55	160224.68	82974.13
378	青天铺	风电	138.6053	3102	-429953.7	0	-429953.7	0	-33265.31	790842.9	327623.89
379	清风	风电	30.6768	3102	-95159.53	0	-95159.53	0	-3250.72	77281.89	-21128.36
380	热柯觉	风电	178.7356	3102	-554437.77	0	-554437.77	0	-19453.54	462484.53	-111406.78
381	赛果乐	风电	173.9865	3102	-539706.03	0	-539706.03	0	-63805.07	1516888.92	913377.82
382	三地	风电	509.1379	3102	-1579345.73	0	-1579345.73	0	-38392.25	912729.7	-705008.28
383	水井湾	风电	136.975	3102	-424896.33	0	-424896.33	0	-26328.03	625917.25	174692.89
384	铁达	风电	108.5447	3102	-336705.54	0	-336705.54	0	-28449.49	676352.42	311197.39
385	瓦库	风电	151.0872	3102	-468672.53	0	-468672.53	0	-12127.21	288309.82	-192489.92
386	望江坪	风电	50.0995	3102	-155408.59	0	-155408.59	0	-4361.1	103679.82	-56089.87
387	乌科	风电	401.7845	3102	-1246335.52	0	-1246335.52	0	-8827.68	209867.59	-1045295.61
388	兴达	风电	47.7912	3102	-148248.24	0	-148248.24	0	-12501.79	297215.15	136465.12
389	摇铃	风电	228.3934	3102	-708476.48	0	-708476.48	0	-16173.55	384506.62	-340143.41
390	伊达	风电	187.862	3102	-582747.96	0	-582747.96	0	-25217.38	599513.01	-8452.33
391	御马	风电	74.7674	3102	-231928.57	0	-231928.57	0	-3874.48	92111.08	-143691.97
392	云顶山	风电	167.9569	3102	-521002.43	0	-521002.43	0	-16885.75	401438.46	-136449.72
393	云岭	风电	86.7408	3102	-269069.87	0	-269069.87	0	-19850.33	471917.72	182997.52
394	阿拉学	光伏	2.8159	3102	-8734.98	0	-8734.98	0	-724.94	17132.54	7672.62
395	八角碛	光伏	8.8466	3102	-27442.25	0	-27442.25	0	-1610.81	38068.38	9015.32
396	白鸟一期	光伏	9.2014	3102	-28542.88	0	-28542.88	0	-3305.89	78128.11	46279.34
397	白鸟二期	光伏	10.0717	3102	-31242.51	0	-31242.51	0	-3618.56	85517.57	50656.5
398	白鸟三期	光伏	10.945	3102	-33951.5	0	-33951.5	0	-3932.33	92932.68	55048.85
399	柏栎管	光伏	30.7822	3102	-95486.48	0	-95486.48	0	-4902.65	115864.47	15475.34
400	包谷坪	光伏	42.1004	3102	-130595.29	0	-130595.29	0	-3817.14	90210.51	-44201.92
401	波西	光伏	6.2871	3102	-19502.71	0	-19502.71	0	-1529.51	36146.92	15114.7
402	补约	光伏	15.5074	3102	-48103.95	0	-48103.95	0	-1632.27	38575.5	-11160.72
403	昌盛	光伏	45.0339	3102	-139695.06	0	-139695.06	0	-726.21	17162.44	-123258.83
404	达拉寨	光伏	27.3537	3102	-84851.05	0	-84851.05	0	-2365.78	55910.52	-31306.31

2023年2月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核退还费 用	结算费用
405	大宝鼎	光伏	5.5476	3102	-17208.81	0	-17208.81	0	-2123.26	50179.07	30847
406	大田	光伏	5.6283	3102	-17458.86	0	-17458.86	0	-649.54	15350.6	-2757.8
407	德格	光伏	19.9835	3102	-61988.82	0	-61988.82	0	-2744.45	64859.58	126.31
408	定曲	光伏	10.3824	3102	-32206.11	0	-32206.11	0	-1709.92	40410.52	6494.49
409	公达	光伏	7.799	3102	-24192.62	0	-24192.62	0	-1618.04	38239.15	12428.49
410	贡唐岗	光伏	18.9668	3102	-58835.04	0	-58835.04	0	-3755.11	88744.55	26154.4
411	花海	光伏	8.3741	3102	-25976.49	0	-25976.49	0	-1344.72	31779.68	4458.47
412	灰力苏	光伏	9.0328	3102	-28019.78	0	-28019.78	0	-1315.88	31098.13	1762.47
413	惠金	光伏	48.3907	3102	-150107.92	0	-150107.92	0	-5714.46	135049.88	-20772.5
414	浑水塘	光伏	6.9518	3102	-21564.61	0	-21564.61	0	-2202.83	52059.53	28292.09
415	涪源	光伏	6.9432	3102	-21537.84	0	-21537.84	0	-1890.17	44670.32	21242.31
416	金安	光伏	6.1066	3102	-18942.7	0	-18942.7	0	-1351.9	31949.46	11654.86
417	兰错玛	光伏	16.7043	3102	-51816.83	0	-51816.83	0	-2067.91	48870.98	-5013.76
418	洛乌沟	光伏	35.4855	3102	-110076.08	0	-110076.08	0	-2317.58	54771.44	-57622.22
419	美兴	光伏	16.6258	3102	-51573.2	0	-51573.2	0	-3829.34	90498.9	35096.36
420	棉桄	光伏	26.2146	3102	-81317.81	0	-81317.81	0	-3624.46	85656.88	714.61
421	普隆村	光伏	43.652	3102	-135408.6	0	-135408.6	0	-2046.16	48357.02	-89097.74
422	若先	光伏	13.8323	3102	-42907.89	0	-42907.89	0	-1441.91	34076.64	-10273.16
423	三关桥	光伏	7.9771	3102	-24745.06	0	-24745.06	0	-1602.32	37867.73	11520.35
424	树堡	光伏	22.3242	3102	-69249.54	0	-69249.54	0	-3458.06	81724.44	9016.84
425	斯乡龙	光伏	29.1387	3102	-90388.34	0	-90388.34	0	-3856.31	91136.16	-3108.49
426	太阳坡	光伏	24.5805	3102	-76248.71	0	-76248.71	0	-2331.92	55110.22	-23470.41
427	塘泥湾	光伏	13.2953	3102	-41242.14	0	-41242.14	0	-2970.81	70209.18	25996.23
