

国家能源局四川监管办公室

川监能市场函〔2022〕125号

关于公布2022年6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6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6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6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6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6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6月四川省调直调发电厂争议受理情况表

6.2022年6月四川省调直调发电厂有效争议情况表



2022年6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:2022-05-26 - 2022-06-25

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		
28	春禾	3.7296	2768	-10323.53	0	2.2554	1.4742	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-10323.53
29	达阿果	9.1755	2768	-25397.78	0	0.8755	3.3	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-25397.78
30	打鼓滩	22.1175	2768	-61221.24	0	4.1175	0	0	0	18	0	13	5	0	0	0	-61221.24
31	大岗山	236.34	2768	-654189.12	0	0	236.34	0	0	0	0	0	0	0	-4152.85	0	-658341.97
32	大金坪	16.4318	2768	-45483.22	0	0.9002	15.5316	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-45483.22
33	大桥	7.7611	2768	-21482.72	0	2.0861	0.675	0	0	5	0	0	5	0	0	0	-21482.72
34	大兴	9.2961	2768	-25731.6	0	4.1211	5.175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-25731.6
35	德美	1.4658	2768	-4057.33	0	0.2958	1.17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4057.33
36	登棚沟	3.2478	2768	-8989.91	2.15	1.0978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8989.91
37	地洛	76.0258	2768	-210439.41	0	5.4358	7.59	1	0	62	0	62	0	0	-386.78	0	-210826.19
38	东风	25.6856	2768	-71097.74	2.176	1.2896	0	17.22	0	5	0	0	5	0	0	0	-71097.74
39	东西关	38.9001	2768	-107675.48	0	21.888	17.0121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-107675.48
40	多诺	7.2799	2768	-20150.76	0	7.0959	0.184	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-20150.76
41	俄尔	13.4334	2768	-37183.65	0	8.4334	0	0	0	5	0	0	5	0	0	0	-37183.65
42	俄公堡	5.676	2768	-15711.17	0	0	5.676	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-15711.17
43	俄日	27.9201	2768	-77282.84	0	4.8421	0.828	0	0	5	0	5	5	17.25	0	0	-77282.84
44	二道桥	2.4579	2768	-6803.47	0	1.2204	1.2375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6803.47
45	飞仙关	31.6122	2768	-87502.57	0	22.869	0	6	0	2.7432	0	0	0	0	0	0	-87502.57
46	丰岩堡	5.4365	2768	-15048.12	0	0.9877	0.441	0	0	4.0078	0	0	0	0	0	0	-15048.12
47	风雅	7.1951	2768	-19916.15	0	0.8398	0.8469	0	0	0.5084	0	0	5	0	0	0	-19916.15
48	凤凰	60.4628	2768	-167360.92	0	23.9718	0.567	0	0	25.924	0	0	10	0	0	0	-167360.92
49	凤仪	11.9433	2768	-33059.05	0	5.3875	0	0	0	1.5558	5	0	5	0	0	0	-33059.05
50	福堂坝	56.1212	2768	-155343.48	0	14.4872	41.634	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-155343.48
51	富流滩	4.3324	2768	-11991.97	0	3.423	0.117	0	0	0.7924	0	0	0	0	0	0	-11991.97
52	高坑	1.5775	2768	-4366.46	0	1.1231	0.0675	0	0	0.3869	0	0	0	0	0	0	-4366.46
53	工棚	1.8939	2768	-5242.32	0	1.7823	0.1116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5242.32
54	龚家河	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	龚嘴	67.6324	2768	-187206.48	0	0	67.6324	0	0	0	0	0	0	0	-33570.35	0	-220776.83
56	公德房	149.5075	2768	-413836.76	0	8.1293	0.9	0.2	0	14.2782	126	10	85	0	0	0	-413836.76

2022年6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:2022-05-26 - 2022-06-25

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	
57	共和	9.9152	2768	-27445.27	0	3.5112	1.404	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	-27445.27
58	古瓦	404.1696	2768	-1118741.45	0	27.9138	0.9246	2.68	367.6512	5	0	0	5	0	0	0	0	-1118741.5
59	古学	39.9302	2768	-110526.79	0	3.7362	8.694	0	0	5	0	0	5	22.5	0	0	0	-110526.79
60	固滴	12.63	2768	-34959.84	0	0.5688	12.0612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-34959.84
61	关山	9.043	2768	-25031.02	0	3.908	0.135	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	-25031.02
62	关州	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	官帽舟	39.6627	2768	-109786.35	0	14.7939	3.84	0	21.0288	0	0	0	0	0	0	0	0	-109786.35
64	广草坪	2.8891	2768	-7997.14	0	0.1457	0.99	0	1.7534	0	0	0	0	0	0	0	0	-7997.14
65	广金坝	24.4869	2768	-67779.74	0	4.4869	0	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	-67779.74
66	广宁	8.1596	2768	-22585.77	0	3.1596	0	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	-22585.77
67	国合	15.8564	2768	-43890.52	0	10.4916	0.18	0	0.1848	5	0	0	5	0	0	0	0	-43890.52
68	国如	65.362	2768	-180922.02	0	60.146	0.216	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	-180922.02
69	哈雅沟	7.9755	2768	-22076.18	2.388	0.5875	0	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	-22076.18
70	海涯寨	42.6253	2768	-117986.94	0	8.2203	0.216	0	29.189	5	0	0	5	0	0	0	0	-117986.94
71	海子沟	5.3362	2768	-14770.6	0	0.0527	0.2835	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	-14770.6
72	汗牛河	10.5859	2768	-29301.77	0	5.5859	0	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	-29301.77
73	汉阳	7.5855	2768	-20996.66	0	4.6095	0.216	2.76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-20996.66
74	河口	8.7469	2768	-24211.47	0	3.5532	4.536	0	0.6577	0	0	0	0	0	0	0	0	-24211.47
75	黑河塘	41.8838	2768	-115934.25	0	6.546	10.9667	0	24.371	0	0	0	0	0	0	0	0	-115934.25
76	黑土坡	9.6645	2768	-26751.45	0.819	1.2515	2.016	0	0.578	5	0	0	5	0	0	0	0	-26751.45
77	洪一	1.6882	2768	-4672.94	0	0.4882	1.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4672.94
78	宏阳	12.3333	2768	-34138.69	0	1.7237	0.09	0	5.5196	5	0	0	5	0	0	0	0	-34138.69
79	红房子	1.9126	2768	-5294.08	0	1.6426	0.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5294.08
80	红旗	12.7506	2768	-35293.66	0	12.7506	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-35293.66
81	红卫桥	35.0651	2768	-97060.2	0	2.3151	0	0	0	5	0	0	5	27.75	0	0	0	-97060.2
82	红岩子	5.8889	2768	-16300.59	0	2.5395	0.54	0	2.8094	0	0	0	0	0	0	0	0	-16300.59
83	红叶	0.3992	2768	-1104.99	0	0.3227	0.0765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1104.99
84	猴子岩	228.395	2768	-632197.36	0	0	160.395	0	0	0	0	0	0	0	0	68	-19966.8	-652164.16
85	葫芦坝	5.5758	2768	-15433.81	0	0.5758	0	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	-15433.81

2022年6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:2022-05-26 - 2022-06-25 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	厂名	“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	
144	明礼	50.505	2768	-139797.84	0	0.397	0.108	0	0	0	50	0	0	0	0	0	-139797.84
145	明台	4.7874	2768	-13251.52	0	4.7874	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-13251.52
146	磨西	7.6739	2768	-21241.36	0	2.4939	0.18	0	0	0	5	0	0	0	0	0	-21241.36
147	磨子	2.8222	2768	-7811.85	0	2.8222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-7811.85
148	木坡	0.4307	2768	-1192.18	0	0.4307	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1192.18
149	木座	20.94	2768	-57961.92	0	0	20.94	0	0	0	0	0	0	0	0	-19229.8	-77191.72
150	纳瓦	11.8004	2768	-32663.51	0	6.6672	0.1332	0	0	0	5	0	0	0	0	0	-32663.51
151	南坪	6.0405	2768	-16720.1	0	6.0405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-16720.1
152	南碛河	70.3919	2768	-194844.78	0	39.5919	0	0.8	0	0	0	0	0	30	0	0	-194844.78
153	尼河	44.3449	2768	-122746.68	0	39.3449	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	-122746.68
154	娘拥	8.7649	2768	-24261.24	0	3.2069	0.558	0	0	0	5	0	0	0	0	0	-24261.24
155	宁朗	5.7866	2768	-16017.31	0	0.6566	5.13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-16017.31
156	跑马坪	4.8369	2768	-13388.54	0	1.0089	2.628	1.2	0	0	0	0	0	0	0	0	-13388.54
157	偏桥	5.136	2768	-14216.34	0	0.0166	5.1194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-14216.34
158	坪头	10.6235	2768	-29405.85	0	1.5731	7.8504	1.2	0	0	0	0	0	0	0	0	-29405.85
159	平翁	43.2648	2768	-119756.97	0	1.2288	10.416	31.62	0	0	0	0	0	0	0	0	-119756.97
160	瀑布沟	118.8	2768	-328838.4	0	0	118.8	0	0	0	0	0	0	0	0	-81540.5	-410378.9
161	七星	0.4448	2768	-1231.21	0	0.1208	0.324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1231.21
162	千佛岩	9.7898	2768	-27098.17	0	0.9558	3.834	0	0	0	5	0	0	0	0	0	-27098.17
163	青唐	16.4788	2768	-45613.32	0	13.4188	3.06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-45613.32
164	清水沟	1.6801	2768	-4650.52	0	1.6801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4650.52
165	晴朗	34.1262	2768	-94461.32	0	0.9822	33.144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-94461.32
166	丘东	20.9829	2768	-58080.67	0	0.7329	0	1.5	0	0	0	0	0	18.75	0	0	-58080.67
167	去学	124.3085	2768	-344085.93	0	20.1705	37.638	0	0	0	5	0	0	61.5	0	0	-344085.93
168	热枯河	2.7723	2768	-7673.73	0	2.4753	0.297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-7673.73
169	热水塘	2.2553	2768	-6242.67	0	1.9853	0.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6242.67
170	仁宗海	5.952	2768	-16475.14	0	2.64	3.312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-16475.14
171	菜丁	31.3047	2768	-86651.41	0	30.9807	0.324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-86651.41
172	若水	31.4251	2768	-86984.68	0	2.1491	0.276	0	0	0	5	0	0	24	0	-140731.03	-227715.71

2022年6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:2022-05-26 - 2022-06-25

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	厂名	“两个细则”考核													考核费用	AGC辅助服务市场	总考核费用		
		考核电量总计	电价	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	辅助服务市场考核费用					
260	玉田	7.4216	2768	0	6.189	0	1.2326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-20543.1	0	-20543.1
261	赞拉	0.7169	2768	0	0.7169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1984.38	0	-1984.38
262	赵家山	11.5071	2768	0	1.0571	0.45	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	-31851.65	0	-31851.65
263	枕头坝	19.1268	2768	0	0	19.1268	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-13405.15	-66348.13	-66348.13	
264	中坝	8.1744	2768	0	2.7964	0.378	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-22626.74	0	-22626.74
265	中山	4.6329	2768	0	4.6329	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-12823.87	0	-12823.87
266	舟坝	26.4171	2768	0	12.2749	14.1422	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-73122.64	0	-73122.64
267	竹格多	2.1965	2768	0	1.0925	1.104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6079.91	0	-6079.91
268	紫兰坝	8.9956	2768	0	8.3836	0.612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-24899.82	0	-24899.82
269	紫坪铺	37.9562	2768	0	0.9754	16.7808	0	0	0	5	0	0	0	0	0	15.2	-105460.74	-397.98	-105460.74
270	仔达寨	10.5839	2768	0	3.1535	0.54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-29296.24	0	-29296.24
271	自一里	10.3454	2768	0	0	10.3454	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-59837.7	-31201.63	-59837.7
272	宗上	34.7708	2768	12.83	11.1728	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-96245.57	0	-96245.57
273	足木	56.5674	2768	4.438	46.6659	0.4635	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-156578.56	0	-156578.56
274	泸定	65.4107	2768	0	22.5387	42.872	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-181056.82	0	-181056.82
275	泗耳	6.5317	2768	1.975	0.8606	1.458	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-18079.8	0	-18079.8
276	驷马桥	11.4178	2768	0	3.5288	2.889	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-31604.47	0	-31604.47
277	桦坝	20.8695	2768	0	14.0695	1.8	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-57766.78	0	-57766.78
278	硃坝	64.4265	2768	0	23.3857	14.352	6.4	10.2888	0	0	0	0	0	0	0	0	-178332.55	0	-178332.55
279	窠团	16.8388	2768	5.287	10.2408	1.311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-46609.8	0	-46609.8
280	博能	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
281	长安	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
282	陈边	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
283	达州燃机	0.0253	2768	0	0.0253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-70.03	0	-70.03
284	大古井	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
285	定鞍	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
286	东岳	16.97	2768	0	7.5812	0	0	9.3888	0	0	0	0	0	0	0	0	-46972.96	0	-46972.96
287	都尉燃机	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
288	方山	559.8426	2768	0	74.909	18	0	456.9336	0	0	0	0	0	0	0	0	-1549644.32	10	-1549644.3

