

国家能源局四川监管办公室

川监能市场函〔2023〕26号

关于公布 2022 年 12 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 2022 年 12 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：1.2022 年 12 月四川省直调常规能源发电厂并网运行
考核情况表

2.2022 年 12 月四川省直调风电、光伏发电厂并网运

行考核情况表

3.2022 年 12 月四川省直调常规能源发电厂辅助服务
补偿情况表

4.2022 年 12 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

5.2022 年 12 月四川省调直调发电厂争议受理情况表

6.2022 年 12 月四川省调直调发电厂有效争议情况表



2022年12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:2022-11-26 - 2022-12-25			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	技术指导与安全管理考核	继电保护和安全管理考核	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	
1	安谷	30.2404	2768	-83705.43	0	0	30.2404	0	0	0	0	0	0	0	0	-10472.47	-94177.9
2	巴郎口	9.514	2768	-26334.75	0	9.514	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-26334.75
3	巴青	2.0441	2768	-5658.07	0	0.1721	1.872	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5658.07
4	白水河	0.0594	2768	-164.42	0	0.0234	0.036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-164.42
5	白溪	0.5734	2768	-1587.17	0	0.3414	0.072	0.16	0	0	0	0	0	0	0	0	-1587.17
6	百花滩	7.9591	2768	-22030.79	0	1.7591	0	6.2	0	0	0	0	0	0	0	0	-22030.79
7	宝兴	150.4015	2768	-416311.35	0	46.8045	0.897	53.95	0	0	0	0	0	0	0	0	-416311.35
8	宝州	7.9761	2768	-22077.84	0	2.9761	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-22077.84
9	宝珠寺	32.039	2768	-88683.95	0	0	32.039	0	0	0	0	0	0	0	0	-1530.6	-90214.55
10	北松	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	毕棚沟	0.001	2768	-2.77	0	0.001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.77
12	毕棚沟二级	5.0006	2768	-13841.66	0	0.0006	0	0	0	5	0	0	0	0	5	0	-13841.66
13	滨东	5.3545	2768	-14821.26	0	0.5245	4.83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-14821.26
14	波罗	0.2333	2768	-645.77	0	0.2333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-645.77
15	博瓦	45.9213	2768	-127110.16	0	19.7085	0.7728	20.44	0	5	0	0	0	0	5	0	-127110.16
16	布昌	0.1814	2768	-502.12	0	0.0014	0.18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-502.12
17	布西	0.1637	2768	-453.12	0	0.1637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-453.12
18	槽渔滩	1.2467	2768	-3450.87	0	0.1217	1.125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3450.87
19	茶布朗	20.8701	2768	-57768.44	0	0.9981	19.872	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-57768.44
20	茶园	2.3813	2768	-6591.44	0	2.2913	0.09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6591.44
21	昌源	10	2768	-27680	0	0	0	0	0	10	0	10	0	0	0	0	-27680
22	长河坝	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3849.1	-3849.1
23	陈昌	0.1282	2768	-354.86	0	0.0022	0.126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-354.86
24	城东	9.0086	2768	-24935.8	0	3.5046	0.504	0	0	5	0	0	0	0	5	0	-24935.8
25	出居沟	10.2194	2768	-28287.3	0	0.2194	0	0	0	10	0	0	0	0	10	0	-28287.3
26	出龙沟	5.4334	2768	-15039.65	0	0.002	0.252	0	0.1794	5	0	0	0	0	5	0	-15039.65

时间:2022-11-26 - 2022-12-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位: 元

2022年12月四川省调查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:2022-11-26 - 2022-12-25

“两个细则”考核																	辅助服务市场考核费用		总考核费用
序 号	电 厂 名 称	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	技术指导与安全管理考核	继电保护和安全管理考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度管理考核	AVC考核	AGC辅助服务市场			
27	春厂坝	0.7093	2768	-1963.34	0	0.7093	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1963.34	
28	春禾	0.9212	2768	-2549.88	0	0.3542	0.567	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2549.88	
29	达阿果	1.7191	2768	-4758.47	0	1.5167	0.2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4758.47	
30	打鼓滩	10.5039	2768	-29074.8	0	0.1049	0.189	0.21	0	10	0	0	0	10	0	0	0	-29074.8	
31	大岗山	107.64	2768	-297947.52	0	0	107.64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-35905	-333852.52	
32	大金坪	4.1538	2768	-11497.72	0	0	4.1538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-13252.68	-24750.4	
33	大桥	15.3255	2768	-42420.98	0	0.3255	0	0	0	15	0	0	0	15	0	0	0	-42420.98	
34	大兴	5.9761	2768	-16541.84	0	0.0761	0.9	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	-16541.84	
35	德美	0.4918	2768	-1361.3	0	0.1318	0.36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1361.3	
36	登棚沟	0.2408	2768	-666.53	0	0.0788	0.162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-666.53	
37	地洛	40.842	2768	-113050.66	0	3.772	2.07	6	0	0	0	0	0	0	29	-6665.92	-119716.58		
38	东风	5.1749	2768	-14324.12	0	0.1749	0	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	-14324.12	
39	东西关	26.8375	2768	-74286.2	0	8.7965	13.041	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	-74286.2	
40	多诺	6.8833	2768	-19052.97	0	0.5033	1.38	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	-19052.97	
41	俄尔	1.2245	2768	-3389.42	0	0.2345	0.99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3389.42	
42	俄公堡	5.0688	2768	-14030.44	0	0	2.4288	2.64	0	0	0	0	0	0	0	-7005.61	-21036.05		
43	俄日	7.2707	2768	-20125.19	0	0.2891	0.621	0	0.6106	0	0	0	0	0	5.75	0	0	-20125.19	
44	二道桥	6.8701	2768	-19016.44	0	0.6326	1.2375	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	-19016.44	
45	飞仙关	16.1813	2768	-44789.84	0	1.7313	3.45	1	0	10	0	0	0	10	0	0	0	-44789.84	
46	丰岩堡	1.5688	2768	-4342.44	0	1.3483	0.2205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4342.44	
47	凤滩	1.9749	2768	-5466.52	0	1.2411	0.63	0	0.1038	0	0	0	0	0	0	0	0	-5466.52	
48	凤凰	23.2085	2768	-64241.02	0	7.7347	0.063	0	0.4108	15	0	0	0	15	0	0	0	-64241.02	
49	凤仪	0.5602	2768	-1550.63	0	0.5602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1550.63	
50	福堂坝	76.0039	2768	-210378.8	0	57.3419	13.662	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	-210378.8	
51	富流滩	21.9899	2768	-60868.04	0	1.8249	0	0	0.165	20	0	0	0	20	0	0	0	-60868.04	
52	高坑	11.7773	2768	-32599.57	0	1.7773	0	0	0	10	0	0	0	10	0	0	0	-32599.57	
53	工棚	0.0217	2768	-60.07	0	0.0217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-60.07	

2022年12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

“两个细则”考核																	
序 号	电 厂 名 称	考核费用										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	技术指导与安全管理考核	继电保护和安自考核	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	
135	龙头石	17.388	2768	-48129.98	0	0	17.388	0	0	0	0	0	0	0	0	-3682.55	-51812.53
136	龙溪沟	5.491	2768	-15199.09	0	0.01	0.081	5.4	0	0	0	0	0	0	0	0	-15199.09
137	龙源楼方	1.2398	2768	-3431.77	0	1.2398	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3431.77
138	炉城	3.3566	2768	-9291.07	0	3.3566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-9291.07
139	绿叶	5.2142	2768	-14432.91	0	0.1062	0.108	0	0	5	0	0	0	5	0	0	-14432.91
140	马回	0.0092	2768	-25.47	0	0.0092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-25.47
141	马拟	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
142	毛尔盖	6.5738	2768	-18196.28	0	1.3848	0.189	0	0	5	0	0	0	5	0	0	-18196.28
143	毛滩	2.472	2768	-6842.5	0	0	2.472	0	0	0	0	0	0	0	0	-3698.05	-10540.55
144	民治	1.7491	2768	-4841.51	0	1.6951	0.054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4841.51
145	明礼	13.1626	2768	-36434.08	0	9.6976	3.465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-36434.08
146	明台	30	2768	-83040	0	0	0	0	0	30	0	0	0	30	0	0	-83040
147	磨西	6.7431	2768	-18664.9	0	1.4731	0.27	0	0	5	0	0	0	5	0	0	-18664.9
148	磨子	5.8883	2768	-16298.81	0	0.1683	0.72	0	0	5	0	0	0	5	0	0	-16298.81
149	木坡	1.4838	2768	-4107.16	0	0.0838	0	0	0	0	0	0	0	0	1.4	0	-4107.16
150	木座	0.527	2768	-1458.74	0	0.527	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1458.74
151	纳瓦	1.8541	2768	-5132.15	0	1.8541	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5132.15
152	南坪	6.0964	2768	-16874.84	0	0.4664	0.63	0	0	5	0	0	0	5	0	0	-16874.84
153	南桠河	5.4845	2768	-15181.1	0	0.4845	0	0	0	5	0	0	0	5	0	0	-15181.1
154	尼河	19.7817	2768	-54755.75	0	3.9177	3.864	0	0	12	12	0	0	0	0	0	-54755.75
155	娘拥	5.9996	2768	-16606.89	0	2.7734	0.243	0	2.9832	0	0	0	0	0	0	0	-16606.89
156	宁朗	35.279	2768	-97652.27	0	0	0.279	0	0	35	0	0	0	35	0	-1341.96	-98994.23
157	跑马坪	6.8689	2768	-19013.12	0	0.1589	1.71	0	0	5	0	0	0	5	0	0	-19013.12
158	偏桥	0.9607	2768	-2659.22	0	0.9607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2659.22
159	坪头	8.7552	2768	-24234.39	0	0	4.1952	4.56	0	0	0	0	0	0	0	-356.51	-24590.9
160	平翁	0.9412	2768	-2605.24	0	0.1132	0.828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2605.24
161		6.9225	2768	-19161.48	0	0.2113	1.7112	0	0	5	0	0	0	5	0	0	-19161.48

2022年12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:2022-11-26 - 2022-12-25		“两个细则”考核												辅助服务市场考核费用		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	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	技术指导与安全管理考核	继电保护和安自考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度管理考核	AVC考核	AGC辅助服务市场	总考核费用
162	瀑布沟	124.2	2768	-343785.6	0	0	124.2	0	0	0	0	0	0	0	0	-50455.77	-394241.37
163	七星	2.0381	2768	-5641.46	0	1.8221	0.216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5641.46
164	千佛岩	0.0357	2768	-98.82	0	0.0357	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-98.82
165	青居	25.6985	2768	-71133.45	0	23.2505	2.448	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-71133.45
166	清水沟	0.4348	2768	-1203.53	0	0.0028	0.432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1203.53
167	晴朗	10.0346	2768	-27775.77	0	5.0666	4.968	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-27775.77
168	丘东	9.2403	2768	-25577.15	0	0.7403	0	0	0	0	0	0	0	0	8.5	0	-25577.15
169	去学	50.0881	2768	-138643.86	0	6.4415	15.2766	23.37	0	5	0	0	0	5	0	0	-138643.86
170	热枯河	2.2539	2768	-6238.74	2.014	0.0087	0.1485	0	0.0827	0	0	0	0	0	0	0	-6238.74
171	热水塘	0.2706	2768	-749.02	0	0.0006	0.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-749.02
172	仁宗海	2.7389	2768	-7581.28	0	2.7389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-7581.28
173	荣丁	5.7245	2768	-15845.42	0	0.4005	0.324	0	0	5	0	0	0	5	0	0	-15845.42
174	若水	297.277	2768	-822862.74	284.625	0	1.242	0	1.41	10	0	0	0	10	0	-65086.36	-887949.1
175	撒多	5.3303	2768	-14754.27	0	0.3303	0	0	0	5	0	0	0	5	0	0	-14754.27
176	三奥	1.5767	2768	-4364.31	0	0.0008	1.5759	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4364.31
177	三岔	0.3382	2768	-936.14	0	0.1222	0.216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-936.14
178	三江	1.0379	2768	-2872.91	0	0.3579	0	0.68	0	0	0	0	0	0	0	0	-2872.91
179	三棵树	1.6172	2768	-4476.41	0	1.6172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4476.41
180	三坝河	0.8233	2768	-2278.89	0	0.4453	0.378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2278.89
181	沙南	10.8877	2768	-30137.15	0	10.8877	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-30137.15
182	沙坪	1.08	2768	-2989.44	0	0	0	1.08	0	0	0	0	0	0	0	-257.57	-3247.01
183	沙溪	0.9841	2768	-2723.99	0	0.1431	0.261	0.58	0	0	0	0	0	0	0	0	-2723.99
184	沙嘴	25	2768	-69200	0	0	0	0	0	25	0	0	0	25	0	0	-69200
185	杉树坪	1.7208	2768	-4763.17	0	0.0198	1.701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4763.17
186	山棱岗	0.982	2768	-2718.18	0	0.982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2718.18
187	上石盘	37.4621	2768	-103695.09	0	4.0837	0	0	23.3784	10	0	0	0	10	0	0	-103695.09
188	上松	18.3483	2768	-50788.09	0	0.0043	0.144	3.2	0	15	0	0	0	15	0	0	-50788.09

2022年12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:2022-11-26 - 2022-12-25																	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	技术指导与安全管理考核	继电保护和安自考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度管理考核	AVC考核	AGC辅助服务市场										
216	铜街子	94.4411	2768	-261412.96	0	2.6711	91.77	0	0	0	0	0	0	0	0	-409.28	-261822.24									
217	铜陵	7.9379	2768	-21972	0	1.2343	0.2236	0	0	0	0	0	0	0	6.48	0	-21972									
218	铜头	5.7516	2768	-15920.43	0	0.0316	0.72	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-15920.43									
219	洼塘	1.8553	2768	-5135.47	0	1.3603	0.495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5135.47									
220	瓦古脚	0.801	2768	-2217.17	0	0.1066	0.4464	0.248	0	0	0	0	0	0	0	0	-2217.17									
221	瓦屋山	55.6262	2768	-153973.32	0	21.1862	24.84	9.6	0	0	0	0	0	0	0	0	-153973.32									
222	万和	5.9147	2768	-16371.89	0	5.5772	0.3375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-16371.89									
223	威州	16.4884	2768	-45639.89	0	13.2724	1.296	1.92	0	0	0	0	0	0	0	0	-45639.89									
224	围海	2.2459	2768	-6216.65	0	1.2739	0.972	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6216.65									
225	卧罗桥	6.0084	2768	-16631.25	0	1.0084	0	0	0	5	0	0	0	5	0	0	-16631.25									
226	五一桥	8.706	2768	-24098.21	0	0.1827	8.5233	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-24098.21									
227	溪古	9.6032	2768	-26581.66	0	2.7308	6.8724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-26581.66									
228	洗马姑	0.9847	2768	-2725.65	0	0.6607	0.324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2725.65									
229	下松	7.2433	2768	-20049.45	0	0.0033	0	2.24	0	5	0	0	0	5	0	0	-20049.45									
230	下寨子	1.5226	2768	-4214.42	0	0.8273	0.6952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4214.42									
231	仙女堡	5.8923	2768	-16309.89	0	0.8923	0	0	0	5	0	0	0	5	0	0	-16309.89									
232	小沟头	0.3937	2768	-1089.76	0	0.3937	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1089.76									
233	小关子	48.4654	2768	-134152.23	0	4.6574	2.208	1.6	0	0	0	0	0	0	40	0	-134152.23									
234	小河	1.8474	2768	-5113.6	0	1.3704	0.477	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5113.6									
235	小龙	1.4068	2768	-3894.02	0	0.9388	0.468	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3894.02									
236	小三峡	10.1653	2768	-28137.55	0	3.4733	1.692	0	0	5	0	0	0	5	0	0	-28137.55									
237	小天都	4.9867	2768	-13803.19	0	1.4499	0.2944	0	3.2424	0	0	0	0	0	0	0	-13803.19									
238	小兴场	1.692	2768	-4683.46	0	0.9558	0.7362	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4683.46									
239	小姓	0.2839	2768	-785.84	0	0.0679	0.216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-785.84									
240	斜卡	1.5939	2768	-4411.92	0	0	1.5939	0	0	0	0	0	0	0	0	-143.79	-4555.71									
241	新城	0.9346	2768	-2586.97	0	0.9346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2586.97									
242	新马	44.1907	2768	-122319.86	0	7.5347	1.656	0	0	5	0	0	0	5	30	0	-122319.86									

2022年12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:2022-11-26 - 2022-12-25		“两个细则”考核													辅助服务市场考核费用		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	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	技术指导与考核	继电保护和安全管理考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度管理考核	AVC考核	AGC辅助服务市场	总考核费用	
297	广安	11.166	2768	-30907.49	0	10.614	0.552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-30907.49	
298	广安扩建	384.9505	2768	-1065542.98	340.686	43.1605	1.104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1065542.98	
299	广安三期	84.0502	2768	-232650.95	0	84.0502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-232650.95	
300	广武	14.13	2768	-39111.84	0	0	0.27	13.86	0	0	0	0	0	0	0	0	-39111.84	
301	海诺尔	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
302	画龙湾	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
303	黄龙	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
304	佳境	0.108	2768	-298.94	0	0	0.108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-298.94	
305	江油新厂	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
306	金水湾	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
307	金堂	98.3951	2768	-272357.64	0	56.9711	6.624	0	34.8	0	0	0	0	0	0	0	-272357.64	
308	九洪	18.565	2768	-51387.92	0	0	0.315	18.25	0	0	0	0	0	0	0	0	-51387.92	
309	梨树寺	23.468	2768	-64959.42	21.488	0	0	1.98	0	0	0	0	0	0	0	0	-64959.42	
310	李渡	16.992	2768	-47033.86	0	0	0.432	16.56	0	0	0	0	0	0	0	0	-47033.86	
311	鲤鱼溪	2.718	2768	-7523.42	0	0	0.648	2.07	0	0	0	0	0	0	0	0	-7523.42	
312	梁平	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
313	临巴	178.287	2768	-493498.42	0	138.423	3.864	0	36	0	0	0	0	0	0	0	-493498.42	
314	猫儿关	0.675	2768	-1868.4	0	0	0.675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1868.4	
315	民强	49.274	2768	-136390.43	49.112	0	0.162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-136390.43	
316	南岳	0.9	2768	-2491.2	0	0	0.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2491.2	
317	戎州	826.2562	2768	-2287077.16	821.412	3.7402	1.104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2287077.16	
318	三峰	1.62	2768	-4484.16	0	0	0	1.62	0	0	0	0	0	0	0	0	-4484.16	
319	三瓦窑	9.5206	2768	-26353.02	0	9.5206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-26353.02	
320	石化自备	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
321	四水	0.27	2768	-747.36	0	0	0.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-747.36	
322	苏房梁	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
323	太白	59.9974	2768	-166072.8	0	14.8518	0	0	41.1456	4	0	0	4	0	0	0	-166072.8	