428	特里木	光伏	50.492	3102	-156626.18	0	-156626.18	0	-1464.54	34611.56	-123479.16
429	瓦洛	光伏	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
430	万家山	光伏	9.1263	3102	-28309.88	0	-28309.88	0	-1938.24	45806.47	15558.35
431	西里	光伏	9.1678	3102	-28438.36	0	-28438.36	0	-1903.99	44997.11	14654.76
432	下大沟	光伏	8.0884	3102	-25090.31	0	-25090.31	0	-2442.51	57723.88	30191.06
433	小南海	光伏	8.395	3102	-26041.2	0	-26041.2	0	-3870.18	91463.94	61552.56
434	新那伽	光伏	58.9672	3102	-182916.38	0	-182916.38	0	-7392.21	174700.22	-15608.37
435	兴川实证	光伏	265.9969	3102	-825122.38	0	-825122.38	0	-28833.87	681431.19	-172525.06
436	宜木	光伏	11.4856	3102	-35628.3	0	-35628.3	0	-1276.1	30158.02	-6746.38

2023年2月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费 用	结算费用
437	益门	光伏	13.3603	3102	-41443.68	0	-41443.68	0	-3572.18	84421.41	39405.55
438	彰冠	光伏	12.5905	3102	-39055.82	0	-39055.82	0	-1346.95	31832.58	-8570.19
439	正斗	光伏	33.7037	3102	-104548.97	0	-104548.97	0	-4881.81	115371.89	5941.11
440	正勉	光伏	14.6151	3102	-45335.95	0	-45335.95	0	-2510.32	59326.52	11480.25
441	竹林坡	光伏	27.3077	3102	-84708.61	0	-84708.61	0	-2324.7	54939.71	-32093.6
442	卓坤	光伏	21.1725	3102	-65677.03	0	-65677.03	0	-3505.9	82855.03	13672.1
443	子越	光伏	17.1393	3102	-53166.11	0	-53166.11	0	-5407.55	127796.8	69223.14
444	宸光	光伏	35.8498	3102	-111206.14	0	-111206.14	0	-2061.6	48721.76	-64545.98
445	合计		17321.594	0	-53731584.48	-307405.46	-54038989.9	9162396.44	-9162396.44	54038989.9	0

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	古瓦	非计划停运考核	非停次数考核	争议无效	关于古瓦电站2023年02月非计划停运考核的争议	关于古瓦电站2023年02月非计划停运考核的争议	4.4	4.4	按规则应纳入考核，不予免考核。
2023年02月01日	古瓦	非计划停运考核	非停时间考核	争议无效	关于古瓦电站2023年02月非计划停运考核的争议	关于古瓦电站2023年02月非计划停运考核的争议	6.61	6.61	按规则应纳入考核，不予免考核。
2023年02月01日	巴郎口	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	1、按照新版两个细则，当日发电计划低于100MW时，允许偏差2MW，而两站机组一次调频同时动作就会导致负荷偏差更大； 2、为防止一次调频动作方向错误，保证一次调频对系统功率波动的稳定功能，我站已经将一次调频动作后方向相反的负荷调整进行闭锁 综上所述，我站运行值班人员严格按照负荷调整原则执行发电计划，没有人为操作错误，希望考核老师按照规则免除2月份日发电计划考核电量。	1、通过查看2月份每份日发电计划，电厂严格按照调度指令进行调整负荷，实际偏差大的原因因为华山沟、巴郎口两级电站机组一次调频动作导致负荷偏差大于±2%，特别是2月份负荷普遍较低一次调频动作频繁时负荷波动明显 2、1月28日，2月1日，2月22日，2月25日我站执行曲线时，遇机组一次调频动作导致负荷闭锁，所以没有按照爬坡率10MW/min加减负荷，造成到点未到目标负荷	100.252	100.252	省调考核系统严格按照两个细则公式进行计算，日发电计划2%的偏差便是考虑一次调频等因素，电厂若严格按照调度指令执行，不会存在上述问题。
2023年02月01日	宝州	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	日发电计划偏差考核说明	日发电计划偏差考核说明	86.428	86.428	系电厂自身原因造成，日发电计划2%的偏差便是考虑一次调频等因素，电厂若严格按照调度指令执行，不会存在上述问题。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	新平	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	我公司根据宜宾市政府减少大气污染物排放要求，机组被迫减负荷运行，导致2月份产生较多的调峰考核和日发电计划偏差考核，申请酌情减免为谢，详见附件。	新平电厂2月份的日发电计划考核和调峰考核	12112.826	6715.918	根据能监办要求，同意重污染天气按照10%减排标准进行重新计算。
2023年02月01日	方山	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	考虑到方山电厂的实际情况，请酌情减免	方山电厂关于2023年2月不合格电量的争议材料	41613.318	18823.795	根据能监办要求，同意重污染天气按照10%减排标准进行重新计算。
2023年02月01日	桃坪	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	日发电计划偏差考核说明	日发电计划偏差考核说明	150.354	150.354	系电厂自身原因造成，日发电计划2%的偏差便是考虑一次调频等因素，电厂若严格按照调度指令执行，不会存在上述问题。
2023年02月01日	古瓦	AGC考核	AGC调节能考核	争议无效	关于硕中单元2023年02月AGC考核的争议	关于硕中单元2023年02月AGC考核的争议	30.164	30.164	与自动化核实，不满足免考核条件
2023年02月01日	娘拥	AGC考核	AGC调节能考核	争议无效	关于硕中单元2023年02月AGC考核的争议	关于硕中单元2023年02月AGC考核的争议	12.809	12.809	与自动化核实，不满足免考核条件
2023年02月01日	硕裸	AGC考核	AGC调节能考核	争议无效	关于硕中单元2023年02月AGC考核的争议	关于硕中单元2023年02月AGC考核的争议	32.364	32.364	与自动化核实，不满足免考核条件
2023年02月01日	硕中	AGC考核	AGC调节能考核	争议无效	关于硕中单元2023年02月AGC考核的争议	关于硕中单元2023年02月AGC考核的争议	22.44	22.44	与自动化核实，不满足免考核条件
2023年02月01日	滨东	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	滨东1#机组的12月完成调速器升级改造后因疫情原因试验单位人员未能到现场做一次调频及建模试验，办理检修工作结束时已如实汇报调度当值，该试验在2月完成，3月9日投入一次调频功能。因此特申请免除滨东1#机组2月一次调频考核电量2.76万千瓦.h。	一次调频	82.8	34.5	经核实，滨东1#机调速改造后，一次调频功能于3月9日经调度下令投入一次调频功能；同意就3月9日之前之前的考核项进行免考。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	茶布朗	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	2023年02月茶布朗电站一次调频考核 18.15 万kW·h。经检查分析，茶布朗厂在网频处于低频时机组一次调频动作并进行了对应的有功功率调节，但近期开停机比较频繁在一次调频动作时多台机组处于停机过程中所以导致贡献率偏低。	2023年02月茶布朗电站一次调频考核 18.15 万kW·h。经检查分析，茶布朗厂在网频处于低频时机组一次调频动作并进行了对应的有功功率调节，但近期开停机比较频繁在一次调频动作时多台机组处于停机过程中所以导致贡献率偏低。	150.3648	150.3648	经观察机组功率曲线，未见一次调频考核事件中机组处于停机过程的。争议材料证据不足。