2022年6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:2022-05-26 - 2022-06-25 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	
318	四水	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
319	苏房梁	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
320	太白	9.1578	2768	-25348.79	0	9.1578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-25348.79
321	同安	0.4	2768	-1107.2	0	0	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0	-1107.2
322	同德	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
323	万兴	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
324	旺能	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
325	威澳	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
326	闻家冲	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
327	五桐	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
328	肖家	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
329	新平	181.0399	2768	-501118.44	0	31.9903	7.728	0	141.3216	0	0	0	0	0	0	0	-501118.44
330	新平扩建	5.52	2768	-15279.36	0	0	5.52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-15279.36
331	兴庐	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
332	羊老坪	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
333	阳关	4.577	2768	-12669.14	4.577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-12669.14
334	营峰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
335	盈基	12.309	2768	-34071.31	11.109	0	0	1.2	0	0	0	0	0	0	0	0	-34071.31
336	粤丰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
337	云潭	0.1333	2768	-368.97	0	0.1333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-368.97
338	云潭扩建	1.0826	2768	-2996.64	0	1.0826	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2996.64
339	中和	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
340	中科	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
341	中眉	0.3	2768	-830.4	0	0	0	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	-830.4
342	琦丰	3.054	2768	-8453.47	3.054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8453.47
343	梓州	302.7872	2768	-838114.97	0	32.3872	110.4	0	0	0	0	0	0	160	-29480	-867594.97	
344	旌阳	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
345	合计	9882.1958	0	-27353918.04	161.491	3291.0241	2208.9832	284.63	1972.9375	1163	10	293	860	800.13	-816792.93	-28170711	

附件2

2022年6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:2022-05-26 - 2022-06-25

电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电 压合格率、AVC)	自动化设备 考核
1	百果	95.19539	2768	-263500.84	0.12124	94.7031	0	0.37105	0
2	博洛拉达	131.88618	2768	-365060.95	0	93.36185	0	38.52433	0
3	川顺	117.90197	2768	-326352.65	0.01158	87.88334	0	20.00705	10
4	大德	132.70475	2768	-367326.75	2.09088	128.1237	0	2.49017	0
5	德昌	121.94868	2768	-337553.95	0.43365	118.47628	0	3.03875	0
6	德耀	104.20414	2768	-288437.06	0.09098	104.03895	0	0.07421	0
7	芳地坪	22.28645	2768	-61688.89	0.02271	22.26374	0	0	0
8	风垭关	94.23108	2768	-260831.63	0	94.23108	0	0	0
9	干坝子	227.15347	2768	-628760.8	0.08507	201.07398	3.721	22.27342	0
10	官房	87.53112	2768	-242286.14	0	35.52834	13.579	38.42378	0
11	果木	121.94663	2768	-337548.27	0.03437	121.14652	0	0.76574	0
12	海口	36.99571	2768	-102404.13	0.45249	36.54322	0	0	0
13	红和	245.08394	2768	-678392.35	0	180.59306	0	64.49088	0
14	黄茅埂	76.02674	2768	-210442.02	0.1696	70.39012	0	5.46702	0
15	火烈	117.23758	2768	-324513.62	0	60.24667	0	56.99091	0
16	金格	280.71803	2768	-777027.51	0.14749	280.57054	0	0	0
17	井叶特西	76.90096	2768	-212861.86	0.05581	76.84515	0	0	0
18	拉马	185.20937	2768	-512659.54	0.06892	182.39441	0	2.74604	0
19	黎海	66.75019	2768	-184764.53	0.01088	57.96157	8.045	0.73274	0
20	凉风坳	211.15782	2768	-584484.85	0.02226	211.13556	0	0	0
21	龙恩	83.13172	2768	-230108.6	0.00076	83.13096	0	0	0
22	鲁基	193.62193	2768	-535945.5	0.00241	53.16504	16.726	123.72848	0
23	鲁南	114.78068	2768	-317712.92	0.05671	114.72397	0	0	0
24	玛施金	119.00407	2768	-329403.27	0.00062	50.75822	0	68.24523	0
25	马鸣	22.23273	2768	-61540.2	0.36206	21.87067	0	0	0
26	马宗	157.63426	2768	-436331.63	0.0629	92.20416	59.185	6.1822	0
27	漫天岭	46.36239	2768	-128331.1	0.21899	46.1434	0	0	0
28	青天铺	138.35991	2768	-382980.23	0.02234	138.33757	0	0	0
29	清风	13.85534	2768	-38351.58	0.03793	13.81741	0	0	0

2022年6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:2022-05-26 - 2022-06-25

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	电价单位:元/万千瓦时 电量单位:万千瓦时		自动化设备 考核
								无功电压考核 (无功补偿装置、电 压合格率、AVC)	0.1969	
30	热柯觉	88.57671	2768	-245180.33	12.18386	76.19595	0	0.1969	0	
31	赛果乐	152.17709	2768	-421226.19	1.24631	150.60962	0	0.32116	0	
32	三地	145.14514	2768	-401761.75	0.90301	122.83287	0	2.140926	0	
33	水井湾	142.4753	2768	-394371.63	0.02792	137.09081	0	5.35657	0	
34	铁达	132.83125	2768	-367676.9	0.0003	132.83095	0	0	0	
35	瓦库	95.00647	2768	-262977.91	0.07991	89.381	0	5.54556	0	
36	望江坪	42.04004	2768	-116366.83	0.22459	41.81545	0	0	0	
37	乌科	40.26785	2768	-111461.41	0.0039	38.24345	0	2.0205	0	
38	兴达	41.40975	2768	-114622.19	2.64557	38.76418	0	0	0	
39	摇铃	177.73283	2768	-491964.47	0	177.73283	0	0	0	
40	伊达	96.00647	2768	-265745.91	0.03752	95.96895	0	0	0	
41	御马	55.50741	2768	-153644.51	0.02508	55.48233	0	0	0	
42	云顶山	153.36748	2768	-424521.18	0	153.36748	0	0	0	
43	云岭	78.79629	2768	-218108.13	0.00836	78.65688	0	0.13105	0	
44	阿拉学	11.17502	2768	-30932.46	0.38432	9.3567	1.434	0	0	
45	八角碉	19.81259	2768	-54841.25	1.00547	18.80712	0	0	0	
46	白鸟	69.82033	2768	-193262.67	0.34617	61.62716	7.847	0	0	
47	柏桠管	24.81977	2768	-68701.12	0.18264	24.51456	0	0.12257	0	
48	包谷坪	20.80859	2768	-57598.18	1.69969	18.89892	0	0.20998	0	
49	补约	9.38001	2768	-25963.87	0.21525	9.16476	0	0	0	
50	昌盛	45.92386	2768	-127117.24	0.27169	14.56592	0	0.08625	31	
51	达拉寨	12.77872	2768	-35371.5	1.1329	11.61678	0	0.02904	0	
52	大宝鼎	8.45869	2768	-23413.65	0.3984	8.06029	0	0	0	
53	大田	3.764	2768	-10418.75	0.20092	3.56308	0	0	0	
54	德格	31.90785	2768	-88320.93	8.55605	22.84451	0	0.50729	0	
55	定曲	19.01449	2768	-52632.11	4.62257	14.0824	0	0.30952	0	
56	公达	10.56314	2768	-29238.77	1.15836	9.40478	0	0	0	
57	贡唐岗	22.06227	2768	-61068.36	3.93337	18.1289	0	0	0	
58	花海	14.19466	2768	-39290.82	1.72085	12.47381	0	0	0	
59	灰力苏	11.14986	2768	-30862.81	1.0618	10.0641	0	0.02396	0	
60	惠金	43.00712	2768	-119043.71	0.7986	40.07935	0	2.12917	0	

2022年6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:2022-05-26 - 2022-06-25

电价单位:元/万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电 压合格率、AVC)	自动化设备 考核
61	浑水塘	9.30188	2768	-25747.6	1.59555	6.9731	0	0.73323	0
62	洁源	6.85468	2768	-18973.75	0.51817	6.33651	0	0	0
63	金安	18.08837	2768	-50068.61	1.05389	9.9052	0	7.12928	0
64	兰籍玛	150.60489	2768	-416874.34	0.97233	149.63256	0	0	0
65	洛乌沟	13.05275	2768	-36130.01	1.69691	11.23254	0	0.1233	0
66	美兴	31.91414	2768	-88338.34	0	31.91414	0	0	0
67	棉桠	22.00644	2768	-60913.83	2.30027	18.81258	0	0.89359	0
68	普隆村	17.10489	2768	-47346.34	1.85131	15.25358	0	0	0
69	若先	20.85133	2768	-57716.48	2.15804	11.18729	7.506	0	0
70	三关桥	11.73505	2768	-32482.62	1.27372	8.18733	2.274	0	0
71	树堡	18.41103	2768	-50961.73	0.58566	17.82537	0	0	0
72	斯乡龙	33.24343	2768	-92017.81	3.49046	28.96068	0	0.79229	0
73	太阳坡	16.80647	2768	-46520.31	0.21001	16.59646	0	0	0
74	塘泥湾	11.02023	2768	-30504	3.67528	7.07399	0	0.27096	0
75	特里木	41.22616	2768	-114114.01	1.41322	39.7203	0	0.09264	0
76	瓦洛	0	2768	-0	0	0	0	0	0
77	万家乡	13.49269	2768	-37347.77	0.86241	12.59456	0	0.03572	0
78	西里	14.5979	2768	-40406.99	1.10566	13.49224	0	0	0
79	下大沟	15.88969	2768	-43982.66	1.12787	14.03493	0	0.72689	0
80	小南海	22.06352	2768	-61071.82	0.23795	21.82557	0	0	0
81	新那伽	70.92939	2768	-196332.55	11.99471	57.612	0	1.32268	0
82	宜木	9.15132	2768	-25330.85	1.16076	7.99056	0	0	0
83	益门	19.28398	2768	-53378.06	0.33534	18.94864	0	0	0
84	彰冠	9.32838	2768	-25820.96	1.00608	8.3223	0	0	0
85	正斗	44.64703	2768	-123582.98	6.43963	37.34712	0	0.86028	0
86	正勉	26.70485	2768	-73919.02	6.3258	19.9282	0	0.45085	0
87	竹林坡	43.54947	2768	-120544.93	0.37429	8.35818	34.817	0	0
88	卓坤	40.44499	2768	-111951.73	2.43848	36.57451	1.432	0	0
89	子越	28.16206	2768	-77952.58	2.64732	25.51474	0	0	0
90	震光	27.7813	2768	-76898.64	5.62793	21.60417	0	0.5492	0
91	合计	6070.28259		-16802542.23	114.13708	5251.64782	156.566	506.93169	41

2022年6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:2022-05-26 - 2022-06-25

