

国家能源局四川监管办公室

川监能市场函〔2023〕13号

关于公布 2022 年 10 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 10 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 10 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 10 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 10 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 10 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 10 月四川省调直调发电厂争议受理情况表

6.2022 年 10 月四川省调直调发电厂有效争议情况表



2022年10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:2022-09-26 - 2022-10-25 电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位: 元

序 号	电 厂 名 称	“两个细则”考核													辅助服务市场考核费用		总考核费用
		考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与管理考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度管理考核	AVC考核	AGC辅助服务市场		
26	出龙沟	22.3311	2768	-61812.54	0	11.9966	0.576	0	9.7585	0	0	0	0	0	0	-61812.54	
27	春厂坝	2.9003	2768	-8028.03	0	2.9003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8028.03	
28	春禾	3.5572	2768	-9846.33	1.716	0.8521	0.7371	0.252	0	0	0	0	0	0	0	-9846.33	
29	达阿果	7.6159	2768	-21080.81	0	2.4135	0.2024	0	0	5	0	0	5	0	0	-21080.81	
30	打鼓滩	0.2156	2768	-596.78	0	0.1211	0.0945	0	0	0	0	0	0	0	0	-596.78	
31	大岗山	455.65	2768	-1261239.2	0	0	403.65	0	0	0	0	0	0	52	-3977.57	-1265216.8	
32	大金坪	10.0878	2768	-27923.03	0	0	10.0878	0	0	0	0	0	0	0	-885.88	-28808.91	
33	大桥	5.3289	2768	-14750.4	0	0.1039	0.225	0	0	5	0	0	5	0	0	-14750.4	
34	大兴	15.9327	2768	-44101.71	0	4.3795	4.05	0	2.5032	5	0	0	5	0	0	-44101.71	
35	德美	9.0293	2768	-24993.05	0	3.7224	0.765	0	4.5419	0	0	0	0	0	0	-24993.05	
36	登棚沟	5.9985	2768	-16603.85	0	2.9637	0.486	0	2.5488	0	0	0	0	0	0	-16603.85	
37	地洛	20.6246	2768	-57088.89	0	0.0346	7.59	9	0	0	0	0	0	4	-6435.12	-63524.01	
38	东风	62.6655	2768	-173458.1	0	5.6931	0	13.23	28.7424	15	0	0	15	0	0	-173458.1	
39	东西关	23.5878	2768	-65291.17	0	14.7248	8.863	0	0	0	0	0	0	0	0	-65291.17	
40	多诺	7.4468	2768	-20612.74	0	0.3768	2.07	0	0	5	0	0	5	0	0	-20612.74	
41	俄尔	10.7654	2768	-29798.63	0	9.6854	1.08	0	0	0	0	0	0	0	0	-29798.63	
42	俄公堡	6.2144	2768	-17201.46	0	0	1.2144	0	0	5	0	0	5	0	-5145.15	-22346.61	
43	俄日	10.9235	2768	-30236.14	0	0.7199	1.242	0	3.9616	5	0	0	5	0	0	-30236.14	
44	二道桥	17.596	2768	-48705.73	3.364	6.0145	3.2175	0	0	5	0	0	5	0	0	-48705.73	
45	飞仙关	69.1663	2768	-191452.32	0	10.9811	6.302	0	39.8832	10	0	0	10	2	0	-191452.32	
46	丰岩堡	6.6104	2768	-18297.59	0	0.7284	0.882	0	0	5	0	0	5	0	0	-18297.59	
47	凤滩	14.8964	2768	-41233.24	0	2.786	0	0	12.1104	0	0	0	0	0	0	-41233.24	
48	凤凰	14.6204	2768	-40469.27	0	3.8326	0.504	0	0.2838	10	0	0	10	0	0	-40469.27	
49	凤仪	2.0036	2768	-5545.96	0	1.7516	0.252	0	0	0	0	0	0	0	0	-5545.96	
50	福堂坝	144.6919	2768	-400507.23	0	18.0706	29.808	84.6	7.2133	5	0	0	5	0	0	-400507.23	
51	富流滩	10.2972	2768	-28502.65	0	0.2972	0	0	0	10	0	0	10	0	0	-28502.65	
52	高坑	1.8642	2768	-5160.16	0	1.2419	0.135	0	0.4873	0	0	0	0	0	0	-5160.16	

2022年10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:2022-09-26 - 2022-10-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位: 元

序 号	电 厂 名 称	“两个细则”考核													辅助服务市场考核费用		总考核费用
		考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与管理考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度管理考核	AVC考核	AGC辅助服务市场		
107	金中九	62.164	2768	-172069.95	0	0	52.164	0	0	10	0	0	10	0	-4239.9	-176309.85	
108	久铁	15.0387	2768	-41627.12	0	0.0677	1.771	0	0	0	0	0	0	13.2	-12591.9	-54219.02	
109	九架棚	6.093	2768	-16865.42	0	2.925	3.168	0	0	0	0	0	0	0	0	-16865.42	
110	九源	10.9949	2768	-30433.88	0	4.9869	1.008	0	0	5	0	0	5	0	0	-30433.88	
111	卡基娃	62.96	2768	-174273.28	0	0	18.216	44.744	0	0	0	0	0	0	-23487.94	-197761.22	
112	卡子	11.4925	2768	-31811.35	0	1.4028	0.1215	0	4.9682	5	0	0	5	0	0	-31811.35	
113	开建桥	3.1223	2768	-8642.53	0	1.7303	0.432	0.96	0	0	0	0	0	0	0	-8642.53	
114	开坪	8.8166	2768	-24404.35	0	2.1166	0.9	0.8	0	5	0	0	5	0	0	-24404.35	
115	康托	13.5742	2768	-37573.39	0	0.6826	0.27	3.6	9.0216	0	0	0	0	0	0	-37573.39	
116	康坞	90.8405	2768	-251446.5	0	1.8735	2.967	0	0	0	0	0	0	86	0	-251446.5	
117	可河	4.6252	2768	-12802.55	0	3.6532	0.972	0	0	0	0	0	0	0	0	-12802.55	
118	拉角沟	73.1447	2768	-202464.53	0	8.4203	0.63	0	34.0944	30	0	0	30	0	0	-202464.53	
119	拉拉山	5.4082	2768	-14969.9	0	5.4082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-14969.9	
120	朗寨	1.8847	2768	-5216.85	0	1.8847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5216.85	
121	冷竹关	10.7925	2768	-29873.64	0	5.9349	4.8576	0	0	0	0	0	0	0	0	-29873.64	
122	栗子坪	5.0006	2768	-13841.55	0	0.0002	0	0	0.0004	5	0	0	5	0	0	-13841.55	
123	利源	5.1937	2768	-14376.16	0	4.5457	0.648	0	0	0	0	0	0	0	0	-14376.16	
124	立洲	60.306	2768	-166927.01	0	0	60.306	0	0	0	0	0	0	0	-10963.69	-177890.7	
125	联补	2.4308	2768	-6728.45	0	0.0388	2.392	0	0	0	0	0	0	0	-7217.21	-13945.66	
126	灵官庙	11.386	2768	-31516.45	0	0	1.386	0	0	10	0	0	10	0	0	-31516.45	
127	灵溪	2.3721	2768	-6565.97	0	1.6881	0.684	0	0	0	0	0	0	0	0	-6565.97	
128	刘河坝	5.6612	2768	-15670.2	0	0.3372	0.324	0	0	5	0	0	5	0	0	-15670.2	
129	柳洪	28.1547	2768	-77932.21	0	2.4867	25.668	0	0	0	0	0	0	0	0	-77932.21	
130	柳坪	5.5539	2768	-15373.2	0	2.2419	3.312	0	0	0	0	0	0	0	-122.9	-15496.1	
131	龙安	3.952	2768	-10939.14	0	1.676	0.276	2	0	0	0	0	0	0	0	-10939.14	
132	龙洞	20.6652	2768	-57201.27	0	8.986	6.6792	0	0	5	0	0	5	0	0	-57201.27	
133	龙潭	36.1177	2768	-99973.79	0	3.647	0.6723	0	26.7984	5	0	0	5	0	0	-99973.79	

2022年10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:2022-09-26 - 2022-10-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位: 元

序 号	电 厂 名 称	“两个细则”考核												辅助服务市场考核费用		总考核费用
		考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与管理考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度管理考核	AVC考核	AGC辅助服务市场	
134	龙头石	26.496	2768	-73340.93	0	0	26.496	0	0	0	0	0	0	0	-1163.71	-74504.64
135	龙溪沟	10.9072	2768	-30191.13	0	2.3086	0.081	0.18	8.3376	0	0	0	0	0	0	-30191.13
136	龙源	4.2104	2768	-11654.39	3.498	0.7124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-11654.39
137	楼方	0.2074	2768	-574.08	0	0.2074	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-574.08
138	炉城	17.8573	2768	-49429.01	0	7.4253	0.432	0	0	10	0	10	0	0	0	-49429.01
139	绿叶	3.7232	2768	-10305.82	0	3.1832	0.54	0	0	0	0	0	0	0	0	-10305.82
140	马回	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
141	马拟	19.5513	2768	-54118	0	14.5513	0	0	0	5	0	5	0	0	0	-54118
142	毛尔盖	1.45	2768	-4013.6	0	0	1.45	0	0	0	0	0	0	0	-399.18	-4412.78
143	毛滩	29.8228	2768	-82549.51	0	29.8228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-82549.51
144	民治	62.6757	2768	-173486.34	0	13.9957	0.63	43.05	0	5	0	5	0	0	0	-173486.34
145	明礼	14.8277	2768	-41043.07	0	9.6657	0.162	0	0	5	0	5	0	0	0	-41043.07
146	明台	2.5523	2768	-7064.77	0	2.4173	0.135	0	0	0	0	0	0	0	0	-7064.77
147	磨西	27.1195	2768	-75066.78	0	2.3695	1.35	0	23.4	0	0	0	0	0	0	-75066.78
148	磨子	0.091	2768	-251.89	0	0.091	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-251.89
149	木坡	1.3098	2768	-3625.53	0	1.3098	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3625.53
150	木座	10.7741	2768	-29822.71	0	0.4241	10.35	0	0	0	0	0	0	0	0	-29822.71
151	纳瓦	20.8344	2768	-57669.62	0	10.4776	0.2232	0	5.1336	5	0	5	0	0	0	-57669.62
152	南坪	5.9318	2768	-16419.22	0	0.4458	0.486	0	0	5	0	5	0	0	0	-16419.22
153	南桠河	9.6552	2768	-26725.59	0	8.9744	0.6808	0	0	0	0	0	0	0	0	-26725.59
154	尼河	15.8187	2768	-43786.16	0	9.1635	0	0.72	5.9352	0	0	0	0	0	0	-43786.16
155	娘拥	7.5533	2768	-20907.53	0	0.8793	1.674	0	0	5	0	5	0	0	0	-20907.53
156	宁朗	12.0047	2768	-33229.01	0	3.9267	3.078	0	0	5	0	5	0	0	0	-33229.01
157	跑马坪	3.3964	2768	-9401.24	0	3.3964	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-9401.24
158	偏桥	48.2448	2768	-133541.61	0	0	48.2448	0	0	0	0	0	0	0	-717.54	-134259.15
159	坪头	8.3717	2768	-23172.87	0	2.0237	6.348	0	0	0	0	0	0	0	0	-23172.87
160	平翁	6.3469	2768	-17568.22	0	1.3469	0	0	0	5	0	5	0	0	0	-17568.22

2022年10月四川省调直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位: 元

时间:2022-09-26 - 2022-10-25

“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	技术指导与考核	通信设备考核	自动化设备考核	水电厂水库调度考核	AVC考核	AGC辅助服务市场		
161	瀑布沟	39.744	2768	-110011.39	0	0	39.744	0	0	0	0	0	0	0	-51455.13	-161466.52	
162	七星	1.1841	2768	-3277.59	0	0.6441	0.54	0	0	0	0	0	0	0	0	-3277.59	
163	千佛岩	1.4631	2768	-4049.86	0	1.4091	0.054	0	0	0	0	0	0	0	0	-4049.86	
164	青居	53.4203	2768	-147867.39	0	47.3343	3.366	2.72	0	0	0	0	0	0	0	-147867.39	
165	清水沟	0.8179	2768	-2263.95	0	0.1159	0.702	0	0	0	0	0	0	0	0	-2263.95	
166	晴朗	62.0801	2768	-171837.61	0	10.2175	25.668	0	26.1946	0	0	0	0	0	0	-171837.61	
167	丘东	49.6311	2768	-137378.88	0	11.1427	0	0	14.7384	5	0	0	5	18.75	0	-137378.88	
168	去学	37.5665	2768	-103984.07	0	3.7107	28.8558	0	0	5	0	0	5	0	0	-103984.07	
169	热枯河	26.2033	2768	-72530.73	0	1.6486	0.2835	0	24.2712	0	0	0	0	0	0	-72530.73	
170	热水塘	1.961	2768	-5428.05	0	1.529	0.432	0	0	0	0	0	0	0	0	-5428.05	
171	仁宗海	0.9139	2768	-2529.68	0	0.9139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2529.68	
172	荣丁	10.5023	2768	-29070.37	0	10.1783	0.324	0	0	0	0	0	0	0	0	-29070.37	
173	若水	100.9255	2768	-279361.78	0	95.9255	0	0	0	5	0	0	5	0	-88336.93	-367698.71	
174	撒多	6.6883	2768	-18513.21	0	1.6883	0	0	0	5	0	0	5	0	0	-18513.21	
175	三奥	6.0951	2768	-16871.24	0	4.3338	1.7613	0	0	0	0	0	0	0	0	-16871.24	
176	三岔	11.9487	2768	-33074	0	3.5607	0.648	0	7.74	0	0	0	0	0	0	-33074	
177	三江	29.2657	2768	-81007.46	0	5.1641	0	0	19.1016	5	0	0	5	0	0	-81007.46	
178	三棵树	3.2389	2768	-8965.28	0	2.5369	0.702	0	0	0	0	0	0	0	0	-8965.28	
179	三坪河	65.7632	2768	-182032.54	0	15.7824	0	0.56	49.4208	0	0	0	0	0	0	-182032.54	
180	沙南	120.8905	2768	-334624.9	0	45.9529	0	0	74.9376	0	0	0	0	0	0	-334624.9	
181	沙坪	3.1795	2768	-8800.91	0	0	3.1795	0	0	0	0	0	0	0	-1429.14	-10230.05	
182	沙溪	0.2578	2768	-713.59	0	0.2578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-713.59	
183	沙嘴	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
184	杉树坪	12.7453	2768	-35278.99	0	6.3787	3.177	0	3.1896	0	0	0	0	0	0	-35278.99	
185	山棱岗	3.3205	2768	-9191.14	0	3.3205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-9191.14	
186	上石盘	8.609	2768	-23829.71	0	2.7672	0	0	0.8418	5	0	0	5	0	0	-23829.71	
187	上松	13.2213	2768	-36596.56	0	2.9333	0.288	0	0	10	0	0	10	0	0	-36596.56	

2022年10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:2022-09-26 - 2022-10-25		“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	
215	铜街子	126.035	2768	-348864.88	0	0	70.035	0	0	0	0	0	0	56	-981.68	-349846.56
216	铜陵	1.222	2768	-3383.16	0	1.0732	0.149	0	0	0	0	0	0	0	0	-3383.16
217	铜头	5.5547	2768	-15375.41	0	2.2147	0.54	2.8	0	0	0	0	0	0	0	-15375.41
218	洼塘	1.5733	2768	-4354.89	0	0.9793	0.594	0	0	0	0	0	0	0	0	-4354.89
219	瓦古脚	3.6232	2768	-10029.02	0	2.842	0.7812	0	0	0	0	0	0	0	0	-10029.02
220	瓦屋山	10.6373	2768	-29444.05	0	2.3253	3.312	0	0	5	0	0	5	0	0	-29444.05
221	万和	6.9281	2768	-19176.98	0	6.5906	0.3375	0	0	0	0	0	0	0	0	-19176.98
222	威州	116.8251	2768	-323371.88	0	62.4491	4.536	3.84	0	10	0	0	10	36	0	-323371.88
223	围海	2.3709	2768	-6562.65	0	0.5889	1.782	0	0	0	0	0	0	0	0	-6562.65
224	卧罗桥	11.9639	2768	-33116.08	0	5.7539	6.21	0	0	0	0	0	0	0	0	-33116.08
225	五一桥	17.8158	2768	-49314.13	0	0.8142	17.0016	0	0	0	0	0	0	0	0	-49314.13
226	溪古	75.9635	2768	-210266.97	0	0.3671	75.5964	0	0	0	0	0	0	0	0	-210266.97
227	洗马姑	7.7078	2768	-21335.19	0	2.5458	0.162	0	0	5	0	0	5	0	0	-21335.19
228	下松	6.9019	2768	-19104.46	0	1.9019	0	0	0	5	0	0	5	0	0	-19104.46
229	下索子	16.5333	2768	-45764.17	0	9.2518	2.2815	0	0	5	0	0	5	0	0	-45764.17
230	仙女堡	46.2271	2768	-127956.61	0	4.0631	0.684	36.48	0	5	0	0	5	0	0	-127956.61
231	小沟头	3.1855	2768	-8817.46	0	3.1855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8817.46
232	小关子	131.4671	2768	-363900.93	0	77.1151	14.352	0	0	0	0	0	0	40	0	-363900.93
233	小河	1.2848	2768	-3556.33	0	0.8078	0.477	0	0	0	0	0	0	0	0	-3556.33
234	小龙	9.801	2768	-27129.17	0	6.304	0.117	3.38	0	0	0	0	0	0	0	-27129.17
235	小三峡	71.8869	2768	-198982.94	1.419	16.3335	2.448	0	51.6864	0	0	0	0	0	0	-198982.94
236	小天都	54.9279	2768	-152040.43	0	20.0463	29.8816	0	0	5	0	0	5	0	0	-152040.43
237	小兴场	0.9313	2768	-2577.84	0	0.286	0.6453	0	0	0	0	0	0	0	0	-2577.84
238	小姓	2.4495	2768	-6780.22	0	2.0175	0.432	0	0	0	0	0	0	0	0	-6780.22
239	斜卡	3.3534	2768	-9282.21	0	0	3.3534	0	0	0	0	0	0	0	-369.23	-9651.44
240	新城	1.2797	2768	-3542.21	0	1.2797	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3542.21
241	新马	11.3816	2768	-31504.27	0	11.308	0.0736	0	0	0	0	0	0	0	0	-31504.27