2022年12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:2022-11-26 - 2022-12-25																	
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	技术指导与安全管理考核	继电保护和安自考核	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	
324	同安	1.26	2768	-3487.68	0	0	1.26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3487.68
325	同德	12.028	2768	-33293.5	0	0	0.828	11.2	0	0	0	0	0	0	0	0	-33293.5
326	万兴	18.5	2768	-51208	0	0	0	18.5	0	0	0	0	0	0	0	0	-51208
327	旺能	0.81	2768	-2242.08	0	0	0.81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2242.08
328	威澳	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
329	闻家冲	0.513	2768	-1419.98	0	0	0.513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1419.98
330	五桐	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
331	肖家	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
332	新平	1796.8412	2768	-4973656.44	1641.12	142.6172	1.104	0	12	0	0	0	0	0	0	0	-4973656.44
333	新平扩建	1626.06	2768	-4500934.08	1503.3	0	2.76	0	0	120	120	0	0	0	0	0	-4500934.08
334	兴泸	0.405	2768	-1121.04	0	0	0.405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1121.04
335	羊老坪	0.4725	2768	-1307.88	0	0	0.4725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1307.88
336	阳关	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
337	营峰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
338	盈基	1.35	2768	-3736.8	0	0	1.35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3736.8
339	粤丰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
340	云潭	35.5522	2768	-98408.49	0	35.5522	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-98408.49
341	云潭扩建	25.4164	2768	-70352.6	0	25.4164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-70352.6
342	中和	0.27	2768	-747.36	0	0	0.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-747.36
343	中科	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
344	中眉	5.09	2768	-14089.12	4.25	0	0.54	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	-14089.12
345	琦丰	1.8	2768	-4982.4	0	0	1.8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4982.4
346	梓州	847.188	2768	-2345016.38	818	1.588	27.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2345016.38
347	旌阳	8.268	2768	-22885.82	0	0	2.268	6	0	0	0	0	0	0	0	0	-22885.82
348	合计	12070.5625	0	-33411316.98	5744.605	2267.7915	1268.8714	475.991	611.9756	1116	132	20	14	950	585.328	-336139.42	-33747456.4

2022年12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:2022-11-26 - 2022-12-25													
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)	AGC 考核	继电保 护管理 考核	自动化 设备考 核	通信设 备管理 考核	信息报 送考核
1	百果	66.18039	2768	-183187.32	0.10335	65.76887	0	0.30817	0	0	0	0	0
2	博洛拉达	294.60188	2768	-815458	0.91956	241.13715	0	52.54517	0	0	0	0	0
3	川顺	156.05317	2768	-431955.17	0.5225	155.53067	0	0	0	0	0	0	0
4	大德	196.68338	2768	-544419.6	5.08021	187.50955	0	4.09362	0	0	0	0	0
5	德昌	125.49298	2768	-347364.57	0.12847	120.98182	0	4.38269	0	0	0	0	0
6	德耀	38.25589	2768	-105892.3	0.00591	38.24998	0	0	0	0	0	0	0
7	芳地坪	74.99167	2768	-207576.94	0.00987	74.9818	0	0	0	0	0	0	0
8	风垭关	98.33282	2768	-272185.25	0	98.33282	0	0	0	0	0	0	0
9	干坝子	226.35521	2768	-626551.22	3.53192	220.56879	0	2.2545	0	0	0	0	0
10	官房	63.48587	2768	-175728.89	0.0016	45.43097	14.147	3.9063	0	0	0	0	0
11	果木	250.74341	2768	-694057.76	0.75933	239.57042	0	10.41366	0	0	0	0	0
12	海口	55.11385	2768	-152555.14	0.24655	54.8673	0	0	0	0	0	0	0
13	红和	139.48723	2768	-386100.65	0.00047	137.2094	0	2.27736	0	0	0	0	0
14	黄茅埂	275.48239	2768	-762535.26	0.04455	249.00391	0	26.43393	0	0	0	0	0
15	火烈	186.82256	2768	-517124.85	0.0805	169.95824	0	16.78382	0	0	0	0	0
16	金格	217.95246	2768	-603292.41	3.43709	214.51537	0	0	0	0	0	0	0
17	井叶特西	104.15442	2768	-288299.43	3.49166	100.66276	0	0	0	0	0	0	0
18	拉马	213.77133	2768	-591719.04	8.6829	205.08843	0	0	0	0	0	0	0
19	黎海	57.3817	2768	-158832.55	1.17675	49.61974	0	6.58521	0	0	0	0	0
20	凉风坳	260.82992	2768	-721977.22	1.37704	259.45288	0	0	0	0	0	0	0
21	龙恩	174.58927	2768	-483263.1	0.93249	140.06309	0	33.59369	0	0	0	0	0
22	鲁基	456.17844	2768	-1262701.92	0.1407	92.8092	190.458	172.77054	0	0	0	0	0
23	鲁南	148.02618	2768	-409736.47	1.44787	140.28133	0	6.29698	0	0	0	0	0
24	玛施金	140.06399	2768	-387697.12	0.0223	133.6438	0	6.39789	0	0	0	0	0
25	马鸣	42.07601	2768	-116466.4	0.1792	41.89681	0	0	0	0	0	0	0
26	马宗	194.98566	2768	-539720.31	0.26031	165.35413	0	29.37122	0	0	0	0	0
27	漫天岭	47.88314	2768	-132540.53	0	47.88314	0	0	0	0	0	0	0
28	青天铺	205.89554	2768	-569918.85	4.23196	201.26834	0	0.39524	0	0	0	0	0
29	清风	39.4038	2768	-109069.72	0.15083	39.25297	0	0	0	0	0	0	0

2022年12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:2022-11-26 - 2022-12-25													
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)	AGC 考核	继电保 护管理 考核	自动化 设备考 核	通信设 备管理 考核	信息报 送考核
30	热柯觉	211.16666	2768	-584509.31	4.0379	200.74964	0	6.37912	0	0	0	0	0
31	赛果乐	35.84877	2768	-99229.4	4.61903	31.22974	0	0	0	0	0	0	0
32	三地	461.78698	2768	-1278226.36	0.10655	445.17526	0	16.50517	0	0	0	0	0
33	水井湾	220.59285	2768	-610601.01	0.66332	219.92953	0	0	0	0	0	0	0
34	铁达	117.62725	2768	-325592.23	0.12319	117.50406	0	0	0	0	0	0	0
35	瓦库	185.34478	2768	-513034.35	0.32802	149.62385	0	35.39291	0	0	0	0	0
36	望江坪	54.63762	2768	-151236.93	0.0099	54.62772	0	0	0	0	0	0	0
37	乌科	133.42317	2768	-369315.33	0.37018	124.97372	0	8.07927	0	0	0	0	0
38	兴达	55.38773	2768	-153313.24	1.18333	54.2044	0	0	0	0	0	0	0
39	摇铃	222.85041	2768	-616849.93	0	222.85041	0	0	0	0	0	0	0
40	伊达	182.68932	2768	-505684.04	0.00894	175.04185	0	7.63853	0	0	0	0	0
41	御马	69.63024	2768	-192736.5	1.55357	68.07667	0	0	0	0	0	0	0
42	云顶山	244.43709	2768	-676601.87	0	214.8394	0	29.59769	0	0	0	0	0
43	云岭	83.28001	2768	-230519.07	0.01323	83.26678	0	0	0	0	0	0	0
44	阿拉学	4.23203	2768	-11714.26	1.90849	0.55765	0	1.76589	0	0	0	0	0
45	八角碉	18.88924	2768	-52285.42	2.45608	14.51052	0	1.92264	0	0	0	0	0
46	白乌	9.90453	2768	-27415.74	0.37447	9.53006	0	0	0	0	0	0	0
47	柏栎箐	32.87175	2768	-90989	0.36333	32.50842	0	0	0	0	0	0	0
48	包谷坪	28.97506	2768	-80202.97	0.77479	28.20027	0	0	0	0	0	0	0
49	补约	11.25379	2768	-31150.49	1.04231	10.21148	0	0	0	0	0	0	0
50	昌盛	27.93156	2768	-77314.56	0.16451	11.76126	0	16.00579	0	0	0	0	0
51	达拉寨	16.08404	2768	-44520.62	0.74248	15.34156	0	0	0	0	0	0	0
52	大宝鼎	6.47839	2768	-17932.18	0.0762	6.40219	0	0	0	0	0	0	0
53	大田	3.50773	2768	-9709.4	0.16265	3.34508	0	0	0	0	0	0	0
54	德格	13.80306	2768	-38206.87	1.00189	12.33517	0	0.466	0	0	0	0	0
55	定曲	7.59908	2768	-21034.25	0.50679	6.75542	0	0.33687	0	0	0	0	0
56	公达	7.78527	2768	-21549.63	0.58498	7.20029	0	0	0	0	0	0	0
57	贡唐岗	8.80599	2768	-24374.98	7.92209	0.8839	0	0	0	0	0	0	0
58	花海	11.83097	2768	-32748.12	1.62664	10.07836	0	0.12597	0	0	0	0	0
59	灰力苏	10.65881	2768	-29503.59	0.22271	9.93862	0	0.49748	0	0	0	0	0
60	惠金	35.68602	2768	-98778.9	1.15769	34.52833	0	0	0	0	0	0	0

2022年12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:2022-11-26 - 2022-12-25														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)	AGC 考核	继电保 护管理 考核	自动化 设备考 核	通信设 备管理 考核	信息报 送考核														
61	浑水塘	14.34156	2768	-39697.44	0.27764	13.89196	0	0.17196	0	0	0	0	0														
62	洁源	4.41108	2768	-12209.87	0.22493	4.18615	0	0	0	0	0	0	0														
63	金安	10.62391	2768	-29406.98	0.26089	10.18228	0	0.18074	0	0	0	0	0														
64	兰措玛	21.55281	2768	-59658.18	4.18663	17.36618	0	0	0	0	0	0	0														
65	洛乌沟	16.73733	2768	-46328.93	0.82961	15.90772	0	0	0	0	0	0	0														
66	美兴	10.68744	2768	-29582.83	0.48037	10.20707	0	0	0	0	0	0	0														
67	棉厘	27.95072	2768	-77367.59	0.98314	26.96758	0	0	0	0	0	0	0														
68	普隆村	84.91464	2768	-235043.72	0.80953	12.94511	71.16	0	0	0	0	0	0														
69	若先	10.31796	2768	-28560.11	1.90722	8.41074	0	0	0	0	0	0	0														
70	三关桥	15.68792	2768	-43424.16	0.94498	14.74294	0	0	0	0	0	0	0														
71	树堡	30.47234	2768	-84347.44	0.42244	30.0499	0	0	0	0	0	0	0														
72	斯乡龙	25.54619	2768	-70711.85	3.45667	22.08952	0	0	0	0	0	0	0														
73	太阳坡	16.53613	2768	-45772.01	0.05672	16.44191	0	0.0375	0	0	0	0	0														
74	塘泥湾	7.61211	2768	-21070.32	1.88309	5.72902	0	0	0	0	0	0	0														
75	特里木	31.29539	2768	-86625.64	0.42809	30.8673	0	0	0	0	0	0	0														
76	瓦洛	0	2768	-0	0	0	0	0	0	0	0	0	0														
77	万家山	6.46766	2768	-17902.48	0.22298	4.91155	0	1.33313	0	0	0	0	0														
78	西里	19.94112	2768	-55197.02	2.314	17.23924	0	0.38788	0	0	0	0	0														
79	下大沟	15.46469	2768	-42806.26	0.42244	14.89709	0	0.14516	0	0	0	0	0														
80	小南海	9.54999	2768	-26434.37	0.48853	9.06146	0	0	0	0	0	0	0														
81	新那伽	40.17733	2768	-111210.85	2.86734	35.72473	0	1.58526	0	0	0	0	0														
82	兴川实证	258.51222	2768	-715561.82	3.0513	255.46092	0	0	0	0	0	0	0														
83	宜木	2.97892	2768	-8245.65	2.37986	0.59906	0	0	0	0	0	0	0														
84	益门	0	2768	-0	0	0	0	0	0	0	0	0	0														
85	彰冠	10.10067	2768	-27958.65	0.29192	9.80875	0	0	0	0	0	0	0														
86	正斗	26.57978	2768	-73572.83	0.73905	24.70025	0	1.14048	0	0	0	0	0														
87	正勉	12.7316	2768	-35241.07	1.58286	10.59822	0	0.55052	0	0	0	0	0														
88	竹林坡	2.74064	2768	-7586.09	0.18572	2.55492	0	0	0	0	0	0	0														
89	卓坤	24.4376	2768	-67643.28	1.50078	22.93682	0	0	0	0	0	0	0														
90	子越	27.79015	2768	-76923.14	0.26149	27.32374	0	0.20492	0	0	0	0	0														
91	宸光	27.68318	2768	-76627.04	1.62869	26.05449	0	0	0	0	0	0	0														

2022年12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:2022-11-26 - 2022-12-25													
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)	AGC 考核	继电保 护管理 考核	自动化 设备考 核	通信设 备管理 考核	信息报 送考核
92	合计	7900.11784	0	-21867526.16	106.16006	7008.93191	275.765	509.26087	0	0	0	0	0

附件3

2022年12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:2022-11-26 - 2022-12-25										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	170139.68	0	0	39744.18	84382.79	0	46012.71	0	
2	巴郎口	1009.6	0	0	0	1009.6	0	0	0	
5	白溪	1778.89	0	0	0	1778.89	0	0	0	
6	百花滩	25956.19	0	0	0	25956.19	0	0	0	
7	宝兴	10337.86	0	0	0	10337.86	0	0	0	
8	宝州	1626.56	0	0	0	1626.56	0	0	0	
9	宝珠寺	27695.56	0	0	24725.52	2970.04	0	0	0	
13	滨东	23786.1	0	0	0	18659.02	0	5127.08	0	
14	波罗	2029.3	0	0	0	2029.3	0	0	0	
15	博瓦	10415.75	0	0	0	2616.81	0	7798.94	0	
17	布西	4745.63	0	0	4269.26	476.37	0	0	0	
18	槽渔滩	6200.2	0	0	0	6200.2	0	0	0	
19	茶布朗	8651.99	0	0	7495.37	1156.62	0	0	0	
20	茶园	231.25	0	0	0	231.25	0	0	0	
22	长河坝	1414951.1	0	0	141935.73	1073830.57	0	199184.8	0	
23	陈昌	3759.38	0	0	0	3759.38	0	0	0	
24	城东	2756.98	0	0	0	2756.98	0	0	0	
25	出居沟	6292.34	0	0	0	0	0	6292.34	0	
26	出龙沟	0.98	0	0	0	0.98	0	0	0	
27	春厂坝	2875.43	0	0	0	2875.43	0	0	0	
30	打鼓滩	2.83	0	0	0	2.83	0	0	0	
31	大岗山	541780.74	0	0	68189.7	379562.56	0	94028.48	0	
32	大金坪	15415.96	0	0	7905.73	0	0	7510.23	0	
34	大兴	3199.47	0	0	0	3199.47	0	0	0	
37	地洛	190.3	0	0	0	190.3	0	0	0	
38	东风	58854.11	0	0	0	58854.11	0	0	0	
39	东西关	5784.97	0	0	5607.76	177.21	0	0	0	
40	多诺	30417.55	0	0	0	26332.05	0	4085.5	0	
42	俄公堡	27513.07	0	0	0	27513.07	0	0	0	
43	俄日	3999.62	0	0	0	84.19	0	3915.43	0	
45	飞仙关	315234.93	0	0	0	309614.78	0	5620.15	0	

2022年12月四川省调查直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

电费单位:元

时间:2022-11-26 - 2022-12-25

47	风滩	6417.31	0	0	0	0	6417.31	0	0	0	0
49	凤仪	41784.54	0	0	0	0	34266.56	0	7517.98	0	0
50	福堂坝	46626.2	0	0	0	7401.36	154.18	0	39070.66	0	0
51	富流滩	568.68	0	0	0	0	568.68	0	0	0	0
53	工棚	12008.83	0	0	0	0	12008.83	0	0	0	0
55	龚嘴	13866.97	0	0	0	13866.97	0	0	0	0	0
58	古瓦	2472.85	0	0	0	0	2472.85	0	0	0	0
59	古学	17774.2	0	0	0	0	10134.7	0	7639.5	0	0
60	固滴	13579.15	0	0	0	0	13579.15	0	0	0	0
63	官帽舟	60524.16	0	0	0	0	58265.91	0	2258.25	0	0
67	锅浪跷	20013.35	0	0	0	1389.69	18623.66	0	0	0	0
68	国合	475.24	0	0	0	0	475.24	0	0	0	0
69	国如	1047.01	0	0	0	0	1047.01	0	0	0	0
71	海涯寨	0.06	0	0	0	0	0.06	0	0	0	0
72	海子凼	3.32	0	0	0	0	3.32	0	0	0	0
73	汗牛河	512.09	0	0	0	0	512.09	0	0	0	0
75	河口	18327.88	0	0	0	0	18327.88	0	0	0	0
76	黑河塘	30870.36	0	0	0	18273.37	11751.99	0	845	0	0
77	黑土坡	166.59	0	0	0	0	166.59	0	0	0	0
78	洪一	77297.89	0	0	0	0	76391.94	0	905.95	0	0
79	宏阳	863.65	0	0	0	0	863.65	0	0	0	0
80	红房子	14789.88	0	0	0	0	14789.88	0	0	0	0
81	红旗	11462.82	0	0	0	0	11462.82	0	0	0	0
82	红卫桥	6876.9	0	0	0	0	498.38	0	6378.52	0	0
85	猴子岩	538980.5	0	0	0	58464.45	404969.38	0	75546.67	0	0
86	葫芦坝	1201.39	0	0	0	0	1201.39	0	0	0	0
89	华强	301.67	0	0	0	0	301.67	0	0	0	0
92	黄金坪	453432.23	0	0	0	0	453432.23	0	0	0	0
93	汇溪	11857.27	0	0	0	0	11857.27	0	0	0	0
95	吉牛	4241.99	0	0	0	3849.56	392.43	0	0	0	0
99	江边	101335.29	0	0	0	10495.34	87106.79	0	3733.16	0	0
100	交财湾	1875.89	0	0	0	0	501.7	0	1374.19	0	0
101	脚基坪	26381.16	0	0	0	0	26381.16	0	0	0	0
103	金康	20982.72	0	0	0	0	8240.2	0	12742.52	0	0