序号	电 厂	补偿费用总计	调峰补偿	旋转备用补偿	无功补偿	AVC补偿	一次调频补偿
1	安谷	107748.65	0	31164.97	25639.75	50943.93	0
2	巴郎口	8189.74	0	0	203.04	0	7986.7
4	白水河	525.17	0	0	525.17	0	0
5	白溪	707.98	0	0	707.98	0	0
6	百花滩	8794.26	0	0	2483.26	0	6311
7	宝兴	43.21	0	0	43.21	0	0
8	宝州	7625.36	0	0	51.2	7574.16	0
9	宝珠寺	113947.03	0	26616.56	28447.17	0	58883.3
11	毕棚沟	0.99	0	0	0.99	0	0
12	毕棚沟二级	119.26	0	0	119.26	0	0
13	滨东	27590.78	0	0	2503.34	12375.44	12712
15	博瓦	6331.3	0	0	0	6331.3	0
17	布西	10394.13	0	10345.56	48.57	0	0
18	槽渔滩	1539.86	0	0	1539.86	0	0
19	茶布朗	1874.42	0	1243.49	630.93	0	0
20	茶园	71.09	0	0	71.09	0	0
22	长河坝	33796.64	0	33796.64	0	0	0
24	城东	16.25	0	0	16.25	0	0
27	春厂坝	5170.14	0	0	5170.14	0	0
29	达阿果	16592.8	0	0	0	0	16592.8
30	打鼓滩	394.65	0	0	394.65	0	0
31	大岗山	36725.78	0	35672.14	1053.64	0	0
32	大金坪	22007.88	0	7198.48	0	0	14809.4
34	大兴	0.51	0	0	0.51	0	0
37	地洛	42.91	0	0	42.91	0	0
38	东风	75886.18	0	0	75886.18	0	0
39	东西关	23943.86	0	4825.86	1201.3	0	17916.7
40	多诺	1968.6	0	0	1968.6	0	0
42	俄公堡	10913.25	0	0	6273.25	0	4640
45	飞仙关	289026.64	0	0	279061.84	0	9964.8
47	风滩	3345.08	0	0	3345.08	0	0

2022年6月四川省调查常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-05-26 - 2022-06-25

49	风仪	20179.66	0	0	20179.66	0	0	0	0
50	福堂坝	15281.07	0	691.86	3073.71	2675.7	8839.8	0	0
53	工棚	7975.08	0	0	7975.08	0	0	0	0
55	龚嘴	18821.45	0	18821.45	0	0	0	0	0
58	古瓦	21438.96	0	0	2878.36	0	18560.6	0	0
59	古学	7703.3	0	0	0	0	7703.3	0	0
60	固滴	8987.2	0	0	0	0	8987.2	0	0
63	官帽舟	21305.35	0	0	21305.35	0	0	0	0
67	国合	889.51	0	0	889.51	0	0	0	0
68	国如	254.46	0	0	254.46	0	0	0	0
69	哈雅沟	8.2	0	0	8.2	0	0	0	0
74	河口	6488.63	0	0	6488.63	0	0	0	0
75	黑河塘	10047.27	0	9087.85	959.42	0	0	0	0
77	洪一	6814.4	0	0	0	0	6814.4	0	0
78	宏阳	295.23	0	0	295.23	0	0	0	0
80	红旗	21379.41	0	0	21379.41	0	0	0	0
84	猴子岩	21141.03	0	21141.03	0	0	0	0	0
85	葫芦坝	2603.37	0	0	2603.37	0	0	0	0
90	黄丹	4.91	0	0	4.91	0	0	0	0
91	黄金坪	19321.42	0	19321.42	0	0	0	0	0
94	吉牛	29533.98	0	1857.31	0	27676.67	0	0	0
98	江边	9745.51	0	9414.53	330.98	0	0	0	0
99	交财湾	23.21	0	0	23.21	0	0	0	0
100	脚基坪	16904.97	0	0	16904.97	0	0	0	0
102	金康	27230.46	0	0	2128.6	16096.86	9005	0	0
105	金窝	15413.56	0	0	504.76	0	14908.8	0	0
106	金银台	3620.94	0	0	3620.94	0	0	0	0
107	金中九	66398.59	0	27157.21	0	12141.38	27100	0	0
108	久铁	17926.65	0	11644.9	2281.75	0	4000	0	0
109	九架棚	558.71	0	0	558.71	0	0	0	0
110	九源	71233.37	0	0	71233.37	0	0	0	0
111	卡基娃	85055.45	0	19518.07	65537.38	0	0	0	0
113	开建桥	2939.14	0	0	2939.14	0	0	0	0
114	开坪	1581.41	0	0	1581.41	0	0	0	0

2022年6月四川省调查常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-05-26 - 2022-06-25

117	拉角沟	337.72	0	0	0	337.72	0	0	0
118	拉拉山	12.06	0	0	0	12.06	0	0	0
120	冷竹关	32015.83	0	0	0	242.72	31773.11	0	0
121	栗子坪	3419.23	0	0	0	3419.23	0	0	0
123	立洲	33590.61	0	18547.51	0	0	0	15043.1	0
124	联补	10391.53	0	0	0	2424.83	0	0	7966.7
126	灵溪	4144.86	0	0	0	4144.86	0	0	0
128	柳洪	20837.82	0	19086.69	0	1751.13	0	0	0
129	柳坪	33874.81	0	5248.25	0	49.99	17798.27	10778.3	0
130	龙安	6662.18	0	0	0	18.18	0	6644	0
131	龙洞	19697.75	0	0	0	2786.87	16910.88	0	0
132	龙潭	53.6	0	0	0	53.6	0	0	0
133	龙头石	152807.02	0	8780.52	0	543.34	81617.86	61865.3	0
134	龙溪沟	223.23	0	0	0	223.23	0	0	0
141	毛尔盖	89300.93	0	10553.94	0	32619.5	46127.49	0	0
143	民治	6917.29	0	0	0	6917.29	0	0	0
147	磨子	1465.1	0	0	0	0	1465.1	0	0
148	木坡	306.78	0	0	0	306.78	0	0	0
149	木座	1681.58	0	0	0	1681.58	0	0	0
151	南坪	256.98	0	0	0	256.98	0	0	0
155	宁朗	12683.98	0	12432.17	0	251.81	0	0	0
156	跑马坪	19122.37	0	0	0	19122.37	0	0	0
157	偏桥	17765.53	0	0	0	5647.63	0	12117.9	0
158	坪头	2757.84	0	0	0	2757.84	0	0	0
159	平翁	17681.3	0	0	0	1093.8	0	16587.5	0
160	瀑布沟	349981.43	0	77901.86	0	272079.57	0	0	0
162	千佛岩	677.47	0	0	0	677.47	0	0	0
163	青居	102.9	0	0	0	102.9	0	0	0
165	晴朗	21444.97	0	0	0	0	15162.47	6282.5	0
166	丘东	0.91	0	0	0	0.91	0	0	0
167	去学	31324.47	0	17291.17	0	0	0	14033.3	0
168	热枯河	72.25	0	0	0	72.25	0	0	0
170	仁宗海	17346.73	0	0	0	1354.73	0	15992	0
171	荣丁	28.23	0	0	0	28.23	0	0	0

2022年6月四川省调查常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-05-26 - 2022-06-25

172	若水	20606.24	0	20231.67	374.57	0	0
173	撒多	5.62	0	0	5.62	0	0
176	三江	901.48	0	0	901.48	0	0
179	沙南	43173.7	0	6993.25	0	20447.05	15733.4
180	沙坪	38971.77	0	15363.12	9602.42	3058.63	10947.6
181	沙溪	1627.84	0	0	1627.84	0	0
184	山棱岗	22913.13	0	0	22913.13	0	0
187	上通坝	12580.9	0	0	0	0	12580.9
188	深溪沟	33218.71	0	7624.45	10327.46	0	15266.8
189	圣达	27330.28	0	11592.68	1761.3	0	13976.3
190	狮子坪	6139	0	0	0	0	6139
191	石碛楼	142.55	0	0	142.55	0	0
192	石棉矿	10621.43	0	0	10621.43	0	0
193	双滩	1553.23	0	0	1553.23	0	0
195	水津关	395.76	0	0	395.76	0	0
196	水牛家	2217.7	0	0	2217.7	0	0
198	硕中	20870.02	0	20870.02	0	0	0
201	苏巴姑	826.75	0	0	826.75	0	0
203	踏卡	5695.95	0	0	5695.95	0	0
204	太平驿	33513.02	0	1627.58	0	21695.44	10190
205	唐元	30455.19	0	0	670.82	18138.57	11645.8
208	天龙湖	6976.04	0	0	6976.04	0	0
210	田湾河	47564.9	0	36164.1	0	0	11400.8
211	铁厂河	32752.75	0	0	32752.75	0	0
212	亭子口	191058.09	0	66530.03	0	124528.06	0
214	铜街子	33834.96	0	22440.2	11394.76	0	0
215	铜陵	26364.82	0	0	0	13366.82	12998
219	瓦屋山	12427.46	0	11367.42	1060.04	0	0
220	万和	456.53	0	0	456.53	0	0
223	卧罗桥	2287.89	0	0	55.96	2231.93	0
224	五一桥	22006.04	0	0	0	18406.04	3600
225	溪古	37903.87	0	13760.66	0	24143.21	0
227	下松	27.35	0	0	27.35	0	0
229	仙女堡	105658.05	0	0	105658.05	0	0

2022年6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:2022-05-26 - 2022-06-25

230	小沟头	8690.64	0	0	8690.64	0	0	0
231	小关子	8432.3	0	0	0	0	0	8432.3
235	小天都	2162.6	0	2162.6	0	0	0	0
238	斜卡	19941.16	0	0	19941.16	0	0	0
239	新城	4250.14	0	0	4250.14	0	0	0
240	新马	7776.61	0	0	2503.31	0	0	5273.3
243	雅都	540.97	0	0	540.97	0	0	0
245	烟岗	22048.86	0	0	22048.86	0	0	0
246	岩坝	285.55	0	0	285.55	0	0	0
248	姚河坝	10678.66	0	0	3697.86	0	0	6980.8
249	冶勒	25983.63	0	25983.63	0	0	0	0
252	阴坪	4728.86	0	0	4728.86	0	0	0
255	鱼洞	5.08	0	0	5.08	0	0	0
256	雨城	241.72	0	0	241.72	0	0	0
258	玉津	18149.25	0	10539.85	0	0	0	7609.4
259	玉龙	7812.3	0	0	7812.3	0	0	0
260	玉田	238.8	0	0	238.8	0	0	0
263	枕头坝	37202.87	0	18347.11	1703.56	0	0	17152.2
266	舟坝	12.32	0	0	12.32	0	0	0
267	竹格多	10653.29	0	0	10653.29	0	0	0
268	紫兰坝	9.3	0	0	9.3	0	0	0
269	紫坪铺	131925.73	0	7085.88	31082.85	0	0	93757
271	自一里	21977.73	0	13258.23	8719.5	0	0	0
272	宗上	273.92	0	0	273.92	0	0	0
274	泸定	88324.98	0	21339.98	0	0	0	66985
278	硃磬	18304.7	0	8671.92	1656.79	7975.99	0	0
279	蹇团	7576.1	0	0	0	0	0	7576.1
283	达州燃机	420000	420000	0	0	0	0	0
286	东岳	7434.71	0	7434.71	0	0	0	0
288	方山	322475.59	0	75599.82	197547.27	49328.5	0	0
289	高坝	86.94	0	86.94	0	0	0	0
294	广安	10526.5	0	10526.5	0	0	0	0
295	广安扩建	40107.85	0	1761.38	0	38346.47	0	0
296	广安三期	15811.64	0	15811.64	0	0	0	0

2022年6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:2022-05-26 - 2022-06-25

301	佳境	3.03	0	0	0	3.03	0	0
303	金水湾	622.52	0	0	0	622.52	0	0
304	金堂	62342.33	0	38301.47	0	24040.86	0	0
307	李渡	68.31	0	0	0	68.31	0	0
310	临巴	4739.38	0	4739.38	0	0	0	0
312	民强	1176.66	0	0	0	1176.66	0	0
314	戎州	23028.12	0	22283.55	0	744.57	0	0
318	泗水	12.21	0	0	0	12.21	0	0
320	太白	20212.8	0	20212.8	0	0	0	0
326	闻家冲	28.59	0	0	0	28.59	0	0
328	肖家	2.03	0	0	0	2.03	0	0
329	新平	48524.72	0	48524.72	0	0	0	0
337	云潭	1847.83	0	1847.83	0	0	0	0
338	云潭扩建	5465.45	0	5465.45	0	0	0	0
341	中眉	319.97	0	0	0	319.97	0	0
343	梓州	4910373.05	4829447.26	66742.85	0	14182.94	0	0
345	合计	9469944.87	5249447.26	1120654.86	0	1650214.32	688337.33	761291.1