2023年02月01日	古瓦	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	关于古瓦电站2023年02月一次调频考核的争议	关于古瓦电站2023年02月一次调频考核的争议	147.936	147.936	参与性能考核的机组，需要逐项提供基于机端功率、频率数据计算的一次调频贡献率合格的证明材料才能免考。申诉材料不符合要求。
2023年02月01日	金康	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	因金康电站投产时间为2006年，设备老旧，自动化设备亟待更新换代，2020年以来，先后组织开展了直流、保护、监控系统、调速器等系统技术改造。近期结合220KV设备全停及机组检修工作，正在开展调速器系统技术改造，厂家武汉三联水电控制设备有限公司。此次出现一次调频不满足省调要求，根据网源系统发布的一次调频考核明细表数据分析，金康水电站，一次调频考核主要由“方向正确性”反向引起，且多数为实际频率在“方向正确性”反围之内，无一次调频动作需求，导致误判为“调节方向错误”和“调节性能不达标”经过金康水电站专业技术人员详细检查，2月份金康水电站调速系统运行正常，一次调频投入率100%，发现一次调频存在少部分响应不及时的情况，但确无“方向”正确性反向调节错误的问题，特申请免考核。	关于古瓦电站2023年02月一次调频考核的争议	144.9	144.9	金康机组参与性能考核，不参与方向正确性考核；且机组一次调频考核事件中网频频差均在0.05Hz以上，建议对机组一次调频性能进行复核（包括机频测量回路进行校准）。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	娘拥	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	关于娘拥电站2023年02月一次调频考核的争议	关于娘拥电站2023年02月一次调频考核的争议	2.79	2.79	参与动作正确性考核的机组，需要逐项提供机端功率、频率曲线或一次调频动作记录证明才能免考。申诉材料不符合要求。
2023年02月01日	硕棵	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	关于硕棵电站2023年02月一次调频考核的争议	关于硕棵电站2023年02月一次调频考核的争议	99.36	99.36	参与性能考核的机组，需要逐项提供基于机端功率、频率数据计算的一次调频贡献率合格的证明材料才能免考。申诉材料不符合要求。
2023年02月01日	硕中	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	关于硕中电站2023年02月一次调频考核的争议	关于硕中电站2023年02月一次调频考核的争议	110.4	110.4	参与性能考核的机组，需要逐项提供基于机端功率、频率数据计算的一次调频贡献率合格的证明材料才能免考。申诉材料不符合要求。
2023年02月01日	秀观	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	贡献率低于10%的动作记录附件	贡献率低于10%的动作记录附件	19.44	9.72	经核对机端一次调频动作记录，确认一次调频正确触发，对相应的考核项进行了免考。
2023年02月01日	雅都	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	2月雅都#1、#2、#3机组一次调频考核争议，详见材料。	2月雅都#1、#2、#3机组一次调频考核争议	172.5	138.0	结合机端功率、频率计算的一次调频贡献率，并对比PMU数据计算结果，对部分考核项进行了免考。
2023年02月01日	阳关	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	之前已提交申诉，且显示已处理，但一次调频仍被考核，望上级部门核对。	二月份一次调频考核电量问题	8.1	2.7	根据机端一次调频动作记录，确认一次调频正确触发，对相应考核项进行了免考。
2023年02月01日	粤丰	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	平台统计时间滞后一次调频动作时间，且一次调频方向不正确	粤丰电厂一次调频方向不正确，考核电量1620KWH	1.62	0	根据机端功率、频率曲线，一次调频动作后功率变化方向正确，对相应考核项进行了免考。另外，机组功率遥测量上送存在较明显延时，请协调自动专业消除，以免影响后续考核。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	江边	无功考核	机组无功考核	争议无效	因江边AVC运算时调度电压设定与实发值差异, 导致全厂AVC退出, 查找故障原因时, 造成机组无功考核及月度母线合格率考核	机组无功考核及月度母线合格率考核	44.0	44.0	电厂应保证运行电压合格, AVC只是电厂电压调整的一个手段, 不予免考。
2023年02月01日	沙南	无功考核	机组无功考核	争议无效	2023年2月沙南电站无功考核争议, 详情见争议材料, 申请免除考核。	沙南电站2月份无功考核争议	58.0	58.0	AVC只是电压调整的一个手段, 电厂应保证运行电压合格, 不予免考。
2023年02月01日	营峰	无功考核	机组无功考核	争议无效	营峰电厂装机容量25MW, 性质为垃圾焚烧发电, 主变出口电压为35KV, 对侧济川变电站为110KV, 且我厂主变调压档位为2021年3月大修时由三档调为二档, 主变调压方式为无载调压, 发电机调压方式为恒压运行, 2022年5月检修后, 发电机功率因数调整至1.0左右运行, 每次电压波动均对发电机无功进行调整, 无明显效果, 机组无功考核取消。	机组无功考核	30.0	30.0	电压越限时, 电厂仍向系统发大量无功, 不予免考。
2023年02月01日	营峰	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议无效	营峰电厂装机容量25MW, 性质为垃圾焚烧发电, 主变出口电压为35KV, 对侧济川变电站为110KV, 且我厂主变调压档位为2021年3月大修时由三档调为二档, 主变调压方式为无载调压, 发电机调压方式为恒压运行, 2022年5月检修后, 发电机功率因数调整至1.0左右运行, 每次电压波动均对发电机无功进行调整, 无明显效果, 故申请月度母线电压合格率考核取消。	月度母线电压合格率考核	62.5	62.5	电压越限时, 电厂仍向系统发大量无功, 不予免考。
2023年02月01日	新平	调峰考核	调峰考核	争议有效	我公司根据宜宾市政府减少大气污染物排放要求, 机组被迫减负荷运行, 导致2月份产生较多的调峰考核和日发电计划偏差考核, 申请酌情减免为谢, 详见附件。	新平电厂2月份调峰考核和日发电计划考核。	5987.856	4444.656	根据能监办要求, 同意重污染天气按照10%减排标准进行重新计算。
2023年02月01日	方山	调峰考核	调峰考核	争议有效	考虑到方山电厂的实际情况, 请酌情减免	方山电厂关于2023年2月不合格电量的争议材料	9354.024	3946.6512	根据能监办要求, 同意重污染天气按照10%减排标准进行重新计算。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	吉波	调峰考核	调峰考核	争议有效	2023年2月19日因上游电厂停机蓄水，河道断流，吉波电厂无法发电，申报的发电能力为0MW，不能顶峰，产生了调峰能力考核，申请免考。	调峰考核之第二类发电能力	60.0	0.0	电厂反映情况属实，同意免除。
2023年02月01日	马回	调峰考核	调峰考核	争议无效	由于供区内负荷变化无法监测，导致上主网负荷无法按照计划曲线控制。	请免除2023年2月马回电厂调峰考核	205.296	205.296	与计划处核实，不满足免考核条件。
2023年02月01日	马回	调峰考核	调峰考核	争议无效	因供区负荷变化无法监测和网络设备检修导致运行方式发生变化。	21日，22日调峰考核	205.296	205.296	与计划处核实，不满足免考核条件。