2022年12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

时间:2022-11-26 - 2022-12-25

104	金龙潭	24562.85	0	0	0	0	0	747.99	0	23814.86	0
106	金窝	107736.39	0	0	0	0	0	107736.39	0	0	0
107	金银台	8676.27	0	0	0	0	0	6899.59	0	1776.68	0
108	金中九	56693.29	0	0	0	0	18316.63	24577.06	0	13799.6	0
109	久铁	16262.39	0	0	0	0	16052.07	210.32	0	0	0
110	九架棚	18685.99	0	0	0	0	0	18685.99	0	0	0
111	九源	33700.51	0	0	0	0	0	33700.51	0	0	0
112	卡基娃	37551.64	0	0	0	0	26585.93	10965.71	0	0	0
114	开建桥	2669.85	0	0	0	0	0	2669.85	0	0	0
115	开坪	530.35	0	0	0	0	0	530.35	0	0	0
116	康托	143	0	0	0	0	0	143	0	0	0
117	康坞	808.27	0	0	0	0	0	808.27	0	0	0
120	拉拉山	16940.43	0	0	0	0	0	16940.43	0	0	0
122	冷竹关	26980.9	0	0	0	0	0	8777.51	0	18203.39	0
123	栗子坪	9625.41	0	0	0	0	0	8831.02	0	794.39	0
125	立洲	21116.72	0	0	0	0	18779.66	2337.06	0	0	0
126	联补	273.63	0	0	0	0	0	273.63	0	0	0
128	灵溪	116091.06	0	0	0	0	0	116091.06	0	0	0
130	柳洪	29265.44	0	0	0	0	1184.91	28080.53	0	0	0
131	柳坪	20630.02	0	0	0	0	11258.09	1042.29	0	8329.64	0
133	龙洞	10696.32	0	0	0	0	0	290.54	0	10405.78	0
134	龙潭	47.08	0	0	0	0	0	47.08	0	0	0
135	龙头石	58786.65	0	0	0	0	20058.97	541.32	0	38186.36	0
136	龙溪沟	413.01	0	0	0	0	0	413.01	0	0	0
142	马拟	136.9	0	0	0	0	0	136.9	0	0	0
143	毛尔盖	48358.12	0	0	0	0	18077.07	450.62	0	29830.43	0
145	民治	43344.59	0	0	0	0	0	43344.59	0	0	0
147	明台	1.12	0	0	0	0	0	1.12	0	0	0
150	木坡	375.8	0	0	0	0	0	375.8	0	0	0
152	纳瓦	6226.08	0	0	0	0	0	6226.08	0	0	0
153	南坪	5767.43	0	0	0	0	0	1586.9	0	4180.53	0
154	南桤河	44164.75	0	0	0	0	0	38764.31	0	5400.44	0
156	娘拥	3502.82	0	0	0	0	0	3502.82	0	0	0
157	宁朗	12890.2	0	0	0	0	1818.13	11072.07	0	0	0

2022年12月四川省调查直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

电费单位:元

时间:2022-11-26 - 2022-12-25

158	跑马坪	2471.62	0	0	0	0	0	2471.62	0	0	0	0	0
159	偏桥	90432.47	0	0	0	0	0	87401.6	0	0	3030.87	0	0
160	坪头	91442.15	0	0	0	0	0	91442.15	0	0	0	0	0
161	平翁	13342.73	0	0	0	0	0	5808.87	0	0	7533.86	0	0
162	瀑布沟	447981.36	0	0	0	0	98706.53	343673.99	0	0	5600.84	0	0
164	千佛岩	7478.36	0	0	0	0	0	7478.36	0	0	0	0	0
165	青居	4143.1	0	0	0	0	0	4143.1	0	0	0	0	0
167	晴朗	158.03	0	0	0	0	0	0	0	0	158.03	0	0
168	丘东	13159.86	0	0	0	0	0	13159.86	0	0	0	0	0
169	去学	10994.83	0	0	0	0	10795.86	198.97	0	0	0	0	0
170	热枯河	1449.35	0	0	0	0	0	1449.35	0	0	0	0	0
172	仁宗海	5844.58	0	0	0	0	0	5844.58	0	0	0	0	0
173	柴丁	609.89	0	0	0	0	0	609.89	0	0	0	0	0
174	若水	50832.69	0	0	0	0	22371.82	5332.1	0	0	23128.77	0	0
175	撒多	3039.24	0	0	0	0	0	3039.24	0	0	0	0	0
179	三棵树	6.28	0	0	0	0	0	6.28	0	0	0	0	0
181	沙南	23960.73	0	0	0	0	16715.56	53.3	0	0	7191.87	0	0
182	沙坪	68361.62	0	0	0	0	21398.48	46963.14	0	0	0	0	0
183	沙溪	27171.37	0	0	0	0	0	27171.37	0	0	0	0	0
186	山棱岗	3679.57	0	0	0	0	0	3679.57	0	0	0	0	0
188	上松	12551.54	0	0	0	0	0	12551.54	0	0	0	0	0
189	上通坝	2185	0	0	0	0	0	0	0	0	2185	0	0
190	深溪沟	19607.32	0	0	0	0	19144.01	463.31	0	0	0	0	0
191	圣达	91764.5	0	0	0	0	20425.94	33811.17	0	0	37527.39	0	0
192	狮子坪	476.24	0	0	0	0	0	476.24	0	0	0	0	0
194	石棉矿	5760.1	0	0	0	0	0	5760.1	0	0	0	0	0
195	双滩	1022.1	0	0	0	0	0	1022.1	0	0	0	0	0
197	水津关	779.3	0	0	0	0	0	779.3	0	0	0	0	0
199	硕棵	30320.85	0	0	0	0	0	19362.98	0	0	10957.87	0	0
200	硕中	46832.69	0	0	0	0	21066.33	14937.09	0	0	10829.27	0	0
203	苏巴姑	29644.29	0	0	0	0	0	29644.29	0	0	0	0	0
204	梭罗沟	466.95	0	0	0	0	0	466.95	0	0	0	0	0
205	踏卡	51165.02	0	0	0	0	0	45983.51	0	0	5181.51	0	0
206	太平驿	55192.43	0	0	0	0	5938.85	21411.38	0	0	27842.2	0	0

2022年12月四川省调查常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

电费单位:元

时间:2022-11-26 - 2022-12-25

207	唐元	112.78	0	0	0	0	112.78	0	0	0	0	0	0
208	桃坪	7409.08	0	0	0	0	1697.38	0	0	0	5711.7	0	0
209	腾达	8980.67	0	0	0	0	8980.67	0	0	0	0	0	0
210	天龙湖	32967.2	0	0	0	2128.91	7417	0	0	0	23421.29	0	0
212	田湾河	52954.64	0	0	0	3266.54	49688.1	0	0	0	0	0	0
213	铁厂河	49944.27	0	0	0	0	48831.24	0	0	0	1113.03	0	0
214	亭子口	131666.21	0	0	0	55382.34	0	0	0	0	76283.87	0	0
215	通泉坝	1483.14	0	0	0	0	1483.14	0	0	0	0	0	0
216	铜街子	15668.23	0	0	0	15668.23	0	0	0	0	0	0	0
218	铜头	234.64	0	0	0	0	234.64	0	0	0	0	0	0
219	洼埡	3.03	0	0	0	0	3.03	0	0	0	0	0	0
220	瓦古脚	9705.66	0	0	0	0	9705.66	0	0	0	0	0	0
221	瓦屋山	20931.32	0	0	0	8367.7	1237.88	0	0	0	11325.74	0	0
222	万和	12740.27	0	0	0	0	7475.24	0	0	0	5265.03	0	0
223	威州	4490.67	0	0	0	0	4490.67	0	0	0	0	0	0
224	围海	20.42	0	0	0	0	20.42	0	0	0	0	0	0
225	卧罗桥	7046.04	0	0	0	0	71.06	0	0	0	6974.98	0	0
226	五一桥	3821.41	0	0	0	0	96.33	0	0	0	3725.08	0	0
227	溪古	33673.25	0	0	0	10730.28	16763.15	0	0	0	6179.82	0	0
229	下松	20311.47	0	0	0	0	20311.47	0	0	0	0	0	0
230	下索子	1567.47	0	0	0	0	1567.47	0	0	0	0	0	0
231	仙女堡	54325.75	0	0	0	0	54325.75	0	0	0	0	0	0
232	小沟头	65335.03	0	0	0	0	65335.03	0	0	0	0	0	0
233	小关子	1051.48	0	0	0	0	1051.48	0	0	0	0	0	0
235	小龙	787.71	0	0	0	0	787.71	0	0	0	0	0	0
237	小天都	523.04	0	0	0	523.04	0	0	0	0	0	0	0
238	小兴场	19.89	0	0	0	0	19.89	0	0	0	0	0	0
240	斜卡	70249.6	0	0	0	0	70249.6	0	0	0	0	0	0
241	新城	29451.1	0	0	0	0	29451.1	0	0	0	0	0	0
242	新马	1149.55	0	0	0	0	1149.55	0	0	0	0	0	0
245	雅都	10544.22	0	0	0	0	1925.13	0	0	0	8619.09	0	0
246	雅家埂	9.22	0	0	0	0	9.22	0	0	0	0	0	0
247	烟岗	2233.79	0	0	0	0	2233.79	0	0	0	0	0	0
248	岩坝	1228.07	0	0	0	0	1228.07	0	0	0	0	0	0

2022年12月四川省调查常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

电费单位:元

时间:2022-11-26 - 2022-12-25

250	姚河坝	10682.28	0	0	0	0	5171.47	4265.95	0	6416.33	0
251	冶勒	5171.47	0	0	0	0	0	0	0	0	0
254	阴坪	29.53	0	0	0	0	0	29.53	0	0	0
255	英雄坡	7.4	0	0	0	0	0	7.4	0	0	0
257	鱼洞	47980.78	0	0	0	0	0	47980.78	0	0	0
258	雨城	745.23	0	0	0	0	0	745.23	0	0	0
260	玉津	18561.12	0	0	0	0	14007.23	4553.89	0	0	0
261	玉龙	223388.36	0	0	0	0	0	221981.1	0	1407.26	0
262	玉田	8443.14	0	0	0	0	0	8443.14	0	0	0
265	枕头坝	25082.62	0	0	0	0	25082.62	0	0	0	0
266	中坝	13951.61	0	0	0	0	0	13951.61	0	0	0
269	竹格多	169861.18	0	0	0	0	0	162845.92	0	7015.26	0
270	紫兰坝	2.78	0	0	0	0	0	2.78	0	0	0
271	紫坪铺	89273.03	0	0	0	0	33891.77	55381.26	0	0	0
273	自一里	6781.58	0	0	0	0	6630.41	151.17	0	0	0
274	宗上	7837.54	0	0	0	0	0	7837.54	0	0	0
276	泸定	24830.74	0	0	0	0	21144.08	3686.66	0	0	0
277	泗耳	159.53	0	0	0	0	0	159.53	0	0	0
279	杵坝	1626	0	0	0	0	0	1626	0	0	0
280	硃磬	26171.2	0	0	0	0	2011.05	4317.65	0	19842.5	0
281	蹇团	699.77	0	0	0	0	0	699.77	0	0	0
285	达州燃机	129766.14	0	0	0	0	28856.19	0	0	100909.95	0
286	大古井	1539.46	0	0	0	0	0	1539.46	0	0	0
288	东岳	94506.08	0	0	0	0	746.5	0	0	93759.58	0
290	方山	8997.68	0	0	0	0	8997.68	0	0	0	0
291	高坝	293.68	0	0	0	0	293.68	0	0	0	0
297	广安	199.11	0	0	0	0	199.11	0	0	0	0
298	广安扩建	200950.08	0	0	0	0	640.08	0	0	200310	0
299	广安三期	4995.61	0	0	0	0	4995.61	0	0	0	0
306	金水湾	227.82	0	0	0	0	0	227.82	0	0	0
307	金堂	3973.31	0	0	0	0	3973.31	0	0	0	0
310	李渡	290.54	0	0	0	0	0	290.54	0	0	0
313	临巴	108763.16	0	0	0	0	1314.03	2146.05	0	105303.08	0
314	猫儿关	103.04	0	0	0	0	0	103.04	0	0	0

2022年12月四川省调查常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

电费单位:元

时间:2022-11-26 - 2022-12-25											
317	戎州	3363.48	0	0	0	1101.86	2261.62	0	0	0	0
321	四水	1168.04	0	0	0	0	1168.04	0	0	0	0
323	太白	25038.07	0	0	0	1635.45	23402.62	0	0	0	0
326	万兴	1095.93	0	0	0	0	1095.93	0	0	0	0
329	闻家冲	0.59	0	0	0	0	0.59	0	0	0	0
331	肖家	1.2	0	0	0	0	1.2	0	0	0	0
332	新平	1617.66	0	0	0	1617.66	0	0	0	0	0
340	云潭	41317.54	0	0	0	319.66	0	0	40997.88	0	0
341	云潭扩建	86010.85	0	0	0	771.85	0	0	85239	0	0
344	中眉	354.11	0	0	0	0	354.11	0	0	0	0
346	梓州	64106.48	0	0	62550.76	1555.72	0	0	0	0	0
348	合计	8397144.67	0	0	62550.76	1043332.89	5647962.91	0	1643298.11	0	0

2022年12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
1	安谷	水电	30.2404	2768	-83705.43	-10472.47	-94177.9	170139.68	-81450.46	229777.62	224288.94
2	巴郎口	水电	9.514	2768	-26334.75	0	-26334.75	1009.6	-11501.11	32445.47	-4380.79
3	巴青	水电	2.0441	2768	-5658.07	0	-5658.07	0	-320.36	903.77	-5074.66
4	白水河	水电	0.0594	2768	-164.42	0	-164.42	0	-4459.35	12580.15	7956.38
5	白溪	水电	0.5734	2768	-1587.17	0	-1587.17	1778.89	-2253.83	6358.21	4296.1
6	百花滩	水电	7.9591	2768	-22030.79	0	-22030.79	25956.19	-10436.3	29441.55	22930.65
7	宝兴	水电	150.4015	2768	-416311.35	0	-416311.35	10337.86	-21967.98	61973.25	-365968.22
8	宝州	水电	7.9761	2768	-22077.84	0	-22077.84	1626.56	-14346.32	40472.01	5674.41
9	宝珠寺	水电	32.039	2768	-88683.95	-1530.6	-90214.55	27695.56	-56591.52	159648.75	40538.24
10	北松	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
11	毕棚沟	水电	0.001	2768	-2.77	0	-2.77	0	-1058.52	2986.17	1924.88
12	毕棚沟二级	水电	5.0006	2768	-13841.66	0	-13841.66	0	-625.4	1764.29	-12702.77
13	滨东	水电	5.3545	2768	-14821.26	0	-14821.26	23786.1	-9001.64	25394.27	25357.47
14	波罗	水电	0.2333	2768	-645.77	0	-645.77	2029.3	-2857.04	8059.91	6586.4
15	博瓦	水电	45.9213	2768	-127110.16	0	-127110.16	10415.75	-11819	33342.24	-95171.17
16	布昌	水电	0.1814	2768	-502.12	0	-502.12	0	-366.07	1032.71	164.52
17	布西	水电	0.1637	2768	-453.12	0	-453.12	4745.63	-4737.44	13364.65	12919.72
18	槽渔滩	水电	1.2467	2768	-3450.87	0	-3450.87	6200.2	-6709.84	18928.93	14968.42
19	茶布朗	水电	20.8701	2768	-57768.44	0	-57768.44	8651.99	-53070.98	149717.07	47529.64
20	茶园	水电	2.3813	2768	-6591.44	0	-6591.44	231.25	-339.23	957	-5742.42
21	昌源	水电	10	2768	-27680	0	-27680	0	0	0	-27680
22	长河坝	水电	0	2768	0	-3849.1	-3849.1	1414951.1	-238337.6	672367.54	1845131.94
23	陈昌	水电	0.1282	2768	-354.86	0	-354.86	3759.38	-591.98	1670.03	4482.57
24	城东	水电	9.0086	2768	-24935.8	0	-24935.8	2756.98	-1843.62	5200.97	-18821.47
25	出居沟	水电	10.2194	2768	-28287.3	0	-28287.3	6292.34	-6981.53	19695.41	-9281.08
26	出龙沟	水电	5.4334	2768	-15039.65	0	-15039.65	0.98	-826.71	2332.21	-13533.17
27	春厂坝	水电	0.7093	2768	-1963.34	0	-1963.34	2875.43	-4549.86	12835.48	9197.71
28	春禾	水电	0.9212	2768	-2549.88	0	-2549.88	0	-1464.1	4130.34	116.36
29	达阿果	水电	1.7191	2768	-4758.47	0	-4758.47	0	-19800.74	55859.32	31300.11
30	打鼓滩	水电	10.5039	2768	-29074.8	0	-29074.8	2.83	-4083.13	11518.79	-21636.31

2022年12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
31	大岗山	水电	107.64	2768	-297947.52	-35905	-333852.52	541780.74	-253041.04	713847.02	668734.2
32	大金坪	水电	4.1538	2768	-11497.72	-13252.68	-24750.4	15415.96	-10257.88	28938.21	9345.89
33	大桥	水电	15.3255	2768	-42420.98	0	-42420.98	0	-10815.41	30511.05	-2725.34
34	大兴	水电	5.9761	2768	-16541.84	0	-16541.84	3199.47	-6496.99	18328.48	-1510.88
35	德美	水电	0.4918	2768	-1361.3	0	-1361.3	0	-612.54	1728.03	-245.81
36	登棚沟	水电	0.2408	2768	-666.53	0	-666.53	0	-970.9	2738.97	1101.54
37	地洛	水电	40.842	2768	-113050.66	-6665.92	-119716.58	190.3	-11762.5	33182.85	-98105.93
38	东风	水电	5.1749	2768	-14324.12	0	-14324.12	58854.11	-4689.49	13229.4	53069.9
39	东西关	水电	26.8375	2768	-74286.2	0	-74286.2	5784.97	-26204.72	73925.4	-20780.55
40	多诺	水电	6.8833	2768	-19052.97	0	-19052.97	30417.55	-9581.6	27030.39	28813.37
41	俄尔	水电	1.2245	2768	-3389.42	0	-3389.42	0	-745.68	2103.62	-2031.48
42	俄公堡	水电	5.0688	2768	-14030.44	-7005.61	-21036.05	27513.07	-22034.77	62161.67	46603.92
43	俄日	水电	7.2707	2768	-20125.19	0	-20125.19	3999.62	-7024.13	19815.58	-3334.12
44	二道桥	水电	6.8701	2768	-19016.44	0	-19016.44	0	-3334.46	9406.74	-12944.16
45	飞仙关	水电	16.1813	2768	-44789.84	0	-44789.84	315234.93	-7821.57	22065.2	284688.72
46	丰岩堡	水电	1.5688	2768	-4342.44	0	-4342.44	0	-6720.06	18957.77	7895.27
47	风滩	水电	1.9749	2768	-5466.52	0	-5466.52	6417.31	-2141.56	6041.49	4850.72
48	凤凰	水电	23.2085	2768	-64241.02	0	-64241.02	0	-2340.95	6604	-59977.97
49	凤仪	水电	0.5602	2768	-1550.63	0	-1550.63	41784.54	-10917.83	30799.99	60116.07
50	福堂坝	水电	76.0039	2768	-210378.8	0	-210378.8	46626.2	-62192.33	175449.04	-50495.89
51	富流滩	水电	21.9899	2768	-60868.04	0	-60868.04	568.68	-4097.58	11559.57	-52837.37
52	高坑	水电	11.7773	2768	-32599.57	0	-32599.57	0	-695.72	1962.68	-31332.61
53	工棚	水电	0.0217	2768	-60.07	0	-60.07	12008.83	-775.6	2188.03	13361.19
54	龚家河	水电	5.1082	2768	-14139.5	0	-14139.5	0	-4461.48	12586.17	-6014.81
55	龚嘴	水电	43.516	2768	-120452.29	-19537.68	-139989.97	13866.97	-137384.24	387570.84	124063.6
56	公德房	水电	27.0646	2768	-74914.81	0	-74914.81	0	-939.74	2651.06	-73203.49
57	共和	水电	11.709	2768	-32410.51	0	-32410.51	0	-2110.57	5954.07	-28567.01
58	古瓦	水电	59.648	2768	-165105.66	-2942.81	-168048.47	2472.85	-30037.52	84738.01	-110875.13
59	古学	水电	38.6212	2768	-106903.48	0	-106903.48	17774.2	-9093.37	25653.06	-72569.59
60	固滴	水电	6.5006	2768	-17993.77	0	-17993.77	13579.15	-8437.89	23803.91	10951.4
61	关山	水电	0.2536	2768	-701.96	0	-701.96	0	-233.97	660.04	-275.89
62	关州	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0