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10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:2022-09-26 - 2022-10-25		“两个细则”考核													电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位: 元		
序 号	电 厂 名 称	“两个细则”考核													辅助服务市场考核费用		总考核费用
		考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与管理考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度管理考核	AVC考核	AGC辅助服务市场		
323	同德	4.32	2768	-11957.76	0	0	4.32	0	0	0	0	0	0	0	0	-11957.76	
324	万兴	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
325	旺能	0.945	2768	-2615.76	0	0	0.945	0	0	0	0	0	0	0	0	-2615.76	
326	威澳	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
327	闻家冲	0.351	2768	-971.57	0	0	0.351	0	0	0	0	0	0	0	0	-971.57	
328	五桐	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
329	肖家	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
330	新平	3.058	2768	-8464.54	0	3.058	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8464.54	
331	新平扩建	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
332	兴泸	2.025	2768	-5605.2	0	0	2.025	0	0	0	0	0	0	0	0	-5605.2	
333	羊老坪	0.8775	2768	-2428.92	0	0	0.8775	0	0	0	0	0	0	0	0	-2428.92	
334	阳关	2.7	2768	-7473.6	0	0	2.7	0	0	0	0	0	0	0	0	-7473.6	
335	营峰	0.225	2768	-622.8	0	0	0.225	0	0	0	0	0	0	0	0	-622.8	
336	盈基	13.449	2768	-37226.83	12.369	0	1.08	0	0	0	0	0	0	0	0	-37226.83	
337	粤丰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
338	云潭	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
339	云潭扩建	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
340	中和	0.135	2768	-373.68	0	0	0.135	0	0	0	0	0	0	0	0	-373.68	
341	中科	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
342	中眉	0.945	2768	-2615.76	0	0	0.945	0	0	0	0	0	0	0	0	-2615.76	
343	琦丰	0.675	2768	-1868.4	0	0	0.675	0	0	0	0	0	0	0	0	-1868.4	
344	梓州	2.86	2768	-7916.48	0	2.86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-7916.48	
345	旌阳	3.132	2768	-8669.38	0	0	3.132	0	0	0	0	0	0	0	0	-8669.38	
346	合计	7246.0929	0	-20057185.14	88.458	1826.2821	1770.8871	404.261	1909.3047	713	20	8	685	533.9	-320710.74	-20377896	

附件2

2022年10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:2022-09-26 - 2022-10-25
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	调度纪律 考核	有功变化率 考核	异常脱网 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)
1	百果	65.52325	2768	-181368.36	0	0	0	65.52325	0	0
2	博洛拉达	221.00982	2768	-611755.18	0	2.60102	0	193.56726	0	24.84154
3	川顺	288.07586	2768	-797393.98	0	3.01868	0	279.36553	0	5.69165
4	大德	180.63495	2768	-499997.54	0	2.32557	0	178.30938	0	0
5	德昌	106.00148	2768	-293412.1	0	0.14547	0	105.85601	0	0
6	德耀	64.00329	2768	-177161.11	0	1.44334	0	62.55995	0	0
7	芳地坪	26.76578	2768	-74087.68	0	0.28312	0	26.13527	0	0.34739
8	风垭关	106.57432	2768	-294997.72	0	0.20985	0	106.16235	0	0.20212
9	干坝子	361.40752	2768	-1000376.02	0	0	0	359.74452	1.663	0
10	官房	55.86353	2768	-154630.25	0	0.00729	0	44.46054	2.349	9.0467
11	果木	162.50047	2768	-449801.3	0	0.06181	0	162.43866	0	0
12	海口	56.73769	2768	-157049.93	0	0.49733	0	56.24036	0	0
13	红和	111.43904	2768	-308463.26	0	0	0	111.43904	0	0
14	黄茅埂	309.86189	2768	-857697.71	0	3.38011	0	276.80132	0	29.68046
15	火烈	202.25531	2768	-559842.7	0	0.64854	0	189.76323	0	11.84354
16	金格	350.17905	2768	-969295.61	0	0.0029	0	350.17615	0	0
17	井叶特西	87.80605	2768	-243047.15	0	2.37388	0	84.93538	0	0.49679
18	拉马	218.66041	2768	-605252.01	0	0.01298	0	215.99201	0	2.65542
19	黎海	58.14609	2768	-160948.38	0	0.00396	0	56.7427	0	1.39943
20	凉风坳	223.90099	2768	-619757.94	0	0.0008	0	223.90019	0	0
21	龙恩	145.67815	2768	-403237.12	0	0.45511	0	134.48013	3.388	7.35491
22	鲁基	189.74262	2768	-525207.57	0	0.16548	0	108.92106	9.241	71.41508
23	鲁南	124.17256	2768	-343709.65	0	0	0	120.30915	0	3.86341
24	玛施金	89.02219	2768	-246413.42	0	0.04823	0	85.55709	0	3.41687
25	马鸣	30.50119	2768	-84427.29	0	0.01345	0	30.48774	0	0
26	马宗	187.57716	2768	-519213.58	0	0.11048	0	171.85873	0	15.60795
27	漫天岭	105.32967	2768	-291552.53	0	0.74884	0	104.58083	0	0
28	青天铺	154.30864	2768	-427126.32	0	0.01195	0	154.29669	0	0

2022年10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:2022-09-26 - 2022-10-25

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	调度纪律 考核	有功变化率 考核	异常脱网 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)
29	清风	30.45109	2768	-84288.62	0	0.13802	0	30.31307	0	0
30	热柯觉	191.78949	2768	-530873.31	0	0.60287	0	189.90223	0	1.28439
31	赛果乐	132.13413	2768	-365747.27	0	1.16287	0	130.97126	0	0
32	三地	241.63946	2768	-668858.03	0	0.18183	0	220.42933	0	21.0283
33	水井湾	108.86756	2768	-301345.41	0	0.0092	0	108.85836	0	0
34	铁达	64.93292	2768	-179734.32	0	0	0	64.93292	0	0
35	瓦库	149.49602	2768	-413804.98	0	0.56068	0	132.33948	0	16.59586
36	望江坪	48.9126	2768	-135390.08	0	0.19582	0	48.71678	0	0
37	乌科	180.44791	2768	-499479.81	0	0.32387	0	174.12275	0	6.00129
38	兴达	80.27573	2768	-222203.22	0	2.0311	0	78.24463	0	0
39	摇铃	192.01099	2768	-531486.42	0	0	0	192.01099	0	0
40	伊达	289.98068	2768	-802666.52	0	0.24503	0	282.44365	7.292	0
41	御马	55.13358	2768	-152609.75	0	0.0558	0	55.07778	0	0
42	云顶山	210.22643	2768	-581906.76	0	0	0	181.79411	0	28.43232
43	云岭	141.55464	2768	-391823.24	0	0.14814	0	141.4065	0	0
44	阿拉学	6.56234	2768	-18164.56	0	1.31322	0	2.83941	2.372	0.03771
45	八角碛	22.0425	2768	-61013.64	0	1.25356	0	13.11004	7.659	0.0199
46	白乌	43.60426	2768	-120696.59	0	0.82754	0	42.77672	0	0
47	柏栎箐	21.79927	2768	-60340.38	0	0.11457	0	21.6847	0	0
48	包谷坪	25.55711	2768	-70742.08	0	1.136	0	24.42111	0	0
49	补约	15.78933	2768	-43704.87	0	5.83903	0	9.9503	0	0
50	昌盛	27.97825	2768	-77443.8	0	0.53296	0	13.09458	0	14.35071
51	达拉寨	12.587	2768	-34840.82	0	1.25632	0	11.33068	0	0
52	大宝鼎	8.92499	2768	-24704.37	0	0.74356	0	8.18143	0	0
53	大田	0.88446	2768	-2448.19	0	0.44838	0	0.43608	0	0
54	德格	33.62571	2768	-93075.97	0	11.91832	0	20.06638	0	1.64101
55	定曲	19.13435	2768	-52963.88	0	5.69997	0	12.42384	0	1.01054
56	公达	16.3149	2768	-45159.64	0	1.43607	0	10.08783	4.791	0
57	贡唐岗	26.95959	2768	-74624.15	0	8.86438	0	18.09521	0	0
58	花海	13.2113	2768	-36568.88	0	5.0724	0	8.1389	0	0

2022年10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:2022-09-26 - 2022-10-25
 电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元
 无功电压考核 (无功补偿装置、电压合格率、AVC)

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	调度纪律 考核	有功变化率 考核	异常脱网 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)
59	灰力苏	14.85661	2768	-41123.1	0	1.00881	0	13.7565	0	0.0913
60	惠金	41.23101	2768	-114127.44	0	3.36345	0	30.56368	0	7.30388
61	浑水塘	11.4985	2768	-31827.85	0	3.47979	0	8.01871	0	0
62	洁源	7.6162	2768	-21081.64	0	0.78942	0	6.82678	0	0
63	金安	10.30053	2768	-28511.87	0	1.26633	0	9.0342	0	0
64	兰措玛	18.40219	2768	-50937.26	0	5.83778	0	10.93841	1.626	0
65	洛乌沟	14.84033	2768	-41078.03	0	1.70235	0	13.13798	0	0
66	美兴	24.34612	2768	-67390.06	0	0.69504	0	21.57108	2.08	0
67	棉桠	17.49291	2768	-48420.37	0	2.51277	0	14.98014	0	0
68	普隆村	17.67219	2768	-48916.62	0	2.42639	0	15.2458	0	0
69	若先	16.56672	2768	-45856.68	0	5.27016	0	8.94856	2.348	0
70	三关桥	12.17244	2768	-33693.31	0	2.10445	0	10.06799	0	0
71	树堡	23.26661	2768	-64401.98	0	0.46418	0	22.80243	0	0
72	斯乡龙	32.6604	2768	-90403.99	0	9.04014	0	23.62026	0	0
73	太阳坡	15.30661	2768	-42368.7	0	0.29121	0	15.0154	0	0
74	塘泥湾	15.97325	2768	-44213.96	0	5.61114	0	10.36211	0	0
75	特里木	10.9038	2768	-30181.72	0	0	0	10.9038	0	0
76	瓦洛	0	2768	-0	0	0	0	0	0	0
77	万家乡	13.17107	2768	-36457.52	0	2.04622	0	10.76744	0	0.35741
78	西里	24.50529	2768	-67830.64	0	1.38007	0	12.15695	0	10.96827
79	下大沟	17.9418	2768	-49662.9	0	2.41948	0	15.52232	0	0
80	小南海	24.70092	2768	-68372.15	0	0.70734	0	23.99358	0	0
81	新那伽	79.95341	2768	-221311.04	0	20.29136	0	55.15094	0	4.51111
82	兴川实证	7.26976	2768	-20122.7	0	0	0	0	0	7.26976
83	宜木	12.70034	2768	-35154.54	0	5.67844	0	7.0219	0	0
84	益门	13.353	2768	-36961.1	0	0.30358	0	13.04942	0	0
85	彰冠	51.97572	2768	-143868.79	0	1.1792	0	50.79652	0	0
86	正斗	42.78701	2768	-118434.44	0	1.93472	0	37.77318	0	3.07911
87	正勉	29.43148	2768	-81466.34	0	9.5703	0	18.35034	0	1.51084
88	竹林坡	10.51171	2768	-29096.41	0	0.8227	0	9.68901	0	0

2022年10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:2022-09-26 - 2022-10-25

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	调度纪律 考核	有功变化率 考核	异常脱网 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)
89	卓坤	28.23272	2768	-78148.17	0	7.19798	0	21.03474	0	0
90	子越	25.88097	2768	-71638.52	0	3.40534	0	22.47563	0	0
91	宸光	28.27696	2768	-78270.63	0	4.94092	0	20.74604	2.59	0
92	合计	7412.30614	0	-20517263.44	0	178.42276	0	6873.12741	47.399	313.35697

2022年10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:2022-09-26 - 2022-10-25

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	132685.12	0	0	24162.03	7341.94	0	101181.15	0
2	巴郎口	111.31	0	0	0	111.31	0	0	0
5	白溪	916.95	0	0	0	916.95	0	0	0
6	百花滩	2699.88	0	0	0	2699.88	0	0	0
9	宝珠寺	57886.17	0	0	57576.88	309.29	0	0	0
11	毕棚沟	20.89	0	0	0	20.89	0	0	0
12	毕棚沟二级	592.39	0	0	0	592.39	0	0	0
13	滨东	12412.88	0	0	0	0	0	12412.88	0
15	博瓦	18483.96	0	0	0	1188.99	0	17294.97	0
17	布西	22478.35	0	0	18542.03	2953.85	0	982.47	0
18	槽渔滩	3297	0	0	0	3297	0	0	0
19	茶布朗	62190.57	0	0	7756.5	54434.07	0	0	0
20	茶园	67.78	0	0	0	67.78	0	0	0
22	长河坝	11842.56	0	0	11842.56	0	0	0	0
24	城东	12329.69	0	0	0	12329.69	0	0	0
25	出居沟	13063.43	0	0	0	0	0	13063.43	0
27	春厂坝	3947.04	0	0	0	3947.04	0	0	0
31	大岗山	13527.76	0	0	13527.76	0	0	0	0
32	大金坪	26908.65	0	0	5916.43	0	0	20992.22	0
33	大桥	710.95	0	0	0	710.95	0	0	0
34	大兴	12.81	0	0	0	12.81	0	0	0
37	地洛	118.98	0	0	0	118.98	0	0	0
38	东风	98208.77	0	0	0	98208.77	0	0	0
39	东西关	9371.38	0	0	9044.05	327.33	0	0	0
40	多诺	18230.66	0	0	0	7368.35	0	10862.31	0
42	俄公堡	18.28	0	0	0	18.28	0	0	0
45	飞仙关	256317.6	0	0	0	256317.6	0	0	0
46	丰岩堡	7.81	0	0	0	7.81	0	0	0
47	风滩	891.39	0	0	0	891.39	0	0	0
49	凤仪	35638.17	0	0	0	30242.84	0	5395.33	0
50	福堂坝	55783.55	0	0	2262.27	122.71	0	53398.57	0

2022年10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:2022-09-26 - 2022-10-25

51	富流滩	4.65	0	0	0	0	4.65	0	0	0	0	0
53	工棚	1900.48	0	0	0	0	1900.48	0	0	0	0	0
55	龚嘴	10884.47	0	0	0	10884.47	0	0	0	0	0	0
58	古瓦	13013.87	0	0	0	0	8942.72	0	0	4071.15	0	0
59	古学	3539.07	0	0	0	0	3539.07	0	0	0	0	0
63	官帽舟	20222.02	0	0	0	0	13713.85	0	0	6508.17	0	0
68	国如	8340.81	0	0	0	0	8340.81	0	0	0	0	0
74	河口	6716.62	0	0	0	0	6716.62	0	0	0	0	0
75	黑河塘	23983.66	0	0	0	15299.28	6260.96	0	0	2423.42	0	0
77	洪一	22717.76	0	0	0	0	11875.17	0	0	10842.59	0	0
78	宏阳	314.36	0	0	0	0	314.36	0	0	0	0	0
79	红房子	15096.08	0	0	0	0	1405.51	0	0	13690.57	0	0
80	红旗	24195.85	0	0	0	0	24195.85	0	0	0	0	0
83	红叶	148.87	0	0	0	0	148.87	0	0	0	0	0
84	猴子岩	19869.44	0	0	0	19869.44	0	0	0	0	0	0
85	葫芦坝	418.44	0	0	0	0	418.44	0	0	0	0	0
88	华强	46.77	0	0	0	0	46.77	0	0	0	0	0
90	黄丹	8.6	0	0	0	0	8.6	0	0	0	0	0
91	黄金坪	6588.08	0	0	0	6588.08	0	0	0	0	0	0
92	汇溪	562.01	0	0	0	0	562.01	0	0	0	0	0
94	吉牛	42313.03	0	0	0	2391.86	0	0	0	39921.17	0	0
95	吉日波	0.96	0	0	0	0	0.96	0	0	0	0	0
98	江边	44270.47	0	0	0	6900.84	1587.37	0	0	35782.26	0	0
99	交财湾	4704.2	0	0	0	0	72.53	0	0	4631.67	0	0
100	脚基坪	2969.98	0	0	0	0	2969.98	0	0	0	0	0
102	金康	12299.92	0	0	0	0	505.02	0	0	11794.9	0	0
103	金龙潭	31730.85	0	0	0	0	0	0	0	31730.85	0	0
106	金银台	12464.09	0	0	0	0	3381.12	0	0	9082.97	0	0
107	金中九	84135.9	0	0	0	19170.1	307.38	0	0	64658.42	0	0
108	久铁	14667.94	0	0	0	14170.14	497.8	0	0	0	0	0
109	九架棚	146.54	0	0	0	0	146.54	0	0	0	0	0
110	九源	43416.75	0	0	0	0	43416.75	0	0	0	0	0
111	卡基娃	72207.57	0	0	0	20206.55	40064.36	0	0	11936.66	0	0
113	开建桥	13386.71	0	0	0	0	13386.71	0	0	0	0	0

2022年10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:2022-09-26 - 2022-10-25

电费单位:元

114	开坪	32.01	0	0	0	0	32.01	0	0	0	0
115	康托	63.99	0	0	0	0	63.99	0	0	0	0
118	拉角沟	5388.98	0	0	0	0	5388.98	0	0	0	0
119	拉拉山	16258.31	0	0	0	0	130.11	0	16128.2	0	0
121	冷竹关	32255.26	0	0	0	0	708.61	0	31546.65	0	0
124	立洲	15788.97	0	0	0	15788.97	0	0	0	0	0
125	联补	5310.09	0	0	0	0	894.3	0	4415.79	0	0
127	灵溪	14154.8	0	0	0	0	14154.8	0	0	0	0
129	柳洪	15285.73	0	0	0	10089.71	5196.02	0	0	0	0
130	柳坪	21875.85	0	0	0	5408.15	0	0	16467.7	0	0
131	龙安	2687.64	0	0	0	0	2687.64	0	0	0	0
132	龙洞	24576.7	0	0	0	0	8550.58	0	16026.12	0	0
133	龙潭	596.87	0	0	0	0	596.87	0	0	0	0
134	龙头石	111217.2	0	0	0	2289.37	0	0	108927.83	0	0
135	龙溪沟	1039.44	0	0	0	0	1039.44	0	0	0	0
142	毛尔盖	65250.41	0	0	0	9544.41	16542.7	0	39163.3	0	0
144	民治	83170.64	0	0	0	0	83170.64	0	0	0	0
148	磨子	4804.9	0	0	0	0	0	0	4804.9	0	0
150	木座	356.11	0	0	0	0	356.11	0	0	0	0
151	纳瓦	274.78	0	0	0	0	274.78	0	0	0	0
152	南坪	7965.91	0	0	0	0	682.86	0	7283.05	0	0
153	南桤河	38097.44	0	0	0	0	26255.59	0	11841.85	0	0
156	宁朗	7388.96	0	0	0	7315.7	73.26	0	0	0	0
157	跑马坪	74603.87	0	0	0	0	63138.55	0	11465.32	0	0
158	偏桥	32220.24	0	0	0	0	1761.21	0	30459.03	0	0
159	坪头	24116.09	0	0	0	0	24116.09	0	0	0	0
160	平翁	617.55	0	0	0	0	617.55	0	0	0	0
161	瀑布沟	82324.76	0	0	0	73836.33	8488.43	0	0	0	0
163	千佛岩	2987.64	0	0	0	0	2987.64	0	0	0	0
164	青居	10340.48	0	0	0	0	10340.48	0	0	0	0
166	晴朗	19926.4	0	0	0	0	0	0	19926.4	0	0
167	丘东	7184.87	0	0	0	0	7184.87	0	0	0	0
168	去学	11847.37	0	0	0	11847.37	0	0	0	0	0
169	热枯河	1526.2	0	0	0	0	1526.2	0	0	0	0

2022年10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:2022-09-26 - 2022-10-25