2022年6月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
1	安谷	水电	7.6912	2768	-21289.24	-24548	-45837.24	107748.65	402605.89	464517.3
2	巴郎口	水电	149.1892	2768	-412955.71	0	-412955.71	8189.74	53651.5	-351114.47
3	巴青	水电	12.5184	2768	-34650.93	0	-34650.93	0	1923.77	-32727.16
4	白水河	水电	0.8505	2768	-2354.18	0	-2354.18	525.17	11721.44	9892.43
5	白溪	水电	0.6082	2768	-1683.5	0	-1683.5	707.98	15044.22	14068.7
6	百花滩	水电	11.5563	2768	-31987.95	0	-31987.95	8794.26	61252.95	38059.26
7	宝兴	水电	110.3012	2768	-305313.72	0	-305313.72	43.21	24562.4	-280708.11
8	宝州	水电	23.7725	2768	-65802.28	0	-65802.28	7625.36	105885.3	47708.38
9	宝珠寺	水电	64.96	2768	-179809.28	-16757.32	-196566.6	113947.03	215016.61	132397.04
10	北松	水电	16.6384	2768	-46055.09	0	-46055.09	0	20535.79	-25519.3
11	毕棚沟	水电	0.7365	2768	-2038.63	0	-2038.63	0.99	12518.54	10480.9
12	毕棚沟二级	水电	0.1939	2768	-536.72	0	-536.72	119.26	3111.05	2693.59
13	滨东	水电	3.2673	2768	-9043.89	0	-9043.89	27590.78	74038.1	92584.99
14	波罗	水电	0.8819	2768	-2441.1	0	-2441.1	0	33240.32	30799.22
15	博瓦	水电	28.3026	2768	-78341.6	0	-78341.6	6331.3	24893.69	-47116.61
16	布昌	水电	0.5996	2768	-1659.69	0	-1659.69	0	2461.66	801.97
17	布西	水电	0	2768	0	0	0	10394.13	0	10394.13
18	槽渔滩	水电	8.4037	2768	-23261.44	0	-23261.44	1539.86	38089.54	16367.96
19	茶布朗	水电	7.3558	2768	-20360.74	0	-20360.74	1874.42	67934.22	49447.9
20	茶园	水电	0.9467	2768	-2620.47	0	-2620.47	71.09	12322.76	9773.38
21	昌源	水电	14.5143	2768	-40175.47	0	-40175.47	0	41309.04	1133.57
22	长河坝	水电	0	2768	0	-225622.53	-225622.53	33796.64	1871813.41	1679987.52
23	陈昌	水电	0.792	2768	-2192.26	0	-2192.26	0	2992.71	800.45
24	城东	水电	10.6824	2768	-29568.88	0	-29568.88	16.25	29803.52	250.89
25	出居沟	水电	13.7989	2768	-38195.36	0	-38195.36	0	29253.41	-8941.95
26	出龙沟	水电	764.1672	2768	-2115214.92	0	-2115214.92	0	6560.95	-2108653.97
27	春厂坝	水电	0.6982	2768	-1932.62	0	-1932.62	5170.14	42046.74	45284.26
28	春禾	水电	3.7296	2768	-10323.53	0	-10323.53	0	8755.39	-1568.14
29	达阿果	水电	9.1755	2768	-25397.78	0	-25397.78	16592.8	151018.49	142213.51
30	打鼓滩	水电	22.1175	2768	-61221.24	0	-61221.24	394.65	19625.99	-41200.6

2022年6月四川省调查发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
31	大岗山	水电	236.34	2768	-654189.12	-4152.85	-658341.97	36725.78	1761141.01	1139524.82
32	大金坪	水电	16.4318	2768	-45483.22	0	-45483.22	22007.88	85351.06	61875.72
33	大桥	水电	7.7611	2768	-21482.72	0	-21482.72	0	41739.12	20256.4
34	大兴	水电	9.2961	2768	-25731.6	0	-25731.6	0.51	40994.7	15263.61
35	德美	水电	1.4658	2768	-4057.33	0	-4057.33	0	6686.77	2629.44
36	登棚沟	水电	3.2478	2768	-8989.91	0	-8989.91	0	14550.47	5560.56
37	地洛	水电	76.0258	2768	-210439.41	-386.78	-210826.19	42.91	48705.16	-162078.12
38	东风	水电	25.6856	2768	-71097.74	0	-71097.74	75886.18	27600.91	32389.35
39	东西关	水电	38.9001	2768	-107675.48	0	-107675.48	23943.86	111718.75	27987.13
40	多诺	水电	7.2799	2768	-20150.76	0	-20150.76	1968.6	63090.82	44908.66
41	俄尔	水电	13.4334	2768	-37183.65	0	-37183.65	0	12836.61	-24347.04
42	俄公堡	水电	5.676	2768	-15711.17	0	-15711.17	10913.25	73674.36	68876.44
43	俄日	水电	27.9201	2768	-77282.84	0	-77282.84	0	50005.66	-27277.18
44	二道桥	水电	2.4579	2768	-6803.47	0	-6803.47	0	40586.7	33783.23
45	飞仙关	水电	31.6122	2768	-87502.57	0	-87502.57	289026.64	45869.96	247394.03
46	丰岩堡	水电	5.4365	2768	-15048.12	0	-15048.12	0	34594.49	19546.37
47	凤滩	水电	7.1951	2768	-19916.15	0	-19916.15	3345.08	12376.52	-4194.55
48	凤凰	水电	60.4628	2768	-167360.92	0	-167360.92	0	10425.7	-156935.22
49	凤仪	水电	11.9433	2768	-33059.05	0	-33059.05	20179.66	42745.09	29865.7
50	福堂坝	水电	56.1212	2768	-155343.48	0	-155343.48	15281.07	299381.11	159318.7
51	富流滩	水电	4.3324	2768	-11991.97	0	-11991.97	0	27216.78	15224.81
52	高坑	水电	1.5775	2768	-4366.46	0	-4366.46	0	4569.54	203.08
53	工棚	水电	1.8939	2768	-5242.32	0	-5242.32	7975.08	15922.18	18654.94
54	龚家河	水电	0	2768	0	0	0	0	3.32	3.32
55	龚嘴	水电	67.6324	2768	-187206.48	-33570.35	-220776.83	18821.45	434626.47	232671.09
56	公德房	水电	149.5075	2768	-413836.76	0	-413836.76	0	5097.09	-408739.67
57	共和	水电	9.9152	2768	-27445.27	0	-27445.27	0	8989.43	-18455.84
58	古瓦	水电	404.1696	2768	-1118741.45	0	-1118741.45	21438.96	70344.44	-1026958.05
59	古学	水电	39.9302	2768	-110526.79	0	-110526.79	7703.3	26269.35	-76554.14
60	固滴	水电	12.63	2768	-34959.84	0	-34959.84	8987.2	51174.78	25202.14
61	关山	水电	9.043	2768	-25031.02	0	-25031.02	0	5948.35	-19082.67
62	关州	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0

2022年6月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
63	官帽舟	水电	39.6627	2768	-109786.35	0	-109786.35	21305.35	43658.96	-44822.04
64	广草坪	水电	2.8891	2768	-7997.14	0	-7997.14	0	13626.88	5629.74
65	广金坝	水电	24.4869	2768	-67779.74	0	-67779.74	0	6031.25	-61748.49
66	广宁	水电	8.1596	2768	-22585.77	0	-22585.77	0	11036.94	-11548.83
67	国合	水电	15.8564	2768	-43890.52	0	-43890.52	889.51	9644.82	-33356.19
68	国如	水电	65.362	2768	-180922.02	0	-180922.02	254.46	29869.11	-150798.45
69	哈雅沟	水电	7.9755	2768	-22076.18	0	-22076.18	8.2	7787.81	-14280.17
70	海涯寨	水电	42.6253	2768	-117986.94	0	-117986.94	0	11269.77	-106717.17
71	海子沟	水电	5.3362	2768	-14770.6	0	-14770.6	0	11260.61	-3509.99
72	汗牛河	水电	10.5859	2768	-29301.77	0	-29301.77	0	28806.59	-495.18
73	汉阳	水电	7.5855	2768	-20996.66	0	-20996.66	0	35163.56	14166.9
74	河口	水电	8.7469	2768	-24211.47	0	-24211.47	6488.63	26886.82	9163.98
75	黑河塘	水电	41.8838	2768	-115934.25	0	-115934.25	10047.27	58202.32	-47684.66
76	黑土坡	水电	9.6645	2768	-26751.45	0	-26751.45	0	11600.4	-15151.05
77	洪一	水电	1.6882	2768	-4672.94	0	-4672.94	6814.4	46293.68	48435.14
78	宏阳	水电	12.3333	2768	-34138.69	0	-34138.69	295.23	7597.18	-26246.28
79	红房子	水电	1.9126	2768	-5294.08	0	-5294.08	0	76121.4	70827.32
80	红旗	水电	12.7506	2768	-35293.66	0	-35293.66	21379.41	24437.42	10523.17
81	红卫桥	水电	35.0651	2768	-97060.2	0	-97060.2	0	81331.72	-15728.48
82	红岩子	水电	5.8889	2768	-16300.59	0	-16300.59	0	41272.58	24971.99
83	红叶	水电	0.3992	2768	-1104.99	0	-1104.99	0	11988.75	10883.76
84	猴子岩	水电	228.395	2768	-632197.36	-19966.8	-652164.16	21141.03	1252621.06	621597.93
85	葫芦坝	水电	5.5758	2768	-15433.81	0	-15433.81	2603.37	1562.26	-11268.18
86	虎头寺	水电	191.876	2768	-531112.77	0	-531112.77	0	27817.29	-503295.48
87	虎牙	水电	3.9121	2768	-10828.69	0	-10828.69	0	31086.13	20257.44
88	华强	水电	10.0137	2768	-27717.92	0	-27717.92	0	3632.2	-24085.72
89	华山沟	水电	31.8601	2768	-88188.76	0	-88188.76	0	40263.92	-47924.84
90	黄丹	水电	4.8478	2768	-13418.71	0	-13418.71	4.91	19355.56	5941.76
91	黄金坪	水电	23	2768	-63664	-12131.31	-75795.31	19321.42	576330.69	519856.8
92	汇溪	水电	3.5912	2768	-9940.44	0	-9940.44	0	38216.8	28276.36
93	火谷	水电	1.8549	2768	-5134.36	0	-5134.36	0	16053.74	10919.38
94	吉牛	水电	28.1671	2768	-77966.53	0	-77966.53	29533.98	193895.68	145463.13

2022年6月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
95	吉日波	水电	5.9515	2768	-16473.75	0	-16473.75	0	13739.41	-2734.34
96	吉鱼	水电	20.7443	2768	-57420.22	0	-57420.22	0	67489.93	10069.71
97	姜射坝	水电	112.7851	2768	-312189.16	0	-312189.16	0	98593.78	-213595.38
98	江边	水电	351.5123	2768	-972986.05	0	-972986.05	9745.51	150590.18	-812650.36
99	交财湾	水电	6.7055	2768	-18560.82	0	-18560.82	23.21	56899.43	38361.82
100	脚基坪	水电	4.5786	2768	-12673.56	0	-12673.56	16904.97	27564.08	31795.49
101	金洞子	水电	15.184	2768	-42029.31	0	-42029.31	0	11533	-30496.31
102	金康	水电	17.7607	2768	-49161.62	0	-49161.62	27230.46	120537.38	98606.22
103	金龙潭	水电	38.2938	2768	-105997.24	0	-105997.24	0	129331.93	23334.69
104	金盘子	水电	4.2579	2768	-11785.87	0	-11785.87	0	17581.09	5795.22
105	金窝	水电	12.6007	2768	-34878.74	0	-34878.74	15413.56	119926.11	100460.93
106	金银台	水电	8.2013	2768	-22701.2	0	-22701.2	3620.94	60798.87	41718.61
107	金中九	水电	50.567	2768	-139969.46	-19036.12	-159005.58	66398.59	269079.59	176472.6
108	久铁	水电	79.6904	2768	-220583.03	-464.6	-221047.63	17926.65	58484.04	-144636.94
109	九架棚	水电	5.8583	2768	-16215.77	0	-16215.77	558.71	11585.28	-4071.78
110	九源	水电	9.1608	2768	-25357.15	0	-25357.15	71233.37	19858.05	65734.27
111	卡基娃	水电	42.3351	2768	-117183.56	-272.98	-117456.54	85055.45	182087.24	149686.15
112	卡子	水电	16.1468	2768	-44694.48	0	-44694.48	0	8724.8	-35969.68
113	开建桥	水电	6.2356	2768	-17260.09	0	-17260.09	2939.14	28965.34	14644.39
114	开坪	水电	4.8744	2768	-13492.34	0	-13492.34	1581.41	13213.44	1302.51
115	康托	水电	1.3472	2768	-3729.05	0	-3729.05	0	46100.46	42371.41
116	可河	水电	23.3647	2768	-64673.49	0	-64673.49	0	28362.27	-36311.22
117	拉角沟	水电	7.3433	2768	-20326.25	0	-20326.25	337.72	8791.84	-11196.69
118	拉拉山	水电	27.2409	2768	-75402.7	0	-75402.7	12.06	78246.24	2855.6
119	朗寨	水电	2.9023	2768	-8033.57	0	-8033.57	0	30666.02	22632.45
120	冷竹关	水电	18.158	2768	-50261.34	0	-50261.34	32015.83	142909.31	124663.8
121	栗子坪	水电	33.5791	2768	-92946.95	0	-92946.95	3419.23	4828.07	-84699.65
122	利源	水电	16.3474	2768	-45249.6	0	-45249.6	0	4490.61	-40758.99
123	立洲	水电	71.7013	2768	-199469.25	-14163.67	-212632.92	33590.61	169442.23	-9600.08
124	联补	水电	74.9213	2768	-207382.16	-546.56	-207928.72	10391.53	68832.32	-128704.87
125	灵官庙	水电	0.63	2768	-1743.84	0	-1743.84	0	0	-1743.84
126	灵溪	水电	5.1555	2768	-14270.42	0	-14270.42	4144.86	46022.59	35897.03