2022年12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
63	官帽舟	水电	0	2768	0	0	0	60524.16	-5176.91	14604.45	69951.7
64	广草坪	水电	35.425	2768	-98056.34	0	-98056.34	0	-1701.5	4800.04	-94957.8
65	广金坝	水电	0.2967	2768	-821.27	0	-821.27	0	-697.6	1967.99	449.12
66	广宁	水电	6.3444	2768	-17561.3	0	-17561.3	0	-2378.82	6710.82	-13229.3
67	锅浪跷	水电	17.5713	2768	-48637.3	0	-48637.3	20013.35	-5685.13	16038.16	-18270.92
68	国合	水电	0.7518	2768	-2080.98	0	-2080.98	475.24	-1241.15	3501.38	654.49
69	国如	水电	5.3191	2768	-14723.27	0	-14723.27	1047.01	-4516.14	12740.34	-5452.06
70	哈雅沟	水电	0.0728	2768	-201.51	0	-201.51	0	-897.98	2533.26	1433.77
71	海涯寨	水电	0.3754	2768	-1039.11	0	-1039.11	0.06	-3954.2	11155.08	6161.83
72	海子沟	水电	60.3834	2768	-167141.25	0	-167141.25	3.32	-1679.56	4738.16	-164079.33
73	汗牛河	水电	1.369	2768	-3789.39	0	-3789.39	512.09	-5469.11	15428.75	6682.34
74	汉阳	水电	0.2393	2768	-662.38	0	-662.38	0	-6084.39	17164.51	10417.74
75	河口	水电	7.368	2768	-20394.62	0	-20394.62	18327.88	-3207.39	9048.29	3774.16
76	黑河塘	水电	7.8101	2768	-21618.36	0	-21618.36	30870.36	-8309.31	23441.16	24383.85
77	黑土坡	水电	15.5076	2768	-42925.04	0	-42925.04	166.59	-1110.47	3132.73	-40736.19
78	洪一	水电	0.8	2768	-2214.4	-8310.3	-10524.7	77297.89	-6432.3	18145.99	78486.88
79	宏阳	水电	6.3856	2768	-17675.34	0	-17675.34	863.65	-752.98	2124.22	-15440.45
80	红房子	水电	2.9981	2768	-8298.74	0	-8298.74	14789.88	-7856.76	22164.5	20798.88
81	红旗	水电	3.1485	2768	-8715.05	0	-8715.05	11462.82	-7327	20670	16090.77
82	红卫桥	水电	8.7234	2768	-24146.37	0	-24146.37	6876.9	-12713.69	35866.24	5883.08
83	红岩子	水电	5.9485	2768	-16465.5	0	-16465.5	0	-10716.48	30231.96	3049.98
84	红叶	水电	0.0038	2768	-10.52	0	-10.52	0	-911.52	2571.46	1649.42
85	猴子岩	水电	158.355	2768	-438326.64	-28303.44	-466630.08	538980.5	-147033.88	414793.17	340109.71
86	葫芦坝	水电	1.7604	2768	-4872.79	0	-4872.79	1201.39	-1609.07	4539.3	-741.17
87	虎头寺	水电	43.1361	2768	-119400.61	0	-119400.61	0	-5080.47	14332.38	-110148.7
88	虎牙	水电	0.24	2768	-664.32	0	-664.32	0	-3801.02	10722.96	6257.62
89	华强	水电	5.3603	2768	-14837.31	0	-14837.31	301.67	-335.1	945.34	-13925.4
90	华山沟	水电	10.6173	2768	-29388.69	0	-29388.69	0	-6790.56	19156.66	-17022.59
91	黄丹	水电	0.6275	2768	-1736.92	0	-1736.92	0	-1739.31	4906.71	1430.48
92	黄金坪	水电	12.36	2768	-34212.48	-3658.8	-37871.28	453432.23	-81807.42	230784.62	564538.15
93	汇溪	水电	0.5665	2768	-1568.07	0	-1568.07	11857.27	-3438.06	9699.01	16550.15
94	火谷	水电	5.7562	2768	-15933.16	0	-15933.16	0	-2249.82	6346.9	-11836.08

2022年12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
95	吉牛	水电	70.0244	2768	-193827.54	0	-193827.54	4241.99	-28620.54	80740.61	-137465.48
96	吉日波	水电	6.0142	2768	-16647.31	0	-16647.31	0	-1810.06	5106.3	-13351.07
97	吉鱼	水电	11.3246	2768	-31346.49	0	-31346.49	0	-13837.15	39035.6	-6148.04
98	姜射坝	水电	44.7844	2768	-123963.22	0	-123963.22	0	-18739.24	52864.74	-89837.72
99	江边	水电	12.1473	2768	-33623.73	0	-33623.73	101335.29	-25165.98	70995.05	113540.63
100	交财湾	水电	5.6115	2768	-15532.63	0	-15532.63	1875.89	-11642.26	32843.66	7544.66
101	脚基坪	水电	6.5544	2768	-18142.58	0	-18142.58	26381.16	-2781.28	7846.18	13303.48
102	金洞子	水电	28.744	2768	-79563.39	0	-79563.39	0	-4143.73	11689.77	-72017.35
103	金康	水电	17.0667	2768	-47240.63	0	-47240.63	20982.72	-12471.95	35184.28	-3545.58
104	金龙潭	水电	9.4438	2768	-26140.44	0	-26140.44	24562.85	-16645.74	46958.82	28735.49
105	金盘子	水电	6.118	2768	-16934.62	0	-16934.62	0	-2804.66	7912.14	-11827.14
106	金窝	水电	6.1464	2768	-17013.24	0	-17013.24	107736.39	-30253.93	85348.52	145817.74
107	金银台	水电	12.3503	2768	-34185.63	0	-34185.63	8676.27	-16933.45	47770.48	5327.67
108	金中九	水电	7.728	2768	-21391.1	-2636.09	-24027.19	56693.29	-58725.91	165670.02	139610.21
109	久铁	水电	44.5953	2768	-123439.79	-6299.51	-129739.3	16262.39	-11117.78	31364.07	-93230.62
110	九架棚	水电	5.509	2768	-15248.91	0	-15248.91	18685.99	-1028.4	2901.18	5309.86
111	九源	水电	1.2779	2768	-3537.23	0	-3537.23	33700.51	-3944.57	11127.92	37346.63
112	卡基娃	水电	124.93	2768	-345806.24	-4024.22	-349830.46	37551.64	-62255.09	175626.1	-198907.81
113	卡子	水电	0.2488	2768	-688.68	0	-688.68	0	-602.23	1698.94	408.03
114	开建桥	水电	2.4165	2768	-6688.93	0	-6688.93	2669.85	-5519.9	15572.02	6033.04
115	开坪	水电	6.1048	2768	-16898.09	0	-16898.09	530.35	-685.99	1935.22	-15118.51
116	康托	水电	0.4479	2768	-1239.79	0	-1239.79	143	-5846.78	16494.19	9550.62
117	康坞	水电	189.3816	2768	-524208.32	0	-524208.32	808.27	-24869.28	70158.04	-478111.29
118	可河	水电	1.0621	2768	-2939.89	0	-2939.89	0	-3354.9	9464.4	3169.61
119	拉角沟	水电	5.6545	2768	-15651.66	0	-15651.66	0	-3097.84	8739.23	-10010.27
120	拉拉山	水电	50.8997	2768	-140890.37	0	-140890.37	16940.43	-1045.84	2950.39	-122045.39
121	朗寨	水电	5.5784	2768	-15441.01	0	-15441.01	0	-5172.51	14592.02	-6021.5
122	冷竹关	水电	0.3003	2768	-831.23	0	-831.23	26980.9	-21374.73	60299.66	65074.6
123	栗子坪	水电	19.4394	2768	-53808.26	0	-53808.26	9625.41	-8948.31	25243.83	-27887.33
124	利源	水电	15.1095	2768	-41823.04	0	-41823.04	0	-2969.14	8376.17	-36416.01
125	立洲	水电	35.004	2768	-96891.07	-17353.09	-114244.16	21116.72	-54583.93	153985.21	6273.84
126	联补	水电	27.1755	2768	-75221.78	-7381.91	-82603.69	273.63	-13029.84	36758.13	-58601.77

2022年12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	25.504	2768	-70595.07	0	-70595.07	0	-1914.71	5401.55	-67108.23
128	灵溪	水电	7.8028	2768	-21598.15	0	-21598.15	116091.06	-8553.44	24129.87	110069.34
129	刘河坝	水电	0.1281	2768	-354.58	0	-354.58	0	-442.05	1247.04	450.41
130	柳洪	水电	12.6835	2768	-35107.93	0	-35107.93	29265.44	-10383.85	29293.6	13067.26
131	柳坪	水电	0.1485	2768	-411.05	-7.26	-418.31	20630.02	-12040.41	33966.85	42138.15
132	龙安	水电	8.1571	2768	-22578.85	0	-22578.85	0	-7252.74	20460.49	-9371.1
133	龙洞	水电	5.5921	2768	-15478.93	0	-15478.93	10696.32	-15913.56	44893.29	24197.12
134	龙潭	水电	15.7014	2768	-43461.48	0	-43461.48	47.08	-2957.75	8344.01	-38028.14
135	龙头石	水电	17.388	2768	-48129.98	-3682.55	-51812.53	58786.65	-75532.11	213081.54	144523.55
136	龙溪沟	水电	5.491	2768	-15199.09	0	-15199.09	413.01	-582.33	1642.78	-13725.63
137	龙源	水电	1.2398	2768	-3431.77	0	-3431.77	0	-2785.99	7859.48	1641.72
138	楼方	水电	3.3566	2768	-9291.07	0	-9291.07	0	-3497.03	9865.38	-2922.72
139	炉城	水电	5.2142	2768	-14432.91	0	-14432.91	0	-2656.33	7493.71	-9595.53
140	绿叶	水电	0.0092	2768	-25.47	0	-25.47	0	-4965.75	14008.75	9017.53
141	马回	水电	0	2768	0	0	0	0	-9197.29	25946.22	16748.93
142	马拟	水电	6.5738	2768	-18196.28	0	-18196.28	136.9	-809.19	2282.79	-16585.78
143	毛尔盖	水电	2.472	2768	-6842.5	-3698.05	-10540.55	48358.12	-41385.3	116750.93	113183.2
144	毛滩	水电	1.7491	2768	-4841.51	0	-4841.51	0	-7687.77	21687.75	9158.47
145	民治	水电	13.1626	2768	-36434.08	0	-36434.08	43344.59	-11959.8	33739.46	28690.17
146	明礼	水电	30	2768	-83040	0	-83040	0	-45.96	129.66	-82956.3
147	明台	水电	6.7431	2768	-18664.9	0	-18664.9	1.12	-5257.91	14832.96	-9088.73
148	磨西	水电	5.8883	2768	-16298.81	0	-16298.81	0	-2300.51	6489.89	-12109.43
149	磨子	水电	1.4838	2768	-4107.16	0	-4107.16	0	-7771.55	21924.1	10045.39
150	木坡	水电	0.527	2768	-1458.74	0	-1458.74	375.8	-3380.42	9536.41	5073.05
151	木座	水电	1.8541	2768	-5132.15	0	-5132.15	0	-14889.82	42005.24	21983.27
152	纳瓦	水电	6.0964	2768	-16874.84	0	-16874.84	6226.08	-867.99	2448.67	-9068.08
153	南坪	水电	5.4845	2768	-15181.1	0	-15181.1	5767.43	-9223.08	26018.96	7382.21
154	南桤河	水电	19.7817	2768	-54755.75	0	-54755.75	44164.75	-13035.9	36775.2	13148.3
155	尼河	水电	5.9996	2768	-16606.89	0	-16606.89	0	-1468.48	4142.68	-13932.69
156	娘拥	水电	35.279	2768	-97652.27	-1341.96	-98994.23	3502.82	-13700.14	38649.09	-70542.46
157	宁朗	水电	6.8689	2768	-19013.12	0	-19013.12	12890.2	-9158.7	25837.36	10555.74
158	跑马坪	水电	0.9607	2768	-2659.22	0	-2659.22	2471.62	-27800.41	78426.95	50438.94

2022年12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	8.7552	2768	-24234.39	-356.51	-24590.9	90432.47	-21336.53	60191.89	104696.93
160	坪头	水电	0.9412	2768	-2605.24	0	-2605.24	91442.15	-4458.15	12576.77	96955.53
161	平翁	水电	6.9225	2768	-19161.48	0	-19161.48	13342.73	-12187.06	34380.58	16374.77
162	瀑布沟	水电	124.2	2768	-343785.6	-50455.77	-394241.37	447981.36	-450046.11	1269612.41	873306.29
163	七星	水电	2.0381	2768	-5641.46	0	-5641.46	0	-2979.03	8404.05	-216.44
164	千佛岩	水电	0.0357	2768	-98.82	0	-98.82	7478.36	-5691.1	16054.99	17743.43
165	青居	水电	25.6985	2768	-71133.45	0	-71133.45	4143.1	-13670.1	38564.34	-42096.11
166	清水沟	水电	0.4348	2768	-1203.53	0	-1203.53	0	-760.98	2146.77	182.26
167	晴朗	水电	10.0346	2768	-27775.77	0	-27775.77	158.03	-13433.53	37896.96	-3154.31
168	丘东	水电	9.2403	2768	-25577.15	0	-25577.15	13159.86	-10312.37	29091.95	6362.29
169	去学	水电	50.0881	2768	-138643.86	0	-138643.86	10994.83	-30885.3	87129.66	-71404.67
170	热枯河	水电	2.2539	2768	-6238.74	0	-6238.74	1449.35	-1018.52	2873.31	-2934.6
171	热水塘	水电	0.2706	2768	-749.02	0	-749.02	0	-1659.69	4682.09	2273.38
172	仁宗海	水电	2.7389	2768	-7581.28	0	-7581.28	5844.58	-23207.36	65469.65	40525.59
173	荣丁	水电	5.7245	2768	-15845.42	0	-15845.42	609.89	-1277.72	3604.55	-12908.7
174	若水	水电	297.277	2768	-822862.74	-65086.36	-887949.1	50832.69	-70237.85	198146.03	-709208.23
175	撒多	水电	5.3303	2768	-14754.27	0	-14754.27	3039.24	-19038.85	53709.97	22956.09
176	三奥	水电	1.5767	2768	-4364.31	0	-4364.31	0	-1467.38	4139.59	-1692.1
177	三岔	水电	0.3382	2768	-936.14	0	-936.14	0	-3738.07	10545.35	5871.14
178	三江	水电	1.0379	2768	-2872.91	0	-2872.91	0	-5294.71	14936.75	6769.13
179	三棵树	水电	1.6172	2768	-4476.41	0	-4476.41	6.28	-7306.09	20611	8834.78
180	三坪河	水电	0.8233	2768	-2278.89	0	-2278.89	0	-1415.69	3993.77	299.19
181	沙南	水电	10.8877	2768	-30137.15	0	-30137.15	23960.73	-33453.81	94375.61	54745.38
182	沙坪	水电	1.08	2768	-2989.44	-257.57	-3247.01	68361.62	-15418.1	43495.57	93192.08
183	沙溪	水电	0.9841	2768	-2723.99	0	-2723.99	27171.37	-11030.93	31119.04	44535.49
184	沙嘴	水电	25	2768	-69200	0	-69200	0	0	0	-69200
185	杉树坪	水电	1.7208	2768	-4763.17	0	-4763.17	0	-2473.22	6977.13	-259.26
186	山棱岗	水电	0.982	2768	-2718.18	0	-2718.18	3679.57	-2814.11	7938.79	6086.07
187	上石盘	水电	37.4621	2768	-103695.09	0	-103695.09	0	-2131.67	6013.61	-99813.15
188	上松	水电	18.3483	2768	-50788.09	0	-50788.09	12551.54	-1059.81	2989.79	-36306.57
189	上通坝	水电	3.2	2768	-8857.6	-1837.65	-10695.25	2185	-28427.82	80196.93	43258.86
190	深溪沟	水电	212.817	2768	-589077.46	-9841.56	-598919.02	19607.32	-87815.93	247735.06	-419392.57

2022年12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
191	圣达	水电	0.9936	2768	-2750.28	-3597.79	-6348.07	91764.5	-60143.93	169670.36	194942.86
192	狮子坪	水电	5.0229	2768	-13903.39	0	-13903.39	476.24	-13162.74	37133.04	10543.15
193	石碛楼	水电	10.0946	2768	-27941.85	0	-27941.85	0	-316.19	892	-27366.04
194	石棉矿	水电	86.3532	2768	-239025.66	0	-239025.66	5760.1	-546.97	1543.04	-232269.49
195	双滩	水电	4.7212	2768	-13068.34	0	-13068.34	1022.1	-3209.72	9054.86	-6201.1
196	水打坝	水电	0	2768	0	0	0	0	-110.13	310.67	200.54
197	水津关	水电	46.782	2768	-129492.63	0	-129492.63	779.3	-4834.36	13638.08	-119909.61
198	水牛家	水电	8.6676	2768	-23991.92	0	-23991.92	0	-11745.95	33136.17	-2601.7
199	硕梁	水电	42.968	2768	-118935.42	-2597.5	-121532.92	30320.85	-26512.48	74793.61	-42930.94
200	硕中	水电	43.832	2768	-121326.98	0	-121326.98	46832.69	-17870.06	50412.73	-41951.62
201	四板沟	水电	1.6237	2768	-4494.4	0	-4494.4	0	-3057.91	8626.57	1074.26
202	松源	水电	17.4804	2768	-48385.75	0	-48385.75	0	-4348.52	12267.5	-40466.77
203	苏巴姑	水电	0.0416	2768	-115.15	0	-115.15	29644.29	-1700.88	4798.3	32626.56
204	梭罗沟	水电	5.2671	2768	-14579.33	0	-14579.33	466.95	-1981.45	5589.83	-10504
205	踏卡	水电	10.626	2768	-29412.77	-138.85	-29551.62	51165.02	-8304.98	23428.94	36737.36
206	太平驿	水电	137.3903	2768	-380296.35	0	-380296.35	55192.43	-45113.87	127269.49	-242948.3
207	唐元	水电	17.1086	2768	-47356.6	0	-47356.6	112.78	-8873.07	25031.57	-31085.32
208	桃坪	水电	7.8434	2768	-21710.53	0	-21710.53	7409.08	-13706.76	38667.77	10659.56
209	腾达	水电	0.4557	2768	-1261.38	0	-1261.38	8980.67	-939.27	2649.74	9429.76
210	天龙湖	水电	13.0306	2768	-36068.7	0	-36068.7	32967.2	-17674.88	49862.11	29085.73
211	天元	水电	0.1406	2768	-389.18	0	-389.18	0	-1449.28	4088.53	2250.07
212	田湾河	水电	3.7764	2768	-10453.08	0	-10453.08	52954.64	-30127.89	84992.96	97366.63
213	铁厂河	水电	3.312	2768	-9167.62	-140.82	-9308.44	49944.27	-8427.66	23775.03	55983.2
214	亭子口	水电	37.71	2768	-104381.28	-2573.76	-106955.04	131666.21	-84181.08	237480.9	178010.99
215	通泉坝	水电	0.4356	2768	-1205.74	0	-1205.74	1483.14	-2554.53	7206.51	4929.38
216	铜街子	水电	94.4411	2768	-261412.96	-409.28	-261822.24	15668.23	-104783.75	295602.52	-55335.24
217	铜陵	水电	7.9379	2768	-21972	0	-21972	0	-4524.02	12762.59	-13733.43
218	铜头	水电	5.7516	2768	-15920.43	0	-15920.43	234.64	-40.04	112.95	-15612.88
219	洼埡	水电	1.8553	2768	-5135.47	0	-5135.47	3.03	-3095.5	8732.63	504.69
220	瓦古脚	水电	0.801	2768	-2217.17	0	-2217.17	9705.66	-874	2465.62	9080.11
221	瓦屋山	水电	55.6262	2768	-153973.32	0	-153973.32	20931.32	-22072.57	62268.3	-92846.27
222	万和	水电	5.9147	2768	-16371.89	0	-16371.89	12740.27	-17981.62	50727.45	29114.21