2023年02月01日	石碛楼	调峰考核	调峰考核	争议无效	因为2月3日石碛楼电站3号主变高压侧至303断路器电电缆头着火，导致机组停机，无法满足调峰需求。	申请免除2月3日54.384MW的调峰考核电量	54.384	54.384	电厂自身原因导致未达到调峰要求。
2023年02月01日	多诺	水电库调度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	关于2月多诺水电站水调自动化系统日报数据及实时数据校验不满足要求。情况分析：由于目前电站入库流量是利用水量平衡反算得到，并且计算的是小时平均入库流量，该值的精确度在一定程度上依赖于库水位的采集精度及相应的水库特性曲线精度，水位传感器的原理是利用大气压差计算水位值，在采集水位数据时受水面波浪等不可控因素影响，采集的水位值在浪高范围内波动，存在一定误差，并可能在时段内形成累积效应，进而引起入库流量计算存在时段内波动现象，导致白水江流域水情系统上报数据实时数据校验不满足要求情况。结合水情数据的实时数据校验不满足要求情况，我方立即校正数据，满足水情数据的正常上报。在确保省调数据通信畅通的前提下，保证水调自动化系统数据通信的及时、准确和可靠。	2023年2月的四川全网水情上报系统考核统计中，水情数据自动化上报，水情数据校验考核统计6次，其中多诺统计2次，朗寨、黑河塘、双河及交财湾水电站各1次。	100.0	100.0	电厂本月因为实时水情数据与日报数据不一致被考核，特别是日报水位未严格按照实时水位报送，日报水位数据不能真实反映其水库蓄能情况，影响电力生产方式安排。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	黑河塘	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	<p>关于2月黑河塘水电站水调自动化系统日报数据及实时数据校验不满足要求。情况分析：由于目前电站入库流量是利用小时平均入库流量，该值的精度在一定程度上依赖于库水位的采集精度及相应的水库特性曲线精度，水位传感器的原理是利用大气压差计算水位值，在采集水位数据时受水面波浪等不可控因素影响，采集的水位值在浪高范围内波动，存在一定误差，并可能在时段内形成累积效应，进而引起入库流量计算存在时段间波动现象，导致白水江流域水情系统上报数据实时数据校验不满足要求情况。结合水情数据的实时数据校验不满足要求情况，我方立即校正数据，满足水情数据的正常上报。在确保省调数据通信畅通的前提下，保证水调自动化系统数据通信的及时、准确和可靠。</p>	<p>2023年2月的四川全网水电水情上报系统考核统计中，水情数据自动化上报，水情数据考核统计6次，其中多诺统计2次，朗寨、黑河塘、双河及交财湾水电站各1次。</p>	50.0	50.0	电厂本月因为实时水情数据与日报数据不一致被考核。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议事项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	交财湾	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	<p>关于2月交财湾水电站水调自动化系统日报数据及实时数据校验不满足要求。情况分析：由于目前电站入库流量是利用水量平衡反算得到，并且计算的是小时平均入库流量，该值的精度在一定程度上依赖于库水位的采集精度及相应的水库特性曲线精度，水位传感器的原理是利用大气压差计算水位值，在采集水位数据时受水面波浪等不可控因素影响，采集的水位值在浪高范围内波动，存在一定误差，并可能在时段内形成累计效应，进而引起入库流量计算存在时段间波动现象，导致白水江流域水情系统上报数据实时数据校验不满足要求情况。结合水情数据的实时数据校验不满足要求情况，我方立即校正数据，满足水情数据的正常上报。在确保省调数据通信畅通的前提下，保证水调自动化系统数据通信的及时、准确和可靠。</p>	<p>2023年2月的四川全网水电水情上报系统考核统计中，水情数据自动化上报，水情数据校验考核统计6次，其中多诺诺统计2次，朗寨、黑河塘、双河及交财湾水电站各1次。</p>	50.0	50.0	电厂本月因为实时水情数据与日报数据不一致被考核。
2023年02月01日	朗寨	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	<p>关于2月朗寨水电站水调自动化系统日报数据及实时数据校验不满足要求。情况分析：由于目前电站入库流量是利用水量平衡反算得到，并且计算的是小时平均入库流量，该值的精度在一定程度上依赖于库水位的采集精度及相应的水库特性曲线精度，水位传感器的原理是利用大气压差计算水位值，在采集水位数据时受水面波浪等不可控因素影响，采集的水位值在浪高范围内波动，存在一定误差，并可能在时段内形成累计效应，进而引起入库流量计算存在时段间波动现象，导致白水江流域水情系统上报数据实时数据校验不满足要求情况。</p>	<p>2023年2月的四川全网水电水情上报系统考核统计中，水情数据自动化上报，水情数据校验考核统计6次，其中多诺诺统计2次，朗寨、黑河塘、双河及交财湾水电站各1次。</p>	50.0	50.0	电厂本月因为实时水情数据与日报数据不一致被考核。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	南坪	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	关于2月南坪水电站水调自动化系统日报数据及实时数据校验不满足要求。情况分析：由于目前电站入库流量是小时平均入库流量，该值的精确度在一定程度上依赖于库水位采集精度及相应的水库特性曲线精度，水位传感器的原理是利用大气压差计算水位值，在采集水位数据时受水面波浪等不可控因素影响，采集的水位值在浪高范围内波动，存在一定误差，并可能在时段内形成累积效应，进而引起入库流量计算存在时段间波动现象，导致白水江流域水情系统上报数据实时数据校验不满足要求情况。	2023年2月的四川全网水电水情上报系统考核统计中，水情数据自动化上报，水情数据校验考核统计6次，其中多诺统计2次，朗寨、黑河塘、双河及交财湾水电站各1次。	50.0	50.0	电厂本月因为实时水情数据与日报数据不一致被考核。
2023年02月01日	娘拥	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	关于娘拥电站2023年02月水库调度的争议	关于娘拥电站2023年02月水库调度考核的争议	50.0	50.0	电厂本月因为水情日报数据逻辑错误被考核。
2023年02月01日	桃坪	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	2月份水情两个细则考核说明	2月份水情两个细则考核说明	50.0	50.0	电厂本月水情日报数据与实时水情数据不一致问题较多纳入考核。
2023年02月01日	卧罗桥	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	我站2023年2月水情系统上报考核明细统计2次统计次数，结合相关文件精神的要求，1≤统计次数≥5考核次数应为1，则考核电量为5万千瓦时。	水库管理考核电量与相关考核规定不符	100.0	100.0	水情日报、实时水情数据是按照争议中提到的方法纳入考核的，这个一直没变。水情日报数据与实时水情数据不一致是单独统计考核的，电厂本月水情日报数据与实时水情数据不一致问题较多，单独记一次考核。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	古瓦	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	关于古瓦电站2023年02月AVC合格率考核的争议	关于古瓦电站2023年02月AVC合格率考核的争议	82.16	82.16	电厂AVC调节不满足要求，不予以免考。
2023年02月01日	金康	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	因金康电站投产时间为2006年，设备老旧，自动化设备亟待更新换代，2020年以来，先后组织开展了直流、保护、监控系统、调速器等系统技术改造。近期结合220KV设备全停及机组检修工作，正在开展监控系统技术改造，厂家为国电南瑞公司。此次出现合格率不满足省调要求，经初步原因分析，在监控技改中，更换母线电压变送器时，使用了精度为0.5的设备，测量精度比0.2低，导致传送数据不满足动作幅度要求，目前已更换为精度为0.2精度的变送器。	2023年1月26日至2023年2月25日，金康电厂因于站合格率考核电量37.5万kWh。因金康电站投产时间为2006年，设备老旧，自动化设备亟待更新换代，经初步原因分析，在监控技改中，更换母线电压变送器时，使用了精度为0.5的设备，测量精度比0.2低，导致传送数据不满足动作幅度要求，目前已更换为精度为0.2精度的变送器。	375.0	0.0	监控系统改造期间，给予免考。