2022年6月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
127	刘河坝	水电	1.142	2768	-3161.06	0	-3161.06	0	8748.54	5587.48
128	柳洪	水电	23.0007	2768	-63665.94	0	-63665.94	20837.82	79729.38	36901.26
129	柳坪	水电	1.9784	2768	-5476.21	0	-5476.21	33874.81	80535.62	108934.22
130	龙安	水电	0.368	2768	-1018.62	-15749.1	-16767.72	6662.18	39333.2	2927.66
131	龙洞	水电	47.6516	2768	-131899.63	0	-131899.63	19697.75	133995.49	21793.61
132	龙潭	水电	7.1653	2768	-19833.55	0	-19833.55	53.6	19864.58	84.63
133	龙头石	水电	39.744	2768	-110011.39	-2419.42	-112430.81	152807.02	529051.58	569427.79
134	龙溪沟	水电	1.2229	2768	-3384.99	0	-3384.99	223.23	5217.48	2055.72
135	龙源	水电	3.6467	2768	-10094.07	0	-10094.07	0	17120.42	7026.35
136	楼方	水电	2.3373	2768	-6469.65	0	-6469.65	0	6341.62	-128.03
137	炉城	水电	1.2143	2768	-3361.18	0	-3361.18	0	16673.43	13312.25
138	绿叶	水电	17.4992	2768	-48437.79	0	-48437.79	0	45799.6	-2638.19
139	马回	水电	0	2768	0	0	0	0	45907.69	45907.69
140	马拟	水电	2.8475	2768	-7881.88	0	-7881.88	0	5506.34	-2375.54
141	毛尔盖	水电	21.9418	2768	-60734.9	0	-60734.9	89300.93	242575.55	271141.58
142	毛滩	水电	52.1086	2768	-144236.6	0	-144236.6	0	49234.01	-95002.59
143	民治	水电	36.6707	2768	-101504.5	0	-101504.5	6917.29	9683.3	-84903.91
144	明礼	水电	50.505	2768	-139797.84	0	-139797.84	0	2071.66	-137726.18
145	明台	水电	4.7874	2768	-13251.52	0	-13251.52	0	25125	11873.48
146	磨西	水电	7.6739	2768	-21241.36	0	-21241.36	0	13940.66	-7300.7
147	磨子	水电	2.8222	2768	-7811.85	0	-7811.85	1465.1	57025.23	50678.48
148	木坡	水电	0.4307	2768	-1192.18	0	-1192.18	306.78	25936.69	25051.29
149	木座	水电	20.94	2768	-57961.92	-19229.8	-77191.72	1681.58	48038.52	-27471.62
150	纳瓦	水电	11.8004	2768	-32663.51	0	-32663.51	0	5093.05	-27570.46
151	南坪	水电	6.0405	2768	-16720.1	0	-16720.1	256.98	53707.38	37244.26
152	南桠河	水电	70.3919	2768	-194844.78	0	-194844.78	0	37311.82	-157532.96
153	尼河	水电	44.3449	2768	-122746.68	0	-122746.68	0	9815.59	-112931.09
154	娘拥	水电	8.7649	2768	-24261.24	0	-24261.24	0	43530.53	19269.29
155	宁朗	水电	5.7866	2768	-16017.31	0	-16017.31	12683.98	59075.46	55742.13
156	跑马坪	水电	4.8369	2768	-13388.54	0	-13388.54	19122.37	18328.24	24062.07
157	偏桥	水电	5.136	2768	-14216.34	-7839.91	-22056.25	17765.53	160429.11	156138.39
158	坪头	水电	10.6235	2768	-29405.85	0	-29405.85	2757.84	77117.45	50469.44

2022年6月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
159	平翁	水电	43.2648	2768	-119756.97	0	-119756.97	17681.3	110546.83	8471.16
160	瀑布沟	水电	118.8	2768	-328838.4	-81540.5	-410378.9	349981.43	1860496.32	1800098.85
161	七星	水电	0.4448	2768	-1231.21	0	-1231.21	0	12539.42	11308.21
162	千佛岩	水电	9.7898	2768	-27098.17	0	-27098.17	677.47	47749.21	21328.51
163	青居	水电	16.4788	2768	-45613.32	0	-45613.32	102.9	58718.2	13207.78
164	清水沟	水电	1.6801	2768	-4650.52	0	-4650.52	0	6897.22	2246.7
165	晴朗	水电	34.1262	2768	-94461.32	0	-94461.32	21444.97	144843.79	71827.44
166	丘东	水电	20.9829	2768	-58080.67	0	-58080.67	0.91	61320.01	3240.25
167	去学	水电	124.3085	2768	-344085.93	0	-344085.93	31324.47	90135.16	-222626.3
168	热枯河	水电	2.7723	2768	-7673.73	0	-7673.73	72.25	14403.44	6801.96
169	热水塘	水电	2.2553	2768	-6242.67	0	-6242.67	0	7767.75	1525.08
170	仁宗海	水电	5.952	2768	-16475.14	0	-16475.14	17346.73	114854.13	115725.72
171	荣丁	水电	31.3047	2768	-86651.41	0	-86651.41	28.23	9031.05	-77592.13
172	若水	水电	31.4251	2768	-86984.68	-140731.03	-227715.71	20606.24	232275.66	25166.19
173	撒多	水电	6.6099	2768	-18296.2	0	-18296.2	5.62	110888.86	92598.28
174	三奥	水电	2.4659	2768	-6825.61	0	-6825.61	0	14408.1	7582.49
175	三岔	水电	1.7585	2768	-4867.53	0	-4867.53	0	28553.98	23686.45
176	三江	水电	25.147	2768	-69606.9	0	-69606.9	901.48	22043.83	-46661.59
177	三棵树	水电	11.7839	2768	-32617.84	0	-32617.84	0	36102.8	3484.96
178	三坝河	水电	7.9887	2768	-22112.72	0	-22112.72	0	11967.92	-10144.8
179	沙南	水电	23.3896	2768	-64742.47	0	-64742.47	43173.7	215892.34	194323.57
180	沙坪	水电	11.7115	2768	-32417.54	-5634.51	-38052.05	38971.77	115309.73	116229.45
181	沙溪	水电	2.9851	2768	-8262.76	0	-8262.76	1627.84	37019.8	30384.88
182	沙嘴	水电	14.1382	2768	-39134.54	0	-39134.54	0	14401.46	-24733.08
183	杉树坪	水电	5.2569	2768	-14551.1	0	-14551.1	0	13518.21	-1032.89
184	山棱岗	水电	24.2843	2768	-67218.94	0	-67218.94	22913.13	26671.67	-17634.14
185	上石盘	水电	13.069	2768	-36174.99	0	-36174.99	0	12554.22	-23620.77
186	上松	水电	8.9445	2768	-24758.38	0	-24758.38	0	7671.06	-17087.32
187	上通坝	水电	34.7616	2768	-96220.11	-253.23	-96473.34	12580.9	168887	84994.56
188	深溪沟	水电	83.16	2768	-230186.88	-23023.59	-253210.47	33218.71	401214.24	181222.48
189	圣达	水电	33.8948	2768	-93820.81	-17657.93	-111478.74	27330.28	297339.78	213191.32
190	狮子坪	水电	27.6503	2768	-76536.03	0	-76536.03	6139	132879.69	62482.66

2022年6月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
191	石碛楼	水电	97.6533	2768	-270304.33	0	-270304.33	142.55	8988.19	-261173.59
192	石棉矿	水电	555.2895	2768	-1537041.34	0	-1537041.34	10621.43	18079.06	-1508340.85
193	双滩	水电	1.8507	2768	-5122.85	0	-5122.85	1553.23	9473.49	5903.87
194	水打坝	水电	0.125	2768	-346	0	-346	0	2491.35	2145.35
195	水津关	水电	23.0333	2768	-63756.17	0	-63756.17	395.76	29847.7	-33512.71
196	水牛家	水电	5	2768	-13840	-11321.79	-25161.79	2217.7	28295.1	5351.01
197	硕梁	水电	40.5873	2768	-112345.65	0	-112345.65	0	85778.86	-26566.79
198	硕中	水电	38.0836	2768	-105415.4	0	-105415.4	20870.02	54670.98	-29874.4
199	四板沟	水电	22.8712	2768	-63307.48	0	-63307.48	0	17235.12	-46072.36
200	松源	水电	81.2907	2768	-225012.66	0	-225012.66	0	30873.74	-194138.92
201	苏巴姑	水电	0.0635	2768	-175.77	0	-175.77	826.75	32317.64	32968.62
202	梭罗沟	水电	1.68	2768	-4650.24	0	-4650.24	0	24469.7	19819.46
203	踏卡	水电	8.6089	2768	-23829.44	-3294.39	-27123.83	5695.95	67406.87	45978.99
204	太平驿	水电	77.198	2768	-213684.01	0	-213684.01	33513.02	166822.04	-13348.95
205	唐元	水电	4.4723	2768	-12379.33	0	-12379.33	30455.19	79691.39	97767.25
206	桃坪	水电	15.2356	2768	-42172.03	0	-42172.03	0	120993.4	78821.37
207	腾达	水电	5.7025	2768	-15784.52	0	-15784.52	0	14824.26	-960.26
208	天龙湖	水电	45.6771	2768	-126434.21	0	-126434.21	6976.04	135388.96	15930.79
209	天元	水电	5.6197	2768	-15555.33	0	-15555.33	0	10014.93	-5540.4
210	田湾河	水电	9.8682	2768	-27315.18	0	-27315.18	47564.9	116081.67	136331.39
211	铁厂河	水电	5.6209	2768	-15558.65	-2331.28	-17889.93	32752.75	47687.07	62549.89
212	亭子口	水电	5.06	2768	-14006.08	-1874.93	-15881.01	191058.09	280343.79	455520.87
213	通泉坝	水电	35.8552	2768	-99247.19	0	-99247.19	0	30988.73	-68258.46
214	铜街子	水电	95.55	2768	-264482.4	-15889.43	-280371.83	33834.96	400516.28	153979.41
215	铜陵	水电	3.4697	2768	-9604.13	0	-9604.13	26364.82	64228.32	80989.01
216	铜头	水电	5.1212	2768	-14175.48	0	-14175.48	0	2810.12	-11365.36
217	洼埡	水电	3.8558	2768	-10672.85	0	-10672.85	0	16153.39	5480.54
218	瓦古脚	水电	2.4826	2768	-6871.84	0	-6871.84	0	17453.13	10581.29
219	瓦屋山	水电	17.3626	2768	-48059.68	0	-48059.68	12427.46	29136.16	-6496.06
220	万和	水电	6.7009	2768	-18548.09	0	-18548.09	456.53	77527.18	59435.62
221	威州	水电	117.4888	2768	-325209	0	-325209	0	58767.34	-266441.66
222	围海	水电	5.4996	2768	-15222.89	0	-15222.89	0	28055.36	12832.47