2022年12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
223	威州	水电	16.4884	2768	-45639.89	0	-45639.89	4490.67	-6754.33	19054.46	-28849.09
224	围海	水电	2.2459	2768	-6216.65	0	-6216.65	20.42	-5358.3	15116.15	3561.62
225	卧罗桥	水电	6.0084	2768	-16631.25	0	-16631.25	7046.04	-8400.2	23697.58	5712.17
226	五一桥	水电	8.706	2768	-24098.21	0	-24098.21	3821.41	-10660.74	30074.7	-862.84
227	溪古	水电	9.6032	2768	-26581.66	0	-26581.66	33673.25	-20726.66	58471.39	44836.32
228	洗马姑	水电	0.9847	2768	-2725.65	0	-2725.65	0	-1004.05	2832.48	-897.22
229	下松	水电	7.2433	2768	-20049.45	0	-20049.45	20311.47	-801.71	2261.69	1722
230	下索子	水电	1.5226	2768	-4214.42	0	-4214.42	1567.47	-4844.92	13667.88	6176.01
231	仙女堡	水电	5.8923	2768	-16309.89	0	-16309.89	54325.75	-9325.94	26309.16	54999.08
232	小沟头	水电	0.3937	2768	-1089.76	0	-1089.76	65335.03	-2346.98	6621	68519.29
233	小关子	水电	48.4654	2768	-134152.23	0	-134152.23	1051.48	-17297.75	48798.21	-101600.29
234	小河	水电	1.8474	2768	-5113.6	0	-5113.6	0	-6830.22	19268.54	7324.72
235	小龙	水电	1.4068	2768	-3894.02	0	-3894.02	787.71	-6605	18633.19	8921.88
236	小三峡	水电	10.1653	2768	-28137.55	0	-28137.55	0	-3584.57	10112.33	-21609.79
237	小天都	水电	4.9867	2768	-13803.19	0	-13803.19	523.04	-20346.26	57398.27	23771.86
238	小兴场	水电	1.692	2768	-4683.46	0	-4683.46	19.89	-878.74	2478.98	-3063.33
239	小姓	水电	0.2839	2768	-785.84	0	-785.84	0	-2773.51	7824.26	4264.91
240	斜卡	水电	1.5939	2768	-4411.92	-143.79	-4555.71	70249.6	-8607.29	24281.79	81368.39
241	新城	水电	0.9346	2768	-2586.97	0	-2586.97	29451.1	-14547.19	41038.66	53355.6
242	新马	水电	44.1907	2768	-122319.86	0	-122319.86	1149.55	-16159.34	45586.67	-91742.98
243	秀观	水电	3.5022	2768	-9694.09	0	-9694.09	0	-14590.83	41161.79	16876.87
244	薛城	水电	3.2919	2768	-9111.98	0	-9111.98	0	-4014.65	11325.6	-1801.03
245	雅都	水电	7.302	2768	-20211.94	-8.57	-20220.51	10544.22	-13942.28	39332.19	15713.62
246	雅家埂	水电	10.54	2768	-29174.72	0	-29174.72	9.22	-341.31	962.86	-28543.95
247	烟岗	水电	0.9954	2768	-2755.27	0	-2755.27	2233.79	-28803.07	81255.53	51930.98
248	岩坝	水电	0.862	2768	-2386.02	0	-2386.02	1228.07	-1793.77	5060.36	2108.64
249	岩禾	水电	0.5053	2768	-1398.67	0	-1398.67	0	-2907.19	8201.39	3895.53
250	姚河坝	水电	21.2109	2768	-58711.77	0	-58711.77	10682.28	-12935.59	36492.24	-24472.84
251	冶勒	水电	20.0137	2768	-55397.92	0	-55397.92	5171.47	-17685.39	49891.76	-18020.08
252	叶塘	水电	0.4811	2768	-1331.68	0	-1331.68	0	-2853.93	8051.14	3865.53
253	一颗印	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
254	阴坪	水电	4.5821	2768	-12683.25	0	-12683.25	29.53	-14633.37	41281.79	13994.7

2022年12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
255	英雄坡	水电	3.4145	2768	-9451.34	0	-9451.34	7.4	-3139.16	8855.8	-3727.3
256	油坊沟	水电	0.3271	2768	-905.41	0	-905.41	0	-2682.05	7566.26	3978.8
257	鱼洞	水电	30.5967	2768	-84691.67	0	-84691.67	47980.78	-7061.07	19919.78	-23852.18
258	雨城	水电	14.1185	2768	-39080.01	0	-39080.01	745.23	-16890.11	47648.21	-7576.68
259	禹源坝	水电	58.9442	2768	-163157.55	0	-163157.55	0	-1331.42	3756.04	-160732.93
260	玉津	水电	5	2768	-13840	0	-13840	18561.12	-66752.61	188313.92	126282.43
261	玉龙	水电	0.8429	2768	-2333.15	0	-2333.15	223388.36	-3138.47	8853.85	226770.59
262	玉田	水电	3.3304	2768	-9218.55	0	-9218.55	8443.14	-6754.31	19054.4	11524.68
263	赞拉	水电	0.7423	2768	-2054.69	0	-2054.69	0	-4761.55	13432.69	6616.45
264	赵家山	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
265	枕头坝	水电	24.84	2768	-68757.12	-9848.49	-78605.61	25082.62	-87844.07	247814.46	106447.4
266	中坝	水电	26.8021	2768	-74188.21	0	-74188.21	13951.61	-3868.23	10912.56	-53192.27
267	中山	水电	2.3209	2768	-6424.25	0	-6424.25	0	-1322.55	3731.01	-4015.79
268	舟坝	水电	2.7692	2768	-7665.26	0	-7665.26	0	-3658.5	10320.9	-1002.86
269	竹格多	水电	2.5616	2768	-7090.51	0	-7090.51	169861.18	-5627.27	15874.94	173018.34
270	紫兰坝	水电	7.5858	2768	-20997.49	0	-20997.49	2.78	-11022.33	31094.78	-922.26
271	紫坪铺	水电	5.4677	2768	-15134.59	-986.1	-16120.69	89273.03	-95022.26	268064.64	246194.72
272	仔达寨	水电	0.3312	2768	-916.76	0	-916.76	0	-2460.33	6940.76	3563.67
273	自一里	水电	13.3707	2768	-37010.1	0	-37010.1	6781.58	-25736.59	72604.77	16639.66
274	宗上	水电	8.7741	2768	-24286.71	0	-24286.71	7837.54	-2756.78	7777.08	-11428.87
275	足木	水电	9.2858	2768	-25703.09	0	-25703.09	0	-2300.92	6491.06	-21512.95
276	泸定	水电	41.3896	2768	-114566.41	0	-114566.41	24830.74	-92125.61	259892.98	78031.7
277	泗耳	水电	6.9693	2768	-19290.97	0	-19290.97	159.53	-1942.05	5478.66	-15594.83
278	驷马桥	水电	3.5934	2768	-9946.53	0	-9946.53	0	-3613.2	10193.11	-3366.62
279	杵坝	水电	6.9092	2768	-19124.67	0	-19124.67	1626	-823.45	2323	-15999.12
280	碓磑	水电	35.9085	2768	-99394.73	0	-99394.73	26171.2	-27226.56	76808.1	-23641.99
281	蹇团	水电	18.4421	2768	-51047.73	0	-51047.73	699.77	-19715.51	55618.87	-14444.6
282	博能	生物 质	4.872	2768	-13485.7	0	-13485.7	0	-2100.27	6327.87	-9258.1
283	长安	生物 质	0	2768	0	0	0	0	-7877.97	23735.35	15857.38

2022年12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	2768	0	0	0	0	0	0	0
285	大古井	生物质	0	2768	0	0	0	1539.46	-10968.22	33045.91	23617.15
286	定鞍	生物质	44.484	2768	-123131.71	0	-123131.71	0	-7057.52	21263.45	-108925.78
287	高海	生物质	25.525	2768	-70653.2	0	-70653.2	0	-7647.78	23041.83	-55259.15
288	高能	生物质	0.324	2768	-896.83	0	-896.83	0	-2323.32	6999.87	3779.72
289	高照	生物质	0.324	2768	-896.83	0	-896.83	0	-4976.19	14992.64	9119.62
290	罐子河	生物质	0	2768	0	0	0	0	-2140.53	6449.14	4308.61
291	光大	生物质	0.54	2768	-1494.72	0	-1494.72	0	-9432.72	28419.63	17492.19
292	广武	生物质	14.13	2768	-39111.84	0	-39111.84	0	-3498.5	10540.54	-32069.8
293	海诺尔	生物质	0	2768	0	0	0	0	-10658.28	32112.1	21453.82
294	画龙湾	生物质	0	2768	0	0	0	0	-1698.82	5118.34	3419.52
295	黄龙	生物质	0	2768	0	0	0	0	-3008.65	9064.69	6056.04
296	佳境	生物质	0.108	2768	-298.94	0	-298.94	0	-668.77	2014.91	1047.2
297	金水湾	生物质	0	2768	0	0	0	227.82	-1741.8	5247.83	3733.85
298	九洪	生物质	18.565	2768	-51387.92	0	-51387.92	0	-7195.87	21680.28	-36903.51
299	梨树寺	生物质	23.468	2768	-64959.42	0	-64959.42	0	-3144.59	9474.27	-58629.74
300	李渡	生物质	16.992	2768	-47033.86	0	-47033.86	290.54	-4884.6	14716.71	-36911.21

2022年12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
301	鲤鱼溪	生物质	2.718	2768	-7523.42	0	-7523.42	0	-5077.21	15297.01	2696.38
302	梁平	生物质	0	2768	0	0	0	0	-7557.8	22770.72	15212.92
303	猫儿关	生物质	0.675	2768	-1868.4	0	-1868.4	103.04	-3406.79	10264.24	5092.09
304	民强	生物质	49.274	2768	-136390.43	0	-136390.43	0	-4461	13440.44	-127410.99
305	南岳	生物质	0.9	2768	-2491.2	0	-2491.2	0	-8952.82	26973.76	15529.74
306	三峰	生物质	1.62	2768	-4484.16	0	-4484.16	0	-6578.69	19820.78	8757.93
307	四水	生物质	0.27	2768	-747.36	0	-747.36	1168.04	-2280.77	6871.69	5011.6
308	同安	生物质	1.26	2768	-3487.68	0	-3487.68	0	-6480.22	19524.11	9556.21
309	同德	生物质	12.028	2768	-33293.5	0	-33293.5	0	-4583.27	13808.83	-24067.94
310	万兴	生物质	18.5	2768	-51208	0	-51208	1095.93	-10723.29	32307.96	-28527.4
311	旺能	生物质	0.81	2768	-2242.08	0	-2242.08	0	-3273.58	9862.88	4347.22
312	威澳	生物质	0	2768	0	0	0	0	-3159.8	9520.08	6360.28
313	闻家冲	生物质	0.513	2768	-1419.98	0	-1419.98	0.59	-3912.96	11789.28	6456.93
314	五桐	生物质	0	2768	0	0	0	0	-9847.26	29668.6	19821.34
315	肖家	生物质	0	2768	0	0	0	1.2	-3992.5	12028.93	8037.63
316	兴泸	生物质	0.405	2768	-1121.04	0	-1121.04	0	-7570.19	22808.05	14116.82
317	羊老坪	生物质	0.4725	2768	-1307.88	0	-1307.88	0	-3438.94	10361.09	5614.27

2022年12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	阳关	生物质	0	2768	0	0	0	0	-8991.42	27090.05	18098.63
319	营峰	生物质	0	2768	0	0	0	0	-2906.52	8756.98	5850.46
320	盈基	生物质	1.35	2768	-3736.8	0	-3736.8	0	-6509.7	19612.93	9366.43
321	粤丰	生物质	0	2768	0	0	0	0	-6715.42	20232.74	13517.32
322	中和	生物质	0.27	2768	-747.36	0	-747.36	0	-3217.64	9694.37	5729.37
323	中科	生物质	0	2768	0	0	0	0	-4259.37	12832.95	8573.58
324	中眉	生物质	5.09	2768	-14089.12	0	-14089.12	354.11	-3889.31	11718.01	-5906.31
325	琦丰	生物质	1.8	2768	-4982.4	0	-4982.4	0	-5263.15	15857.24	5611.69
326	旌阳	生物质	8.268	2768	-22885.82	0	-22885.82	0	-6710.7	20218.52	-9378
327	达州燃机	火电	704.9166	2768	-1951209.15	0	-1951209.15	129766.14	-129145.39	905106.71	-1045481.69
328	东岳	火电	45.8885	2768	-127019.37	0	-127019.37	94506.08	-160876	1127488.51	934099.22
329	都尉燃机	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
330	方山	火电	304.871	2768	-843882.93	0	-843882.93	8997.68	-325447.65	2280877.8	1120544.9
331	高坝	火电	230.5395	2768	-638133.34	0	-638133.34	293.68	-15479.02	108483.63	-544835.05
332	广安	火电	11.166	2768	-30907.49	0	-30907.49	199.11	-157345.33	1102744.06	914690.35
333	广安扩建	火电	384.9505	2768	-1065542.98	0	-1065542.98	200950.08	-145869.46	1022316.21	11853.85
334	广安三期	火电	84.0502	2768	-232650.95	0	-232650.95	4995.61	-337394.13	2364603.85	1799554.38
335	江油新厂	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
336	金堂	火电	98.3951	2768	-272357.64	0	-272357.64	3973.31	-336433.2	2357869.23	1753051.7
337	临巴	火电	178.287	2768	-493498.42	0	-493498.42	108763.16	-166366.91	1165971.21	614869.04
338	戎州	火电	826.2562	2768	-2287077.16	0	-2287077.16	3363.48	-312111.73	2187413.85	-408411.56
339	三瓦窑	火电	9.5206	2768	-26353.02	0	-26353.02	0	-2195.24	15385.16	-13163.1
340	石化自备	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
341	苏房梁	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0

2022年12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
342	太白	火电	59.9974	2768	-166072.8	0	-166072.8	25038.07	-168837.66	1183287.3	873414.91
343	新平	火电	1796.8412	2768	-4973656.44	0	-4973656.44	1617.66	-78809.55	552331.38	-4498516.95
344	新平扩建	火电	1626.06	2768	-4500934.08	0	-4500934.08	0	0	0	-4500934.08
345	云潭	火电	35.5522	2768	-98408.49	0	-98408.49	41317.54	-73952.13	518288.51	387245.43
346	云潭扩建	火电	25.4164	2768	-70352.6	0	-70352.6	86010.85	-170008.43	1191492.54	1037142.36
347	梓州	火电	847.188	2768	-2345016.38	0	-2345016.38	64106.48	-290994.23	2039413.3	-532490.83
348	百果	风电	66.1804	2768	-183187.32	0	-183187.32	0	-8985.75	281254.24	89081.17
349	博洛拉达	风电	294.6019	2768	-815458	0	-815458	0	-14152.25	442966.12	-386644.13
350	川顺	风电	156.0532	2768	-431955.17	0	-431955.17	0	-14137.35	442499.69	-3592.83
351	大德	风电	196.6834	2768	-544419.6	0	-544419.6	0	-16638.59	520788.55	-40269.64
352	德昌	风电	125.493	2768	-347364.57	0	-347364.57	0	-11923.83	373216.41	13928.01
353	德耀	风电	38.2559	2768	-105892.3	0	-105892.3	0	-2181.72	68287.96	-39786.06
354	芳地坪	风电	74.9917	2768	-207576.94	0	-207576.94	0	-6052.61	189447	-24182.55
355	风垭关	风电	98.3328	2768	-272185.25	0	-272185.25	0	-7116.32	222741.15	-56560.42
356	干坝子	风电	226.3552	2768	-626551.22	0	-626551.22	0	-20711.9	648283.33	1020.21
357	官房	风电	63.4859	2768	-175728.89	0	-175728.89	0	-3810.52	119269.51	-60269.9
358	果木	风电	250.7434	2768	-694057.76	0	-694057.76	0	-13404.72	419568.37	-287894.11
359	海口	风电	55.1138	2768	-152555.14	0	-152555.14	0	-6835.7	213957.58	54566.74
360	红和	风电	139.4872	2768	-386100.65	0	-386100.65	0	-14340.81	448868.08	48426.62
361	黄茅埂	风电	275.4824	2768	-762535.26	0	-762535.26	0	-24863.62	778232.34	-9166.54
362	火烈	风电	186.8226	2768	-517124.85	0	-517124.85	0	-12841.95	401953.62	-128013.18
363	金格	风电	217.9525	2768	-603292.41	0	-603292.41	0	-37036.9	1159256.39	518927.08
364	井叶特西	风电	104.1544	2768	-288299.43	0	-288299.43	0	-24373.1	762878.95	450206.42
365	拉马	风电	213.7713	2768	-591719.04	0	-591719.04	0	-32866.62	1028726.65	404140.99
366	黎海	风电	57.3817	2768	-158832.55	0	-158832.55	0	-8771.26	274540.85	106937.04
367	凉风坳	风电	260.8299	2768	-721977.22	0	-721977.22	0	-21819.31	682945.26	-60851.27
368	龙恩	风电	174.5893	2768	-483263.1	0	-483263.1	0	-11364.15	355698.2	-138929.05
369	鲁基	风电	456.1784	2768	-1262701.92	0	-1262701.92	0	-7698.84	240974.01	-1029426.75
370	鲁南	风电	148.0262	2768	-409736.47	0	-409736.47	0	-13406.46	419622.65	-3520.28
371	玛施金	风电	140.064	2768	-387697.12	0	-387697.12	0	-8504.87	266202.86	-129999.13
372	马鸣	风电	42.076	2768	-116466.4	0	-116466.4	0	-2483.49	77733.27	-41216.62
373	马宗	风电	194.9857	2768	-539720.31	0	-539720.31	0	-22320.28	698625.51	136584.92