225	五一桥	20749.06	0	0	0	0	0	0	0	20749.06	0
226	溪古	32646	0	0	0	9998.85	0	0	0	22647.15	0
228	下松	440.14	0	0	0	0	440.14	0	0	0	0
229	下索子	5559.38	0	0	0	0	5559.38	0	0	0	0
230	仙女堡	3355.73	0	0	0	0	3355.73	0	0	0	0
231	小沟头	187.21	0	0	0	0	187.21	0	0	0	0
234	小龙	15.18	0	0	0	0	15.18	0	0	0	0
236	小天都	8879.55	0	0	0	3047.06	5832.49	0	0	0	0
238	小姓	54.82	0	0	0	0	54.82	0	0	0	0
239	斜卡	22540.58	0	0	0	0	15505.83	0	0	7034.75	0
240	新城	4900.14	0	0	0	0	4900.14	0	0	0	0
241	新马	28.47	0	0	0	0	28.47	0	0	0	0
244	雅都	18170.68	0	0	0	0	697.61	0	0	17473.07	0
246	烟岗	40643.34	0	0	0	0	28964.64	0	0	11678.7	0
247	岩坝	2917.08	0	0	0	0	2917.08	0	0	0	0
249	姚河坝	18402.54	0	0	0	0	4723.64	0	0	13678.9	0
253	阴坪	199.07	0	0	0	0	199.07	0	0	0	0
256	鱼洞	8632.53	0	0	0	0	8632.53	0	0	0	0
257	雨城	276.58	0	0	0	0	276.58	0	0	0	0
259	玉津	11566.42	0	0	0	11566.42	0	0	0	0	0
260	玉龙	20119.55	0	0	0	0	20119.55	0	0	0	0
261	玉田	52.79	0	0	0	0	52.79	0	0	0	0
264	枕头坝	20674.57	0	0	0	20674.57	0	0	0	0	0
267	舟坝	183.94	0	0	0	0	183.94	0	0	0	0
268	竹格多	16965.08	0	0	0	0	4161.17	0	0	12803.91	0
269	紫兰坝	1.67	0	0	0	0	1.67	0	0	0	0
270	紫坪铺	7846.69	0	0	0	3390.32	4456.37	0	0	0	0
272	自一里	50523.63	0	0	0	19865.34	30658.29	0	0	0	0
275	泸定	3927.77	0	0	0	3927.77	0	0	0	0	0
277	驷马桥	307.6	0	0	0	0	307.6	0	0	0	0
278	杵坝	158.46	0	0	0	0	158.46	0	0	0	0
279	烧碛	3114.76	0	0	0	582.12	2437.64	0	0	95	0
294	罐子河	3.72	0	0	0	0	3.72	0	0	0	0
295	光大	10.25	0	0	0	0	10.25	0	0	0	0

2022年10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:2022-09-26 - 2022-10-25

电费单位:元

297	广安扩建	70294.03	0	0	20091.47	0	0	50202.56	0
306	金堂	85047.27	0	0	43800.34	170.74	0	41076.19	0
309	李渡	135.35	0	0	0	135.35	0	0	0
316	戎州	37893.16	0	0	37893.16	0	0	0	0
321	太白	87840.68	0	0	17719.72	30887.71	0	39233.25	0
330	新平	4408.46	0	0	4408.46	0	0	0	0
344	梓州	1536911.06	0	1508482.28	11298.48	0	0	17130.3	0
346	合计	5060550.09	0	1508482.28	871770.84	1253278.44	0	1427018.53	0

附件4

2022年10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	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	0	2768	0	-19768.82	-19768.82	132685.12	-65797.37	327172.25	374291.18
2	巴郎口	水电	9.1402	2768	-25300.13	0	-25300.13	111.31	-9607.31	47771.59	12975.46
3	巴青	水电	7.1863	2768	-19891.68	0	-19891.68	0	-570.98	2839.14	-17623.52
4	白水河	水电	6.2746	2768	-17368.04	0	-17368.04	0	-2707.38	13462.21	-6613.21
5	白溪	水电	39.2678	2768	-108693.27	0	-108693.27	916.95	-2317.92	11525.66	-98568.58
6	百花滩	水电	19.0497	2768	-52729.57	0	-52729.57	2699.88	-9831.01	48883.93	-10976.77
7	宝兴	水电	78.8018	2768	-218123.38	0	-218123.38	0	-7152.29	35564.18	-189711.49
8	宝州	水电	23.8788	2768	-66096.63	0	-66096.63	0	-15551.63	77329.25	-4319.01
9	宝珠寺	水电	16.905	2768	-46793.04	-1122.4	-47915.44	57886.17	-9772.27	48591.82	48790.28
10	北松	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
11	毕棚沟	水电	0.2536	2768	-701.96	0	-701.96	20.89	-1807.6	8988.14	6499.47
12	毕棚沟二级	水电	5.1847	2768	-14351.25	0	-14351.25	592.39	-495.43	2463.47	-11790.82
13	滨东	水电	10.0598	2768	-27845.53	0	-27845.53	12412.88	-10312.58	51278.49	25533.26
14	波罗	水电	0.8645	2768	-2392.94	0	-2392.94	0	-3915.07	19467.35	13159.34
15	博瓦	水电	43.0113	2768	-119055.28	0	-119055.28	18483.96	-12477.62	62043.98	-51004.96
16	布昌	水电	0.6937	2768	-1920.16	0	-1920.16	0	-499.16	2482.01	62.69
17	布西	水电	3.83	2768	-10601.44	0	-10601.44	22478.35	-634.5	3155.02	14397.43
18	槽渔滩	水电	7.7844	2768	-21547.22	0	-21547.22	3297	-5867.43	29175.35	5057.7
19	茶布朗	水电	35.3348	2768	-97806.73	0	-97806.73	62190.57	-25891.32	128742.52	67235.04
20	茶园	水电	1.0377	2768	-2872.35	0	-2872.35	67.78	-1266.64	6298.29	2227.08
21	昌源	水电	10	2768	-27680	0	-27680	0	0	0	-27680
22	长河坝	水电	0	2768	0	-2519.52	-2519.52	11842.56	-331424.43	1647981.86	1325880.47
23	陈昌	水电	8.9461	2768	-24762.8	0	-24762.8	0	-535.14	2660.97	-22636.97
24	城东	水电	14.0076	2768	-38773.04	0	-38773.04	12329.69	-3345.57	16635.56	-13153.36
25	出居沟	水电	2.3466	2768	-6495.39	0	-6495.39	13063.43	-8974.23	44623.64	42217.45
26	出龙沟	水电	22.3311	2768	-61812.54	0	-61812.54	0	-1386.78	6895.63	-56303.69
27	春厂坝	水电	2.9003	2768	-8028.03	0	-8028.03	3947.04	-6936.39	34490.66	23473.28
28	春禾	水电	3.5572	2768	-9846.33	0	-9846.33	0	-1230.23	6117.22	-4959.34
29	达阿果	水电	7.6159	2768	-21080.81	0	-21080.81	0	-27740.64	137938.13	89116.68
30	打鼓滩	水电	0.2156	2768	-596.78	0	-596.78	0	-2798.82	13916.9	10521.3

2022年10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	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	455.65	2768	-1261239.2	-3977.57	-1265216.77	13527.76	-314213.84	1562403.56	-3499.29
32	大金坪	水电	10.0878	2768	-27923.03	-885.88	-28808.91	26908.65	-13627.97	67764.01	52235.78
33	大桥	水电	5.3289	2768	-14750.4	0	-14750.4	710.95	-1559.45	7754.26	-7844.64
34	大兴	水电	15.9327	2768	-44101.71	0	-44101.71	12.81	-6417.78	31911.9	-18594.78
35	德美	水电	9.0293	2768	-24993.05	0	-24993.05	0	-914.77	4548.63	-21359.19
36	登棚沟	水电	5.9985	2768	-16603.85	0	-16603.85	0	-2197.49	10926.86	-7874.48
37	地洛	水电	20.6246	2768	-57088.89	-6435.12	-63524.01	118.98	-8716.76	43343.4	-28778.39
38	东风	水电	62.6655	2768	-173458.1	0	-173458.1	98208.77	-5020.13	24962.22	-55307.24
39	东西关	水电	23.5878	2768	-65291.17	0	-65291.17	9371.38	-11112.77	55257.37	-11775.19
40	多诺	水电	7.4468	2768	-20612.74	0	-20612.74	18230.66	-5934.59	29509.29	21192.62
41	俄尔	水电	10.7654	2768	-29798.63	0	-29798.63	0	-1942.15	9657.2	-22083.58
42	俄公堡	水电	6.2144	2768	-17201.46	-5145.15	-22346.61	18.28	-14750.95	73347.95	36268.67
43	俄日	水电	10.9235	2768	-30236.14	0	-30236.14	0	-8540.11	42465.02	3688.77
44	二道桥	水电	17.596	2768	-48705.73	0	-48705.73	0	-6573.92	32688.29	-22591.36
45	飞仙关	水电	69.1663	2768	-191452.32	0	-191452.32	256317.6	-7520.15	37393.35	94738.48
46	丰岩堡	水电	6.6104	2768	-18297.59	0	-18297.59	7.81	-6040.26	30034.73	5704.69
47	风滩	水电	14.8964	2768	-41233.24	0	-41233.24	891.39	-2636.54	13109.98	-29868.41
48	凤凰	水电	14.6204	2768	-40469.27	0	-40469.27	0	-2153.34	10707.3	-31915.31
49	凤仪	水电	2.0036	2768	-5545.96	0	-5545.96	35638.17	-4407.38	21915.36	47600.19
50	福堂坝	水电	144.6919	2768	-400507.23	0	-400507.23	55783.55	-44739.61	222464.18	-166999.11
51	富流滩	水电	10.2972	2768	-28502.65	0	-28502.65	4.65	-4297.52	21369.07	-11426.45
52	高坑	水电	1.8642	2768	-5160.16	0	-5160.16	0	-1454.41	7231.95	617.38
53	工棚	水电	6.0699	2768	-16801.48	0	-16801.48	1900.48	-2071.47	10300.22	-6672.25
54	龚家河	水电	0.2922	2768	-808.81	0	-808.81	0	-1123.38	5585.94	3653.75
55	龚嘴	水电	20.746	2768	-57424.93	-8379.88	-65804.81	10884.47	-80441.65	399989.78	264627.79
56	公德房	水电	61.8152	2768	-171104.42	0	-171104.42	0	-1117.32	5555.8	-166665.94
57	共和	水电	6.3596	2768	-17603.32	0	-17603.32	0	-940.14	4674.76	-13868.7
58	古瓦	水电	15.8418	2768	-43850.05	0	-43850.05	13013.87	-17368.92	86365.6	38160.5
59	古学	水电	31.4107	2768	-86944.82	0	-86944.82	3539.07	-7330.66	36451.11	-54285.3
60	固滴	水电	15.4869	2768	-42867.74	0	-42867.74	0	-10359.44	51511.48	-1715.7
61	关山	水电	4.7172	2768	-13057.21	0	-13057.21	0	-810.55	4030.39	-9837.37
62	关州	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0

2022年10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	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	5.2232	2768	-14457.82	0	-14457.82	20222.02	-6617.91	32907.03	32053.32
64	广草坪	水电	16.9757	2768	-46988.74	0	-46988.74	0	-2260.37	11239.51	-38009.6
65	广金坝	水电	13.3688	2768	-37004.84	0	-37004.84	0	-1167.1	5803.3	-32368.64
66	广宁	水电	75.2367	2768	-208255.19	0	-208255.19	0	-2188.37	10881.48	-199562.08
67	国合	水电	13.6231	2768	-37708.74	0	-37708.74	0	-1623.8	8074.24	-31258.3
68	国如	水电	9.7303	2768	-26933.47	0	-26933.47	8340.81	-4094.77	20360.94	-2326.49
69	哈雅沟	水电	2.8072	2768	-7770.33	0	-7770.33	0	-2081.48	10350.01	498.2
70	海涯寨	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
71	海子西	水电	0.3235	2768	-895.5	0	-895.5	0	-125.79	625.46	-395.83
72	汗牛河	水电	4.4666	2768	-12363.55	0	-12363.55	0	-7572.51	37653.7	17717.64
73	汉阳	水电	4.9333	2768	-13655.37	0	-13655.37	0	-4565.47	22701.45	4480.61
74	河口	水电	8.8921	2768	-24613.33	0	-24613.33	6716.62	-4174.32	20756.46	-1314.57
75	黑河塘	水电	6.0975	2768	-16877.88	0	-16877.88	23983.66	-6545.38	32546.39	33106.79
76	黑土坡	水电	21.9648	2768	-60798.57	0	-60798.57	0	-1937.77	9635.4	-53100.94
77	洪一	水电	4.4896	2768	-12427.21	-506.33	-12933.54	22717.76	-7788.62	38728.28	40723.88
78	宏阳	水电	0.9285	2768	-2570.09	0	-2570.09	314.36	-1046.97	5206	1903.3
79	红房子	水电	1.0648	2768	-2947.37	0	-2947.37	15096.08	-11700.42	58179.43	58627.72
80	红旗	水电	3.9469	2768	-10925.02	0	-10925.02	24195.85	-1380.18	6862.85	18753.5
81	红卫桥	水电	141.6116	2768	-391980.85	0	-391980.85	0	-14157.65	70397.8	-335740.7
82	红岩子	水电	33.4059	2768	-92467.53	0	-92467.53	0	-3179.8	15811.3	-79836.03
83	红叶	水电	5.9566	2768	-16487.87	0	-16487.87	148.87	-1971.2	9801.65	-8508.55
84	猴子岩	水电	127.84	2768	-353861.12	-16967.35	-370828.47	19869.44	-197007.37	979603.62	431637.22
85	葫芦坝	水电	5.8324	2768	-16144.08	0	-16144.08	418.44	-37.79	187.89	-15575.54
86	虎头寺	水电	212.8854	2768	-589266.84	0	-589266.84	0	-1614.52	8028.1	-582853.26
87	虎牙	水电	49.2696	2768	-136378.25	0	-136378.25	0	-5916.39	29418.8	-112875.84
88	华强	水电	2.7698	2768	-7666.81	0	-7666.81	46.77	-553.72	2753.31	-5420.45
89	华山沟	水电	8.5219	2768	-23588.62	0	-23588.62	0	-8067.24	40113.7	8457.84
90	黄丹	水电	1.0062	2768	-2785.16	0	-2785.16	8.6	-2427.3	12069.53	6865.67
91	黄金坪	水电	11.04	2768	-30558.72	-664.61	-31223.33	6588.08	-105710.17	525635.48	395290.06
92	汇溪	水电	2.244	2768	-6211.39	0	-6211.39	562.01	-4767.35	23705.25	13288.52
93	火谷	水电	1.1013	2768	-3048.4	0	-3048.4	0	-2134.57	10613.98	5431.01
94	吉牛	水电	74.1746	2768	-205315.29	0	-205315.29	42313.03	-29906.8	148709.23	-44199.83

2022年10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	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	吉日波	水电	4.023	2768	-11135.66	0	-11135.66	0.96	-2036.12	10124.43	-3046.39
96	吉鱼	水电	8.81	2768	-24386.08	0	-24386.08	0	-10222.29	50829.51	16221.14
97	姜射坝	水电	405.2373	2768	-1121696.79	0	-1121696.79	0	-15051.37	74841.77	-1061906.39
98	江边	水电	18.3203	2768	-50710.59	0	-50710.59	44270.47	-27785.21	138159.77	103934.44
99	交财湾	水电	5.5578	2768	-15383.99	0	-15383.99	4704.2	-8783.63	43675.92	24212.5
100	脚基坪	水电	7.466	2768	-20665.89	0	-20665.89	2969.98	-794.02	3948.2	-14541.73
101	金洞子	水电	43.5604	2768	-120575.19	0	-120575.19	0	-1511.59	7516.28	-114570.5
102	金康	水电	20.5619	2768	-56915.34	0	-56915.34	12299.92	-18592.71	92450.79	29242.66
103	金龙潭	水电	29.1412	2768	-80662.84	0	-80662.84	31730.85	-21803.41	108415.73	37680.33
104	金盘子	水电	2.0296	2768	-5617.93	0	-5617.93	0	-3044.11	15136.62	6474.58
105	金窝	水电	2.7079	2768	-7495.47	0	-7495.47	0	-28996.29	144181.75	107689.99
106	金银台	水电	4.2314	2768	-11712.52	0	-11712.52	12464.09	-5526.31	27479.12	22704.38
107	金中九	水电	62.164	2768	-172069.95	-4239.9	-176309.85	84135.9	-46247.12	229960.18	91539.11
108	久铁	水电	15.0387	2768	-41627.12	-12591.9	-54219.02	14667.94	-8338	41460.04	-6429.04
109	九架棚	水电	6.093	2768	-16865.42	0	-16865.42	146.54	-1285.13	6390.22	-11613.79
110	九源	水电	10.9949	2768	-30433.88	0	-30433.88	43416.75	-3700.97	18402.76	27684.66
111	卡基娃	水电	62.96	2768	-174273.28	-23487.94	-197761.22	72207.57	-39510.74	196464.03	31399.64
112	卡子	水电	11.4925	2768	-31811.35	0	-31811.35	0	-1306.49	6496.41	-26621.43
113	开建桥	水电	3.1223	2768	-8642.53	0	-8642.53	13386.71	-4910.17	24415.46	24249.47
114	开坪	水电	8.8166	2768	-24404.35	0	-24404.35	32.01	-2315.99	11516.07	-15172.26
115	康托	水电	13.5742	2768	-37573.39	0	-37573.39	63.99	-7845.06	39008.92	-6345.54
116	康坞	水电	90.8405	2768	-251446.5	0	-251446.5	0	-1974.64	9818.76	-243602.38
117	可河	水电	4.6252	2768	-12802.55	0	-12802.55	0	-5182.09	25767.51	7782.87
118	拉角沟	水电	73.1447	2768	-202464.53	0	-202464.53	5388.98	-996.58	4955.4	-193116.73
119	拉拉山	水电	5.4082	2768	-14969.9	0	-14969.9	16258.31	-8858.75	44049.45	36479.11
120	朗寨	水电	1.8847	2768	-5216.85	0	-5216.85	0	-3402	16916.18	8297.33
121	冷竹关	水电	10.7925	2768	-29873.64	0	-29873.64	32255.26	-22931.6	114025.58	93475.6
122	栗子坪	水电	5.0006	2768	-13841.55	0	-13841.55	0	-0.23	1.13	-13840.65
123	利源	水电	5.1937	2768	-14376.16	0	-14376.16	0	-2535.42	12607.16	-4304.42
124	立洲	水电	60.306	2768	-166927.01	-10963.69	-177890.7	15788.97	-31425.2	156259.33	-37267.6
125	联补	水电	2.4308	2768	-6728.45	-7217.21	-13945.66	5310.09	-9771.72	48589.12	30181.83
126	灵官庙	水电	11.386	2768	-31516.45	0	-31516.45	0	-1102.42	5481.7	-27137.17