2022年6月四川省调查发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
223	卧罗桥	水电	18.2353	-50475.31	0	-50475.31	2287.89	32958.86	-15228.56
224	五一桥	水电	8.55	-23666.4	0	-23666.4	22006.04	93338.36	91678
225	溪古	水电	76.7195	-212359.58	0	-212359.58	37903.87	98705.61	-75750.1
226	洗马姑	水电	8.7784	-24298.56	0	-24298.56	0	6825.84	-17472.72
227	下松	水电	7.3563	-20362.24	0	-20362.24	27.35	4755.99	-15578.9
228	下素子	水电	27.5001	-76120.17	0	-76120.17	0	45062.9	-31057.27
229	仙女堡	水电	26.9354	-74557.3	0	-74557.3	105658.05	45798.08	76898.83
230	小沟头	水电	6.8591	-18985.99	0	-18985.99	8690.64	39806.46	29511.11
231	小关子	水电	158.0479	-437476.59	0	-437476.59	8432.3	96122.28	-332922.01
232	小河	水电	12.7971	-35422.37	0	-35422.37	0	38848.95	3426.58
233	小龙	水电	8.9551	-24787.72	0	-24787.72	0	23610.01	-1177.71
234	小三峡	水电	12.2185	-33820.81	0	-33820.81	0	15348.8	-18472.01
235	小天都	水电	67.9118	-187979.86	0	-187979.86	2162.6	180694.22	-5123.04
236	小兴场	水电	1.6469	-458.62	0	-458.62	0	7092	2533.38
237	小姓	水电	7.6	-21036.69	0	-21036.69	0	18884.39	-2152.3
238	斜卡	水电	5.008	-13862.14	-3776.98	-17639.12	19941.16	77255.17	79557.21
239	新城	水电	0.9465	-2619.91	0	-2619.91	4250.14	55883.21	57513.44
240	新马	水电	107.9128	-298702.63	0	-298702.63	7776.61	69115.88	-221810.14
241	秀观	水电	12.6734	-35079.97	0	-35079.97	0	62548.72	27468.75
242	薛城	水电	18.3255	-50724.98	0	-50724.98	0	42670.01	-8054.97
243	雅都	水电	17.028	-47133.5	0	-47133.5	540.97	88770.51	42177.98
244	雅家埂	水电	22.2526	-61595.2	0	-61595.2	0	9565.08	-52030.12
245	烟岗	水电	4.8963	-13552.96	0	-13552.96	22048.86	19407.96	27903.86
246	岩坝	水电	5.6467	-15630.07	0	-15630.07	285.55	2342.68	-13001.84
247	岩禾	水电	17.6904	-48967.03	0	-48967.03	0	28841.47	-20125.56
248	姚河坝	水电	10.76	-29783.62	0	-29783.62	10678.66	58879.57	39774.61
249	冶勒	水电	4.5525	-12601.32	0	-12601.32	25983.63	9762.13	23144.44
250	叶塘	水电	0.1885	-521.77	0	-521.77	0	17500.74	16978.97
251	一颗印	水电	0	0	0	0	0	0	0
252	阴坪	水电	3.772	-10440.9	-18120.47	-28561.37	4728.86	45257.8	21425.29
253	英雄坡	水电	2.5466	-7048.99	0	-7048.99	0	32267.67	25218.68
254	油坊沟	水电	2.1651	-5993.05	0	-5993.05	0	15784.52	9791.47

2022年6月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
255	鱼洞	水电	18.6354	2768	-51582.79	0	-51582.79	5.08	42457.49	-9120.22
256	雨城	水电	74.8568	2768	-207203.62	0	-207203.62	241.72	87962.71	-118999.19
257	禹源坝	水电	7.1242	2768	-19719.79	0	-19719.79	0	23103.8	3384.01
258	玉津	水电	34.2834	2768	-94896.45	0	-94896.45	18149.25	314718.89	237971.69
259	玉龙	水电	0.3196	2768	-884.65	0	-884.65	7812.3	46633.24	53560.89
260	玉田	水电	7.4216	2768	-20543.1	0	-20543.1	238.8	60354.64	40050.34
261	赞拉	水电	0.7169	2768	-1984.38	0	-1984.38	0	43171.5	41187.12
262	赵家山	水电	11.5071	2768	-31851.65	0	-31851.65	0	11519.09	-20332.56
263	枕头坝	水电	19.1268	2768	-52942.98	-13405.15	-66348.13	37202.87	429813.32	400668.06
264	中坝	水电	8.1744	2768	-22626.74	0	-22626.74	0	8587.09	-14039.65
265	中山	水电	4.6329	2768	-12823.87	0	-12823.87	0	9373.46	-3450.41
266	舟坝	水电	26.4171	2768	-73122.64	0	-73122.64	12.32	36165.81	-36944.51
267	竹格多	水电	2.1965	2768	-6079.91	0	-6079.91	10653.29	63997.88	68571.26
268	紫兰坝	水电	8.9956	2768	-24899.82	0	-24899.82	9.3	48900.88	24010.36
269	紫坪铺	水电	37.9562	2768	-105062.76	-397.98	-105460.74	131925.73	551509.21	577974.2
270	仔达寨	水电	10.5839	2768	-29296.24	0	-29296.24	0	25027.76	-4268.48
271	自一里	水电	10.3454	2768	-28636.07	-31201.63	-59837.7	21977.73	77959.47	40099.5
272	宗上	水电	34.7708	2768	-96245.57	0	-96245.57	273.92	17562.85	-78408.8
273	足木	水电	56.5674	2768	-156578.56	0	-156578.56	0	30177.86	-126400.7
274	泸定	水电	65.4107	2768	-181056.82	0	-181056.82	88324.98	613969.8	521237.96
275	泗耳	水电	6.5317	2768	-18079.8	0	-18079.8	0	20693.48	2613.68
276	驷马桥	水电	11.4178	2768	-31604.47	0	-31604.47	0	12699.44	-18905.03
277	桦坝	水电	20.8695	2768	-57766.78	0	-57766.78	0	12470.15	-45296.63
278	碓磑	水电	64.4265	2768	-178332.55	0	-178332.55	18304.7	50258.5	-109769.35
279	樊团	水电	16.8388	2768	-46609.8	0	-46609.8	7576.1	60578.79	21545.09
280	博能	生物质	0	2768	0	0	0	0	2744.84	2744.84
281	长安	生物质	0	2768	0	0	0	0	7186.78	7186.78
282	陈边	生物质	0	2768	0	0	0	0	4293.25	4293.25
283	大古井	生物质	0	2768	0	0	0	0	16413.8	16413.8
284	定鞍	生物质	0	2768	0	0	0	0	6100.85	6100.85
285	高海	生物质	0	2768	0	0	0	0	7940.57	7940.57
286	高能	生物质	0	2768	0	0	0	0	2004.33	2004.33

2022年6月四川省调查发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
287	高照	生物质	0	2768	0	0	0	0	4947.34	4947.34
288	光大	生物质	31	2768	-85808	0	-85808	0	9875.45	-75932.55
289	广武	生物质	14.58	2768	-40357.44	0	-40357.44	0	3611.95	-36745.49
290	海诺尔	生物质	17.889	2768	-49516.75	0	-49516.75	0	11250.47	-38266.28
291	画龙湾	生物质	0	2768	0	0	0	0	1917.77	1917.77
292	黄龙	生物质	0	2768	0	0	0	0	1311.39	1311.39
293	佳境	生物质	0	2768	0	0	0	3.03	2359.03	2362.06
294	金水湾	生物质	0	2768	0	0	0	622.52	3405.37	4027.89
295	九洪	生物质	0	2768	0	0	0	0	7441.01	7441.01
296	梨树寺	生物质	0.36	2768	-996.48	0	-996.48	0	4677.52	3681.04
297	李渡	生物质	0	2768	0	0	0	68.31	3812.82	3881.13
298	鲤鱼溪	生物质	0.72	2768	-1992.96	0	-1992.96	0	4508.13	2515.17
299	梁平	生物质	0	2768	0	0	0	0	7975.72	7975.72
300	猫儿关	生物质	1.903	2768	-5267.5	0	-5267.5	0	315.92	-4951.58
301	民强	生物质	0	2768	0	0	0	1176.66	4006.59	5183.25
302	南岳	生物质	0	2768	0	0	0	0	8611.42	8611.42
303	三峰	生物质	0	2768	0	0	0	0	4442.74	4442.74
304	四水	生物质	0	2768	0	0	0	12.21	1576.77	1588.98
305	同安	生物质	0.4	2768	-1107.2	0	-1107.2	0	5366.98	4259.78
306	同德	生物质	0	2768	0	0	0	0	8071.28	8071.28
307	万兴	生物质	0	2768	0	0	0	0	12265.28	12265.28
308	旺能	生物质	0	2768	0	0	0	0	2615.24	2615.24
309	威澳	生物质	0	2768	0	0	0	0	3254.39	3254.39
310	闻家冲	生物质	0	2768	0	0	0	28.59	4184.07	4212.66
311	五桐	生物质	0	2768	0	0	0	0	9960.42	9960.42
312	肖家	生物质	0	2768	0	0	0	2.03	3952.07	3954.1
313	兴泸	生物质	0	2768	0	0	0	0	7773.98	7773.98
314	羊老坪	生物质	0	2768	0	0	0	0	2710.38	2710.38
315	阳关	生物质	4.577	2768	-12669.14	0	-12669.14	0	8238.2	-4430.94
316	营峰	生物质	0	2768	0	0	0	0	4015.55	4015.55
317	盈基	生物质	12.309	2768	-34071.31	0	-34071.31	0	6671	-27400.31
318	粤丰	生物质	0	2768	0	0	0	0	6505.47	6505.47

2022年6月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
319	中和	生物质	0	2768	0	0	0	0	309.03	309.03
320	中科	生物质	0	2768	0	0	0	0	5501.75	5501.75
321	中眉	生物质	0.3	2768	-830.4	0	-830.4	319.97	4583.43	4073
322	琦丰	生物质	3.054	2768	-8453.47	0	-8453.47	0	5755.89	-2697.58
323	旌阳	生物质	0	2768	0	0	0	0	6604.43	6604.43
324	达州燃机	火电	0.0253	2768	-70.03	0	-70.03	420000	134159.39	554089.36
325	东岳	火电	16.97	2768	-46972.96	0	-46972.96	7434.71	122364.64	82826.39
326	都尉燃机	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0
327	方山	火电	559.8426	2768	-1549644.32	0	-1549644.32	322475.59	785327.73	-441841
328	高坝	火电	0	2768	0	0	0	86.94	2296.31	2383.25
329	广安	火电	14.1286	2768	-39107.96	0	-39107.96	10526.5	144974.29	116392.83
330	广安扩建	火电	5.3983	2768	-14942.49	0	-14942.49	40107.85	29220.73	54386.09
331	广安三期	火电	3.5645	2768	-9866.54	0	-9866.54	15811.64	216310.47	222255.57
332	江油新厂	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0
333	金堂	火电	80.0954	2768	-221704.07	0	-221704.07	62342.33	477806.15	318444.41
334	临巴	火电	4.9942	2768	-13823.95	0	-13823.95	4739.38	77361.34	68276.77
335	戎州	火电	26.2022	2768	-72527.69	0	-72527.69	23028.12	266298.61	216799.04
336	三瓦窑	火电	71.7113	2768	-198496.77	0	-198496.77	0	7732.72	-190764.05
337	石化自备	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0
338	苏房梁	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0
339	太白	火电	9.1578	2768	-25348.79	0	-25348.79	20212.8	261357.29	256221.3
340	新平	火电	181.0399	2768	-501118.44	0	-501118.44	48524.72	545813.12	93219.4
341	新平扩建	火电	5.52	2768	-15279.36	0	-15279.36	0	0	-15279.36
342	云潭	火电	0.1333	2768	-368.97	0	-368.97	1847.83	26639.86	28118.72
343	云潭扩建	火电	1.0826	2768	-2996.64	0	-2996.64	5465.45	66971.9	69440.71
344	梓州	火电	302.7872	2768	-838114.97	-29480	-867594.97	4910373.05	415229.41	4458007.49
345	百果	风电	95.1954	2768	-263500.84	0	-263500.84	0	254585.03	-8915.81
346	博洛拉达	风电	131.8862	2768	-365060.95	0	-365060.95	0	313917.33	-51143.62
347	川顺	风电	117.902	2768	-326352.65	0	-326352.65	0	202862.03	-123490.62
348	大德	风电	132.7048	2768	-367326.75	0	-367326.75	0	396308.45	28981.7
349	德昌	风电	121.9487	2768	-337553.95	0	-337553.95	0	390920.62	53366.67
350	德耀	风电	104.2041	2768	-288437.06	0	-288437.06	0	152748.38	-135688.68