2023年02月01日	久铁	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	根据省调发布2月份AVC考核数据，久铁电站2月AVC子站投运率66.89%，未达到AVC子站投运率考核标准，被考核27.5万千瓦时。经与厂家、省调协同排查，原因为波西光伏投产调试期间2月2日至12日与省调通信调试造成久铁电站与省调AVC通信数据交换异常。 (备注：波西光伏利用久铁水电站场地建设升压站及监控、通信、保护等系统，共用通信网络、送出线路等资源，现波西光伏项目还在建设调试中)。	2月久铁电站AVC子站投运率考核27.5万千瓦时	275.0	0.0	水风互补AVC联调期间，给予免考。
2023年02月01日	卧罗桥	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	开关站LCU的CPU模块损坏导致无法投入AVC功能。	AVC子站投运率不达标	180.0	180.0	系电厂自身原因造成考核。
2023年02月01日	红和	有功变化率考核	有功变化率考核	争议有效	2月21日至2月23日因一次调频试验导致相关考核，请核查，详见附件	免除2月21日至2月23日有功变化考核	21.885	11.83	经核实，情况属实，免除2月22、23日相关性系数考核。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	云顶山	无功补偿装置考核	动态无功投运率考核	争议有效	近日省调公布了2月预发布考核数据，预发布数据显示云顶山动态无功投运率考核电量21.5410万kWh。经我场专责核查，云顶山风电场1月26日至2月25日期间，1#SVG、2#SVG均正常运行，未发生因故障导致跳闸，也未发生非计划停机。针对上述情况，现申请核查1#SVG每日运行时间是否存在差异，望省调老师给与核查。	动态无功投运率考核	215.4101	0.0	经核实情况属实。
2023年02月01日	波西	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	根据省调2月份波西光伏功率预测考核预发布结果，波西光伏因气象数据合格率被考核6.1942万千瓦时。波西光伏电站现正处于安装调试阶段，尚未投入商业运行。功率预测系统也正在安装调试，相关气象数据暂无法上传省调。具体情况属实，请省调及上级监管单位核实并免除相应考核。	2月波西光伏电站气象合格率考核 6.1942万千瓦时	61.9423	61.9423	经核实，不满足免考核条件。
2023年02月01日	大田	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	根据“装机容量>=理论功率>=可用功率>=实际功率”进行的理论功率和可用功率的计算。经过分析检查，数据满足以上公式要求，由于采集和传输的时间差，造成数据不具有时效性，导致上传数据与调度考核的实时数据存在偏差，是造成考核的主要原因。望贵处酌情考虑减免大田电站2月份光伏功率预测的可用合格率的考核电量，具体争议材料详见附件。	冕宁大田光伏电站关于2023年02月份可用功率合格率考核争议	26.3052	26.3052	经核实，不满足免考核条件。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	大田	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	根据“装机容量>=理论功率>=可用功率>=实际功率”进行的理论功率和可用功率的计算。经过分析检查，数据满足以上公式要求，由于采集和传输的时间差，造成数据不具有时效性，导致上传数据与调度考核的实时数据存在偏差，是造成考核的主要原因。望贵处酌情考虑减免大田电站2月份功率预测的理论合格率的考核电量，具体争议材料详见附件。	冕宁大田光伏电站关于2023年02月份理论功率合格率考核争议	26.3052	26.3052	经核实，不满足免考核条件。
2023年02月01日	大叶杨	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	大叶杨风电场2023年1月26日-2023年2月25日期间，属于新投运风电场，风功率预测系统处于安装调试阶段，导致功率预测系统数据不准确。	大叶杨风电场2023年2月功率预测考核	116.1698	116.1698	经核实，不满足免考核条件。
2023年02月01日	红和	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	因2月21日至2月23日开展一次调频试验，导致超短期准确率不合格，请核查，详见附件	免除2月21日至2月23日超短期准确率考核	81.8704	58.2345	经核实，情况属实，免除2月22、23日相关性系数考核。
2023年02月01日	红和	功率预测考核	相关性系数	争议有效	因2月21日至2月23日开展一次调频试验，导致相关性系数不合格，请核查，详见附件	免除2月21日至2月23日相关性系数考核	378.9577	284.2183	经核实，情况属实，免除2月22、23日相关性系数考核。
2023年02月01日	热柯觉	功率预测考核	相关性系数	争议无效	2023年04月06日贵公司发布2023年2月《两个细则》预考核结果，查阅发布数据我场2023年02月相关性系数不合格天数21天，相关性系数考核电量82.7224万kW.h。查阅风功率预测系统统计数据不合格天数与预发布数据一致共21天。因我场考核21天内共有17天因断面受限出现限电情况，申请免除17天相关性系数不合格考核，望批准。	关于热柯觉风电场申请免除2023年02月功率预测相关性系数不合格考核的争议	827.2239	827.2239	经核实，不满足免考核条件。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	乌科	功率预测考核	超短期准确率	争议无效	2023年1月26日至2023年2月25日期间，乌科风电场新扩容并网2条集电线路（调度编号为35kV8号集电线路324开关涉及4台机组和35kV11号集电线路327开关涉及4台机组，调度编号分别为2401-2404F、2701-2704F号机组）共计8台风机44MW陆续并网发电，因此乌科风电场存在并网容量不断增加的情况，电网侧模型的并网容量未对应增加；此外，因伊普线最大承载容量不足，导致风电场送出受限，乌科风电场配合限电，导致风电功率预测系统上传的相关性系数、日前准确率、超短期准确率。	超短期准确率考核	2007.0152	2007.0152	经核实，不满足免考核条件。
2023年02月01日	乌科	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	2023年1月26日至2023年2月25日期间，乌科风电场新扩容并网2条集电线路（调度编号为35kV8号集电线路324开关涉及4台机组和35kV11号集电线路327开关涉及4台机组，调度编号分别为2401-2404F、2701-2704F号机组）共计8台风机44MW陆续并网发电，因此乌科风电场存在并网容量不断增加的情况，电网侧模型的并网容量未对应增加；此外，因伊普线最大承载容量不足，导致风电场送出受限，乌科风电场配合限电，导致风电功率预测系统上传的相关性系数、日前准确率、超短期准确率。	可用功率合格率	357.5049	357.5049	经核实，不满足免考核条件。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	乌科	功率预测考核	日前准确率	争议无效	2023年1月26日至2023年2月25日期间，乌科风电场新扩容并网2条集电线路（调度编号为35kV8号集电线路324开关涉及4台机组和35kV11号集电线路327开关涉及4台机组，调度编号分别为2401-2404F，2701-2704F号机组）共计8台风机44MW陆续并网发电，因此乌科风电场存在并网容量不断增加的情况，电网侧模型的并网容量未对应增加；此外，因伊普线最大承载容量不足，导致风电场送出受限，乌科风电场配合限电，导致风功率预测系统上传的相关性系数、日前准确率、超短期准确率。	日前准确率考核	331.2752	331.2752	经核实，不满足免考核条件。