2022年10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	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	灵溪	水电	2.3721	2768	-6565.97	0	-6565.97	14154.8	-6871.72	34169.08	34886.19
128	刘河坝	水电	5.6612	2768	-15670.2	0	-15670.2	0	-1372.59	6825.08	-10217.71
129	柳洪	水电	28.1547	2768	-77932.21	0	-77932.21	15285.73	-11699.05	58172.6	-16172.93
130	柳坪	水电	5.5539	2768	-15373.2	-122.9	-15496.1	21875.85	-12565.13	62479.1	56293.72
131	龙安	水电	3.952	2768	-10939.14	0	-10939.14	2687.64	-7276.65	36182.55	20654.4
132	龙洞	水电	20.6652	2768	-57201.27	0	-57201.27	24576.7	-19157.99	95261.59	43479.03
133	龙潭	水电	36.1177	2768	-99973.79	0	-99973.79	596.87	-2989.22	14863.68	-87502.46
134	龙头石	水电	26.496	2768	-73340.93	-1163.71	-74504.64	111217.2	-94792.45	471347.97	413268.08
135	龙溪沟	水电	10.9072	2768	-30191.13	0	-30191.13	1039.44	-1281.92	6374.23	-24059.38
136	龙源	水电	4.2104	2768	-11654.39	0	-11654.39	0	-3117.53	15501.69	729.77
137	楼方	水电	0.2074	2768	-574.08	0	-574.08	0	-57.46	285.72	-345.82
138	炉城	水电	17.8573	2768	-49429.01	0	-49429.01	0	-2511.67	12489.08	-39451.6
139	绿叶	水电	3.7232	2768	-10305.82	0	-10305.82	0	-7237.57	35988.24	18444.85
140	马回	水电	0	2768	0	0	0	0	-4192.02	20844.51	16652.49
141	马拟	水电	19.5513	2768	-54118	0	-54118	0	-834.77	4150.82	-50801.95
142	毛尔盖	水电	1.45	2768	-4013.6	-399.18	-4412.78	65250.41	-39560.06	196709.26	217986.83
143	毛滩	水电	29.8228	2768	-82549.51	0	-82549.51	0	-7904.58	39304.92	-51149.17
144	民治	水电	62.6757	2768	-173486.34	0	-173486.34	83170.64	-1588.65	7899.45	-84004.9
145	明礼	水电	14.8277	2768	-41043.07	0	-41043.07	0	-752.27	3740.6	-38054.74
146	明台	水电	2.5523	2768	-7064.77	0	-7064.77	0	-4292.28	21343.02	9985.97
147	磨西	水电	27.1195	2768	-75066.78	0	-75066.78	0	-1924.25	9568.18	-67422.85
148	磨子	水电	0.091	2768	-251.89	0	-251.89	4804.9	-9452.07	46999.65	42100.59
149	木坡	水电	1.3098	2768	-3625.53	0	-3625.53	0	-5711.97	28402.33	19064.83
150	木座	水电	10.7741	2768	-29822.71	0	-29822.71	356.11	-1841.34	9155.93	-22152.01
151	纳瓦	水电	20.8344	2768	-57669.62	0	-57669.62	274.78	-1488.83	7403.1	-51480.57
152	南坪	水电	5.9318	2768	-16419.22	0	-16419.22	7965.91	-7019.71	34904.94	19431.92
153	南桤河	水电	9.6552	2768	-26725.59	0	-26725.59	38097.44	-6089.96	30281.84	35563.73
154	尼河	水电	15.8187	2768	-43786.16	0	-43786.16	0	-1644.84	8178.84	-37252.16
155	娘拥	水电	7.5533	2768	-20907.53	0	-20907.53	0	-8763.91	43577.85	13906.41
156	宁朗	水电	12.0047	2768	-33229.01	0	-33229.01	7388.96	-9572.08	47596.42	12184.29
157	跑马坪	水电	3.3964	2768	-9401.24	0	-9401.24	74603.87	-4969.56	24710.73	84943.8
158	偏桥	水电	48.2448	2768	-133541.61	-717.54	-134259.15	32220.24	-26169.48	130125.68	1917.29

2022年10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	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	坪头	水电	8.3717	2768	-23172.87	0	-23172.87	24116.09	-9520.92	47342.04	38764.34
160	平翁	水电	6.3469	2768	-17568.22	0	-17568.22	617.55	-14460.83	71905.36	40493.86
161	瀑布沟	水电	39.744	2768	-110011.39	-51455.13	-161466.52	82324.76	-327567.02	1628801.86	1222093.08
162	七星	水电	1.1841	2768	-3277.59	0	-3277.59	0	-2142.24	10652.13	5232.3
163	千佛岩	水电	1.4631	2768	-4049.86	0	-4049.86	2987.64	-6738.59	33507.11	25706.3
164	青居	水电	53.4203	2768	-147867.39	0	-147867.39	10340.48	-6081.33	30238.92	-113369.32
165	清水沟	水电	0.8179	2768	-2263.95	0	-2263.95	0	-1405.25	6987.49	3318.29
166	晴朗	水电	62.0801	2768	-171837.61	0	-171837.61	19926.4	-22987.93	114305.65	-60593.49
167	丘东	水电	49.6311	2768	-137378.88	0	-137378.88	7184.87	-8371.65	41627.39	-96938.27
168	去学	水电	37.5665	2768	-103984.07	0	-103984.07	11847.37	-17472.6	86881.11	-22728.19
169	热枯河	水电	26.2033	2768	-72530.73	0	-72530.73	1526.2	-2192.94	10904.22	-62293.25
170	热水塘	水电	1.961	2768	-5428.05	0	-5428.05	0	-1304.12	6484.63	-247.54
171	仁宗海	水电	0.9139	2768	-2529.68	0	-2529.68	29.12	-24338.97	121023.62	94184.09
172	荣丁	水电	10.5023	2768	-29070.37	0	-29070.37	0	-1200.08	5967.29	-24303.16
173	若水	水电	100.9255	2768	-279361.78	-88336.93	-367698.71	109310.28	-35195.55	175007.07	-118576.91
174	撒多	水电	6.6883	2768	-18513.21	0	-18513.21	43.58	-18126.21	90131.15	53535.31
175	三奥	水电	6.0951	2768	-16871.24	0	-16871.24	0	-1907.68	9485.81	-9293.11
176	三岔	水电	11.9487	2768	-33074	0	-33074	0	-5600.94	27850.25	-10824.69
177	三江	水电	29.2657	2768	-81007.46	0	-81007.46	4083.33	-3283.07	16324.79	-63882.41
178	三棵树	水电	3.2389	2768	-8965.28	0	-8965.28	0	-5202.02	25866.64	11699.34
179	三坪河	水电	65.7632	2768	-182032.54	0	-182032.54	0	-2354.18	11705.95	-172680.77
180	沙南	水电	120.8905	2768	-334624.9	0	-334624.9	36908.78	-33308	165621.41	-165402.71
181	沙坪	水电	3.1795	2768	-8800.91	-1429.14	-10230.05	34948.47	-18871.18	93835.45	99682.69
182	沙溪	水电	0.2578	2768	-713.59	0	-713.59	23235.22	-2080.43	10344.75	30785.95
183	沙嘴	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
184	杉树坪	水电	12.7453	2768	-35278.99	0	-35278.99	0	-3014.64	14990.04	-23303.59
185	山棱岗	水电	3.3205	2768	-9191.14	0	-9191.14	18437.06	-3170.25	15763.84	21839.51
186	上石盘	水电	8.609	2768	-23829.71	0	-23829.71	0	-2618.8	13021.76	-13426.75
187	上松	水电	13.2213	2768	-36596.56	0	-36596.56	557.07	-1302	6474.09	-30867.4
188	上通坝	水电	24.288	2768	-67229.18	-17524.55	-84753.73	0	-29483.77	146605.73	32368.23
189	深溪沟	水电	32.1816	2768	-89078.67	-9434.11	-98512.78	15864.73	-60054.99	298618.71	155915.67
190	圣达	水电	0	2768	0	-10831.75	-10831.75	94672.12	-43602.01	216807.54	257045.9

2022年10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	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	狮子坪	水电	9.9522	2768	-27547.69	0	-27547.69	83.68	-19742.9	98170.01	50963.1
192	石碛楼	水电	20.1899	2768	-55885.64	0	-55885.64	0	-483.98	2406.58	-53963.04
193	石棉矿	水电	131.3185	2768	-363489.66	0	-363489.66	14547.43	-1363.61	6780.43	-343525.41
194	双滩	水电	22.9467	2768	-63516.47	0	-63516.47	191.23	-3644.59	18122.42	-48847.41
195	水打坝	水电	6.9065	2768	-19117.19	0	-19117.19	0	-552.03	2744.95	-16924.27
196	水津关	水电	192.7953	2768	-533657.39	0	-533657.39	148.67	-4363.55	21697.39	-516174.88
197	水牛家	水电	0.0046	2768	-12.73	0	-12.73	25.09	-19.9	98.95	91.41
198	硕梁	水电	20.0169	2768	-55406.78	0	-55406.78	5165.25	-16848.76	83779.11	16688.82
199	硕中	水电	49.563	2768	-137190.38	0	-137190.38	16293.42	-11167.95	55531.76	-76533.15
200	四板沟	水电	21.1411	2768	-58518.56	0	-58518.56	0	-2918.21	14510.59	-46926.18
201	松源	水电	71.476	2768	-197845.57	0	-197845.57	0	-4375.31	21755.87	-180465.01
202	苏巴姑	水电	0.5309	2768	-1469.53	0	-1469.53	531.41	-2085.07	10367.85	7344.66
203	梭罗沟	水电	16.1603	2768	-44731.71	0	-44731.71	0	-3780.6	18798.73	-29713.58
204	踏卡	水电	2.53	2768	-7003.04	-309.58	-7312.62	17268.65	-11285.54	56116.46	54786.95
205	太平驿	水电	138.6308	2768	-383729.94	0	-383729.94	1654.76	-34892.02	173497.8	-243469.4
206	唐元	水电	9.1103	2768	-25217.31	-0.52	-25217.83	16466.91	-11842.64	58886.59	38293.03
207	桃坪	水电	9.7791	2768	-27068.55	0	-27068.55	8437.48	-20883.32	103840.66	64326.27
208	腾达	水电	5.9266	2768	-16404.83	0	-16404.83	0	-1967.88	9785.15	-8587.56
209	天龙湖	水电	59.6108	2768	-165002.69	0	-165002.69	31358.34	-22674.42	112746.77	-43572
210	天元	水电	0.8894	2768	-2461.86	0	-2461.86	0	-1635.89	8134.34	4036.59
211	田湾河	水电	1.9418	2768	-5374.9	0	-5374.9	15904.36	-27378.1	136135.46	119286.82
212	铁厂河	水电	17.112	2768	-47366.02	-232.9	-47598.92	19004.42	-8498.4	42257.63	5164.73
213	亭子口	水电	0	2768	0	-2454.71	-2454.71	174423.37	-9567.05	47571.39	209973
214	通泉坝	水电	1.4242	2768	-3942.19	0	-3942.19	0	-5381.75	26760.31	17436.37
215	铜街子	水电	126.035	2768	-348864.88	-981.68	-349846.56	16734.22	-69270.88	344443.97	-57939.25
216	铜陵	水电	1.2222	2768	-3383.16	0	-3383.16	10599.5	-7664.18	38109.51	37661.67
217	铜头	水电	5.5547	2768	-15375.41	0	-15375.41	54.13	-902.5	4487.6	-11736.18
218	沱塘	水电	1.5733	2768	-4354.89	0	-4354.89	0	-2959.21	14714.43	7400.33
219	瓦古脚	水电	3.6232	2768	-10029.02	0	-10029.02	0	-2167.5	10777.7	-1418.82
220	瓦屋山	水电	10.6373	2768	-29444.05	0	-29444.05	28381.74	-586.81	2917.88	1268.76
221	万和	水电	6.9281	2768	-19176.98	0	-19176.98	13375.28	-6558.87	32613.47	20252.9
222	威州	水电	116.8251	2768	-323371.88	0	-323371.88	185.08	-9096.28	45230.56	-287052.52

2022年10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	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	围海	水电	2.3709	2768	-6562.65	0	-6562.65	0	-4562.97	22689.01	11563.39
224	卧罗桥	水电	11.9639	2768	-33116.08	0	-33116.08	15444.91	-10377.29	51600.27	23551.81
225	五一桥	水电	17.8158	2768	-49314.13	0	-49314.13	20749.06	-15328.69	76220.71	32326.95
226	溪古	水电	75.9635	2768	-210266.97	0	-210266.97	32646	-21061.04	104724.36	-93957.65
227	洗马姑	水电	7.7078	2768	-21335.19	0	-21335.19	0	-500.02	2486.31	-19348.9
228	下松	水电	6.9019	2768	-19104.46	0	-19104.46	440.14	-844.16	4197.51	-15310.97
229	下索子	水电	16.5333	2768	-45764.17	0	-45764.17	5559.38	-6597.15	32803.81	-13998.13
230	仙女堡	水电	46.2271	2768	-127956.61	0	-127956.61	3355.73	-9374.55	46614.2	-87361.23
231	小沟头	水电	3.1855	2768	-8817.46	0	-8817.46	187.21	-6094.99	30306.85	15581.61
232	小关子	水电	131.4671	2768	-363900.93	0	-363900.93	0	-14851.72	73849.03	-304903.62
233	小河	水电	1.2848	2768	-3556.33	0	-3556.33	0	-6699.37	33312.08	23056.38
234	小龙	水电	9.801	2768	-27129.17	0	-27129.17	15.18	-2627.45	13064.77	-16676.67
235	小三峡	水电	71.8869	2768	-198982.94	0	-198982.94	0	-2950.95	14673.37	-187260.52
236	小天都	水电	54.9279	2768	-152040.43	0	-152040.43	8879.55	-25813.8	128357.08	-40617.6
237	小兴场	水电	0.9313	2768	-2577.84	0	-2577.84	0	-394.64	1962.31	-1010.17
238	小姓	水电	2.4495	2768	-6780.22	0	-6780.22	54.82	-3062.93	15230.16	5441.83
239	斜卡	水电	3.3534	2768	-9282.21	-369.23	-9651.44	22540.58	-13460.26	66930.1	66358.98
240	新城	水电	1.2797	2768	-3542.21	0	-3542.21	4900.14	-5193.46	25824.09	21988.56
241	新马	水电	11.3816	2768	-31504.27	0	-31504.27	28.47	-13234.64	65808.18	21097.74
242	秀观	水电	8.8338	2768	-24451.96	0	-24451.96	0	-6700.28	33316.62	2164.38
243	薛城	水电	17.8719	2768	-49469.42	0	-49469.42	0	-6421.54	31930.58	-23960.38
244	雅都	水电	15.1513	2768	-41938.8	-137.1	-42075.9	18170.68	-14018.95	69708.12	31783.95
245	雅家埂	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
246	烟岗	水电	3.6981	2768	-10236.34	0	-10236.34	40643.34	-5410.94	26905.45	51901.51
247	岩坝	水电	1.2044	2768	-3333.78	0	-3333.78	2917.08	-972.37	4835.03	3445.96
248	岩禾	水电	31.6758	2768	-87678.61	0	-87678.61	0	-3962.7	19704.21	-71937.1
249	姚河坝	水电	5.8955	2768	-16318.63	0	-16318.63	18402.54	-5554.95	27621.53	24150.49
250	冶勒	水电	5	2768	-13840	0	-13840	0	0	0	-13840
251	叶塘	水电	10.8468	2768	-30023.94	0	-30023.94	0	-2850.9	14175.89	-18698.95
252	一颗印	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
253	阴坪	水电	5.814	2768	-16093.15	0	-16093.15	199.07	-3534.7	17576.01	-1852.77
254	英雄坡	水电	3.052	2768	-8447.94	0	-8447.94	0	-4211.52	20941.43	8281.97

2022年10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	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	油坊沟	水电	11.6131	2768	-32145.06	0	-32145.06	0	-2692.97	13390.6	-21447.43
256	鱼洞	水电	11.3059	2768	-31294.73	0	-31294.73	8632.53	-6482.02	32231.32	3087.1
257	雨城	水电	72.5422	2768	-200796.81	0	-200796.81	276.58	-13159.71	65435.62	-148244.32
258	禹源坝	水电	5.7013	2768	-15781.2	0	-15781.2	0	-4071.99	20247.66	394.47
259	玉津	水电	27.6208	2768	-76454.4	0	-76454.4	11566.42	-47457.41	235978.24	123632.85
260	玉龙	水电	2.2614	2768	-6259.56	0	-6259.56	20119.55	-5441.89	27059.39	35477.49
261	玉田	水电	2.0378	2768	-5640.63	0	-5640.63	52.79	-8951.49	44510.59	29971.26
262	赞拉	水电	1.4756	2768	-4084.46	0	-4084.46	0	-6435.32	31999.11	21479.33
263	赵家山	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
264	枕头坝	水电	24.84	2768	-68757.12	-9936.83	-78693.95	20674.57	-63267.51	314592.72	193305.83
265	中坝	水电	6.2105	2768	-17190.66	0	-17190.66	0	-1655.69	8232.78	-10613.57
266	中山	水电	31.0514	2768	-85950.28	0	-85950.28	0	-1277.91	6354.29	-80873.9
267	舟坝	水电	13.3099	2768	-36841.8	0	-36841.8	183.94	-5198.32	25848.23	-16007.95
268	竹格多	水电	8.4871	2768	-23492.29	0	-23492.29	16965.08	-8999.22	44747.93	29221.5
269	紫兰坝	水电	21.1491	2768	-58540.71	0	-58540.71	1.67	-2589.52	12876.17	-48252.39
270	紫坪铺	水电	71.4345	2768	-197730.7	0	-197730.7	7846.69	-61121.39	303921.29	52915.89
271	仔达寨	水电	5.9968	2768	-16599.14	0	-16599.14	0	-3817.62	18982.84	-1433.92
272	自一里	水电	68.9898	2768	-190963.77	0	-190963.77	50523.63	-1428.07	7100.95	-134767.26
273	宗上	水电	7.2543	2768	-20079.9	0	-20079.9	0	-3455.31	17181.27	-6353.94
274	足木	水电	18.1224	2768	-50162.8	0	-50162.8	0	-4397.17	21864.59	-32695.38
275	泸定	水电	169.6003	2768	-469453.63	0	-469453.63	3927.77	-118485.06	589157.61	5146.69
276	泗耳	水电	17.0704	2768	-47250.87	0	-47250.87	0	-3907.17	19428.09	-31729.95
277	驷马桥	水电	14.8909	2768	-41218.01	0	-41218.01	307.6	-2376.43	11816.63	-31470.21
278	杵坝	水电	12.8331	2768	-35522.02	0	-35522.02	158.46	-1674.86	8328.12	-28710.3
279	硃磬	水电	18.6975	2768	-51754.68	0	-51754.68	3114.76	-8.16	40.59	-48607.49
280	窰团	水电	58.2727	2768	-161298.83	0	-161298.83	0	-12680.12	63050.89	-110928.06
281	博能	生物质	1.944	2768	-5380.99	0	-5380.99	0	-1356.31	4063.48	-2673.82
282	长安	生物质	0	2768	0	0	0	0	-3454.95	10350.97	6896.02
283	陈边	生物质	0	2768	0	0	0	0	-515.85	1545.46	1029.61
284	大古井	生物质	0.54	2768	-1494.72	0	-1494.72	0	-5085.16	15235.04	8655.16
285	定鞍	生物质	7.978	2768	-22083.1	0	-22083.1	0	-3092.36	9264.67	-15910.79
286	高海	生物质	3.105	2768	-8594.64	0	-8594.64	0	-3484.45	10439.35	-1639.74