2022年12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
374	漫天岭	风电	47.8831	2768	-132540.53	0	-132540.53	0	-7052.7	220749.88	81156.65
375	青天铺	风电	205.8955	2768	-569918.85	0	-569918.85	0	-17671.32	553112.96	-34477.21
376	清风	风电	39.4038	2768	-109069.72	0	-109069.72	0	-2298.33	71937.67	-39430.38
377	热柯觉	风电	211.1667	2768	-584509.31	0	-584509.31	0	-15010.96	469843.72	-129676.55
378	寨果乐	风电	35.8488	2768	-99229.4	0	-99229.4	0	-40376.68	1263791.57	1124185.49
379	三地	风电	461.787	2768	-1278226.36	0	-1278226.36	0	-25446.21	796467.51	-507205.06
380	水井湾	风电	220.5928	2768	-610601.01	0	-610601.01	0	-13892.17	434825.35	-189667.83
381	铁达	风电	117.6272	2768	-325592.23	0	-325592.23	0	-17569.93	549939.47	206777.31
382	瓦库	风电	185.3448	2768	-513034.35	0	-513034.35	0	-11052.88	345955.5	-178131.73
383	望江坪	风电	54.6376	2768	-151236.93	0	-151236.93	0	-4397.43	137639.88	-17994.48
384	乌科	风电	133.4232	2768	-369315.33	0	-369315.33	0	-5354.07	167582.67	-207086.73
385	兴达	风电	55.3877	2768	-153313.24	0	-153313.24	0	-8538.34	267250.48	105398.9
386	摇铃	风电	222.8504	2768	-616849.93	0	-616849.93	0	-15938.63	498879.89	-133908.67
387	伊达	风电	182.6893	2768	-505684.04	0	-505684.04	0	-15476.55	484416.64	-36743.95
388	御马	风电	69.6302	2768	-192736.5	0	-192736.5	0	-3957.91	123882.88	-72811.53
389	云顶山	风电	244.4371	2768	-676601.87	0	-676601.87	0	-17104.28	535364.77	-158341.38
390	云岭	风电	83.28	2768	-230519.07	0	-230519.07	0	-14223.57	445198.2	200455.56
391	阿拉学	光伏	4.232	2768	-11714.26	0	-11714.26	0	-831.08	22724.59	10179.25
392	八角碉	光伏	18.8892	2768	-52285.42	0	-52285.42	0	-1621.9	44348.31	-9559.01
393	白乌一期	光伏	2.9684	2768	-8216.5	0	-8216.5	0	-2553.95	69833.89	59063.44
394	白乌二期	光伏	3.3873	2768	-9376.18	0	-9376.18	0	-2914.42	79690.32	67399.72
395	白乌三期	光伏	3.5488	2768	-9823.06	0	-9823.06	0	-3053.33	83488.43	70612.04
396	柏栎管	光伏	32.8718	2768	-90989	0	-90989	0	-3633.6	99355.01	4732.41
397	包谷坪	光伏	28.9751	2768	-80202.97	0	-80202.97	0	-2962.04	80992.35	-2172.66
398	补约	光伏	11.2538	2768	-31150.49	0	-31150.49	0	-1057.07	28903.93	-3303.63
399	昌盛	光伏	27.9316	2768	-77314.56	0	-77314.56	0	-753.28	20597.17	-57470.67
400	达拉寨	光伏	16.084	2768	-44520.62	0	-44520.62	0	-1714.79	46888.2	652.79
401	大宝鼎	光伏	6.4784	2768	-17932.18	0	-17932.18	0	-1742.79	47653.86	27978.89
402	大田	光伏	3.5077	2768	-9709.4	0	-9709.4	0	-308.51	8435.8	-1582.11
403	德格	光伏	13.8031	2768	-38206.87	0	-38206.87	0	-1671.22	45696.76	5818.67
404	定曲	光伏	7.5991	2768	-21034.25	0	-21034.25	0	-1208.13	33034.36	10791.98
405	公达	光伏	7.7853	2768	-21549.63	0	-21549.63	0	-1463.28	40011.16	16998.25

2022年12月四川省调查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
406	贡唐岗	光伏	8.806	2768	-24374.98	0	-24374.98	0	-3951.87	108057.67	79730.82
407	花海	光伏	11.831	2768	-32748.12	0	-32748.12	0	-1126.5	30802.33	-3072.29
408	灰力苏	光伏	10.6588	2768	-29503.59	0	-29503.59	0	-1170.64	32009.43	1335.2
409	惠金	光伏	35.686	2768	-98778.9	0	-98778.9	0	-3568.34	97570.66	-4776.58
410	浑水塘	光伏	14.3416	2768	-39697.44	0	-39697.44	0	-1537.67	42045.22	810.11
411	洁源	光伏	4.4111	2768	-12209.87	0	-12209.87	0	-1610.01	44023.23	30203.35
412	金安	光伏	10.6239	2768	-29406.98	0	-29406.98	0	-1138.12	31119.98	574.88
413	兰措玛	光伏	21.5528	2768	-59658.18	0	-59658.18	0	-1941.09	53075.99	-8523.28
414	洛乌沟	光伏	16.7373	2768	-46328.93	0	-46328.93	0	-1719.98	47030.24	-1018.67
415	美兴	光伏	10.6874	2768	-29582.83	0	-29582.83	0	-3510.42	95986.82	62893.57
416	棉桠	光伏	27.9507	2768	-77367.59	0	-77367.59	0	-3014.27	82420.59	2038.73
417	普隆村	光伏	84.9146	2768	-235043.72	0	-235043.72	0	-1176.04	32157.04	-204062.72
418	若先	光伏	10.318	2768	-28560.11	0	-28560.11	0	-1446.31	39547.12	9540.7
419	三关桥	光伏	15.6879	2768	-43424.16	0	-43424.16	0	-1607.69	43959.66	-1072.19
420	树堡	光伏	30.4723	2768	-84347.44	0	-84347.44	0	-2608.05	71313.11	-15642.38
421	斯乡龙	光伏	25.5462	2768	-70711.85	0	-70711.85	0	-3527.19	96445.52	22206.48
422	太阳坡	光伏	16.5361	2768	-45772.01	0	-45772.01	0	-1676.81	45849.72	-1599.1
423	塘泥湾	光伏	7.6121	2768	-21070.32	0	-21070.32	0	-2534.6	69304.64	45699.72
424	特里木	光伏	31.2954	2768	-86625.64	0	-86625.64	0	-1338.28	36593.07	-51370.85
425	瓦洛	光伏	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
426	万家山	光伏	6.4677	2768	-17902.48	0	-17902.48	0	-1568.53	42888.9	23417.89
427	西里	光伏	19.9411	2768	-55197.02	0	-55197.02	0	-1926.9	52688.02	-4435.9
428	下大沟	光伏	15.4647	2768	-42806.26	0	-42806.26	0	-1650.02	45117.26	660.98
429	小南海	光伏	9.55	2768	-26434.37	0	-26434.37	0	-3683.04	100706.92	70589.51
430	新那伽	光伏	40.1773	2768	-111210.85	0	-111210.85	0	-5685.26	155454.58	38558.47
431	兴川实证	光伏	258.5122	2768	-715561.82	0	-715561.82	0	-9517.96	260253.82	-464825.96
432	宜木	光伏	2.9789	2768	-8245.65	0	-8245.65	0	-1339.2	36618.37	27033.52
433	益门	光伏	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
434	彰冠	光伏	10.1007	2768	-27958.65	0	-27958.65	0	-1072.87	29335.9	304.38
435	正斗	光伏	26.5798	2768	-73572.83	0	-73572.83	0	-4090.14	111838.52	34175.55
436	正勉	光伏	12.7316	2768	-35241.07	0	-35241.07	0	-1974.34	53985.31	16769.9
437	竹林坡	光伏	2.7406	2768	-7586.09	0	-7586.09	0	-285.57	7808.56	-63.1

2022年12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
439	子越	光伏	27.7902	2768	-76923.14	0	-76923.14	0	-3054.08	83509.13	3531.91
440	宸光	光伏	27.6832	2768	-76627.04	0	-76627.04	0	-1941.48	53086.62	-25481.9
441	合计		19970.6803	0	-55278843.14	-336139.42	-55614982.56	8397144.67	-8397144.67	55614982.56	0

2022年12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
2022年12月01日	定鞍	非计划停运考核	非停时间考核	争议无效	依照川监能市场函{2021}208号文《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》，2022年11月25日至11月27日定鞍#1机组停机期间非保供电时期考核系数应该按正常时期系数考核，烦请领导重新核定考核数据。	依照川监能市场函{2021}208号文《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》，2022年11月25日至11月27日定鞍#1机组停机期间非保供电时期考核系数应该按正常时期系数考核，烦请领导重新核定考核数据。	294.84	294.84	省调计算无误，按规则进行考核。
2022年12月01日	梨树寺	非计划停运考核	非停时间考核	争议无效	垃圾发电厂因垃圾资源的不确定性不适合纳入两个细节的考核。	非停计划次数和时间考核。	186.08	186.08	严格执行两个细则考核。
2022年12月01日	民强	非计划停运考核	非停时间考核	争议无效	恳请免除民强电厂考核	非停考核	401.12	401.12	严格执行两个细则考核。
2022年12月01日	民强	非计划停运考核	非停次数考核	争议无效	恳请免除民强电厂考核	非停考核	90.0	90.0	严格执行两个细则考核。

2022年12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
2022年12月01日	新平扩建	非计划停运考核	非停时间考核	争议有效	详见附件。	新平12月#62机组非计划停运考核争议材料，详见附件。	17043.6	10533.0	新平#2机组2022.12.1日开机过程中因风机振动大无法开机，根据新平电厂申诉，机组2022.9.7-2022.11.30进行超低排放改造及机组A级检修，机组无法开机原因为改造及A修过程中设备安装调试工作不到位，机组无法开机后延期继续进行检修工作，情况属实，拟按机组超过计划停运期限进行考核。
2022年12月01日	达州燃机	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	中石油、中石化每年11月至次年3月为天然气供暖季，因有限保供民用气，压力和流量不稳定。	达州燃机“2022年12月份日发计划偏差考核”，其中超发电量11.8863万kWh，欠发电量492.9927万kWh。	5048.79	5048.79	与调控处核实，系电厂自身原因造成。
2022年12月01日	华山沟	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	华山沟、巴郎口为一库两级电站，首级华山沟站通过巴郎口站汇流母线并入220KV巴定线，省公司日负荷曲线均直接下达至巴郎口站，不向华山沟下达负荷曲线。华山沟站日负荷曲线由巴郎口下达，不会产生日发电量偏差考核。本月产生的5.6173万度日电量考核存在争议。	2022年12月华山沟站产生日发电偏差考核	56.173	56.173	省调数据正确，华山沟考核量根据计划考核电量分配。

2022年12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
2022年12月01日	临巴	日发电计划偏差考核	日发电计划偏差考核	争议无效	1、12月1日08:50-12:00时#32炉渣沟堵塞，欠发电量316.7MWh、向省调申请请减负荷未获同意，12月1日9:50-14:58时#31炉渣量大渣沟堵塞‘欠发电量531.3MWh，向省调申请请减负荷未获同意。2、12月4日15:50-18:25时#31炉A侧再热器冷段疏水管接头漏，欠发电量约297.1MWh，向省调申请请减负荷未获同意；3、12月20日6:40-09:15时#31机组捞渣机跳闸、欠发电217.5MWh；向省调申请请减负荷未获同意。三项共计考核电量1362.6MWh，特此申请予以免除。	1、12月1日08:50-12:00时#32炉渣沟堵塞，欠发电量316.7MWh、向省调申请请减负荷未获同意，12月1日9:50-14:58时#31炉渣量大渣沟堵塞‘欠发电量531.3MWh，向省调申请请减负荷未获同意。2、12月4日15:50-18:25时#31炉A侧再热器冷段疏水管接头漏，欠发电量约297.1MWh，向省调申请请减负荷未获同意；3、12月20日6:40-09:15时#31机组捞渣机跳闸、欠发电217.5MWh；向省调申请请减负荷未获同意。三项共计考核电量1362.6MWh，特此申请予以免除。	1384.23	1384.23	与调控处核实，系电厂自身原因造成。
2022年12月01日	滨东	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	2022年12月，预发布前显示滨东电厂一次调频动作方向不正确考核12次，经核实在此期间，滨东电厂一次调频动作正常，方向正确。特申请免除12月滨东一次调频方向不正确相关考核。	一次调频动作方向正确性考核	103.5	48.3	滨东12月5日-20日的考核项中机组功率遥测数据为恒定数值，无任何波动变化，请注意排查；根据机端功率、频率曲线对部分考核项进行了复核。
2022年12月01日	东岳	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	#31机组于2022年12月10日开展一次调频性能复核试验。此时#31机组正处于试验阶段，运行方式为调频方式，一次调频处于试验位置，因此不响应电网的频率变化。此次东岳电厂#31机组一次调频不合格考核争议请予通过。谢谢！	东岳电厂#31机组2022年12月10日10:15:03至10:16:13一次调频不合格，考核电量0.552万千瓦时。	5.52	0.0	经核查，机组正在开展试验，期间考核项同意免考。
2022年12月01日	高海	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	高海电厂关于两个细则中一次调频方向不正确考核电量，原因是我公司属于垃圾焚烧发电厂，垃圾热值波动大、负荷波动大，将汽机DEH控制由功控切换至压控运行期间，出现调频方向不正确，我公司已加强垃圾热值管控，确保垃圾热值稳定、负荷平稳，现已将汽机DEH控制保持功控运行。	一次调频考核	11.25	11.25	电厂无法提供机端功率、频率曲线或者一次调频动作日志记录等佐证材料。

2022年12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
2022年12月01日	李渡	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	李渡电厂机组为2台12MW的汽轮发电机经李文线上网，其一次调频设备自2022年9月投入后，在日常生产运行中，当电网频率出现波动时，李渡电厂一次调频设备均已动作，李渡电厂为垃圾发电厂，受垃圾热值不稳等因素影响，其焚烧炉蒸发量，汽机进气量均处于小范围波动状态，其机组的一次调频均是正常调节的最大限度，但因机组小，一次调频能力受限，无法满足电网频率的一次调频需求，李渡电厂已尽最大努力。12月考核全为2#机组，而1#机组未被考核。	李渡电厂2022年12月一次调频考核电量0.432万kWh	4.32	4.32	电厂无法提供机端功率、频率曲线或者一次调频动作日志记录等佐证材料。
2022年12月01日	瀑布沟	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	免除12月份考核	免除12月份考核	1876.8	1242.0	结合争议材料和PMU计算结果，对部分考核项进行了免考（包括明显有AGC叠加作用的考核项）。
2022年12月01日	三峰	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件，谢谢！	三峰电厂12月一次调频考核电量0.324万千瓦时，三峰电厂属于垃圾焚烧发电厂，垃圾热值不稳定，造成汽机压力不稳定，导致部分一次调频动作值达不到目标值。垃圾发电厂作为城市民生工程负责城市卫生兜底任务，因垃圾热值不稳定造成一次调频过程中的实际困难，故恳请免除三峰电厂2022年12月一次调频考核电量。附件为部分一次调频正确触发动作/复归日志记录	3.24	0.0	机端一次调频动作记录表明其正确触发，同意免考。
2022年12月01日	深溪沟	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	免除12月份考核	免除12月份考核	842.49	478.17	结合争议材料和PMU计算数据，对部分考核项进行了免考。

2022年12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	争议状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年12月01日	五一桥	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	第1、2项争议内容，经现场检查核实两次考核时段一次调频贡献量均满足要求；第3、4、5项争议内容，经现场检查核实，三次考核时段一次调频动作性能均合格，故申请免除争议内容1至5项导致的考核电量。	1、3F机组2022年12月7日8:36:14-8:37:06一次调频贡献量考核；2、2F机组2022年12月8日14:37:45-14:38:05一次调频贡献量考核；3、2F机组12月10日17:21:50-17:22:17一次调频动作性能合格性考核；4、2F机组2022年12月18日18:26:31-18:28:58一次调频动作性能合格性考核；5、5F机组2022年12月10日18:55:34-18:56:38一次调频动作性能合格性考核。	85.233	85.233	争议材料无法佐证。
2022年12月01日	雅都	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	12月雅都#1、#3机组一次调频预考核争议材料	2022年12月雅都#1、#3机组一次调频预考核争议材料	105.8	71.3	对大部分基于机端曲线计算的一次调频贡献率合格项进行了免考，但注意排查#3机遥测有功跟机端有功有差异的情况。
2022年12月01日	阳关	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	经查阳关电厂被考核时间段，厂内一次调频均正常动作，请审阅附件。	一次调频考核	8.1	0.0	阳关机端记录证明一次调频正确触发，同意免考。
2022年12月01日	竹格多	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	2022年12月我站2#机组一次调频正确动作，请与免考核，谢谢！	2022年12月一次调频考核争议	22.08	22.08	参与性能考核的机组，需要基于机端频率、功率曲线计算一次调频贡献率合格才能免考；调度主站端对比PMU数据也表明#2机一次调频贡献率不合格，不能免考。

2022年12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
2022年12月01日	泸定	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	泸定水电站作为康甘断面内主力水电站，一直按照调度要求执行一次调频服务，为康甘断面区域电网频率提供有力支撑。泸定水电站12月份一次调频考核电量25.18万千瓦时，其中2#机组考核电量2.962万千瓦时，3#机组考核电量15.87万千瓦时，4#机组考核电量6.348万千瓦时。 高海电厂关于双则中提及无功考核，110kv母线电压不能超过规定值，高海电厂受考核为111-118kv段，就此问题与宜宾地调沟通通过，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整，沟通后回复：高海电厂对侧站（城南站）站内自带10kv系统负荷，该站为保障自身10kv供电电能质量，造成110kv母线电压往下调整难度大，最终导致我厂电压考核超过规定。	四川华电泸定水电有限公司2022年12月一次调频免考核申诉	220.064	220.064	争议材料无法佐证。
2022年12月01日	高海	无功考核	机组无功考核	争议无效	高海电厂关于双则中提及无功考核，110kv母线电压不能超过规定值，高海电厂受考核为111-118kv段，就此问题与宜宾地调沟通通过，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整，沟通后回复：高海电厂对侧站（城南站）站内自带10kv系统负荷，该站为保障自身10kv供电电能质量，造成110kv母线电压往下调整难度大，最终导致我厂电压考核超过规定。	机组无功考核	144.0	144.0	电厂在电压越限时，机组并未进相运行，仍向系统发较大无功，不予免考。
2022年12月01日	高海	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议无效	高海电厂关于双则中提及无功考核，110kv母线电压不能超过规定值，高海电厂受考核为111-118kv段，就此问题与宜宾地调沟通通过，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整，沟通后回复：高海电厂对侧站（城南站）站内自带10kv系统负荷，该站为保障自身10kv供电电能质量，造成110kv母线电压往下调整难度大，最终导致我厂电压考核超过规定。	月度母线电压合格率考核	100.0	100.0	电厂在电压越限时，机组并未进相运行，仍向系统发较大无功，不予免考。