2023年02月01日	乌科	功率预测考核	相关性系数	争议无效	2023年1月26日至2023年2月25日期间，乌科风电场新扩容并网2条集电线路（调度编号为35kV8号集电线路324开关涉及4台机组和35kV11号集电线路327开关涉及4台机组，调度编号分别为2401-2404F，2701-2704F号机组）共计8台风机44MW陆续并网发电，因此乌科风电场存在并网容量不断增加的情况，电网侧模型的并网容量未对应增加；此外，因伊普线最大承载容量不足，导致风电场送出受限，乌科风电场配合限电，导致风功率预测系统上传的相关性系数、日前准确率、超短期准确率。	相关性系数	518.382	518.382	经核实，不满足免考核条件。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	乌科	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	2023年1月26日至2023年2月25日期间，乌科风电场新扩容并网2条集电线路（调度编号为35kV8号集电线路324开关涉及4台机组和35kV11号集电线路327开关涉及4台机组，调度编号分别为2401-2404F、2701-2704F号机组）共计8台风机44MW陆续并网发电，因此乌科风电场存在并网容量不断增加的情况，电网侧模型的并网容量未对应增加；此外，因伊普线最大承载容量不足，导致风电场送出受限，乌科风电场配合限电，导致风功率预测系统上传的相关性系数、日前准确率、超短期准确率。	理论功率合格率	357.5049	357.5049	经核实，不满足免考核条件。
2023年02月01日	乌科	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	2023年1月26日至2023年2月25日期间，乌科风电场新扩容并网2条集电线路（调度编号为35kV8号集电线路324开关涉及4台机组和35kV11号集电线路327开关涉及4台机组，调度编号分别为2401-2404F、2701-2704F号机组）共计8台风机44MW陆续并网发电，因此乌科风电场存在并网容量不断增加的情况，电网侧模型的并网容量未对应增加；此外，因伊普线最大承载容量不足，导致风电场送出受限，乌科风电场配合限电，导致风功率预测系统上传的相关性系数、日前准确率、超短期准确率。	气象数据合格率	357.5049	357.5049	经核实，不满足免考核条件。
2023年02月01日	竹林坡	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	申请可用功率免考核	可用功率	94.1461	94.1461	经核实，不满足免考核条件。
2023年02月01日	竹林坡	功率预测考核	超短期准确率	争议无效	申请超短期准确率免考核	超短期准确率	46.7291	46.7291	经核实，不满足免考核条件。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	竹林坡	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	申请理论功率免考核	理论功率	75.3169	75.3169	经核实，不满足免考核条件。
2023年02月01日	云顶山	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议无效	近日省调通过源网协调系统公布了2月考核预发布数据，经我场专责核查，公布AVC考核结果较我场AVC系统的结果存在差异，相关考核指标及考核电量相对于我场AVC系统子站较高。	AVC调节合格率考核	271.4851	271.4851	省调已复核，考核数据为电网上送数据，不予免考。
2023年02月01日	灰力苏	非计划停运考核	非计划停运考核	争议有效	造成本次非计划停运的原因是地调下令我站停运以配合地调查找处理线路缺陷，并非我站人为原因和我站故障造成。	灰力苏光伏电站2月非计划停运考核电量	40.29	0.0	已核实为并网侧变电站缺陷导致停运，同意免考。
2023年02月01日	百果	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	百果风电场已开展了一次调频自测工作，并出具了自测报告，一次调频涉网试验方案已上报审核。	百果风电场2023年2月一次调频功能不具备考核争议	189.7439	0.0	已提交一次调频自测报告，同意免考；请尽快完成第三方检测。
2023年02月01日	竹约	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	站点已安装一次调频设备，具备一次调频功能。于2月10日完成于省调点对点工作	一次调频考核	33.0519	0.0	已提交一次调频自测报告，同意免考；请尽快完成第三方检测。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	大德	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	大德风电场2023年2月预发布考核数据显示：2023年2月一次调频功能不具备考核电量为当月上网电量的1%，现将有关情况申请如下：自《四川电网新建新能源场站惯量响应及一次调频技术（2022版）》通知下发以来，大德风电场立即组织相关核查和整改工作。于2023年2月完成大德风电场一次调频系统建设、调试及相关自测工作，并委托国网四川综合能源服务有限公司四川电力工程分公司负责大德风电场一次调频试验项目。试验单位现已出具大德风电场一次调频试验方案，因近期大德风电场风资源条件无法达到一次调频相关试验要求，故暂未进行现场试验（详见附件），后续大德风电场将持续关注风资源情况，尽快完成一次调频试验工作	一次调频功能不具备考核。	645.8176	0.0	已提交一次调频自测报告，同意免考；请尽快完成第三方检测。
2023年02月01日	德格	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	我公司也积极联系厂家开展相关技术改造工作，2023年03月10日-2023年03月17日，在PMU装置增加一次调频动作信号及反馈点。 我站现场一次调频装置已经安装调试。	一次调频功能不具备考核，考核电量 5.5573 万千瓦时	55.5725	0.0	已提交一次调频装置安装及调试相关证明，改造取得实质性进展，同意免考；请尽快完成自测及第三方测试。
2023年02月01日	兰错玛	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	兰错玛光伏电站受疫情防控及春节放假等因素影响，从而导致我站一次调频系统安装与调试工作未在规定时间内完成。我站通过不懈的与厂家调试人员沟通，于2月21日完成了电站一次调频柜的相关信号上传至省调自动化主站处，针对以上不受控的原因影响下。	兰错玛光伏电站2023年2月考核中一次调频功能不具备	41.8732	0.0	已完成一次调频信号接入主站工作，改造取得实质性进展，同意免考；请尽快完成自测及第三方测试。
2023年02月01日	凉风坳	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	凉风坳风电场2023年2月一次调频功能不具备考核结果的争议报告及一次调频自测报告附件	凉风坳风电场2023年2月一次调频功能不具备考核结果的争议报告及一次调频自测报告附件	994.8144	0.0	已提交一次调频自测报告，同意免考；请尽快完成第三方检测。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	热柯觉	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	我场积极推进一次调频涉网试验相关工作，于2022年11月15日与国网四川综合能源服务有限公司四川电力工程分公司签订相关试验服务合同。合同签订后我场及试验单位积极推进试验相关事宜。根据试验方案完成一次调频涉网试验需满足现场风机出力大于85%总装机容量要求，查阅我场01月26日至02月25日现场风资源均不满足试验条件。	关于热柯觉风电场申请免除2023年02月功率预测相关性系数不合格考核的争议	393.9161	0.0	已完成一次调频功能改造相关工作，因风况等不可控自然因素导致现场测试暂时无法完成，同意免考；请尽快完成第三方现场测试。
2023年02月01日	下大沟	一次调频考核	功能不具备考核	争议无效	下大沟光伏电站于2022年11月启动开展一次调频装置建设工作，2023年1月份现场一次调频装置已安装完成。2023年2月份因服务人员新冠阳性及现场辐射度不足现场试验等原因，导致设备单位人员无法到现场进行自测，未能完成自测工作。	下大沟光伏电站，一次调频功能不具备考核。	49.4585	49.4585	川监能市场函（2021）198号已于2021年发布，电厂具备充足时间进行一次调频功能改造，但现今相关改造仍未取得实质性，不同意免考。请尽快完成改造及信号接入等工作，并至少提交盖章版自测报告，方可免考。