2022年10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	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
287	高能	生物质	0.324	2768	-896.83	0	-896.83	0	-755.83	2264.44	611.78
288	高照	生物质	0.81	2768	-2242.08	0	-2242.08	0	-1350.7	4046.67	453.89
289	罐子河	生物质	0.18	2768	-498.24	0	-498.24	3.72	-97.24	291.34	-300.42
290	光大	生物质	15.554	2768	-43053.47	0	-43053.47	10.25	-2963.57	8878.8	-37127.99
291	广武	生物质	14.388	2768	-39825.98	0	-39825.98	0	-1826.68	5472.69	-36179.97
292	海诺尔	生物质	0	2768	0	0	0	0	-4865.27	14576.26	9710.99
293	画龙湾	生物质	0	2768	0	0	0	0	-668.03	2001.42	1333.39
294	黄龙	生物质	0	2768	0	0	0	0	-1705.94	5110.98	3405.04
295	佳境	生物质	1.319	2768	-3650.99	0	-3650.99	0	-813.96	2438.6	-2026.35
296	金水湾	生物质	0.135	2768	-373.68	0	-373.68	0	-1461.49	4378.61	2543.44
297	九洪	生物质	6.93	2768	-19182.24	0	-19182.24	0	-4062.76	12171.95	-11073.05
298	梨树寺	生物质	6.66	2768	-18434.88	0	-18434.88	0	-1430.37	4285.36	-15579.89
299	李渡	生物质	0.756	2768	-2092.61	0	-2092.61	135.35	-2019.21	6049.52	2073.05
300	鲤鱼溪	生物质	0.648	2768	-1793.66	0	-1793.66	0	-1512.53	4531.5	1225.31
301	梁平	生物质	0	2768	0	0	0	0	-2264.9	6785.59	4520.69
302	猫儿关	生物质	8.565	2768	-23707.92	0	-23707.92	0	-1307.93	3918.53	-21097.32
303	民强	生物质	0.972	2768	-2690.5	0	-2690.5	0	-3353.86	10048.12	4003.76
304	南岳	生物质	2.7	2768	-7473.6	0	-7473.6	0	-3648.65	10931.29	-190.96
305	三峰	生物质	0.54	2768	-1494.72	0	-1494.72	0	-2036.05	6099.98	2569.21
306	四水	生物质	0	2768	0	0	0	0	-657.62	1970.22	1312.6
307	同安	生物质	3.24	2768	-8968.32	0	-8968.32	0	-2205	6606.14	-4567.18
308	同德	生物质	4.32	2768	-11957.76	0	-11957.76	0	-3593.42	10765.84	-4785.34
309	万兴	生物质	0	2768	0	0	0	0	-3685.45	11041.54	7356.09
310	旺能	生物质	0.945	2768	-2615.76	0	-2615.76	0	-1435.89	4301.9	250.25
311	威澳	生物质	0	2768	0	0	0	0	-1272.69	3812.95	2540.26
312	闻家冲	生物质	0.351	2768	-971.57	0	-971.57	0	-1438.09	4308.51	1898.85
313	五桐	生物质	0	2768	0	0	0	0	-4312.48	12920.12	8607.64
314	肖家	生物质	0	2768	0	0	0	0	-1350.41	4045.81	2695.4
315	兴泸	生物质	2.025	2768	-5605.2	0	-5605.2	0	-3350.5	10038.04	1082.34
316	羊老坪	生物质	0.8775	2768	-2428.92	0	-2428.92	0	-1440.33	4315.21	445.96
317	阳关	生物质	2.7	2768	-7473.6	0	-7473.6	0	-3805.11	11400.04	121.33
318	营峰	生物质	0.225	2768	-622.8	0	-622.8	0	-1486.74	4454.24	2344.7

2022年10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	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
319	盈基	生物质	13.449	2768	-37226.83	0	-37226.83	0	-2351.78	7045.88	-32532.73
320	粤丰	生物质	0	2768	0	0	0	0	-3355.81	10053.96	6698.15
321	中和	生物质	0.135	2768	-373.68	0	-373.68	0	-755.74	2264.19	1134.77
322	中科	生物质	0	2768	0	0	0	0	-2572.74	7707.88	5135.14
323	中眉	生物质	0.945	2768	-2615.76	0	-2615.76	0	-1793.04	5371.92	963.12
324	琦丰	生物质	0.675	2768	-1868.4	0	-1868.4	0	-336.86	1009.22	-1196.04
325	旌阳	生物质	3.132	2768	-8669.38	0	-8669.38	0	-2586.32	7748.58	-3507.12
326	达州燃机	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
327	东岳	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
328	都尉燃机	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
329	方山	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
330	高坝	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
331	广安	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
332	广安扩建	火电	17.8661	2768	-49453.36	0	-49453.36	70294.03	-23194.87	92706.53	90352.33
333	广安三期	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
334	江油新厂	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
335	金堂	火电	100.2978	2768	-277624.31	0	-277624.31	85047.27	-45388.47	181411.11	-56554.4
336	临巴	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
337	戎州	火电	9.0198	2768	-24966.81	0	-24966.81	37893.16	-38998.15	155869.93	129798.13
338	三瓦窑	火电	27.0243	2768	-74803.26	0	-74803.26	0	-917.62	3667.59	-72053.29
339	苏房梁	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
340	太白	火电	47.1134	2768	-130409.89	0	-130409.89	87840.68	-20556.67	82162.01	19036.13
341	新平	火电	3.058	2768	-8464.54	0	-8464.54	4408.46	-6975.42	27879.72	16848.22
342	新平扩建	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
343	云潭	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
344	云潭扩建	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
345	梓州	火电	2.86	2768	-7916.48	0	-7916.48	1536911.06	-7491.33	29941.77	1551445.02
346	百果	风电	65.5232	2768	-181368.36	0	-181368.36	0	-3298.07	277850.43	93184
347	博洛拉达	风电	221.0098	2768	-611755.18	0	-611755.18	0	-6400.18	539191.58	-78963.78
348	川顺	风电	288.0759	2768	-797393.98	0	-797393.98	0	-7677.65	646813.8	-158257.83
349	大德	风电	180.635	2768	-499997.54	0	-499997.54	0	-6621.44	557832.33	51213.35
350	德昌	风电	106.0015	2768	-293412.1	0	-293412.1	0	-4040.85	340427.31	42974.36

2022年10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	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
351	德耀	风电	64.0033	2768	-177161.11	0	-177161.11	0	-1843.43	155302.56	-23701.98
352	芳地坪	风电	26.7658	2768	-74087.68	0	-74087.68	0	-2186.82	184231.89	107957.39
353	风埡关	风电	106.5743	2768	-294997.72	0	-294997.72	0	-3817.13	321579.2	22764.35
354	干坝子	风电	361.4075	2768	-1000376.02	0	-1000376.02	0	-7127.87	600497.17	-407006.72
355	官房	风电	55.8635	2768	-154630.25	0	-154630.25	0	-1390.51	117145.26	-38875.5
356	果木	风电	162.5005	2768	-449801.3	0	-449801.3	0	-5204.41	438452.34	-16553.37
357	海口	风电	56.7377	2768	-157049.93	0	-157049.93	0	-1842.7	155240.83	-3651.8
358	红和	风电	111.439	2768	-308463.26	0	-308463.26	0	-4251.02	358132.91	45418.63
359	黄茅埂	风电	309.8619	2768	-857697.71	0	-857697.71	0	-9908.94	834792.44	-32814.21
360	火烈	风电	202.2553	2768	-559842.7	0	-559842.7	0	-4621.19	389318.8	-175145.09
361	金格	风电	350.179	2768	-969295.61	0	-969295.61	0	-11861.69	999304.33	18147.03
362	井叶特西	风电	87.806	2768	-243047.15	0	-243047.15	0	-9382	790399.19	537970.04
363	拉马	风电	218.6604	2768	-605252.01	0	-605252.01	0	-7232.82	609339.17	-3145.66
364	黎海	风电	58.1461	2768	-160948.38	0	-160948.38	0	-2477.66	208733.61	45307.57
365	凉风坳	风电	223.901	2768	-619757.94	0	-619757.94	0	-6617.57	557506.24	-68869.27
366	龙恩	风电	145.6782	2768	-403237.12	0	-403237.12	0	-4093.25	344841.54	-62488.83
367	鲁基	风电	189.7426	2768	-525207.57	0	-525207.57	0	-3644.74	307056.05	-221796.26
368	鲁南	风电	124.1726	2768	-343709.65	0	-343709.65	0	-3648.03	307333.5	-40024.18
369	玛施金	风电	89.0222	2768	-246413.42	0	-246413.42	0	-3795.75	319778.51	69569.34
370	马鸣	风电	30.5012	2768	-84427.29	0	-84427.29	0	-659.71	55578.22	-29508.78
371	马宗	风电	187.5772	2768	-519213.58	0	-519213.58	0	-6003.19	505746.71	-19470.06
372	漫天岭	风电	105.3297	2768	-291552.53	0	-291552.53	0	-3262.17	274825.6	-19989.1
373	青天铺	风电	154.3086	2768	-427126.32	0	-427126.32	0	-6638.16	559240.63	125476.15
374	清风	风电	30.4511	2768	-84288.62	0	-84288.62	0	-947.67	79837.4	-5398.89
375	热柯觉	风电	191.7895	2768	-530873.31	0	-530873.31	0	-4042.65	340578.31	-194337.65
376	赛果乐	风电	132.1341	2768	-365747.27	0	-365747.27	0	-10762.3	906684.7	530175.13
377	三地	风电	241.6395	2768	-668858.03	0	-668858.03	0	-7413.56	624565.47	-51706.12
378	水井湾	风电	108.8676	2768	-301345.41	0	-301345.41	0	-6384.29	537853.31	230123.61
379	铁达	风电	64.9329	2768	-179734.32	0	-179734.32	0	-6464.23	544587.82	358389.27
380	瓦库	风电	149.496	2768	-413804.98	0	-413804.98	0	-4214.43	355050.53	-62968.88
381	望江坪	风电	48.9126	2768	-135390.08	0	-135390.08	0	-1602.42	134998.09	-1994.41
382	乌科	风电	180.4479	2768	-499479.81	0	-499479.81	0	-2943.75	248000.57	-254422.99

2022年10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	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
383	兴达	风电	80.2757	2768	-222203.22	0	-222203.22	0	-4441.22	374156.68	147512.24
384	摇铃	风电	192.011	2768	-531486.42	0	-531486.42	0	-5143.22	433297.27	-103332.37
385	伊达	风电	289.9807	2768	-802666.52	0	-802666.52	0	-5323.5	448485.2	-359504.82
386	御马	风电	55.1336	2768	-152609.75	0	-152609.75	0	-1203.99	101431.7	-52382.04
387	云顶山	风电	210.2264	2768	-581906.76	0	-581906.76	0	-5604.85	472188.51	-115323.1
388	云岭	风电	141.5546	2768	-391823.24	0	-391823.24	0	-4287.82	361233.43	-34877.63
389	阿拉学	光伏	6.5623	2768	-18164.56	0	-18164.56	0	-178.07	14678.04	-3664.59
390	八角碉	光伏	22.0425	2768	-61013.64	0	-61013.64	0	-375.81	30978.32	-30411.13
391	白鸟一期	光伏	13.7528	2768	-38067.7	0	-38067.7	0	-796.23	65633	26769.06
392	白鸟二期	光伏	14.8516	2768	-41109.26	0	-41109.26	0	-859.84	70876.98	28907.88
393	白鸟三期	光伏	14.9999	2768	-41519.63	0	-41519.63	0	-868.43	71584.5	29196.44
394	柏桷管	光伏	21.7993	2768	-60340.38	0	-60340.38	0	-1023.79	84391.09	23026.92
395	包谷坪	光伏	25.5571	2768	-70742.08	0	-70742.08	0	-647.58	53380.26	-18009.4
396	补约	光伏	15.7893	2768	-43704.87	0	-43704.87	0	-447.41	36879.91	-7272.37
397	昌盛	光伏	27.9783	2768	-77443.8	0	-77443.8	0	-285.28	23515.44	-54213.64
398	达拉寨	光伏	12.587	2768	-34840.82	0	-34840.82	0	-534.95	44095.98	8720.21
399	大宝鼎	光伏	8.925	2768	-24704.37	0	-24704.37	0	-622.53	51315.46	25988.56
400	大田	光伏	0.8845	2768	-2448.19	0	-2448.19	0	-137.26	11314.2	8728.75
401	德格	光伏	33.6257	2768	-93075.97	0	-93075.97	0	-941.01	77567.58	-16449.4
402	定曲	光伏	19.1344	2768	-52963.88	0	-52963.88	0	-579.48	47766.52	-5776.84
403	公达	光伏	16.3149	2768	-45159.64	0	-45159.64	0	-389.67	32120.33	-13428.98
404	贡唐岗	光伏	26.9596	2768	-74624.15	0	-74624.15	0	-1134.37	93506.5	17747.98
405	花海	光伏	13.2113	2768	-36568.88	0	-36568.88	0	-380.01	31324.2	-5624.69
406	灰力苏	光伏	14.8566	2768	-41123.1	0	-41123.1	0	-431.1	35535.41	-6018.79
407	惠金	光伏	41.231	2768	-114127.44	0	-114127.44	0	-1112.37	91692.84	-23546.97
408	浑水塘	光伏	11.4985	2768	-31827.85	0	-31827.85	0	-554.57	45713.28	13330.86
409	洁源	光伏	7.6162	2768	-21081.64	0	-21081.64	0	-582.16	47987.14	26323.34
410	金安	光伏	10.3005	2768	-28511.87	0	-28511.87	0	-419.45	34574.92	5643.6
411	兰错玛	光伏	18.4022	2768	-50937.26	0	-50937.26	0	-503.83	41531.11	-9909.98
412	洛乌沟	光伏	14.8403	2768	-41078.03	0	-41078.03	0	-368.64	30386.64	-11060.03
413	美兴	光伏	24.3461	2768	-67390.06	0	-67390.06	0	-1044.54	86101.43	17666.83
414	棉桠	光伏	17.4929	2768	-48420.37	0	-48420.37	0	-690	56876.84	7766.47

2022年10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	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
415	普隆村	光伏	17.6722	2768	-48916.62	0	-48916.62	0	-639.82	52740.03	3183.59
416	若先	光伏	16.5667	2768	-45856.68	0	-45856.68	0	-421.07	34708.69	-11569.06
417	三关桥	光伏	12.1724	2768	-33693.31	0	-33693.31	0	-421.26	34724.6	610.03
418	树堡	光伏	23.2666	2768	-64401.98	0	-64401.98	0	-1001.45	82549.76	17146.33
419	斯乡龙	光伏	32.6604	2768	-90403.99	0	-90403.99	0	-1115.17	91923.73	404.57
420	太阳坡	光伏	15.3066	2768	-42368.7	0	-42368.7	0	-708.91	58435.9	15358.29
421	塘泥湾	光伏	15.9732	2768	-44213.96	0	-44213.96	0	-712.18	58705.27	13779.13
422	特里木	光伏	10.9038	2768	-30181.72	0	-30181.72	0	-291.7	24044.67	-6428.75
423	瓦洛	光伏	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
424	万家乡	光伏	13.1711	2768	-36457.52	0	-36457.52	0	-562.48	46365.47	9345.47
425	西里	光伏	24.5053	2768	-67830.64	0	-67830.64	0	-510.19	42054.77	-26286.06
426	下大沟	光伏	17.9418	2768	-49662.9	0	-49662.9	0	-608.94	50194.7	-77.14
427	小南海	光伏	24.7009	2768	-68372.15	0	-68372.15	0	-1029.82	84887.84	15485.87
428	新那伽	光伏	79.9534	2768	-221311.04	0	-221311.04	0	-2586.82	213231.71	-10666.15
429	兴川实证	光伏	7.2698	2768	-20122.7	0	-20122.7	0	-219.9	18126.21	-2216.39
430	宜木	光伏	12.7003	2768	-35154.54	0	-35154.54	0	-430.29	35469.04	-115.79
431	益门	光伏	13.353	2768	-36961.1	0	-36961.1	0	-601.07	49546.18	11984.01
432	彭冠	光伏	51.9757	2768	-143868.79	0	-143868.79	0	-355.89	29336.13	-114888.55
433	正斗	光伏	42.787	2768	-118434.44	0	-118434.44	0	-1765.66	145543.72	25343.62
434	正勉	光伏	29.4315	2768	-81466.34	0	-81466.34	0	-866.37	71414.62	-10918.09
435	竹林坡	光伏	10.5117	2768	-29096.41	0	-29096.41	0	-696.31	57396.52	27603.8
436	卓坤	光伏	28.2327	2768	-78148.17	0	-78148.17	0	-982.54	80991.11	1860.4
437	子越	光伏	25.881	2768	-71638.52	0	-71638.52	0	-863.91	71212.36	-1290.07
438	宸光	光伏	28.277	2768	-78270.63	0	-78270.63	0	-641.65	52891.34	-26020.94
439	合计		14658.399	0	-40574448.58	-320710.76	-40895159.34	5060550.09	-4409931.6	40895159.34	650618.49

2022年10月四川省调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(MW/h)	争议后数据(MW/h)	备注
2022年10月01日	茶布朗	非计划停运考核	非停次数考核	争议无效	2022年10月01日茶布朗电站值班人员监盘发现3#机组在运行过程中报3#机组机端PT断线动作,需将3#机组停机检查,于10月01日23:36向省调申请3#机组转冷备用。因此,造成我站一次非计划停运考核。		72.0	72.0	按照规则,机组临时检修应纳入非计划停运考核。
2022年10月01日	茶布朗	非计划停运考核	非停时间考核	争议无效	2022年10月01日茶布朗电站值班人员监盘发现3#机组在运行过程中报3#机组机端PT断线动作,需将3#机组停机检查,于10月01日23:36向省调申请3#机组转冷备用。因此,造成我站一次非计划停运考核。	2022年10月01日茶布朗电站值班人员监盘发现3#机组在运行过程中报3#机组机端PT断线动作,需将3#机组停机检查,于10月01日23:36向省调申请3#机组转冷备用。因此,造成我站一次非计划停运考核。	15.41	15.41	按照规则,机组临时检修应纳入非计划停运考核。
2022年10月01日	滨东	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	滨东厂9月26日、27日现货交易期间按平台出清结果执行日内滚动计划,调整方式正确,但出现日发电计划考核48.272MW.h,经了解有存在电厂端出清结果和调度考核结果不一致情况,现申请核对,以减少滨东日发电计划考核。	日计划偏差考核电量	31.598	31.598	经核实,省调数据正确。
2022年10月01日	布西	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	因23:30到24:00日前发电计划值34.9MW与日内滚动出清7.21MW不一致。计量时按日前发电计划曲线计量,未按日内滚动出清曲线计量。造成偏差考核。申请免考核。	9月26日欠发电量2.3万千瓦时。	38.3	38.3	经核实,省调数据正确。
2022年10月01日	茶布朗	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	2022年09月29日茶布朗电站根据省调安排开展省内现货市场调电试运行,负荷按日内滚动计划执行,负荷波动较大,调整较频繁,造成我站09月29日考核电量25MW.h。	2022年09月29日茶布朗电站根据省调安排开展省内现货市场调电试运行,负荷按日内滚动计划执行,负荷波动较大,调整较频繁,造成我站09月29日考核电量25MW.h。	86.77	86.77	系电厂自身原因造成,按规则进行考核。

2022年10月四川省调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10月01日	风滩	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	我站10月份前期弃水造成超发1.3674万千瓦时，后期由于渠江流域无来水库区水位下降过快造成欠发1.4186万千瓦时。	日发电计划偏差考核2.786万千瓦时	27.86	27.86	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年10月01日	凤凰	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	我站无库区，受上游来水量影响，又要保证农田灌溉，望适当减免。	我站无库区，受上游来水量影响，又要保证农田灌溉，望适当减免。	38.326	38.326	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年10月01日	古瓦	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	2022年09月26日00:00调度令古瓦执行日内滚动计划，00:45调度令古瓦执行固定负荷200MW运行，调令转换无调整时间且负荷跨度较大，即期间产生4.5258万千瓦时考核电量！	关于古瓦电站10月日发电量偏差电量考核的争议	45.411	45.411	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年10月01日	古学	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	2022年09月26日00:00调度令古学执行日内滚动计划，00:45调度令古学执行固定负荷75MW运行，调令转换无调整时间且负荷跨度较大，即期间产生3.7959万千瓦时考核电量！	关于古学电站10月日发电量偏差电量考核的争议	40.007	40.007	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年10月01日	柳洪	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	调令系统中未收到相关调令。	调令系统中未收到相关调令。	24.867	24.867	根据相关规定，调令问题应当日与值班调度台联系处理。
2022年10月01日	柳坪	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	详见2022年10月柳坪日发电计划考核争议材料。	2022年10月柳坪日发电计划考核争议材料已上传，请审核。	22.419	22.419	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年10月01日	跑马坪	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	因23:30到24:00日前发电计划值34.9MW与日内滚动出清7.21MW不一致。调令执行日内滚动计划，梯级按日内滚动计划带负荷。	9月26日梯级谷段欠发电量2.3万千瓦时。	33.964	33.964	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。