2022年12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
2022年12月01日	海涯寨	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	海涯寨电站12月份月度母线电压合格率考核6万度,根据泸电调控(2022)37号文件下达的典型电压曲线的时候能完成。多站只能在大网电压较低的时候能完成。多数情况下电网电压都超过典型电压曲线,所以导致母线电压合格考核。	月度母线电压合格率考核	60.0	0.0	经向地调核实,情况属实,给予免考。
2022年12月01日	海涯寨	无功考核	机组无功考核	争议有效	海涯寨电站12月份机组无功考核9.36万度根据泸电调控(2022)37号文件下达的典型电压曲线的时候能完成。多数情况下电网电压都超过典型电压曲线,所以导致机组无功考核。具体情况已在附件里进行说明。	机组无功考核	93.6	0.0	经向地调核实,情况属实,给予免考。
2022年12月01日	李渡	无功考核	机组无功考核	争议无效	李渡电厂经李文线110KV出线上网,对侧为文峰变电站,且文峰变电站属末端站,我厂主变为2台20000KVA有载调压变压器,发电机的电压低于115KV时,我厂发电机,当母线的电压低于115KV时,且主电机功率因数已经调整为低于0.85,且主变有载调压已做相应最大调整,母线电压改善不明显。当母线电压高于118KV时,由于李渡电厂发电机不具备进相能力,其功率因数已经调整至0.95-0.98左右,主变有载调压也相应调整,仍无法有效改善母线电压,李渡电厂已尽最大努力调整运行方式。	李渡电厂2022年12月无功考核电量10.56万kWh (44*2.4MW=10.56万KWh)	105.6	105.6	母线越下限,机组并未按照最大能力向电网发送无功调压,不予免考。

2022年12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
2022年12 月01日	李渡	无功 考核	月度母 线电压 合格率 考核	争议 无效	李渡电厂经李文线110KV出线上网，对侧为文峰变电站，且文峰变电站属末端站，我厂主变为2台20000KVA有载调压变压器，发电机为2台12000KW的汽轮发电机，由于李渡电厂发电机组容量小并己做最大调整，主变有载调压也做相应调整，仍无法有效改善母线电压，李渡电厂已尽最大努力调整运行方式。	12月月度母线电压合格率考核共计2.4MW*2。5小时=6MWwh.	60.0	60.0	母线越下限，机组并未按照最大能力向电网发送无功调压，不予免考。
2022年12 月01日	龙潭	无功 考核	机组无 功考核	争议 无效	2022年12月整月无功考核50次，每次考核电量1.66MW.h，合计考核83MW；其原因龙潭电站进入枯期运行后，只有一台机组运行、且一台机组也不能满负荷运行，机组容量特别小（单机8MW），受地方供电公司电网影响（供地方用电和都四米轨扶贫项目施工用电），导致耿龙线线路电压较低，龙潭电站无功功率已带2.5MVar以上运行，偏无功上限。	关于龙潭电站2022年12月无功电量考核争议申述	83.0	83.0	母线越下限，机组并未按照最大能力向电网发送无功调压，不予免考。
2022年12 月01日	龙潭	无功 考核	月度母 线电压 合格率 考核	争议 无效	龙潭电站进入枯期运行，来水量减小，机组运行单元较小（单机运行）机组已是最小无功功率运行2.6Mar运行，无法提升母线电压。	关于龙潭水电站2022年12月月度母线电压合格率考核争议申诉	62.25	62.25	母线越下限，机组并未按照最大能力向电网发送无功调压，不予免考。
2022年12 月01日	三峰	无功 考核	月度母 线电压 合格率 考核	争议 有效	详见附件，谢谢！	月度母线电压不合格率考核及无功不合格考核	67.5	0.0	经向地调核实，情况属实，给予免考。

2022年12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
2022年12月01日	万兴	无功考核	机组无功考核	争议无效	1.万兴电厂主变（型号：S11-40000/121）为无载调压，正常运行时无法调整系统电压。2.万兴电厂1#、2#发电机（型号：QFW30-4/10.5KV）进相深度不够，当系统电压高时，发电机功率因素要等于1无法满足，电厂侧调整能力有限，如果万兴电厂1#、2#发电机长期运行，将严重影响机组的安全运行，一旦机组跳闸，全成都市生活垃圾20%左右的处置量将受到严重影响3.万兴电厂的110KV系统电压一直偏高，多次与天府地调沟通要求降110KV系统电压，截止现在仍旧没有解决这个问题。4.万兴电厂于5月全厂停电检修期间调整了两台主变的分接头。	1.万兴电厂主变（型号：S11-40000/121）为无载调压，正常运行时无法调整系统电压。2.万兴电厂1#、2#发电机（型号：QFW30-4/10.5KV）进相深度不够，当系统电压高时，发电机功率因素要等于1无法满足，电厂侧调整能力有限，如果万兴电厂1#、2#发电机长期运行，将严重影响机组的安全运行，一旦机组跳闸，全成都市生活垃圾20%左右的处置量将受到严重影响3.万兴电厂的110KV系统电压一直偏高，多次与天府地调沟通要求降110KV系统电压，截止现在仍旧没有解决这个问题。4.万兴电厂于5月全厂停电检修期间调整了两台主变的分接头。	60.0	60.0	电厂在电压越限时，机组并未进相运行，仍向系统发较大无功，不予免考。

2022年12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
2022年12月01日	万兴	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议无效	1. 万兴电厂主变（型号：S11-40000/121）为无载调压，正常运行时无法调整系统电压。2. 万兴电厂1#、2#发电机（型号：QFW30-4/10.5KV）进相深度不够，当系统电压高时，发电机功率因素要等于1无法满足，电厂侧调整能力有限，如果万兴电厂1#、2#发电机长期运行，将严重影响机组的安全运行，一旦机组跳闸，全成都市生活垃圾20%左右的处置量将受到严重影响 3. 万兴电厂的110KV系统电压一直偏高，多次与天府地调沟通要求降110KV系统电压，截止现在仍旧没有解决这个问题。4. 万兴电厂于5月全厂停电检修期间调整了两台主变的分接头，但110KV系统电压在部分时间段内依然超过了规定值（详见附件）。因此申请2022年12月当月无功、电压合格率免考核。	1. 万兴电厂主变（型号：S11-40000/121）为无载调压，正常运行时无法调整系统电压。2. 万兴电厂1#、2#发电机（型号：QFW30-4/10.5KV）进相深度不够，当系统电压高时，发电机功率因素要等于1无法满足，电厂侧调整能力有限，如果万兴电厂1#、2#发电机长期运行，将严重影响机组的安全运行，一旦机组跳闸，全成都市生活垃圾20%左右的处置量将受到严重影响 3. 万兴电厂的110KV系统电压一直偏高，多次与天府地调沟通要求降110KV系统电压，截止现在仍旧没有解决这个问题。4. 万兴电厂于5月全厂停电检修期间调整了两台主变的分接头，但110KV系统电压在部分时间段内依然超过了规定值（详见附件）。因此申请2022年12月当月无功、电压合格率免考核。	125.0	125.0	电厂在电压越限时，机组并未进相运行，仍向系统发较大无功，不予免考。
2022年12月01日	枕头坝	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	枕头坝电站12月份无功考核争议，详见争议材料。申请免除该时段考核。	枕头坝电站12月份无功考核争议	1800.0	0.0	经核实情况属实，给予免考。
2022年12月01日	枕头坝	无功考核	机组无功考核	争议有效	枕头坝电站12月份无功考核争议，详见争议材料。申请免除该时段考核。	枕头坝电站12月份无功考核争议	504.0	0.0	经核实情况属实，给予免考。
2022年12月01日	达州燃机	调峰考核	调峰考核	争议无效	中石油、中石化每年11月至次年3月为天然气供暖季，因有限保供民用户气，压力和流量不稳定。	达州燃机“2022年12月份调峰考核”200.0376万kWh，其中第二类考核电量108.3144万kWh，第三类考核电量91.7232万kWh。	2000.376	2000.376	按规则进行考核。

2022年12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
2022年12月01日	小天都	调峰考核	调峰考核	争议无效	详见附件。	两个细则中针对调峰考核描述以出力作为判断依据，并未明确描述时段电量计算出力作为依据，且电站机组不具备通过时段电量精准控制调峰能力，特申请免考，望领导批准为谢。	32.424	32.424	按规则进行考核。
2022年12月01日	宝州	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	12月水情考核情况说明	12月水情考核情况说明	50.0	50.0	本月电厂因为水情日报数据逻辑错误被考核。
2022年12月01日	打鼓滩	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	其他电厂均在规定时间段上报成功，估计是电前端电脑或浏览器原因。电站当晚看到四川现货市场模式运行工作群信息说水情平台发卡，一直在关注群消息，并一直在登录水情网页，均登录不上，直到1:32分才登录进去，此过程电站未对电前端电脑或浏览器作任何处理，水情平台发卡就自动解决。	其他电厂均在规定时间段上报成功，估计是电前端电脑或浏览器原因。电站当晚看到四川现货市场模式运行工作群信息说水情平台发卡，一直在关注群消息，并一直在登录水情网页，均登录不上，直到1:32分才登录进去，此过程电站未对电前端电脑或浏览器作任何处理，水情平台发卡就自动解决。	100.0	100.0	系电厂自身原因造成。
2022年12月01日	打鼓滩	水电厂水库调度管理考核	水调规定要求管理考核	争议无效	其他电厂均在规定时间段上报成功，估计是电前端电脑或浏览器原因。电站当晚看到四川现货市场模式运行工作群信息说水情平台发卡，一直在关注群消息，并一直在登录水情网页，均登录不上，直到1:32分才登录进去，此过程电站未对电前端电脑或浏览器作任何处理，水情平台发卡就自动解决。	其他电厂均在规定时间段上报成功，估计是电前端电脑或浏览器原因。电站当晚看到四川现货市场模式运行工作群信息说水情平台发卡，一直在关注群消息，并一直在登录水情网页，均登录不上，直到1:32分才登录进去，此过程电站未对电前端电脑或浏览器作任何处理，水情平台发卡就自动解决。	0.0	0.0	系电厂自身原因造成。

2022年12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
2022年12月01日	多诺	水电厂水库调度管理考核	水电自动化系统信息考核	争议无效	鉴于以上原因，申请减免考核电量，谢谢！	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水库特性曲线等资料精确度。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，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。 水面波浪属于客观存在的因素，无法消除水位受天然环境影响。电站参与电网调频、调峰的调节频繁，日调节电站的库水量在日间变动频繁，相应的时段入库流量等数据计算无法完全响应短时调节度，从而引起入库流量计算存在时段间波动现象。上述数据校验不满足要求是由于客观原因导致，人为因素无法影响，故申请减免考核电量。	50.0	50.0	电厂本月因为实时水情数据与日报水情数据长期不一致被考核，省调已多次公示提醒电厂尽快整改，但一直未落实。依规则纳入考核。
2022年12月01日	古瓦	水电厂水库调度管理考核	水电自动化系统信息考核	争议无效	查看实时水位数据均已按时上送	关于古瓦电站2022年12月水调自动化考核电量争议的情况说明	350.0	350.0	本月电厂因为实时水情数据长时间中断和实时水情数据与日报数据长期不一致导致考核。
2022年12月01日	古学	水电厂水库调度管理考核	水电自动化系统信息考核	争议无效	查看实时水位数据均已按时上送	关于古学电站2022年12月水调自动化考核电量争议的情况说明	350.0	350.0	本月电厂因为实时水情数据长时间中断和实时水情数据与日报数据长期不一致导致考核。

2022年12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
2022年12月01日	海子沟	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	2022年9月5日泸定地震电站地震中心受灾严重许多相关设备无法及时维修更换因此造成水调自动化信息考核，望领导谅解免除考核。	海子沟电站2022年12月水库调度自动化系统传送信息考核，水电厂水库调度管理考核电量60万千瓦时。	600.0	600.0	电站恢复正常运行后，实时水情数据传输正常，11月13日中断后至今一直未恢复，且期间未向省调反馈具体原因，电站争议理由不成立。电厂被考核，完全是由于对实时水情数据上传省调工作不重视导致。
2022年12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	鉴于以上原因，申请减免考核电量，谢谢！	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确度及水库特性曲线等资料精确度。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，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。	50.0	50.0	电厂本月因为实时水情数据与日报水情数据长期不一致被考核。省调已多次公示提醒电厂尽快整改，但一直未落实。依规则纳入考核。
2022年12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	鉴于以上原因，申请减免考核电量。	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确度及水库特性曲线等资料精确度。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，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。	50.0	50.0	电厂本月因为实时水情数据与日报水情数据长期不一致被考核。省调已多次公示提醒电厂尽快整改，但一直未落实。依规则纳入考核。

2022年12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
2022年12月01日	朗寨	水电厂库度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	鉴于以上原因，申请减免考核电量，谢谢！	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，该值的精确度及水库特性曲线等资料的采集精度及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，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。	50.0	50.0	电厂本月因为实时水情数据与日报水情数据长期不一致被考核。省调已多次公示提醒电厂尽快整改，但一直未落实。依规则纳入考核。
2022年12月01日	南坪	水电厂库度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	鉴于以上原因，申请减免考核电量。	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，该值的精确度及水库特性曲线等资料的采集精度及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，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。	50.0	50.0	电厂本月因为实时水情数据与日报水情数据长期不一致被考核。省调已多次公示提醒电厂尽快整改，但一直未落实。依规则纳入考核。
2022年12月01日	娘拥	水电厂库度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	查看实时水位数据均已按时上送	关于娘拥电站2022年12月水调自动化考核电量争议的情况说明	350.0	350.0	本月电厂因为实时水情数据长时间中断和实时水情数据与日报数据长期不一致导致考核。
2022年12月01日	荣丁	水电厂库度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	关于荣丁电站水调自动化系统2022年12月份被考核的情况说明	关于荣丁电站水调自动化系统2022年12月份被考核的情况说明	50.0	50.0	电厂本月因为实时水情数据与日报水情数据长期不一致被考核。省调已多次公示提醒电厂尽快整改，但一直未落实。依规则纳入考核。

2022年12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
2022年12月01日	硕棵	水电厂库度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	查看实时水位数据均已按时上送	关于硕棵电站2022年12月水调自动化考核电量争议的情况说明	350.0	350.0	本月电厂因为实时水情数据长时间中断和实时水情数据与日报数据长期不一致导致考核。
2022年12月01日	硕中	水电厂库度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	查看实时水位数据均已按时上送	关于硕中电站2022年12月水调自动化考核电量争议的情况说明	350.0	350.0	本月电厂因为实时水情数据长时间中断和实时水情数据与日报数据长期不一致导致考核。
2022年12月01日	桃坪	水电厂库度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	12月水情考核情况说明	12月水情考核情况说明	50.0	50.0	本月电厂因为水情日报数据逻辑错误被考核。
2022年12月01日	亭子口	水电厂库度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	经查后发现因为嘉陵江流域本年度来水偏枯，入库流量较小，亭子口水库库容较大，入库流量为库容水位反推后出现负值；同时受疫情影响，生产调度大楼长期处于封控管理，未对系统及时维护导致亭子口因水情日报数据合格性被考核四次。	亭子口电站12月水情数据考核	200.0	200.0	本月电厂因为实时水情数据逻辑错误和实时水情数据与日报数据不一致被考核。
2022年12月01日	古瓦	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	通过上位机查看AVC投入情况正常	关于古瓦电站2022年12月AVC考核的争议	246.48	246.48	电厂未提交充分免考理由，不予免考。
2022年12月01日	锅浪跷	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	进相试验深度不满足要求，暂不具备做AVC试验条件。	锅浪跷电厂AVC投入率考核	550.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。

2022年12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
2022年12月01日	锅浪跷	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	进相试验深度不满足要求，暂不具备做AVC试验条件。	锅浪跷电厂AVC合格率考核	550.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年12月01日	磨子	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	调度电压设定值低于省公司AVC联调报告中控制参数数低限退出设置229KV。	AVC合格率考核	14.0	14.0	AVC实时控制时，未超电压曲线限值，不予免考。
2022年12月01日	南桠河	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	详见附件	南桠河电厂2022年12月AVC免考核争议	288.0	0.0	经向自动化核实，情况属实，给予免考。
2022年12月01日	坪头	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	我公司属柳洪水电站装机容量180MW、坪头水电站装机容量180MW，电站设计阶段因考虑装机容量小，设计单位未对监控系统设计AVC功能，故两站投运以来未投入使用AVC功能。我公司已经向上级公司申请《柳洪、坪头电站监控系统AVC子站建设项目》并得到批复，受疫情影响整个技改从立项、合同谈判和签订进度较慢。	受疫情影响，柳洪、坪头AVC技改实施延后，导致AVC投运率被考核。	450.0	0.0	经向自动化核实，情况属实，给予免考。
2022年12月01日	深溪沟	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	免除12月份考核	免除12月份考核	1650.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年12月01日	大德	功率预测考核	日前准率	争议无效	经核实，12月15日至26日期间我站向调度自动化申请开展“大德风电场一次调频系统建设、调试”工作，检修单编号【DC202212-0067】。受疫情影响，部分日期短期准确率不合格。	2022年12月份大德风电场功率预测预发布考核数据显示，2022年12月26日至2023年01月25日短期准确率不合格两天。	12.0	12.0	经核实，争议理由与考核无关。

2022年12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
2022年12月01日	大德	功率预测考核	相关性系数	争议无效	经核实，2022年11月24日至12月04日、12月15日至26日期间我站向调度自动化申请开展“大德风电场一次调频系统建设、调试”工作，检修单编号【DC】202211-0151、【DC】202212-0067。受工作影响，部分日期相关性系数不合格。另外，2022年12月01日由于调度限负荷，导致实发功率的偏差较大，进而导致相关性系数不合格，限负荷具体情况详见弃风日报。	2022年12月份大德风电场功率预测预发布考核数据显示，2022年12月26日至2023年01月25日相关性系数不合格考核7天。	260.5035	260.5035	经核实，争议理由与考核无关。
2022年12月01日	大德	功率预测考核	超短期准确率	争议无效	经核实，2022年12月21日至27日期间我站向调度自动化申请开展“大德风电场功率预测系统升级部署极端天气预警功能”工作，检修单编号【DC】202212-0091。11月24日至12月04日、12月15日至26日期间我站向调度自动化申请开展“大德风电场一次调频系统建设、调试”工作，检修单编号【DC】202211-0151、【DC】202212-0067。受工作影响，部分日期超短期准确率不合格。另外，2022年11月27日由于调度限负荷，导致实发功率的偏差，进而导致超短期准确率不合格，限负荷具体情况详见弃风日报。	2022年12月份大德风电场功率预测预发布考核数据显示，2022年12月26日至2023年01月25日超短期准确率不合格7天。	114.0	114.0	经核实，争议理由与考核无关。