2023年02月01日	小南海	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	小南海10月电站已完成设备接入安装，因11月1日新冠疫情影晌，阿坝州疫情静态管控，及春节放假导致厂家未能及时调试接入，现已提交临时检修，联系厂家到站及时调试接入。	国网四川省电力公司调度中心新能源处：以上附件为小南海2月份一次调频的考核申诉，特申请免于考核。	78.3674	0.0	已完成一次调频信号接入主站等前期工作，改造取得实质性进展，同意免考；请尽快完成自测及第三方测试。

2023年2月直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	正勉	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	正勉光伏电站在2022年12月05日-2022年12月20日期间安装了一次调频装置，新增信号已接入自动化，并经厂家现场测试正确。 2、2023年03月23日-2023年03月28日，在PMU装置增加一次调频动作信号及反馈点。综上所述，正勉光伏电站在落实电网公司“两个细则”一次调频的管理及改造方面积极部署、落实，按要求完成了一次调频的安装及信号的接入工作，目前因正斗正斗光伏升压站35kV III 母线共接入德格、正勉、定曲、新那伽四家光伏电站，天气变化频繁，无法满足性能测试要求，计划在正斗光伏区域所有电站一次调频改造工作完成后统一开展测试工作，导致正勉光伏电站一次调频性能测试延迟无法开展。	我站一次调频功能不具备考核，考核电量 5.0832 万千瓦时。	50.8317	0.0	已提交一次调频装置安装及调试相关证明，改造取得实质性进展，同意免考；请尽快完成自测及第三方测试。
2023年02月01日	竹林坡	一次调频考核	功能不具备考核	争议无效	申请一次调频免考核	一次调频	47.073	47.073	川监能市场函（2021）198号已于2021年发布，电厂具备充足时间进行一次调频功能改造，但现今相关改造仍未取得实质性，不同意免考。
2023年02月01日	卓坤	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	卓坤光伏电站因前期疫情防控以及春节放假等因素的相关影响，导致电站一次调频系统的安装与调试工作相对滞后，但电站一直在积极的沟通各方工作，通过电站的不懈努力，终于在2月份完成了电站一次调频设备的安装与站内自测以及在2月24日的时候完成了一次调频系统相关信号上传省调自动化主站的相关工作	卓坤光伏电站2023年2月份一次调频功能不具备考核项	70.9912	0.0	已完成一次调频信号接入主站工作，改造取得实质性进展，同意免考；请尽快完成自测及第三方测试。

2023年2月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	新平	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	我公司根据宜宾市政府减少大气污染物排放要求, 机组被迫减负荷运行, 导致2月份产生较多的调峰考核和日发电计划偏差考核, 申请酌情减免为谢, 详见附件。	新平电厂2月份的日发电计划考核和调峰考核	12112.826	6715.918	根据能监办要求, 同意重污染天气按照10%减排标准进行重新计算。
2023年02月01日	方山	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	考虑到方山电厂的实际情况, 请酌情减免	方山电厂关于2023年2月不合格电量的争议材料	41613.318	18823.795	根据能监办要求, 同意重污染天气按照10%减排标准进行重新计算。
2023年02月01日	滨东	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	滨东1#机组的12月完成调速器升级改造后因疫情原因试验单位人员未能到现场做一次调频及建模试验, 办理检修工作结束时已如实汇报调度当值, 该试验在2月完成, 3月9日投入一次调频功能。因此特申请免除滨东1#机组2月一次调频考核电量2.76万kW.h。	一次调频	82.8	34.5	经核实, 滨东1#机调速改造后, 一次调频功能于3月9日经调度下令投入一次调频功能; 同意就3月9日之前的考核项进行免考。
2023年02月01日	秀观	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	贡献率低于10%的动作记录附件	贡献率低于10%的动作记录附件	19.44	9.72	经核对机端一次调频动作记录, 确认一次调频正确触发, 对相应的考核项进行了免考。
2023年02月01日	雅都	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	2月雅都#1、#2、#3机组一次调频考核争议, 详见材料。	2月雅都#1、#2、#3机组一次调频考核争议	172.5	138.0	结合机端功率、频率计算的一次调频贡献率, 并对部分PMU数据计算结果, 对部分考核项进行了免考。
2023年02月01日	阳关	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	之前已提交申诉, 且显示已处理, 但一次调频仍被考核, 望上级部门核对。	二月份一次调频考核电量问题	8.1	2.7	根据机端一次调频动作记录, 确认一次调频正确触发, 对相应考核项进行了免考。

2023年2月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	粤丰	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	平台统计时间滞后一次调频动作时间，且一次调频方向不正确	粤丰电厂一次调频方向不正确，考核电量1620KWH	1.62	0	根据机端功率、频率曲线，一次调频动作后功率变化方向正确，对相应考核项进行了免考。另外，机组功率遥测量上送存在较明显延时，请协调自动专业消缺，以免影响后续考核。
2023年02月01日	新平	调峰考核	调峰考核	争议有效	我公司根据宜宾市政府减少大气污染物排放要求，机组被迫减负荷运行，导致2月份产生较多的调峰考核和日发电计划偏差考核，申请酌情减免为谢，详见附件。	新平电厂2月份调峰考核和日发电计划考核。	5987.856	4444.656	根据能监办要求，同意重污染天气按照10%减排标准进行重新计算。
2023年02月01日	方山	调峰考核	调峰考核	争议有效	考虑到方山电厂的实际情况，请酌情减免	方山电厂关于2023年2月不合格电量的争议材料	9354.024	3946.6512	根据能监办要求，同意重污染天气按照10%减排标准进行重新计算。
2023年02月01日	吉日波	调峰考核	调峰考核	争议有效	2023年2月19日因上游电厂停机蓄水，河道断流，吉日波电厂无法发电，申报的发电能力为0MW，不能顶峰，产生了调峰能力考核，申请免考。	调峰考核之第二类发电能力	60.0	0.0	电厂反映情况属实，同意免除。
2023年02月01日	金康	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	因金康电站投产时间为2006年，设备老旧，自动化设备亟待更新换代，2020年以来，先后组织开展了直流、保护、监控系统、调速器等系统技术改造。近期结合220KV设备全停及机组检修工作，正在开展监控系统技术改造，厂家为国电南瑞公司。此次出现合格率不满足省调要求，经初步原因分析，在监控技改中，更换母线电压变送器时，使用了精度为0.5的设备，测量精度比0.2低，导致传送数据不满足动作幅度要求，目前已更换为精度为0.2精度的变送器。	2023年1月26日至2023年2月25日，金康电厂因子站合格率考核电量37.5万kWh。因金康电站投产时间为2006年，设备老旧，自动化设备亟待更新换代，经初步原因分析，在监控技改中，更换母线电压变送器时，使用了精度为0.5的设备，测量精度比0.2低，导致传送数据不满足动作幅度要求，目前已更换为精度为0.2精度的变送器，已满足要求。	375.0	0.0	监控系统改造期间，给予免考。

2023年2月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	久铁	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	根据省调发布2月份AVC考核数据，久铁电站2月AVC子站投运率66.89%，未达到AVC子站投运率考核标准，被考核27.5万千瓦时。经与厂家、省调协同排查，原因为波西光伏投产调试期间2月2日至12日与省调通信调试造成久铁电站与省调AVC通信数据交换异常。 (备注：波西光伏利用久铁水电站场地建设升压站及监控、通信、保护等系统，共用通信网络、送出线路等资源，现波西光伏项目还在建设调试中)。	2月久铁电站AVC子站投运率考核27.5万千瓦时	275.0	0.0	水风互补AVC联调期间，给予免考。