2022年6月四川省调查发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
351	芳地坪	风电	22.2864	2768	-61688.89	0	-61688.89	0	151534.81	89845.92
352	风垭关	风电	94.2311	2768	-260831.63	0	-260831.63	0	305089.88	44258.25
353	干坝子	风电	227.1535	2768	-628760.8	0	-628760.8	0	780134.3	151373.5
354	官房	风电	87.5311	2768	-242286.14	0	-242286.14	0	126880.01	-115406.13
355	果木	风电	121.9466	2768	-337548.27	0	-337548.27	0	262690.84	-74857.43
356	海口	风电	36.9957	2768	-102404.13	0	-102404.13	0	118068.29	15664.16
357	红和	风电	245.0839	2768	-678392.35	0	-678392.35	0	461073.41	-217318.94
358	黄茅埂	风电	76.0267	2768	-210442.02	0	-210442.02	0	257503.42	47061.4
359	火烈	风电	117.2376	2768	-324513.62	0	-324513.62	0	187889.54	-136624.08
360	金格	风电	280.718	2768	-777027.51	0	-777027.51	0	1003991.53	226964.02
361	井叶特西	风电	76.901	2768	-212861.86	0	-212861.86	0	360957.09	148095.23
362	拉马	风电	185.2094	2768	-512659.54	0	-512659.54	0	628027.14	115367.6
363	黎海	风电	66.7502	2768	-184764.53	0	-184764.53	0	186198.65	1434.12
364	凉风坳	风电	211.1578	2768	-584484.85	0	-584484.85	0	614573.59	30088.74
365	龙恩	风电	83.1317	2768	-230108.6	0	-230108.6	0	272923.01	42814.41
366	鲁基	风电	193.6219	2768	-535945.5	0	-535945.5	0	186214.5	-349731
367	鲁南	风电	114.7807	2768	-317712.92	0	-317712.92	0	357680.87	39967.95
368	玛施金	风电	119.0041	2768	-329403.27	0	-329403.27	0	162770.25	-166633.02
369	马鸣	风电	22.2327	2768	-61540.2	0	-61540.2	0	50991.53	-10548.67
370	马宗	风电	157.6343	2768	-436331.63	0	-436331.63	0	349907.84	-86423.79
371	漫天岭	风电	46.3624	2768	-128331.1	0	-128331.1	0	178403.56	50072.46
372	青天铺	风电	138.3599	2768	-382980.23	0	-382980.23	0	413449.23	30469
373	清风	风电	13.8553	2768	-38351.58	0	-38351.58	0	47375.98	9024.4
374	热柯觉	风电	88.5767	2768	-245180.33	0	-245180.33	0	202646.85	-42533.48
375	赛果乐	风电	152.1771	2768	-421226.19	0	-421226.19	0	661056.79	239830.6
376	三地	风电	145.1451	2768	-401761.75	0	-401761.75	0	473671.02	71909.27
377	水井湾	风电	142.4753	2768	-394371.63	0	-394371.63	0	402882.94	8511.31
378	铁达	风电	132.8312	2768	-367676.9	0	-367676.9	0	409576.69	41899.79
379	瓦库	风电	95.0065	2768	-262977.91	0	-262977.91	0	226629.24	-36348.67
380	望灯坪	风电	42.04	2768	-116366.83	0	-116366.83	0	130119.57	13752.74
381	乌科	风电	40.2678	2768	-111461.41	0	-111461.41	0	121485.69	10024.28
382	兴达	风电	41.4098	2768	-114622.19	0	-114622.19	0	170750.36	56128.17

2022年6月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核退还费用	结算费用
383	摇铃	风电	177.7328	-491964.47	0	-491964.47	0	448235.59	-43728.88
384	伊达	风电	96.0065	-265745.91	0	-265745.91	0	250922.61	-14823.3
385	御马	风电	55.5074	-153644.51	0	-153644.51	0	113661.92	-39982.59
386	云顶山	风电	153.3675	-424521.18	0	-424521.18	0	460176.08	35654.9
387	云岭	风电	78.7963	-218108.13	0	-218108.13	0	269746.22	51638.09
388	阿拉学	光伏	11.175	-30932.46	0	-30932.46	0	16976.14	-13956.32
389	八角碛	光伏	19.8126	-54841.25	0	-54841.25	0	42812.54	-12028.71
390	白乌一期	光伏	21.9096	-60645.83	0	-60645.83	0	79057.07	18411.25
391	白乌二期	光伏	24.2416	-67100.8	0	-67100.8	0	87471.69	20370.89
392	白乌三期	光伏	23.6691	-65516.05	0	-65516.05	0	85405.82	19889.78
393	柏栎箐	光伏	24.8198	-68701.12	0	-68701.12	0	101324.62	32623.5
394	包谷坪	光伏	20.8086	-57598.18	0	-57598.18	0	69434.51	11836.33
395	补约	光伏	9.38	-25963.87	0	-25963.87	0	37880.15	11916.28
396	昌盛	光伏	45.9239	-127117.24	0	-127117.24	0	28521.28	-98595.96
397	达拉寨	光伏	12.7787	-35371.5	0	-35371.5	0	48014.95	12643.45
398	大宝鼎	光伏	8.4587	-23413.65	0	-23413.65	0	60572.97	37159.32
399	大田	光伏	3.764	-10418.75	0	-10418.75	0	14727.08	4308.33
400	德格	光伏	31.9079	-88320.93	0	-88320.93	0	88284.4	-36.53
401	定曲	光伏	19.0145	-52632.11	0	-52632.11	0	53866.17	1234.06
402	公达	光伏	10.5631	-29238.77	0	-29238.77	0	37924.15	8685.38
403	贡唐岗	光伏	22.0623	-61068.36	0	-61068.36	0	107044.46	45976.1
404	花海	光伏	14.1947	-39290.82	0	-39290.82	0	46721.64	7430.82
405	灰力苏	光伏	11.1499	-30862.81	0	-30862.81	0	39616.55	8753.74
406	惠金	光伏	43.0071	-119043.71	0	-119043.71	0	95139.27	-23904.44
407	浑水塘	光伏	9.3019	-25747.6	0	-25747.6	0	52402.75	26655.15
408	洁源	光伏	6.8547	-18973.75	0	-18973.75	0	58200.78	39227.03
409	金安	光伏	18.0884	-50068.61	0	-50068.61	0	40940.64	-9127.97
410	兰措玛	光伏	150.6049	-416874.34	0	-416874.34	0	58861.72	-358012.62
411	洛乌沟	光伏	13.0528	-36130.01	0	-36130.01	0	40772.42	4642.41
412	美兴	光伏	31.9141	-88338.34	0	-88338.34	0	85719.89	-2618.45
413	楠桧	光伏	22.0064	-60913.83	0	-60913.83	0	77756.94	16843.11
414	普隆村	光伏	17.1049	-47346.34	0	-47346.34	0	54823.26	7476.92

2022年6月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
415	若先	光伏	20.8513	2768	-57716.48	0	-57716.48	0	44751.85	-12964.63
416	三关桥	光伏	11.735	2768	-32482.62	0	-32482.62	0	32228.79	-253.83
417	树堡	光伏	18.411	2768	-50961.73	0	-50961.73	0	95066.61	44104.88
418	斯乡龙	光伏	33.2434	2768	-92017.81	0	-92017.81	0	119081.53	27063.72
419	太阳坡	光伏	16.8065	2768	-46520.31	0	-46520.31	0	68597.2	22076.89
420	塘泥湾	光伏	11.0202	2768	-30504	0	-30504	0	69996.42	39492.42
421	特里木	光伏	41.2262	2768	-114114.01	0	-114114.01	0	30633.11	-83480.9
422	瓦洛	光伏	0	2768	0	0	0	0	0	0
423	万家乡	光伏	13.4927	2768	-37347.77	0	-37347.77	0	59067.94	21720.17
424	西里	光伏	14.5979	2768	-40406.99	0	-40406.99	0	55766.75	15359.76
425	下大沟	光伏	15.8897	2768	-43982.66	0	-43982.66	0	58909.3	14926.64
426	小南海	光伏	22.0635	2768	-61071.82	0	-61071.82	0	88010.12	26938.3
427	新那伽	光伏	70.9294	2768	-196332.55	0	-196332.55	0	230188.58	33856.03
428	宜木	光伏	9.1513	2768	-25330.85	0	-25330.85	0	37745.03	12414.18
429	益门	光伏	19.284	2768	-53378.06	0	-53378.06	0	63934.2	10556.14
430	彰冠	光伏	9.3284	2768	-25820.96	0	-25820.96	0	32641.91	6820.95
431	正斗	光伏	44.647	2768	-123582.98	0	-123582.98	0	149714.88	26131.9
432	正勉	光伏	26.7048	2768	-73919.02	0	-73919.02	0	78462.54	4543.52
433	竹林坡	光伏	43.5495	2768	-120544.93	0	-120544.93	0	30807.73	-89737.2
434	卓坤	光伏	40.445	2768	-111951.73	0	-111951.73	0	142542.17	30590.44
435	子越	光伏	28.1621	2768	-77952.58	0	-77952.58	0	104342.65	26390.07
436	宸光	光伏	27.7813	2768	-76898.64	0	-76898.64	0	82546.38	5647.74
437	合计		15952.4784	0	-44156460.27	-816792.92	-44973253.19	9469944.87	44973253.19	9469944.87

2022年6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6月	博瓦	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	博瓦电站2022年6月两个细则2022年6月5日-6月23日起发考核电量44.89MWh。博瓦电站投产后首次隧洞放空检查(检修单编号SC-2022-2779)于2022年6月5日10:34开工,2022年6月23日23:44完工,期间三台机组处于停机退备状态,未发电,上网电量为0,无法产生日发电计划偏差考核。故申请免除2022年6月5日-6月23日博瓦电站超发考核电量44.89MWh。		167.106	167.106	与自动化和调控处核实, TMR采集量与实际量相符, 省调指令无误, 省调数据正确。
2022年6月	方山	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	方山2022年6月起发电量有误, 请核实。	关于方山电厂2022年6月不合格电量的争议材料。	2606.476	749.09	与调控处核实, 值班调度电话通知调频配合度电网顶峰、事故处理, 但调令系统异常, 未作废原有调令, 因此免除该时段考核, 其余时段按规则进行考核。
2022年6月	古瓦	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	下达曲线与申报曲线相差过大, 水头不够, 调节节下达时间于实际时间不吻合。	古瓦日发电计划偏差考核	279.138	279.138	根据相关政策文件要求, 严肃调度纪律, 严格按照调令执行, 按规则进行考核。
2022年6月	海涯寨	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	6月2日8:23分调令开始设置上网出力, 6月5日10:30分调令开始设置上网出力, 在接收调令前两天均为停机状态, 在调令下达时间和调令开始时间较短, 不能满足开机时间, 导致欠发电量产生。	6月2日, 6月5日日发电计划偏差考核。	82.203	82.203	根据相关政策文件要求, 严肃调度纪律, 严格按照调令执行, 按规则进行考核。

2022年6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	争议原因	争议内容	预发布数据MWh	争议后数据MWh	备注
2022年6月	红房子	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	狮子坪电站不合格电量的争议。	狮子坪电站不合格电量争议。	16.426	16.426	根据相关政策文件要求，严肃调度纪律，严格按照调度指令执行。按规则进行考核。
2022年6月	卡基娃	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	见附件	卡基娃电站（卡基娃单元）6月日发电偏差考核争议申述。	23.391	23.391	根据相关政策文件要求，严肃调度纪律，严格按照调度指令执行。按规则进行考核。
2022年6月	龙潭	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	原因为当时的曲线和调令差异值。	2022年6月超欠发电量查得6月峰、平、谷段超发0.5961万KW.h; 6月峰、平、谷段欠发1.4945万KW.h。	20.906	20.906	根据相关政策文件要求，严肃调度纪律，严格按照调度指令执行。按规则进行考核。
2022年6月	南桤河	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	因上游来水不足，多次通过平台、电话向省调申请减负未获同意。	2022年6月14日南桤河电站日发电计划考核。	395.919	395.919	根据相关政策文件要求，严肃调度纪律，严格按照调度指令执行。按规则进行考核。
2022年6月	娘拥	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	硕中单元为旋转备用，由于旋转备用及带厂用电，厂用电越上限产生超发电量。	娘拥日发电计划偏差考核（娘拥属于硕中单元）。	32.069	32.069	根据相关政策文件要求，严肃调度纪律，严格按照调度指令执行。按规则进行考核。