2022年12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
2022年12月01日	大田	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	1.经过分析检查，数据满足“装机容量≥理论功率≥可用功率≥实际功率”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，我站已与厂家积极沟通处理，目前可用功率合格率得到有效提升，正在观察中。2.电站向省调提交了【DC】202211-0175检修票并得到批准后，于2022年11月29日08:00至2022年12月09日18:00期间在开展功率预测系统采集数据中断故障处理工作）。已于2022年12月09日处理完成，数据恢复正常。3.为配合泸沽110kV变电站检修（检修时间为2022年12月02日至07日），我站于2022年11月29日提交了日前停电检修单，检修单编号为：检-凉山-主网-202212015。	大田光伏电站关于2022年12月可用功率合格率争议	13.8007	13.8007	经核实，争议理由与考核无关。
2022年12月01日	大田	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	检修票并得到批准后，于2022年11月29日08:00至2022年12月09日18:00期间在开展功率预测系统采集数据中断故障处理工作）。已于2022年12月09日处理完成，数据恢复正常。2.为配合泸沽110kV变电站检修（检修时间为2022年12月02日至07日），我站于2022年11月29日提交了日前停电检修单，检修单编号为：检-凉山-主网-202212015。望贵司酌情减免我站12月份超短期准确率考核电量，具体争议材料详见附件	大田光伏电站关于2022年12月超短期准确率争议	4.9496	3.8997	免除12月2日超短期准确率考核。

2022年12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
2022年12月01日	大田	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	1.电站向省调提交了【DC】202211-0175检修票并得到批准后，于2022年11月29日08:00至2022年12月09日18:00期间在开展功率预测系统采集数据中断故障处理工作)。已于2022年12月09日处理完成，数据恢复正常。2.为配合泸沽110kV变电站检修(检修时间为2022年12月02日至07日)，我站于2022年11月29日提交了日前停电检修单，检修单编号为：检-凉山-主网-202212015。	大田光伏电站关于2022年12月超短期预测上报率争议	2.7601	0.0	免除12月2日超短期准确率考核。
2022年12月01日	大田	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	1.经过分析检查，数据满足“装机容量≥理论功率≥可用功率≥实际功率”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，我站已与厂家积极沟通处理，目前理论功率合格率得到有效提升，正在观察中。2.电站向省调提交了【DC】202211-0175检修票并得到批准后，于2022年11月29日08:00至2022年12月09日18:00期间在开展功率预测系统采集数据中断故障处理工作)。	大田光伏电站关于2022年12月理论功率合格率考核争议	13.8007	13.8007	经核实，争议理由与考核无关。

2022年12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
2022年12月01日	大田	功率 预测 考核	日前准 确率	争议 无效	1. 检修票并得到批准后，于2022年11月29日08:00至2022年12月09日18:00期间在开展功率预测系统采集数据中断故障处理工作）。已于2022年12月09日处理完成，数据恢复正常。2. 为配合泸沽110kV变电站检修（检修时间为2022年12月02日至07日），我站于2022年11月29日提交了日前停电检修单，检修单编号为：检-凉山-主网-202212015。望贵司酌情减免我站12月份日前准确率考核电量，具体争议材料详见附件	大田光伏电站关于2022年12月日前准确率争议情况说明	1.9497	1.9497	经核实，争议理由与考核无关。
2022年12月01日	灰力苏	功率 预测 考核	理论功 率合格 率	争议 无效	由于上传调度的通道与功率预测不一致，且采集频率难以做到完全一致，导致了实发功率的偏差，进而导致理论功率计算不合格。	灰力苏光伏电站12月理论功率合格率考核	26.1833	26.1833	经核实，争议理由与考核无关。
2022年12月01日	灰力苏	功率 预测 考核	可用功 率合格 率	争议 无效	由于上传调度的通道与功率预测不一致，且采集频率难以做到完全一致，导致了实发功率的偏差，进而导致可用功率计算不合格。	灰力苏光伏电站12月可用功率合格率考核	31.4199	31.4199	经核实，争议理由与考核无关。
2022年12月01日	玛施金	功率 预测 考核	超短期 准确率	争议 无效	考核数据有误。	现场12月01日超短期准确率合格，考核数据有误。	72.8	72.8	经核实省调数据正确。
2022年12月01日	水井湾	功率 预测 考核	气象数 据合格 率	争议 无效	配合500kV百灵变电站施工全站设备由运行转热备用，导致12月19日-12月25日气象合格率不合格。	关于水井湾风电场2022年12月气象合格率考核的争议。	590.3678	590.3678	经核实，争议理由与考核无关。

2022年12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
2022年12 月01日	特里 木	功率 预测 考核	超短期 准确率	争议 无效	我站日前准确率不合格天数（16天）与实际不合格天数（2天）相差出入较大，另超短期准确率考核不合格天数（24天）与实际不合格天数（2天）相差出入较大。故需贵中心查阅争议附件，望酌情减少考核电量。 经检查益门光伏电站11月以来运行状况记录发现：2022年11月14日至2023年1月14日益门光伏电站开展“220kV益榄线迁改，益门光伏电站全站设备区送出线路停电开展年度检修及预防性试验”工作（OMS方式检修申请单：SC-2022-0931，SC-2022-1867，以上两张检修申请单均存在办理延期手续情况：申请单见附件1），故而导致以上考核。		86.9607	86.9607	经核实，争议理由与考核无关。
2022年12 月01日	益门	功率 预测 考核	日前准 准确率	争议 有效	经检查益门光伏电站11月以来运行状况记录发现：2022年11月14日至2023年1月14日益门光伏电站开展“220kV益榄线迁改，益门光伏电站全站设备区送出线路停电开展年度检修及预防性试验”工作（OMS方式检修申请单：SC-2022-0931，SC-2022-1867，以上两张检修申请单均存在办理延期手续情况：申请单见附件1），故而导致以上考核。	日前准确率考核。	1466.25	0.0	经核实，情况属实。
2022年12 月01日	益门	功率 预测 考核	超短期 准确率	争议 有效	经检查益门光伏电站11月以来运行状况记录发现：2022年11月14日至2023年1月14日益门光伏电站开展“220kV益榄线迁改，益门光伏电站全站设备区送出线路停电开展年度检修及预防性试验”工作（OMS方式检修申请单：SC-2022-0931，SC-2022-1867，以上两张检修申请单均存在办理延期手续情况：申请单见附件1），故而导致以上考核。	超短期准确率考核。	1890.0	0.0	经核实，情况属实。
2022年12 月01日	云顶 山	功率 预测 考核	相关性 系数	争议 无效	因12月主站下发相关性系数考核不合格天数与系统子站不合格天数不一致，望老师查阅附件，酌情减少相关性系数带来的考核。	云顶风电场相关性系数不合格考核	612.1023	612.1023	经核实，争议理由与考核无关。

2022年12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
2022年12月01日	云顶山	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	云顶山风电场在12月25日至12月31日期间，对功率预测系统办理了检修单，进行了云顶山风电场功率预测系统升级改造工作，在此期间造成功率预测系统两个细则中相关性系数、理论功率合格率、可用功率合格率考核较多，请贵中心各位领导酌情减免两个细则考核。感谢支持！	云顶山风电场12月功率考核争议	765.1279	765.1279	经核实，争议理由与考核无关。
2022年12月01日	竹林坡	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	由于多天存在多云遮挡，导致了样板机折算的实发功率、理论功率、可用功率存在偏差，进而导致理论功率、可用功率计算不合格。	申请理论功率免考核	12.7746	12.7746	经核实，争议理由与考核无关。
2022年12月01日	竹林坡	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	由于多天存在多云遮挡，导致了样板机折算的实发功率、理论功率、可用功率存在偏差，进而导致理论功率、可用功率计算不合格。	申请可用功率免考核	12.7746	12.7746	经核实，争议理由与考核无关。
2022年12月01日	川顺	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	2022年11月26日至12月1日期间，我站AVC子站投入试运行，2022年12月1日省调主站正式将AVC投入“闭环”运行，恳请贵中心减免2022年11月26日至12月1日川顺风电场AVC投运率不合格造成的考核电量。	2022年11月26日至2022年12月1日AVC子站未投入运行	159.2614	0.0	经核实情况属实，给予免考。
2022年12月01日	兴川实证	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	由于疫情期间甘孜州较内地更严格的封控政策，导致AGC、AVC装置到货较晚、调试人员无法及时赶到现场，造成AGC、AVC装置在当月内未能投运，产生较大的考核电量。		674.133	0.0	经核实情况属实，给予免考。
2022年12月01日	兴川实证	AVC考核	AVC调节能率考核	争议有效	由于疫情期间甘孜州较内地更严格的封控政策，导致AGC、AVC装置到货较晚、调试人员无法及时赶到现场，造成AGC、AVC装置在当月内未能投运，产生较大的考核电量。		652.8446	0.0	经核实情况属实，给予免考。

2022年12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
2022年12月01日	云顶山	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议无效	因12月主站下发AVC调节指令点数、调节合格率点数均与场站AVC系统子站间查询有差异，望老师审阅附件查正，酌情减少AVC调节合格率考核	云顶风电场AVC调节合格率考核	273.0231	273.0231	已多次协助电厂复查，主站无问题，不予免考。

2022年12月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
2022年12月01日	新平扩建	非计划停运考核	非停时间考核	争议有效	详见附件。	新平12月#62机组非计划停运考核争议材料，详见附件。	17043.6	10533.0	新平#2机组2022.12.1日开机过程中因风机振动大无法开机，根据新平电厂申诉，机组2022.9.7-2022.11.30进行超低排放改造及机组A级检修，机组无法开机原因为改造及A修过程中设备安装调试工作不到位，机组无法开机后延期继续进行检修工作，情况属实，拟按机组超过计划停运期限进行考核。
2022年12月01日	滨东	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	2022年12月，预发布前显示滨东电厂一次调频动作方向不正确考核12次，经核实在此期间，滨东电厂一次调频动作正常，方向正确。特申请免除12月滨东一次调频方向不正确相关考核。	一次调频动作方向正确性考核	103.5	48.3	滨东12月5日-20日的考核项中机组功率遥测数据为恒定数值，无任何波动变化，请注意排查；根据机端功率、频率曲线对部分考核项进行了免考。
2022年12月01日	东岳	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	#31机组于2022年12月10日开展一次调频性能复核试验。此时#31机组正处于试验阶段，运行方式为调频方式，一次调频处于试验位置，因此不响应电网的频率变化。此次东岳电厂#31机组一次调频不合格考核争议请予通过。谢谢！	东岳电厂#31机组2022年12月10日10:15:03至10:16:13一次调频不合格，考核电量0.552万千瓦时。	5.52	0.0	经核查，机组正在开展试验，期间考核项同意免考。
2022年12月01日	瀑布沟	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	免除12月份考核	免除12月份考核	1876.8	1242.0	结合争议材料和PMU计算结果，对部分考核项进行了免考（包括明显有AGC叠加作用的考核项）。

2022年12月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
2022年12月01日	三峰	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件，谢谢！	三峰电厂12月一次调频考核电量0.324万千瓦时，三峰电厂属于垃圾焚烧发电厂，垃圾热值不稳定，造成汽机压力不稳定，导致部分一次调频动作值达不到目标值。垃圾发电厂作为城市民生工程负责城市卫生兜底任务，因垃圾热值不稳定造成一次调频过程中的实际困难，故恳请免除三峰电厂2022年12月一次调频考核电量。附件为部分一次调频正确触发动作/复归日志记录	3.24	0.0	机端一次调频动作记录表明其正确触发，同意免考。
2022年12月01日	深溪沟	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	免除12月份考核	免除12月份考核	842.49	478.17	结合争议材料和PMU计算数据，对部分考核项进行了免考。
2022年12月01日	雅都	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	12月雅都#1、#3机组一次调频预考核材料	2022年12月雅都#1、#3机组一次调频预考核争议材料	105.8	71.3	对大部分基于机端曲线计算的一次调频贡献率合格项进行了免考，但注意排查#3机遥测有功跟机端有功有差异的情况。
2022年12月01日	阳关	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	经查阳关电厂被考核时间段，厂内一次调频均正常动作，请审阅附件。	一次调频考核	8.1	0.0	阳关机端记录证明一次调频正确触发，同意免考。
2022年12月01日	海涯寨	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	海涯寨电站12月份月度母线电压合格率考核6万度，根据泸电调控(2022)37号文件下达的典型电压曲线的通知，海涯寨电站只能在大网电压较低的时候能完成。多数情况下电网电压都超过典型电压曲线，所以导致母线电压合格考核。	月度母线电压合格率考核	60.0	0.0	经向地调核实，情况属实，给予免考。

2022年12月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
2022年12月01日	海涯寨	无功考核	机组无功考核	争议有效	海涯寨电站12月份机组无功考核9.36万度根据泸电调控（2022）37号文件下达的典型电压曲线的通知，电站只能在大网电压较低的时候能完成。多数情况下电网电压都超过典型电压曲线，所以导致机组无功考核。具体情况已在附件里进行说明。	机组无功考核	93.6	0.0	经向地调核实，情况属实，给予免考。
2022年12月01日	三峰	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	详见附件，谢谢！	月度母线电压不合格率考核及无功不合格考核	67.5	0.0	经向地调核实，情况属实，给予免考。
2022年12月01日	枕头坝	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	枕头坝电站12月份无功考核争议，详见争议材料。申请免除该时段考核。	枕头坝电站12月份无功考核争议	1800.0	0.0	经核实情况属实，给予免考。
2022年12月01日	枕头坝	无功考核	机组无功考核	争议有效	枕头坝电站12月份无功考核争议，详见争议材料。申请免除该时段考核。	枕头坝电站12月份无功考核争议	504.0	0.0	经核实情况属实，给予免考。
2022年12月01日	锅浪跷	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	进相试验深度不满足要求，暂不具备做AVC试验条件。	锅浪跷电厂AVC投运率考核	550.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年12月01日	锅浪跷	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	进相试验深度不满足要求，暂不具备做AVC试验条件。	锅浪跷电厂AVC合格率考核	550.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。

2022年12月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
2022年12月01日	南桡河	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	详见附件	南桡河电厂2022年12月AVC免考核争议	288.0	0.0	经向自动化核实，情况属实，给予免考。
2022年12月01日	坪头	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	我公司属柳洪水电站装机容量180MW、坪头水电站装机容量180MW，电站设计阶段因考虑装机容量小，设计单位未对监控系统设计AVC功能，故两站投运以来未投入使用AVC功能。我公司已经向上级公司申请《柳洪、坪头电站监控系统AVC子站建设项目》并得到批复，受疫情影响整个技改从立项、合同谈判和签订进度较慢。	受疫情影响，柳洪、坪头AVC技改实施延后，导致AVC投运率被考核。	450.0	0.0	经向自动化核实，情况属实，给予免考。
2022年12月01日	深溪沟	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	免除12月份考核	免除12月份考核	1650.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年12月01日	大田	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	检修票并得到批准后，于2022年11月29日08:00至2022年12月09日18:00期间在开展功率预测系统采集数据中断故障处理工作）。已于2022年12月09日处理完成，数据恢复正常。2.为配合泸沽110kV变电站检修（检修时间为2022年12月02日至07日），我站于2022年11月29日提交了日前停电检修单，检修单编号为：检-凉山-主网-202212015。望贵司酌情减免我站12月份超短期准确率考核电量，具体争议材料详见附件	大田光伏电站关于2022年12月超短期准确率争议	4.9496	3.8997	免除12月2日超短期准确率考核。

2022年12月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
2022年12月01日	大田	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	1.电站向省调提交了【DC】202211-0175检修票并得到批准后，于2022年11月29日08:00至2022年12月09日18:00期间在开展功率预测系统采集数据中断故障处理工作)。已于2022年12月09日处理完成，数据恢复正常。2.为配合泸沽110kV变电站检修（检修时间为2022年12月02日至07日），我站于2022年11月29日提交了日前停电检修单，检修单编号为：检-凉山-主网-202212015。 经检查益门光伏电站11月以来运行状况记录发现：2022年11月14日至2023年1月14日益门光伏电站开展“220kV益榄线迁改，益门光伏电站全站设备区送出线路停电开发展年度检修及预防性试验”工作（OMS方式检修申请单：SC-2022-0931，SC-2022-1867，以上两张检修申请单均存在办理延期手续情况：申请单见附件1），故而导致以上考核。 经检查益门光伏电站11月以来运行状况记录发现：2022年11月14日至2023年1月14日益门光伏电站开展“220kV益榄线迁改，益门光伏电站全站设备区送出线路停电开发展年度检修及预防性试验”工作（OMS方式检修申请单：SC-2022-0931，SC-2022-1867，以上两张检修申请单均存在办理延期手续情况：申请单见附件1），故而导致以上考核。	大田光伏电站关于2022年12月超短期预测上报率争议	2.7601	0.0	免除12月2日超短期准确率考核。
2022年12月01日	益门	功率预测考核	日前准确率	争议有效	经检查益门光伏电站11月以来运行状况记录发现：2022年11月14日至2023年1月14日益门光伏电站开展“220kV益榄线迁改，益门光伏电站全站设备区送出线路停电开发展年度检修及预防性试验”工作（OMS方式检修申请单：SC-2022-0931，SC-2022-1867，以上两张检修申请单均存在办理延期手续情况：申请单见附件1），故而导致以上考核。 经检查益门光伏电站11月以来运行状况记录发现：2022年11月14日至2023年1月14日益门光伏电站开展“220kV益榄线迁改，益门光伏电站全站设备区送出线路停电开发展年度检修及预防性试验”工作（OMS方式检修申请单：SC-2022-0931，SC-2022-1867，以上两张检修申请单均存在办理延期手续情况：申请单见附件1），故而导致以上考核。	日前准确率考核。	1466.25	0.0	经核实，情况属实。
2022年12月01日	益门	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	经检查益门光伏电站11月以来运行状况记录发现：2022年11月14日至2023年1月14日益门光伏电站开展“220kV益榄线迁改，益门光伏电站全站设备区送出线路停电开发展年度检修及预防性试验”工作（OMS方式检修申请单：SC-2022-0931，SC-2022-1867，以上两张检修申请单均存在办理延期手续情况：申请单见附件1），故而导致以上考核。 经检查益门光伏电站11月以来运行状况记录发现：2022年11月14日至2023年1月14日益门光伏电站开展“220kV益榄线迁改，益门光伏电站全站设备区送出线路停电开发展年度检修及预防性试验”工作（OMS方式检修申请单：SC-2022-0931，SC-2022-1867，以上两张检修申请单均存在办理延期手续情况：申请单见附件1），故而导致以上考核。	超短期准确率考核。	1890.0	0.0	经核实，情况属实。

2022年12月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
2022年12月01日	川顺	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	2022年11月26日至12月1日期间,我站AVC子站投入试运行,2022年12月1日省调主站正式将AVC投入“闭环”运行,恳请贵中心减免2022年11月26日至12月1日川顺风电场AVC投运率不合格造成的考核电量。	2022年11月26日至2022年12月1日AVC子站未投入运行	159.2614	0.0	经核实情况属实,给予免考。
2022年12月01日	兴川实证	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	由于疫情期间甘孜州较内地更严格的封控政策,导致AGC、AVC装置到货较晚、调试人员无法及时赶到现场,造成AGC、AVC装置在当月内未能投运,产生较大的考核电量。		674.133	0.0	经核实情况属实,给予免考。
2022年12月01日	兴川实证	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议有效	由于疫情期间甘孜州较内地更严格的封控政策,导致AGC、AVC装置到货较晚、调试人员无法及时赶到现场,造成AGC、AVC装置在当月内未能投运,产生较大的考核电量。		652.8446	0.0	经核实情况属实,给予免考。