2022年10月四川省调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10月01日	荣丁	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	10月19日15时10分-----10月19日18时30分，由于上游来水不足，水位下降，强减出力，造成欠发。	10月19日15时10分-----10月19日18时30分，由于上游来水不足，水位下降，强减出力，造成欠发。	101.783	101.783	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年10月01日	沙南	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	沙南电站申请免除产生相关考核电量。	日发电计划偏差考核	459.529	459.529	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年10月01日	石棉矿	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	由于石棉矿的特殊情况，难以满足考核要求（详情已传附件）。	日计划偏差考核	511.794	511.794	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年10月01日	硕中	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	2022年09月26日00:00调度令硕中执行日内滚动计划，00:44调度令硕中执行固定负荷380MW运行，调令转换无调整时间且负荷跨度较大。	关于硕中电站10月日发电量偏差电量考核的争议	28.11	28.11	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年10月01日	太白	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	我厂10月10日未产生不合格电量。现厂生产经营非常困难，恳请调度中心各位领导将10月10日欠发被考核电量249.897MWH免考核。	我厂10月10日未产生不合格电量。现厂生产经营非常困难，生存堪忧。	341.134	341.134	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年10月01日	下索子	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	9月26日0:00-10月1日0:00因参加现货交易导致产生日发电计划考核	10月日发电计划考核	92.518	92.518	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年10月01日	烟岗	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	因23:30到24:00日前发电计划值34.9MW与日内滚动出清7.21MW不一致。调令执行日内滚动计划，梯级按日内滚动计划带负荷。	9月26日梯级谷段欠发电量2.3万千瓦时。	36.981	36.981	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。

2022年10月四川省调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10月01日	安谷	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	关于安谷电站2022年10月份一次调频减免考核的申请，详情见附件。	关于安谷电站2022年10月份一次调频减免考核的申请，详情见附件。	541.88	0.0	按网调要求，频率小扰动事件中允许 AGC 与一次调频叠加作用于机组，对此情况造成了一次调频贡献率不足的情况进行了免考
2022年10月01日	毕棚沟	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	毕棚沟一级电厂#1 机组 10 月 19 日 14:23:57 至 14:24:27、#2 机组 10 月 19 日 14:23:57 至 14:24:27 调频方向不正确次数 2 次，考核电量 0.144 万千瓦时。	毕棚沟一级电厂#1 机组 10 月 19 日 14:23:57 至 14:24:27、#2 机组 10 月 19 日 14:23:57 至 14:24:27 调频方向不正确次数 2 次，考核电量 0.144 万千瓦时。	1.44	0.0	经核对机组机端一次调频动作记录、频率曲线，一次调频正确触发，同意免考。
2022年10月01日	波罗	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	10月一次调频可靠动作，申请免于考核电量 3.276 万度。	10月一次调频考核电量 3.276 万度。	32.76	0.0	经核对机组机端一次调频动作记录、频率曲线，一次调频正确触发，同意免考。
2022年10月01日	大古井	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	1、大古井电厂#1#、2#机一次调频均已投入，并已可靠、正确动作；2、根据查询结果，大古井一次调频不合格时间内，机组以最大负荷出力（汽机侧已为110%负荷），1#、2#机均按照110%负荷出力运行，而1#、2#机在负荷106%后，一次调频虽有动作，但因锅炉汽量、汽机调门灵敏度等原因，显示动作值不明显，或虽汽机侧未满足负荷运行，但一次调频已正确动作，电厂侧负荷也有变化，但因大古井电厂装机容量小，对电网频率影响轻微，导致电网检测到我厂一次调频动作正确性极低。	1、大古井电厂#1#、2#机一次调频均已投入，并已可靠、正确动作；2、根据查询结果，大古井一次调频不合格时间内，机组以最大负荷出力（汽机侧已为110%负荷），1#、2#机均按照110%负荷出力运行，而1#、2#机在负荷106%后，一次调频虽有动作，但因锅炉汽量、汽机调门灵敏度等原因，显示动作值不明显，或虽汽机侧未满足负荷运行，但一次调频已正确动作，电厂侧负荷也有变化，但因大古井电厂装机容量小，对电网频率影响轻微，导致电网检测到我厂一次调频动作正确性极低。	35.1	5.4	1. 1#机组超发情况下一次调频上调机组出力的情况统一免考； 2. 2#机组因为附件材料中机端功率曲线变化难以辨认，仅对部分考核项免考（下次可提供一次调频动作/复归记录佐证）。
2022年10月01日	俄公堡	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	见附件	俄公堡电站2022年10月一次调频考核电量争议申述	12.144	12.144	申诉材料不符合要求。

2022年10月四川省调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(MW/h)	争议后数据(MW/h)	备注
2022年10月01日	风滩	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	风滩1、2、3号机组一次调频试验于9月下旬完成;4号机组因后期库区水位下降,机组不能满足最大负荷运行,试验单位无法完成该机组试验。另三台机组一次调频定值于11月9日由调度下令将1、2、3号机组一次调频投入。	一次调频10月被考核电量2.6757万千瓦时	26.757	0.0	风滩#1-#3机组9月下旬完成一次调频试验,因疫情影响,新定值单11月9日才正式启用投入一次调频功能,同意免考。另外,#4机组一次调频试验尚未全部完成(水头不足),定值未下发启用,同意免考。
2022年10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10月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。	一次调频方向不正确次数考核	31.05	31.05	申诉材料与理由不符合要求。
2022年10月01日	红叶	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	红叶电厂#2机组9月30日14:06:19至14:07:18, #1机组10月19日14:23:57至14:24:27调频方向不正确次数2次。		1.53	0.0	经核对机端一次调频动作记录、功率和频率曲线,一次调频正确触发,同意免考。
2022年10月01日	猴子岩	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件	10月一次调频考核申诉	3343.05	938.4	超低频振荡敏感机组按照监管部门要求也要参与性能考核,一次调频贡献率为正(通常要求10%)即视为合格。根据机端功率、导叶开度和频率曲线,猴子岩各机组测频、开度响应都没有问题,但为什么功率上不去,全部是反调这个现象需要进一步核查原因。因此,仅对部分考核项机组满发一次调频动作后功率无法上调的情况

2022年10月四川省调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10月01日	江边	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	江电站2022年10月份辅助服务初步考核数据于12月14日收到并进行核对,其中存在争议项为: 1#机组于2022/9/27 2:05:53至2022/9/27 2:15:59时段的一次调频考核,由此产生的不合格电量共0.354万kW.h。 2#机组于2022/9/27 2:05:52至2022/9/27 2:17:15、2022/10/15 0:08:54至2022/10/15 0:15:20、2022/10/20 17:01:08至2022/10/20 17:11:43、2022/10/21 12:58:57至2022/10/21 13:07:40时段的一次调频考核,由此产生的不合格电量共2.554万kW.h。	江电站2022年10月份辅助服务初步考核数据于12月14日收到并进行核对,其中存在争议项为: 1#机组于2022/9/27 2:05:53至2022/9/27 2:15:59时段的一次调频考核,由此产生的不合格电量共0.354万kW.h。 2#机组于2022/9/27 2:05:52至2022/9/27 2:17:15、2022/10/15 0:08:54至2022/10/15 0:15:20、2022/10/20 17:01:08至2022/10/20 17:11:43、2022/10/21 12:58:57至2022/10/21 13:07:40时段的一次调频考核,由此产生的不合格电量共2.554万kW.h。	74.382	74.382	参与性能考核的机组,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。
2022年10月01日	交财湾	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	经查2#机组调频方向不正确的2次机组有功测值均根据频率变化而变化,变化方向正常。机组调频方向不正确时段一次调频动作/复归简报、频率及机组有功详见截取监控图片。		6.12	0.0	经核对机端一次调频动作记录和功率、频率曲线,一次调频正确触发,同意免考。
2022年10月01日	金康	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	金康电厂2022年10月份机组一次调频考核1号机组电量8.28万千瓦时,考核2号机组电量6.21万千瓦时。经查金康电站1号、2号机组,在上述期间一次调频均正常动作,一次调频动作后,1号、2号机组实际负荷有明显变化。	经查金康电站1号、2号机组,在上述期间一次调频均正常动作,一次调频动作后,1号、2号机组实际负荷有明显变化。低频率小扰动,实际频率在调频死区范围内,无一次调频动作需求,满足争议申诉条件。	144.9	144.9	争议材料不符合免考核要求。
2022年10月01日	卡基娃	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	见附件	卡基娃电站2022年10月一次调频考核电量争议申诉	182.16	182.16	争议材料不符合免考核要求。
2022年10月01日	立洲	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	见附件	立洲电站2022年10月一次调频考核电量争议申诉	603.06	603.06	争议材料不符合免考核要求。

2022年10月四川省调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(MW/h)	争议后数据(MW/h)	备注
2022年10月01日	梁平	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	我厂机组容量小，对电网一次调频影响小，动作值不明显，一次调频显示动作准确性较低。另外，梁平电厂为垃圾焚烧发电厂，需处理彭州市都江堰市全域及郫都区部分生活垃圾，需承担社会公益责任，外界负荷调整时因垃圾焚烧炉自身特性，负荷调整速度缓慢，以致电网公司检测到我厂一次调频灵敏度不足。	2022年09月26日-10月25日期间，电网公司考核梁平电厂一次调频多次动作不合格。	1.35	0.0	经核对机端功率、频率曲线，一次调频正确触发，同意免考。
2022年10月01日	柳洪	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	由于整改周期实在是太长，仅对PMU数据中#1机一次调频贡献率为正项进行了免考。	柳洪1#机组一次调频由于设备原因没有投入，已于2019年向省调提交过申请。已将相关情况上传至附件，希望能免除9月柳洪1#机组一次调频13.248万kW·h的考核电量。	455.4	256.68	经核实，柳洪#1机调速系统整改尚未完成，暂不考核。
2022年10月01日	马回	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	1#、2#机组因电网频率波动达到一次调频动作值，机组多次启动一次调频功能，因机组频繁调节，前池水位出现波动，导致机组负荷随水位变化明显，影响机组一次调频功能；3#、4#机组为并网不上网，负荷为县内消纳，故未要求投入一次调频功能。请贵单位取消马回电厂10月份的一次调频考核。谢谢！	关于马回电厂2022年10月份一次调频的动作曲线图	23.562	0.0	经核对#1-#2机机端频率、功率和导叶开度曲线，一次调频正确触发，同意免考。#3机非省调直调，不参与考核，同意免考。
2022年10月01日	南坪	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	1、1#机组方向不正确被考核2次发生①2022-9-30 14:06:19-2022-9-30 14:07:18 ②2022-10-21 16:13:30-2022-10-21 16:14:12机组有功测值均根据频率变化而变化，变化方向正常。机组调频方向不正确时段次调频动作/复归简报、频率及机组有功详见截取监控图片 2、3#机组2022-10-21 16:13:30-2022-10-21 16:14:12 经查3#机机组有功测值均根据频率变化而变化，变化方向正常。机组调频方向不正确时段一次调频动作/复归简报、频率及机组有功详见截取监控图片		12.15	12.15	争议材料不符合免考核要求。

2022年10月四川省调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10月01日	南坪	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	1、1#机组方向不正确被考核2次发生①2022-9-30 14:06:19-2022-9-30 14:07:18 ②2022-10-21 16:13:30-2022-10-21 16:14:12, 机组有功测值均根据频率变化而变化, 变化方向正常。机组调频方向不正确时段次调频动作/复归简报、频率及有功详见截图监控图片。2、3#机组2022-10-21 16:13:30-2022-10-21 16:14:12, 经查3#机组有功测值均根据频率变化而变化, 变化方向正常, 机组调频方向不正确时段一次调频动作/复归简报、频率及有功详见截图监控图片		12.15	4.86	根据机端一次调频动作记录、有功、频率曲线, 一次调频正确触发, 对相应项同意免考。
2022年10月01日	瀑布沟	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	瀑布沟电站一次调频功能正常, 申诉原因详见附件。	申请免除瀑布沟电站10月份一次调频考核。	2787.6	397.44	经核PMU数据后对部分考核项进行了免考。但本月瀑布沟各机RTU数据与PMU数据确实存在较大差异, 需要进一步排查原因。
2022年10月01日	千佛岩	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	申请免除2022年10月千佛岩电厂一次调频考核。	申请免除2022年10月千佛岩电厂一次调频考核。	25.56	0.54	经核查#1-#3机调频曲线, 一次调频正确触发, 同意免考; #4-#5机部分考核项因争材料中曲线、记录过于模糊难以辨认, 不予免考。
2022年10月01日	去学	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	关于去学水电站2022年10月份一次调频考核9次, 考核电量288.558MWh, 经查询被考核时间段一次调频正常动作!	关于去学水电站2022年10月份一次调频考核电量288.558MWh。	288.558	288.558	争议材料不符合免考核要求。
2022年10月01日	山棱岗	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	数据预发布时, 一次调频考核未产生考核电量, 过公示期后再次查询时, 显示有考核电量, 故申请免考核。	山棱岗电厂2022年10月一次调频考核电量	8.1	0.0	经核对机端曲线和动作记录, 一次调频正确触发, 同意免考。
2022年10月01日	上通坝	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	见附件	上通坝电站2022年10月一次调频考核电量	242.88	242.88	争议材料不符合免考核要求。

2022年10月四川省调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10月01日	圣达	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	关于圣达电站2022年10月份一次调频减免考核的申请，详情见附件。	关于圣达电站2022年10月份一次调频减免考核的申请，详情见附件。	167.808	0.0	经核对PMU数据后，对圣达#2机9月26日考核项免考；其他机组考核项属AGC与一次调频叠加导致一次调频贡献率不足，同意免考。
2022年10月01日	梭罗沟	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	罗沟电厂#1机组9月27日2:05:53至2:15:59、#1机组9月30日14:06:19至14:07:21、#1机组10月5日11:42:59至11:44:00、#5机组10月5日11:42:59至11:43:58、#1机组10月19日14:23:57至14:26:02、#1机组10月21日16:13:30至16:14:15、#4机组10月21日16:13:30至16:14:12、#3机组10月21日16:13:30至16:14:12调频方向不正确次数8次，考核电量0.414万千瓦时。	罗沟电厂#1机组9月27日2:05:53至2:15:59、#1机组9月30日14:06:19至14:07:21、#1机组10月5日11:42:59至11:44:00、#5机组10月5日11:42:59至11:43:58、#1机组10月19日14:23:57至14:26:02、#1机组10月21日16:13:30至16:14:15、#4机组10月21日16:13:30至16:14:12、#3机组10月21日16:13:30至16:14:12调频方向不正确次数8次，考核电量0.414万千瓦时。	6.93	2.34	经核查机端频率、功率曲线和动作记录，一次调频正确触发，同意对相应项免考。
2022年10月01日	唐元	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	唐元电厂2022年10月份机组一次调频考核1号机组电量2.981万千瓦时，考核2号机组电量4.471万千瓦时。经查唐元电站1号、2号机组，在上述期间一次调频均正常动作，有功功率增加，调节方向正确，实际负荷有明显变化。	经查唐元电站1号、2号机组，在上述期间一次调频均正常动作，一次调频动作后，1号、2号机组导叶开度增大，有功功率增加，调节方向正确，实际负荷有明显变化。	74.52	74.52	参与性能考核的机组不只是要求动作方向正确，还要求一次调频贡献率合格才能免考。另外，争议材料显示，机频和网频曲线形状差异明显，建议排查消除。
2022年10月01日	万兴	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	万兴电厂2022年10月1#机、2#机一次调频已经投入，并可靠的动作，申请免考核。	万兴电厂2022年10月1#机、2#机一次调频已经投入，并可靠的动作，申请免考核。	2.25	0.0	10月2日#1机考核项经查机端一次调频动作记录正确，同意免考。

2022年10月四川省调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10月01日	五桐	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	查五桐电厂2022年10月一次调频考核电量0.486万千瓦时，但在11月28日，12月14日预发布时，均无考核数据，请予数据核查；另五桐电厂做为垃圾发电厂，垃圾热值不稳定，造成汽机压力不稳定，导致部分时段一次调频动作值达不到目标值。垃圾发电厂做为城市民生工程，负责城市卫生处理兜底任务，因垃圾热值的不稳定性，造成一次调频过程中的实际困难。	关于五桐电厂2022年10月一次调频考核结果申诉申请。国网四川省电力公司：查五桐电厂2022年10月一次调频考核电量0.486万千瓦时，但在11月28日，12月14日预发布时，均无考核数据，请予数据核查；另五桐电厂做为垃圾发电厂，垃圾热值不稳定，造成汽机压力不稳定，导致部分时段一次调频动作值达不到目标值。	4.86	0.0	五桐#1机相较预发布新增考核电量系测试人员在试算11月考核电量时选错时段所致，现已免考。
2022年10月01日	五一桥	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	贡献量不足情况都有客观原因导致机组贡献量不够；按照负荷曲线来看，机组负荷动作方向正确的。	2022年10月，五一桥2F机组、3F机组因贡献量不足与负荷动作方向不正确，造成的17...001万千瓦时考核电量。	170.016	170.016	争议材料中未见所声称的客观原因。
2022年10月01日	小天都	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件	详见附件	371.68	298.816	#1机10月21日考核项基于站端PMU数据计算结果与省调相差较多，不认可；#2-#3机基本与省调PMU计算结果相近，同意免考。
2022年10月01日	阳关	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	阳关电厂一次调频10月份均正常投运，运行正常。电厂时常手动增减负荷与调频信号或有冲突，引起方向及小扰动不正常。	一次调频考核电量2.7万Kw.h	27.0	27.0	争议材料不符合免考核要求。
2022年10月01日	营峰	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	营峰电厂装机容量为25MW，是以处理垃圾为主，发电为辅的垃圾焚烧发电厂，且在2022年5月10日由四川省电源中心对一次调频系统进行了改造，改造后立即投入了自动一次调频运行，故申请10月的一次调频考核取消	一次调频考核	2.25	2.25	争议材料不符合免考核要求。