2023年02月01日	红和	有功变化率考核	有功变化率考核	争议有效	2月21日至2月23日因一次调频试验导致相关考核，请核查，详见附件	免除2月21日至2月23日有功变化考核	21.885	11.83	经核实，情况属实，免除2月22、23日相关性系数考核。
2023年02月01日	云顶山	无功补偿装置考核	动态无功投运率考核	争议有效	近日省调公布了2月预发布考核数据，预发布数据显示云顶山动态无功投运率考核电量21.5410万kWh。经我场专责核查，云顶山风电场1月26日至2月25日期间，1#SVG、2#SVG均正常运行，未发生因故障导致跳闸，也未发生非计划停机。针对上述情况，现申请核查1#SVG每日运行时间是否存在差异，望省调老师给与核查。	动态无功投运率考核	215.4101	0.0	经核实情况属实。
2023年02月01日	红和	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	因2月21日至2月23日开展一次调频试验，导致超短期准确率不合格，请核查，详见附件	免除2月21日至2月23日超短期准确率考核	81.8704	58.2345	经核实，情况属实，免除2月22、23日相关性系数考核。
2023年02月01日	红和	功率预测考核	相关性系数	争议有效	因2月21日至2月23日开展一次调频试验，导致相关性系数不合格，请核查，详见附件	免除2月21日至2月23日相关性系数考核	378.9577	284.2183	经核实，情况属实，免除2月22、23日相关性系数考核。
2023年02月01日	灰力苏	非计划停运考核	非计划停运考核	争议有效	造成本次非计划停运的原因是地调下令我站停运以配合地调查找处理线路缺陷，并非我站人为原因和我站故障造成。	灰力苏光伏电站2月非计划停运考核电量	40.29	0.0	已核实为并网侧变电站缺陷导致停运，同意免考。

2023年2月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	百果	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	百果风电场已开展了一次调频自测工作，并出具了自测报告，一次调频涉网试验方案已上报审核。	百果风电场2023年2月一次调频功能不具备考核争议	189.7439	0.0	已提交一次调频自测报告，同意免考；请尽快完成第三方检测。
2023年02月01日	补约	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	站点已安装一次调频设备，具备一次调频功能。于2月10日完成于省调对点工作	一次调频考核	33.0519	0.0	已提交一次调频自测报告，同意免考；请尽快完成第三方检测。
2023年02月01日	大德	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	大德风电场2023年2月预发布考核数据显著提示：2023年2月一次调频功能不具备考核电量为当月上网电量的1%，现将有关情况申请如下：自《四川电网新建新能源场站惯量响应及一次调频技术（2022版）》通知下发以来，大德风电场立即组织相关核查和整改工作。于2023年2月完成大德风电场一次调频系统建设、调试及相关自测工作，并委托国网四川综合能源服务有限公司四川电力工程分公司负责大德风电场一次调频试验项目。试验单位现已出具大德风电场一次调频试验方案，因近期大德风电场风资源条件无法达到一次调频相关试验要求，故暂未进行现场试验（详见附件），后续大德风电场将持续关注风资源情况，尽快完成一次调频试验工作	一次调频功能不具备考核。	645.8176	0.0	已提交一次调频自测报告，同意免考；请尽快完成第三方检测。
2023年02月01日	德格	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	我公司也积极联系厂家开展相关技术改造工作，2023年03月10日-2023年03月17日，在PMU装置增加一次调频动作信号及反馈点。 我站现场一次调频装置已经安装调试。	一次调频功能不具备考核，考核电量 5.5573 万千瓦时	55.5725	0.0	已提交一次调频装置安装及调试相关证明，改造取得实质性进展，同意免考；请尽快完成自测及第三方测试。

2023年2月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	兰玛	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	兰玛光伏电站受疫情影响，从而导致我站一次调频系统安装与调试工作未在规定时间内完成。我站通过不懈的努力，厂家调试人员沟通，于2月21日完成了电站一次调频柜的相关信号上传至省调自动化主站处，针对以上不受控的原因影响下。	兰玛光伏电站2023年2月考核中一次调频功能不具备	41.8732	0.0	已完成一次调频信号接入主站工作，改造取得实质性进展，同意免考；请尽快完成自测及第三方测试。
2023年02月01日	凉风坳	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	凉风坳风电场2023年2月一次调频功能不具备考核结果的争议报告及一次调频自测报告附件	凉风坳风电场2023年2月一次调频功能不具备考核结果的争议报告及一次调频自测报告附件	994.8144	0.0	已提交一次调频自测报告，同意免考；请尽快完成第三方检测。
2023年02月01日	热柯觉	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	我场积极推进一次调频涉网试验相关工作，于2022年11月15日与国网四川综合能源服务有限公司四川电力工程分公司签订相关试验服务合同。合同签订后我场及试验单位积极推进试验相关事宜。根据试验方案完成一次调频涉网试验需满足现场风机出力大于85%总装机容量要求，查阅我场01月26日至02月25日现场风资源均不满足试验条件。	关于热柯觉风电场申请免除2023年02月功率预测相关性系数不合格考核的争议	393.9161	0.0	已完成一次调频功能改造相关工作，因风况等不可控自然因素导致现场测试暂时无法完成，同意免考；请尽快完成第三方现场测试。
2023年02月01日	小南海	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	小南海10月电站已完成设备接入安装，因11月1日新冠疫情疫情影响，阿坝州疫情静态管控，及春节放假导致厂家未能及时调试接入，现已提交临时检修，联系厂家到站及时调试接入。	国网四川省电力公司调度中心新能源处：以上附件为小南海2月份一次调频的考核申诉，特申请免于考核。	78.3674	0.0	已完成一次调频信号接入主站等前期工作，改造取得实质性进展，同意免考；请尽快完成自测及第三方测试。

2023年2月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年02月01日	正勉	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	<p>正勉光伏电站在 2022 年 12 月 05 日-2022 年 12 月 20 日期间安装了一次调频装置，新增信号已接入自动化，并经厂家现场测试正确。</p> <p>2、2023 年 03 月 23 日-2023 年 03 月 28 日，在 PMU 装置增加一次调频动作信号及反馈点。综上所述，正勉光伏电站在落实电网公司“两个细则”一次调频的管理及改造方面积极部署、落实，按要求完成了一次调频的安装及信号的接入工作，目前因正斗正斗光伏升压站 35kV III 母线共接入德格、正勉、定曲、新那伽四家家光伏电站，天气变化频繁，无法满足性能测试要求，计划在正斗光伏区域所有电站一次调频改造工作完成后统一开展测试工作，导致正勉光伏电站一次调频性能测试延迟无法开展。</p>	我站一次调频功能不具备考核，考核电量 5.0832 万千瓦时。	50.8317	0.0	已提交一次调频装置安装及调试相关证明，改造取得实质性进展，同意见免考；请尽快完成自测及第三方测试。
2023年02月01日	卓坤	一次调频考核	功能不具备考核	争议有效	<p>卓坤光伏电站因前期疫情防控以及春节放假等因素的相关影响，导致电站一次调频系统的安装与调试工作相对滞后，但电站一直在积极的沟通各方工作，通过电站的不懈努力，终于在2月份完成了电站一次调频设备的安装与站内自测以及在2月24日的时候完成了一次调频系统相关信号上传省调自动化主站的相关工作</p>	卓坤光伏电站2023年2月份一次调频功能不具备考核项	70.9912	0.0	已完成一次调频信号接入主站工作，改造取得实质性进展，同意见免考；请尽快完成自测及第三方测试。