2022年10月四川省调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10月01日	泸定	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	以2号机组为例(详见附件),通过监控系统历史数据分析,确认一次调频已正确动作,但此期间刚好机组处于增减负荷的过程中,导致被考核电量,故恳请贵中心给予免除考核,望批准!	2022年10月一次调频考核申诉	687.7	232.76	1. 对部分机组已经超发时一次调频上调出力的情况进行了免考; 2. 对于监控调功叠加一次调频作用于机组(按网调要求小扰动情况下应直接叠加)造成一次调频不合格的情况进行了免考。
2022年10月01日	古瓦	无功考核	机组无功考核	争议无效	近期贵处下发的2022年10月份无功考核情况,我公司古瓦电站共被考核4.02万千瓦时,通过查询考核日内古瓦三台机组并网时AVC均在投入状态,全厂AVC在投入状态。	关于古瓦电站10月无功考核的争议	40.2	40.2	主站下达指令予站未执行,按规则进行考核。
2022年10月01日	戎州	无功考核	机组无功考核	争议有效	戎州电厂10月AVC予站均为远方,只有#2机组单机参与无功调节,因系统电压低于下限,被考核时#2机组无功出力已达到无功目标上限,不应计为考核点。	戎州电厂10月无功考核两日:10月10日1点不合格、10月11日4点不合格,考核电量共计240MWh。	240.0	0.0	情况属实,给予免考。
2022年10月01日	盈基	无功考核	机组无功考核	争议有效	关于盈基厂“新版《两个细则》2022年10月考核”的情况说明-请省电力公司将盈基厂2022年10月机组无功考核,根据实际情况,给予免除的请求。	2022年12月14日发布的新版《两个细则》2022年10月份所有考核补偿项-关于盈基厂机组无功考核的争议。	60.0	0.0	生物质能电厂已尽力调压,给予免考。
2022年10月01日	盈基	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	关于盈基厂“新版《两个细则》2022年10月考核”的情况说明-请省电力公司将盈基厂2022年10月月度母线电压合格率考核,根据实际情况,给予免除的请求。	2022年12月14日发布的新版《两个细则》2022年10月份所有考核补偿项-关于盈基厂月度母线电压合格率考核的争议。	75.0	0.0	生物质能电厂已尽力调压,给予免考。
2022年10月01日	泸定	无功考核	机组无功考核	争议有效	详见附页	四川华电泸定水电有限公司2022年10月机组无功考核申诉报告	4048.0	0.0	甘谷地改接后电压特性发生较大变化,给予免考。
2022年10月01日	泸定	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	详见附页	四川华电泸定水电有限公司2022年10月母线电压合格率考核申诉报告	2300.0	0.0	甘谷地改接后电压特性发生较大变化,给予免考。

2022年10月四川省调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10月01日	白水河	调峰考核	调峰考核	争议有效	12月14日发布10月预发布考核。9月26日考核250.416MWh, 9月30日考核41.328MWh。本厂查看了9月26日及9月30日实际负荷曲线, 均未发现异常。对于现货市场调电运行期间出现清结果异常时(出清结果为0), 是根据调令和规则按照当前负荷值运行。上报的最大最小出力也是按计划处要求上报。	以此申诉情况为准。	296.0268	45.6108	经核实, 9月26日情况属实, 予以免除。其余按规则进行考核。
2022年10月01日	陈昌	调峰考核	调峰考核	争议无效	严格执行调度命令, 不具备调峰能力。	关于陈昌(合并)电厂10月份电量考核的争议报告	86.088	86.088	经调控处核实, 电厂自身原因导致调令未执行到位造成考核, 不同意免除。
2022年10月01日	德美	调峰考核	调峰考核	争议无效	当日计划值与当日实际值存在一定偏差, 望酌情考核, 谢谢老师!	2022年9月27日德美电站调峰考核	45.4188	45.4188	按规则进行考核。
2022年10月01日	风滩	调峰考核	调峰考核	争议无效	执行省内现货交易日内滚动负荷时, 电站弃水。望免于考核!	9月27日调峰考核121.104MWh	121.104	121.104	按规则进行考核。
2022年10月01日	凤凰	调峰考核	调峰考核	争议无效	我站是径流式电站, 无调峰能力, 望适当减免。	我站是径流式电站, 无调峰能力, 望适当减免。	2.838	2.838	按规则进行考核。
2022年10月01日	红卫桥	调峰考核	调峰考核	争议无效	详情请见附件	9月27日调峰考核	1360.8108	1360.8108	经调控处核实, 电厂自身原因导致调令未执行到位造成考核。
2022年10月01日	虎头寺	调峰考核	调峰考核	争议无效	由于我站属于径流式电厂, 调节库容小, 调节区间小, 加上上游宝珠寺电厂属于调峰电站, AGC投入运行来水变化较大, 无固定规律可循, 导致我站对于来水预估不能有效准确掌握, 曲线和负荷无法精准申报。	2022年9月28日调峰考核23.7813万千瓦时 2022年10月01日调峰考核58.068万千瓦时 2022年10月04日调峰考核56.5656万千瓦时 2022年10月08日调峰考核34.1856万千瓦时。	1728.0732	1728.0732	按规则进行考核。
2022年10月01日	龙潭	调峰考核	调峰考核	争议无效	龙潭电站进入汛期枯水期运行, 来水量减小, 机组运行单元较小(1至2台机组运行)机组不具备调峰能力。	龙潭电站2022年10月调峰考核。	267.984	267.984	按规则进行考核。
2022年10月01日	龙溪沟	调峰考核	调峰考核	争议无效	龙溪沟电站为径流式电站, 无调峰能力, 请省公司领导核查	2022年9月27日, 龙溪沟电站调峰被考核8.3376万千瓦。	83.376	83.376	按规则进行考核。

2022年10月四川省调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10月01日	热枯河	调峰考核	调峰考核	争议无效	9月26日、9月27日是现货交易试运行，热枯河电站被考核，且热枯河电站是径流式电站，不具备调峰能力，现特向省公司领导申请现货交易试运行期间对调峰免考核。	9月26日、9月27日分别考核调峰电量18.4968万千瓦时和5.7744万千瓦时，合计24.2712万千瓦时。	242.712	242.712	按规则进行考核。
2022年10月01日	三奥	调峰考核	调峰考核	争议有效	电厂统计数据与省调发布数据存在一定偏差。	三奥电站2022年9月27日调峰考核	197.928	0.0	数据重新计算。
2022年10月01日	沙南	调峰考核	调峰考核	争议有效	因沙南电站需满足最小下泄生态流量345m³/s，导致第二类调峰考核87.192MWh，申请减免该时段考核，详见附件。	因沙南电站需满足最小下泄生态流量345m³/s，导致第二类调峰考核87.192MWh，申请减免该时段考核，详见附件。	836.568	749.376	经核实，情况属实，9月27日第二类下限考核予以免除，其余按规则进行考核。
2022年10月01日	石棉矿	调峰考核	调峰考核	争议无效	石棉矿实际是一小型地方电网，上网负荷难以预测且不稳定，无法满足备调峰考核的要求（详情已传附件）。	调峰考核	801.3912	801.3912	按规则进行考核。
2022年10月01日	太白	调峰考核	调峰考核	争议无效	10月太白电厂调峰第一类考核电量130MWh，太白电厂最低稳燃负荷为165MW，所以申报时最低负荷未按140MWh申报，造成申报考核。	10月太白电厂调峰第一类考核电量130MWh，太白电厂最低稳燃负荷为165MW，所以申报时最低负荷未按140MWh申报，造成申报考核。	130.0	130.0	按规则进行考核。
2022年10月01日	泸定	调峰考核	调峰考核	争议无效	经查实9月27日处于电力现货试运行期间，泸定电厂负荷按日内滚动计划执行实际最小出力为690MW，非考核数据中显示的实际最小负荷757.85MW。		1259.28	1259.28	按规则进行考核。
2022年10月01日	茶布朗	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10月18日茶布朗电站值班人员因工作原因未申报11月份的水情月报，于2022年10月21日补报了11月份的水情月报。	2022年10月18日茶布朗电站值班人员因工作原因未申报11月份的水情月报，于2022年10月21日补报了11月份的水情月报。	50.0	50.0	电厂因为月报漏报被考核，事实清楚，按规则考核。

2022年10月四川省调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10月01日	多诺	水电厂水库调度考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	鉴于以上原因，申请免于考核，恳请批准，谢谢！	关于10月多诺、南坪及交财湾水电站水调自动化系统实时数据校验不满足要求。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的精确度。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实时水情数据与日报水情数据长期不一致问题，但一直未落实到位。
2022年10月01日	凤凰	水电厂水库调度考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	水调自动化系统根据水情要求改造，新系统使用不熟练，望适当减免。	水调自动化系统根据水情要求改造，新系统使用不熟练，望适当减免。	100.0	100.0	电厂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实时水情数据与日报水情数据长期不一致问题，但一直未落实到位。

2022年10月四川省调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10月01日	古瓦	水电厂库度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	根据考核要求检查是古瓦水电站水调自动化系统出、入库流量逻辑性错误、实时数据校验不满足要求造成数据考核1次。考核下发后，我公司立即召开专题会议对本次考核进行分析，并提出相关整改建议。现已联系水调自动化设备厂家及自动上传省调厂家，根据两个细则考核办法对古瓦水电站水调自动化系统的出、入库逻辑性、实时数据校验不满足要求进行排查10月1日上传实时数据。经过排查发现10月1日实时上传数据符合逻辑关系，还望贵处能酌情给予减免。	关于古瓦电站2022年10月水调自动化考核电量争议的情况说明	50.0	50.0	电厂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实时水情数据与日报水情数据长期不一致问题，但一直未落实到位。
2022年10月01日	古学	水电厂库度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	我公司古学水电站于2022年10月份造成两个细则考核1次，根据考核要求检查是古学水电站水调自动化系统入库流量逻辑性错误、坝上水位数据不匹配、实时数据校验不满足要求造成数据考核1次。考核下发后，我公司立即召开专题会议对本次考核进行分析，并提出相关整改建议。现已联系水调自动化设备厂家及自动上传省调厂家，根据两个细则考核办法对古学水电站水调自动化系统的入库逻辑性、坝上水位数据不匹配、实时数据校验不满足要求进行排查并升级改造。还望贵处能酌情给予减免。	关于古学电站2022年10月水调自动化考核电量争议的情况说明	50.0	50.0	电厂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实时水情数据与日报水情数据长期不一致问题，但一直未落实到位。
2022年10月01日	广草坪	水电厂库度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	因经过水调自动化系统厂家现场处理，发现是水调自动化系统里面把我站设置成了无调节库容，入库流量与出库流量实时数据不相等，而我站是日调节库容，理应入库流量与出库流量实时数据相同，致使值班人员依照自动化系统实时数据上报导致入库流量与出库流量不相同被考核。	广草坪水调自动化传送信息考核	150.0	150.0	电厂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实时水情数据与日报水情数据长期不一致问题，但一直未落实到位。

2022年10月四川省调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(MW/h)	争议后数据(MW/h)	备注
2022年10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，申请免于考核，恳请批准，谢谢！	关于10月交财湾水电站水调自动化系统头时数据校验不满足要求。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的精度。水位传感器的原理是利用大气压差计算水位值，在采集水位数据时受水面波浪等不可控因素影响，采集的水位值在浪高范围内波动，存在一定误差，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实时水情数据与日报水情数据长期不一致问题，但一直未落实到位。
2022年10月01日	南坪	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，申请免于考核，恳请批准，谢谢！	关于10月多诺、南坪及交财湾水电站水调自动化系统实时数据校验不满足要求。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精度。水位传感器的原理是利用大气压差计算水位值，在采集水位数据时受水面波浪等不可控因素影响，采集的水位值在浪高范围内波动，存在一定误差，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实时水情数据与日报水情数据长期不一致问题，但一直未落实到位。

2022年10月四川省调查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10月01日	娘拥	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	根据两个细则考核要求检查是娘拥水电站水情日报2022年10月04日入库逻辑不符合,造成日报数据合格性考核1次。考核下发后,我公司水情人员立即排查进行分析,发现娘拥电站坝上北斗信号中断造成水情自动测报系统接收00时坝上水位数据有偏差,造成入库计算不符合逻辑。现针对此次考核对娘拥坝上水位计增加移动通信通道,增加双通道保证数据传输正常。还望贵处能酌情给予减免。	关于娘拥电站2022年10月水调自动化考核电量争议的情况说明	50.0	50.0	电厂因为日报数据逻辑错误被考核1次,按规则纳入考核。
2022年10月01日	古学	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	近期贵处下发的2022年10月份AVC考核情况,我公司古学电站共被考核16.2万千瓦时,均为AVC投入合格率考核,通过查询历史记录,古学电站AVC月投入情况满足要求,动作情况见下图。	关于古学电站10月AVC考核的争议	162.0	162.0	电厂投运率未考核,调节合格率考核,不予免考。
2022年10月01日	深溪沟	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	申请免除深溪沟电厂10月份AVC考核电量申诉	关于免除深溪沟电厂10月份AVC考核电量申诉	1650.0	0.0	情况属实。
2022年10月01日	深溪沟	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	申请免除深溪沟电厂10月份AVC考核电量申诉	关于免除深溪沟电厂10月份AVC考核电量申诉	1650.0	0.0	情况属实。
2022年10月01日	硕中	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	近期贵处下发的2022年10月份AVC考核情况,我公司硕中电站共被考核32.4万千瓦时,AVC子站投运率考核30万千瓦时,AVC合格率考核2.4万千瓦时,通过检查发现机组组表通讯故障,电压采集通讯异常,导致故障,AVC投入情况见下图。	关于硕中电站10月AVC考核的争议	24.0	24.0	争议材料不满足要求。
2022年10月01日	硕中	AVC考核	AVC投入率考核	争议无效	近期贵处下发的2022年10月份AVC考核情况,我公司硕中电站共被考核32.4万千瓦时,AVC子站投运率考核30万千瓦时,AVC合格率考核2.4万千瓦时,通过检查发现机组组表通讯故障,电压采集通讯异常,导致故障,AVC投入情况见下图。	关于硕中电站10月AVC考核的争议	300.0	300.0	母线电压不通过机组交采表采集。

2022年10月四川省调查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10月01日	泸定	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	由于泸定水电站监控系统改造期间不具备AVC功能投入，故恳请贵中心给予免考核2022年10月AVC合格率、AVC子站投入率考核。	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年10月AVC免考核申诉报告	2300.0	0.0	监控改造期间给予免考。
2022年10月01日	泸定	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	由于泸定水电站监控系统改造期间不具备AVC功能投入，故恳请贵中心给予免考核2022年10月AVC合格率、AVC子站投入率考核。	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年10月AVC免考核申诉报告	2300.0	0.0	监控改造期间给予免考。
2022年10月01日	阿拉学	电压合格率考核	电压合格率考核	争议有效	阿拉学电站TMR采集电量有误、电压合格率考核电量错误	2022年10月份阿拉学所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，阿拉学电站TMR采集电量有误。	18.7105	0.3771	重新计算考核电量。
2022年10月01日	八角碛	电压合格率考核	电压合格率考核	争议有效	八角碛电站TMR采集电量有误、电压合格率考核电量需重新核算	经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，八角碛电站TMR采集电量有误，望贵司重新核对电压合格率考核考核电量。	4.7421	0.199	重新计算考核电量。
2022年10月01日	阿拉学	功率预测考核	可用功率合格率	争议有效	阿拉学电站TMR采集电量有误，计算的可用功率合格率考核电量也有误	2022年10月份阿拉学所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，阿拉学电站TMR采集电量有误，望贵司重新核对可用功率合格率考核电量。	233.8824	4.7145	重新计算考核电量。
2022年10月01日	阿拉学	功率预测考核	理论功率合格率	争议有效	阿拉学电站TMR采集电量有误、计算的理论功率合格率考核电量也有误	2022年10月份阿拉学所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，阿拉学电站TMR采集电量有误，望贵司重新核对理论功率合格率考核电量。	187.1059	3.7716	重新计算考核电量。

2022年10月四川省调查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10月01日	阿拉学	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	阿拉学电站TMR采集电量有误、超短期上报率考核电量有误	2022年10月份阿拉学所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，阿拉学电站TMR采集电量有误，望贵司酌重新核对超短期上报率考核电量。	935.5294	18.858	重新计算考核电量。
2022年10月01日	八角碛	功率预测考核	可用功率合格率	争议有效	八角碛电站TMR采集电量有误 导致可用功率合格率考核电量有误	2022年10月份八角碛所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，八角碛电站TMR采集电量有误，望贵司酌重新核对可用功率考核电量。	948.4274	39.8002	重新计算考核电量。
2022年10月01日	八角碛	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	TMR采集电量有误，导致超短期考核电量核算有误	2022年10月份八角碛所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，八角碛电站TMR采集电量有误，望贵司酌重新核对超短期考核电量。	948.4274	39.8002	重新计算考核电量。
2022年10月01日	八角碛	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	TMR电量采集有误、基于TMR电量采集核算的考核电量有误	国网四川省电力公司水电及新能源处： 2022年10月份八角碛所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，八角碛电站TMR采集电量有误，望贵司酌重新核对功率预测考核电量。	948.4274	39.8002	重新计算考核电量。
2022年10月01日	八角碛	功率预测考核	理论功率合格率	争议有效	八角碛电站TMR采集电量有误、导致理论功率合格率考核电量有误	2022年10月份八角碛所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，八角碛电站TMR采集电量有误，望贵司酌重新核对理论功率合格率考核电量。	948.4274	39.8002	重新计算考核电量。

2022年10月四川省调查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10月01日	白乌	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	2022年10月份，白乌光伏电站光伏电站功率预测预发布考核数据显示：2022年9月26日至2022年10月25日理论功率不合格。经现场核查2022年9月26日至2022年10月25日，由于多天存在多云遮挡，导致样板机折算的实发功率、理论功率存在偏差，进而导致理论功率计算不合格。针对上述情况，望贵公司酌情考虑减免2022年9月26日至2022年10月25日功率预测理论功率合格率的考核。	10月理论功率合格率考核。	200.5159	200.5159	不满足争议要求，按要求的考核。
2022年10月01日	白乌	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	2022年10月份，白乌光伏电站光伏电站功率预测预发布考核数据显示：2022年9月26日至2022年10月25日可用功率不合格。经现场核查2022年9月26日至2022年10月25日，由于多天存在多云遮挡，导致样板机折算的实发功率、可用功率存在偏差，进而导致可用功率计算不合格。针对上述情况，望贵公司酌情考虑减免2022年9月26日至2022年10月25日的光功率预测可用功率合格率的考核。	10月可用功率合格率考核。	227.2513	227.2513	不满足争议要求，按要求的考核。
2022年10月01日	补约	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	因考核当日站点天气均为阴雨天，再加上站点位于山顶存在大雾，导致气象站直辐射采集数据为0从而引起考核	气象数据合格率	4.7382	4.7382	不满足争议要求，按要求的考核。
2022年10月01日	大田	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	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，是造成考核的主要原因，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。望贵公司酌情减免我站10月份理论功率合格率考核电量，具体争议材料详见附件	大田光伏电站关于2022年10月理论功率合格率考核争议	2.1804	2.1804	不满足争议要求，按要求的考核。

2022年10月四川省调查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10月01日	大田	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	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，是造成考核的主要原因，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。望贵司酌情减免我站10月份可用功率合格率考核电量，具体争议材料详见附件	大田光伏电站关于2022年10月可用功率合格率考核争议	2.1804	2.1804	不满足争议要求，按要求考核。
2022年10月01日	兰玛	功率预测考核	超短期预测上报率	争议无效	2022年12月14日我站收到《2022年10月所有补偿考核项目》的通知后，及时核查考核数据，因9月25日至30日期间110kV龙安线光缆改迁断开，导致电站9月26日超短期未上报1次被考核，针对10月预发布内容超短期预测上报率未上报次数的考核，申请免于兰玛光伏电站2022年10月超短期预测上报率的考核。 特此说明！ 兰玛光伏电站 2022年12月15日 附件：国网阿坝供电公司龙安线光缆改迁”联系函	国网四川省电力公司调控中心新能源处： 2022年12月14日我站收到《2022年10月所有补偿考核项目》的通知后，及时核查考核数据，因9月25日至30日期间110kV龙安线光缆改迁断开，导致电站9月26日超短期未上报1次被考核，针对10月预发布内容超短期预测上报率未上报次数的考核，申请免于兰玛光伏电站2022年10月超短期预测上报率的考核。 特此说明！ 兰玛光伏电站 2022年12月15日 附件：国网阿坝供电公司龙安线光缆改迁”联系函	2.6679	2.6679	不满足争议要求，按要求考核。
2022年10月01日	云顶山	功率预测考核	相关性系数	争议无效	因10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。	相关性系数考核	415.5037	415.5037	省调数据正确。

2022年10月四川省调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10 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。	40.5579	40.5579	不满足争议要求,按要求考核。
2022年10 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。	55.3062	55.3062	不满足争议要求,按要求考核。
2022年10 月01日	云顶 山	AVC 考核	AVC调 节合格 率考核	争议 无效	因10月主站下发AVC调节指令点数、调节合格率点数均与场站AVC系统于站间查询有差异,望老师审阅附件查正,酌情减少AVC调节合格率考核。	云顶山风电场AVC调节合格率考核	254.644 4	254.644 4	不同意,已多次复核,不予免考。

2022年10月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据(MWh)	争议后数据(MWh)	备注
2022年10月01日	安谷	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	关于安谷电站2022年10月份一次调频减免考核的申请, 详情见附件。	关于安谷电站2022年10月份一次调频减免考核的申请, 详情见附件。	541.88	0.0	按网调要求, 频率小扰动事件中允许 AGC与一次调频叠加作用于机组, 对此情况造成了一次调频贡献率不足的情况进行了免考。
2022年10月01日	毕棚沟	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	毕棚沟一级电厂#1 机组 10 月 19 日 14:23:57 至 14:24:27、#2 机组 10 月 19 日 14:23:57 至 14:24:27 调频方向不正确次数 2 次, 考核电量 0.144 万千瓦时。	毕棚沟一级电厂#1 机组 10 月 19 日 14:23:57 至 14:24:27、#2 机组 10 月 19 日 14:23:57 至 14:24:27 调频方向不正确次数 2 次, 考核电量 0.144 万千瓦时。	1.44	0.0	经核对机组机端一次调频动作记录和功率、频率曲线, 一次调频正确触发, 同意免考。
2022年10月01日	波罗	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	10月一次调频可靠动作, 申请免于考核电量3.276万度。	10月一次调频考核电量3.276万度。	32.76	0.0	经核对机组机端一次调频动作记录和功率、频率曲线, 一次调频正确触发, 同意免考。
2022年10月01日	大古井	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	1、大古井电厂1#、2#机一次调频均已投入, 并已可靠、正确动作; 2、根据查询结果, 大古井一次调频不合格时间内, 机组以最大负荷出力(汽机侧已为110%负荷), 1#、2#机均按照110%负荷出力运行, 而1#、2#机在负荷106%后, 一次调频虽有动作, 但因锅炉汽量、汽机调门灵敏性等原因, 显示动作值不明显, 或虽汽机侧未满足负荷运行, 但一次调频已正确动作, 电厂侧负荷也有变化, 但因大古井电厂装机容量小, 对电网频率影响轻微, 导致电网检测到我厂一次调频动作正确性极低。	1、大古井电厂1#、2#机一次调频均已投入, 并已可靠、正确动作; 2、根据查询结果, 大古井一次调频不合格时间内, 机组以最大负荷出力(汽机侧已为110%负荷), 1#、2#机均按照110%负荷出力运行, 而1#、2#机在负荷106%后, 一次调频虽有动作, 但因锅炉汽量、汽机调门灵敏性等原因, 显示动作值不明显, 或虽汽机侧未满足负荷运行, 但一次调频已正确动作, 电厂侧负荷也有变化, 但因大古井电厂装机容量小, 对电网频率影响轻微, 导致电网检测到我厂一次调频动作正确性极低。	35.1	5.4	1. 1#机组超发情况下一次调频上调机组出力情况统一免考; 2. 2#机组因为附件材料中机端功率曲线变化难以辨认, 仅对部分考核项免考(下次可提供一次调频动作/复归记录佐证)。

2022年10月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据(MWh)	争议后数据(MWh)	备注
2022年10月01日	风滩	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	风滩1、2、3号机组一次调频试验于9月下旬完成；4号机组因后期库区水位下降，机组不能满足最大负荷运行，试验单位无法完成该机组试验。另三台机组一次调频定值于11月9日由调度下令将1、2、3号机组一次调频投入。	一次调频10月被考核电量2.6757万千瓦时	26.757	0.0	风滩#1-#3机组9月下旬完成一次调频试验，因疫情影响，新定值单11月9日才正式启用投入一次调频功能，同意免考。另外，#4机组一次调频试验尚未全部完成（水头不足），定值未下发启用，同意免考。
2022年10月01日	红叶	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	红叶电厂#2机组9月30日14:06:19至14:07:18，#1机组10月19日14:23:57至14:24:27调频方向不正确次数2次。		1.53	0.0	经核对机端一次调频动作记录、功率和频率曲线，一次调频正确触发，同意免考。
2022年10月01日	猴子岩	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件	10月一次调频考核申诉	3343.05	938.4	超低频振荡敏感机组按照监管部门要求也要参与性能考核，一次调频贡献率为正（通常要求10%）即视为合格。根据机端功率、导叶开度和频率曲线，猴子岩各机组测频、开度响应都没有问题，但为什么功率上不去，全部是反调这个现象需要进一步核查原因。因此，仅对部分考核项机组满发一次调频动作后功率无法上调的情况免考。
2022年10月01日	交财湾	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	经查2#机组调频方向不正确的2次机组有功测值均根据频率变化而变化，变化方向正常。机组调频方向不正确时段一次调频动作/复归简报、频率及机组有功详见截取监控图片。		6.12	0.0	经核对机端一次调频动作记录、功率、频率曲线，一次调频正确触发，同意免考。

2022年10月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据(MWh)	争议后数据(MWh)	备注
2022年10月01日	梁平	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	我厂机组容量小，对电网一次调频影响小，动作值不明显，一次调频显示动作准确性较低。另外，梁平电厂为垃圾焚烧发电厂，需处理彭州市都江堰市全域及郫都区部分生活垃圾，需承担社会公益责任，外界负荷调整时因垃圾焚烧炉自身特性，负荷调整速度缓慢，以致电网公司检测到我厂一次调频灵敏度不足。	2022年09月26日-10月25日期间，电网公司考核梁平电厂一次调频多次动作不合格。	1.35	0.0	经核对机端功率、频率曲线，一次调频正确触发，同意免考。
2022年10月01日	柳洪	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	由于整改周期实在是太长，仅对PMU数据中#1机一次调频贡献率为正项进行了免考。	柳洪1#机组一次调频由于设备原因没有投入，已于2019年向省调提交过申请。已将相关情况上传至附件，希望能免除9月柳洪1#机组一次调频13.248万kw.h的考核电量。	455.4	256.68	经核实，柳洪#1机调速系统整改尚未完成，暂不考核。
2022年10月01日	马回	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	1#、2#机组因电网频率波动达到一次调频动作值，机组多次启动一次调频功能，因机组频繁调节，前池水位出现波动，导致机组负荷随水位变化明显，影响机组一次调频功能；3#、4#机组为并网不上网，负荷为县内消纳，故未要求投入一次调频功能。请贵单位取消马回电厂10月份的一次调频考核。谢谢！	关于马回电厂2022年10月份一次调频的动作曲线图	23.562	0.0	经核对#1-#2机机端频率、功率和导叶开度曲线，一次调频正确触发，同意免考。 #3机非省调直调，不参与考核，同意免考。

2022年10月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据(MWh)	争议后数据(MWh)	备注
2022年10月01日	南坪	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	1、1#机组方向不正确被考核2次发生① 2022-9-30 14:06:19-2022-9-30 14:07:18 ② 2022-10-21 16:13:30-2022-10-21 16:14:12, 机组有功测值均根据频率变化而变化, 变化方向正常。机组调频方向不正确时段次调频动作/复归简报、频率及机组有功详见截图监控图片。2、3#机组2022-10-21 16:13:30-2022-10-21 16:14:12, 经查3#机组有功测值均根据频率变化而变化, 变化方向正常, 机组调频方向不正确时段一次调频动作/复归简报、频率及机组有功详见截图监控图片。		12.15	4.86	根据机端一次调频动作记录、有功、频率曲线, 一次调频正确触发, 对相应项同意免考。
2022年10月01日	瀑布沟	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	瀑布沟电站一次调频功能正常, 申诉原因详见附件。	申请免除瀑布沟电站10月份一次调频考核。	2787.6	397.44	经核对PMU数据后对部分考核项进行了免考。但本月瀑布沟各机RTU数据与PMU数据确实存在较大差异, 需要进一步排查原因。
2022年10月01日	千佛岩	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	申请免除2022年10月千佛岩电厂一次调频考核。	申请免除2022年10月千佛岩电厂一次调频考核。	25.56	0.54	经核查#1-#3机机端曲线, 一次调频正确触发, 同意免考; #4-#5机部分考核项因争材料中曲线、记录过于模糊难以辨认, 不予免考。
2022年10月01日	山棱岗	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	数据预发布时, 一次调频考核未产生考核电量, 过公示期后再次查询时, 显示有考核电量, 故申请免考核。	山棱岗电厂2022年10月一次调频考核电量	8.1	0.0	经核对机端曲线和动作记录, 一次调频正确触发, 同意免考。
2022年10月01日	圣达	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	关于圣达电站2022年10月份一次调频减免考核的申请, 详情见附件。	关于圣达电站2022年10月份一次调频减免考核的申请, 详情见附件。	167.808	0.0	经核对PMU数据后, 对圣达#2机9月26日考核项免考; 其他机组考核项属AGC与一次调频叠加导致一次调频贡献率不足, 同意免考。

2022年10月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年10月01日	梭罗沟	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	罗沟电厂#1机组9月27日2:05:53至2:15:59、#1机组9月30日14:06:19至14:07:21、#1机组10月5日11:42:59至11:44:00、#5机组11:43:58、#1机组10月19日14:23:57至14:26:02、#1机组10月21日16:13:30至16:14:15、#4机组10月21日16:13:30至16:14:12、#3机组10月21日16:13:30至16:14:12调频方向不正确次数8次，考核电量0.414万千瓦时。	罗沟电厂#1机组9月27日2:05:53至2:15:59、#1机组9月30日14:06:19至14:07:21、#1机组10月5日11:42:59至11:44:00、#5机组10月19日14:23:57至14:26:02、#1机组10月21日16:13:30至16:14:15、#4机组10月21日16:13:30至16:14:12、#3机组10月21日16:13:30至16:14:12调频方向不正确次数8次，考核电量0.414万千瓦时。	6.93	2.34	经检查机端频率、功率曲线和动作记录，一次调频正确触发，同意对相关项免考。
2022年10月01日	万兴	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	万兴电厂2022年10月1#机、2#机一次调频已经投入，并可靠的动作，申请免考核。	万兴电厂2022年10月1#机、2#机一次调频已经投入，并可靠的动作，申请免考核。	2.25	0.0	10月2日#1机考核项经检查机端一次调频动作记录正确，同意免考。
2022年10月01日	五桐	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	查五桐电厂2022年10月一次调频考核电量0.486万千瓦时，但在11月28日，12月14日预发布时，均无考核数据，请予数据核查；另五桐电厂做为垃圾发电厂，垃圾热值不稳定，导致部分时段一次调频动作值达不到目标值。垃圾发电厂做为城市民生工程，负责城市卫生处理兜底任务，因垃圾热值的不稳定性，造成一次调频过程中的实际困难。	关于五桐电厂2022年10月一次调频考核结果申诉申请。国网四川省电力公司：查五桐电厂2022年10月一次调频考核电量0.486万千瓦时，但在11月28日，12月14日预发布时，均无考核数据，请予数据核查；另五桐电厂做为垃圾发电厂，垃圾热值不稳定，造成汽机压力不稳，导致部分时段一次调频动作值达不到目标值。	4.86	0.0	五桐#1机相较预发布新增考核电量系测试人员在试算11月考核电量时选错时间段所致，现已免考。
2022年10月01日	小天都	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件	详见附件	371.68	298.816	#1机10月21日考核项基于站端PMU数据计算结果与省调机基本与省调PMU计算结果相近，同意免考。

2022年10月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据(MWh)	争议后数据(MWh)	备注
2022年10月01日	泸定	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	以2号机组为例(详见附件),通过监控系统历史数据分析,确认一次调频已正确动作,但此期间刚好机组处于增减负荷的过程中,导致被考核电量,故恳请贵中心给予免除考核,望批准!	2022年10月一次调频考核申诉	687.7	232.76	1. 对部分机组已经超发时一次调频上调出力情况进行了免考; 2. 对于监控调功叠加一次调频作用于机组(按网调要求小扰动情况下应直接叠加)造成一次调频不合格的情况进行了免考。
2022年10月01日	戎州	无功考核	机组无功考核	争议有效	戎州电厂10月AVC子站均为远方,只有#2机组单机参与无功调节,因系统电压低于下限,被考核时#2机组无功出力已达到无功目标上限,不应计为考核点。	戎州电厂10月无功考核两日: 10月10日1点不合格、10月11日4点不合格,考核电量共计240MWh。	240.0	0.0	情况属实,给予免考。
2022年10月01日	盈基	无功考核	机组无功考核	争议有效	关于盈基厂“新版《两个细则》2022年10月考核”的情况说明-请省电力公司将盈基厂2022年10月机组无功考核,根据实际情况,给予免除的请求。	2022年12月14日发布的新版《两个细则》2022年10月份所有考核补偿项-关于盈基厂机组无功考核的争议。	60.0	0.0	生物质能电厂已尽力调压,给予免考。
2022年10月01日	盈基	无功考核	母线电压合格率考核	争议有效	关于盈基厂“新版《两个细则》2022年10月考核”的情况说明-请省电力公司将盈基厂2022年10月月度母线电压合格率考核,根据实际情况,给予免除的请求。	2022年12月14日发布的新版《两个细则》2022年10月份所有考核补偿项-关于盈基厂月度母线电压合格率考核的争议。	75.0	0.0	生物质能电厂已尽力调压,给予免考。
2022年10月01日	泸定	无功考核	机组无功考核	争议有效	详见附件	四川华电泸定水电有限公司2022年10月机组无功考核申诉报告	4048.0	0.0	甘谷地改接后电压特性发生较大变化,给予免考。
2022年10月01日	泸定	无功考核	母线电压合格率考核	争议有效	详见附件	四川华电泸定水电有限公司2022年10月母线电压合格率考核申诉报告	2300.0	0.0	甘谷地改接后电压特性发生较大变化,给予免考。

2022年10月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据(MWh)	争议后数据(MWh)	备注
2022年10月01日	白水河	调峰考核	调峰考核	争议有效	12月14日发布10月预发布考核。9月26日考核250.416MWh, 9月30日考核41.328MWh。本厂查看了9月26日及9月30日实际负荷曲线, 均未发现异常。对于现货市场调电运行期间出现出清结果异常时(出清结果为0), 是根据调令和规则按照当前负荷值运行。上报的最大最小出力也是按计划处要求上报。	以此申诉情况为准。	296.0268	45.6108	经核实, 9月26日情况属实, 予以免除。其余按规则进行考核。
2022年10月01日	三奥	调峰考核	调峰考核	争议有效	电厂统计数据与省调发布数据存在一定偏差。	三奥电站2022年9月27日调峰考核	197.928	0.0	数据重新计算。
2022年10月01日	沙南	调峰考核	调峰考核	争议有效	因沙南电站需满足最小下泄生态流量345m³/s, 导致第二类调峰考核87.192MWh, 申请减免该时段考核, 详见附件。	因沙南电站需满足最小下泄生态流量345m³/s, 导致第二类调峰考核87.192MWh, 申请减免该时段考核, 详见附件。	836.568	749.376	经核实, 情况属实, 9月27日第二类下限考核予以免除, 其余按规则进行考核。
2022年10月01日	深溪沟	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	申请免除深溪沟电厂10月份AVC考核电量申诉	关于免除深溪沟电厂10月份AVC考核电量申诉	1650.0	0.0	情况属实。
2022年10月01日	深溪沟	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	申请免除深溪沟电厂10月份AVC考核电量申诉	关于免除深溪沟电厂10月份AVC考核电量申诉	1650.0	0.0	情况属实。
2022年10月01日	泸定	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	由于泸定水电站监控系统改造期间不具备AVC功能投入, 故恳请贵中心给予免考核。2022年10月AVC合格率、AVC子站投运率考核。	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年10月AVC免考核申诉报告	2300.0	0.0	监控改造期间给予免考。
2022年10月01日	泸定	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	由于泸定水电站监控系统改造期间不具备AVC功能投入, 故恳请贵中心给予免考核。2022年10月AVC合格率、AVC子站投运率考核。	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年10月AVC免考核申诉报告	2300.0	0.0	监控改造期间给予免考。

2022年10月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据(MWh)	争议后数据(MWh)	备注
2022年10月01日	阿拉学	电压合格率考核	电压合格率考核	争议有效	阿拉学电站TMR采集电量有误、电压合格率考核电量错误	2022年10月份阿拉学所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，阿拉学电站TMR采集电量有误。	18.7105	0.3771	重新计算考核电量。
2022年10月01日	八角碛	电压合格率考核	电压合格率考核	争议有效	八角碛电站TMR采集电量有误、电压合格率考核电量需重新核算	经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，八角碛电站TMR采集电量有误，望贵司酌重新核对电压合格率考核考核电量。	4.7421	0.199	重新计算考核电量。
2022年10月01日	阿拉学	功率预测考核	可用功率合格率	争议有效	阿拉学电站TMR采集电量有误，计算的可用功率合格率考核电量也有误	2022年10月份阿拉学所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，阿拉学电站TMR采集电量有误，望贵司酌重新核对可用功率合格率考核电量。	233.8824	4.7145	重新计算考核电量。
2022年10月01日	阿拉学	功率预测考核	理论功率合格率	争议有效	阿拉学电站TMR采集电量有误、计算的理论合格率考核电量也有误	2022年10月份阿拉学所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，阿拉学电站TMR采集电量有误，望贵司酌重新核对理论功率合格率考核电量。	187.1059	3.7716	重新计算考核电量。
2022年10月01日	阿拉学	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	阿拉学电站TMR采集电量有误、超短期上报率考核电量有误	2022年10月份阿拉学所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，阿拉学电站TMR采集电量有误，望贵司酌重新核对超短期上报率考核电量。	935.5294	18.858	重新计算考核电量。

2022年10月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年10月01日	八角碛	功率预测考核	可用功率合格率	争议有效	八角碛电站TMR采集电量有误 导致可用功率合格率考核电量有误	2022年10月份八角碛所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，八角碛电站TMR采集电量有误，望贵司酌重新核对可用功率考核电量。	948.4274	39.8002	重新计算考核电量。
2022年10月01日	八角碛	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	TMR采集电量有误，导致超短期考核电量核算有误	2022年10月份八角碛所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，八角碛电站TMR采集电量有误，望贵司酌重新核对超短期考核电量。	948.4274	39.8002	重新计算考核电量。
2022年10月01日	八角碛	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	TMR电量采集有误、基于TMR电量采集核算的考核电量有误	八角碛光伏电2022年10月考核数据争议申报 国网四川省电力公司水电及新能源处： 2022年10月份八角碛所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，八角碛电站TMR采集电量有误，望贵司酌重新核对功率预测考核电量。	948.4274	39.8002	重新计算考核电量。
2022年10月01日	八角碛	功率预测考核	理论功率合格率	争议有效	八角碛电站TMR采集电量有误、导致理论功率合格率考核电量有误	2022年10月份八角碛所有考核补偿项目已下发。经现场核实2022年9月26日至2022年10月25日TMR采集电量有误，八角碛电站TMR采集电量有误，望贵司酌重新核对理论功率合格率考核电量。	948.4274	39.8002	重新计算考核电量。