2022年6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6月	荣丁	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	1, 6月12日08时50分-----6月12日17时45分, 由于上游来水不足, 水位下降, 强减出力。2, 6月14日16时30分-----6月14日20时20分, 由于上游来水不足, 水位下降, 强减出力。3 6月19日1时28分-----6月19日8时59分, 由于上游来水不足, 水位下降, 强减出力。4, 6月21日21时20分-----6月21日21时54分, 由于上游来水不足, 水位下降, 强减出力。5, 6月22日16时30分-----6月22日19时00分, 由于上游来水不足, 水位下降, 强减出力。6, 6月29日15时02分-----6月29日17时30分, 由于上游来水不足, 水位下降, 强减出力。为保电站安全运行和库区公路103省道堡坎安全, 通过平台、电话向省调当值说明情况, 减负荷未同意, 造成欠发, 6月份导致被考核共204.400MWh。		309.807	309.807	根据相关政策文件要求, 严肃调度纪律, 严格按照调度指令执行。按规则进行考核。
2022年6月	沙南	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	沙南电站在运行过程中, 因水位变化导致运行水头低, 申请免除考核电量。	沙南电站在运行过程中, 因水位变化导致运行水头低, 申请免除考核电量。	195.361	195.361	根据相关政策文件要求, 严肃调度纪律, 严格按照调度指令执行。按规则进行考核。
2022年6月	山棱岗	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	山棱岗电厂2022年5月28日7:50至8:50峰段产生考核电量系调度台电话通知降10MW负荷(原调令系45MW, 降负荷后实际出力为35MW, 详见附件), 2022年6月23日0:00至0:41系我站送出线路跳闸, 第一时间申请调令“事故跳闸”调度台未同意, 我站值班人员检查设备, 未及时申请补调令, 申请此时段免考核。	山棱岗电厂2022年5月28日及2022年6月23日日发电计划偏差。	192.843	192.843	根据相关政策文件要求, 严肃调度纪律, 严格按照调度指令执行。因该考核系电厂自身原因造成, 按规则进行考核。

2022年6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6月	上通坝	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	见附件。	上通坝电站(卡基娃单元)6月日发电偏差考核争议申述。	21.696	21.696	根据相关政策文件要求,严肃调度纪律,严格按照调度指令执行。按规则进行考核。
2022年6月	狮子坪	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	狮子坪电站6月份不合格电量争议。	狮子坪电站6月份不合格电量争议。	28.673	28.673	根据相关政策文件要求,严肃调度纪律,严格按照调度指令执行。按规则进行考核。
2022年6月	石棉矿	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	6月份考核计划电量与计划处下达的计划电量偏小较多,超发电量与我方统计的超发电量相比有偏大较多。	6月份超发考核电量偏差较大	4168.599	4168.599	根据相关政策文件要求,严肃调度纪律,严格按照调度指令执行。按规则进行考核。
2022年6月	硕棵	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	硕中单元为旋转备用,由于旋转备用及带厂用电,厂用电越上限产生超发电量。	硕棵日发电计划偏差考核(硕棵属于硕中单元)。	63.193	63.193	根据相关政策文件要求,严肃调度纪律,严格按照调度指令执行。按规则进行考核。
2022年6月	硕中	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	由于旋转备用及带厂用电,厂用电越上限产生超发电量。	硕中单元日发电计划偏差考核申诉(硕中属于硕中单元)。	40.276	40.276	根据相关政策文件要求,严肃调度纪律,严格按照调度指令执行。按规则进行考核。
2022年6月	新马	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	今年由于干旱上游来水不稳定,上游电站随时蓄水造成计划偏差。	日发电计划偏差考核。	413.128	413.128	根据相关政策文件要求,严肃调度纪律,严格按照调度指令执行。按规则进行考核。

2022年6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6月	宗上	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	6月21日18时25分因阿坝地调110kV拥西线路跳闸导致我站3台机组解列，18时28分分别向省调和地调汇报我站机组情况，省调通知调度权限下放至地调配合处理线路跳闸，19时00分110kV拥西线路恢复正常运行，调度权限归属省调。	6月21日晚高峰峰段欠发电量18.702MWH	130.43	111.728	与调控处核实，情况属实，免除该时间段考核，其余时间段按规则进行考核。
2022年6月	安谷	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件。	关于安谷电站2022年06月份一次调频减免考核的申请。	414.352	76.912	与系统处核实，频率小扰动情况下AGC叠加作用导致一次调频不合格，同意免除该部分考核。
2022年6月	宝州	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	宝州6月一次调频争议材料	宝州6月一次调频争议材料。	228.804	228.804	与系统处核实，不符合免考核条件，建议加快推进机组大修消缺工作。
2022年6月	古学	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	经现地确认，古学电站一次调频投入正常，动作正常。	古学一次调频考核申诉。	86.94	86.94	与系统处核实，不符合免考核条件。
2022年6月	江边	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	经查询监控数据，机组一次调频均正常动作，烦请贵中心对江边电厂以上时段的一次调频贡献电量予以核实，以免于考核。		379.72	349.36	经再次核对PMU数据考核记录，对两项基于PMU数据计算性能合格的考核项进行了免考，其余按规则进行考核。

2022年6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6月	金康	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	金康电厂2022年06月份机组一次调频考核1号机组电量3.63万千瓦时，考核2号机组电量9.315万千瓦时。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。5月29日11:48:13频率在死区内，约为50.0425HZ左右。由于调速器和PMU的频率采集装置之间存在一定的偏差，同时其自身采样硬件的误差，导致频率在频率死区临界状态时会发生方向相反的情况。根据下面的频率和有功曲线图，频率超过频率死区的实际时间是11:48:47左右，导致一次调频的积分电量较少，贡献值不满足要求。特申请免考核，望批准。	106.95	106.95	与系统处核实，不符合免考核条件。建议加强机端测频回路的校准维护。
2022年6月	圣达	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	详见附件。	关于圣达电站2022年06月AVC免考核申诉。	253.056	253.056	与系统处核实，不符合免考核条件。
2022年6月	狮子坪	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	对狮子坪电站6月一次调频的争议材料。	狮子坪电站6月一次调频争议材料。	237.9	175.11	经核实自动化数据，对2号机组部分功率采样数据存在异常的考核项进行了免考。
2022年6月	硕深	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	经现地确认硕深电站一次调频投入正常，动作正常	硕深一次调频考核申诉	292.68	292.68	与系统处核实，不符合免考核条件。
2022年6月	硕中	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	经现地确认，硕中电站一次调频投入正常，动作正常	硕中一次调频考核申诉	40.56	40.56	与系统处核实，不符合免考核条件。

2022年6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6月	唐元	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	唐元电厂2022年6月份机组一次调频，考核2号机组电量3.11万千瓦时。经查唐元电站2号机组，在上述期间一次调频实际负荷有明显变化。特申请免考核，望批准。	经查唐元电站2号机组，在上述期间一次调频均正常工作，2号机组实际负荷有明显变化。5月26日23:48:24频率在50.055HZ左右变化。由于调速器和PMU的频率采集装置之间存在一定的偏差，同时其自身采样硬件的误差，导致频率在频率死区临界状态时会发生方向相反的情况。根据下面的频率和有功曲线图，在频率向上的趋势下，有功的调整趋势整体是向下的，方向性是准确的。在一次调频动作至23:48:48的时间内，导致一次调频的正确积分电量较少，最终出现贡献区值反调的情况。	31.104	31.104	与系统处核实，机频回路测频不准不符合考核条件；参与性能考核的机组仅动作方向正确也不符合免考核条件。
2022年6月	桃坪	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	桃坪6月一次调频争议材料。	桃坪6月一次调频争议材料。	142.1616	142.1616	与系统处核实，不符合免考核条件。
2022年6月	雅都	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	2022年06月雅都1#、2#、3#一次调频考核争议材料已提交。	2022年06月雅都1#、2#、3#一次调频考核争议材料	148.5	111.7	根据电厂基于机端数据的计算结果，对部分性能合格的考核项进行了免考。
2022年6月	泸定	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	6月份1#机组考核电量存在偏差，加之6月份来水量较往年偏少，调节能力非常有限。	四川华电泸定水电有限公司2022年6月一次调频免考核申诉。	428.72	428.72	与系统处核实，不符合免考核条件。
2022年6月	白水河	无功考核	机组无功考核	争议有效	无功曲线在正常范围内，详见附件。		4.8	0.0	与系统处核实，丰枯曲线调整期间，0点时刻曲线变化，同意免除考核。

2022年6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6月	博瓦	无功考核	机组无功考核	争议有效	<p>6月24日博瓦首次隧洞放空检查全停水工作完工，博瓦电站恢复发电。02:50博瓦1号机组发电状态（有功：2.29MW；无功：5.02Mvar），02:55博瓦2号机组发电状态（有功：3.82MW；无功：3:01Mvar），此时线路电压及母线电压在232kV左右高于231kV(22:01-08:00博瓦电站电压曲线225kV—231kV)，为机组并网瞬间母线电压高记为考核点；11:49—11:55调度相邻两次电压设定值超限（原值：233.2kV，新值：231.18kV），设置无效频繁刷屏，导致母线电压超限（08:01-12:00博瓦电站电压曲线226kV—232kV），记为考核点。鉴于以上情况，望省调酌情考虑免除博瓦电站2022年6月24日无功考核电量33.6MWh。</p> <p>02:56博瓦电站机组及全厂AVC投入，02:57博瓦电站AVC投入闭环，03:00母线电压超限为省调下发AVC母线电压目标值还未将调整到位。记为考核点</p>	<p>博瓦电站2022年6月24日无功考核电量33.6MWh，6月24日博瓦首次隧洞放空检查全停水工作完工，博瓦电站恢复发电。02:50博瓦1号机组发电状态（有功：2.29MW；无功：5.02Mvar），02:55博瓦2号机组发电状态（有功：3.82MW；无功：3:01Mvar），此时线路电压及母线电压在232kV左右高于231kV(22:01-08:00博瓦电站电压曲线225kV—231kV)，为机组并网瞬间母线电压高记为考核点；11:49—11:55调度相邻两次电压设定值超限（原值：233.2kV，新值：231.18kV），设置无效频繁刷屏，导致母线电压超限（08:01-12:00博瓦电站电压曲线226kV—232kV），记为考核点。鉴于以上情况，望省调酌情考虑免除博瓦电站2022年6月24日无功考核电量33.6MWh。</p> <p>02:56博瓦电站机组及全厂AVC投入，02:57博瓦电站AVC投入闭环，03:00母线电压超限为省调下发AVC母线电压目标值还未将调整到位。记为考核点</p>	33.6	0.0	与系统处核实，机组启停过程，同意免除考核

2022年6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6月	大岗山	无功考核	机组无功考核	争议有效	6月18日大岗山电站AVC状态为“省调闭环”控制	6月18日大岗山电站AVC状态为“省调闭环”控制	520.0	0.0	与系统处核实，AVC闭环运行期间，因电压波动导致越限，暂给予免考。
2022年6月	高海	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	四川电力调控中心：高海电厂关于双细则中提及无功考核，110kv母线电压不能超过规定值，高海电厂受考核为111-118kv段，就此问题与宜宾地调沟通过，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整，沟通过后回复：高海电厂对侧站（城南站）站内自带10kv系统负荷，该站为保障自身10kv供电电能质量，造成110kv母线电压往下调整难度大，最终导致我厂电压考核超组规模较小，不适宜母线电压合格率考核，特申请豁免考核扣费。	月度母线电压合格率考核	100.0	0.0	李春艳:生物质能电厂，并入点电压偏高，已按能力调压，给予免考。
2022年6月	高海	无功考核	机组无功考核	争议有效	110kv母线电压不能超过规定值，高海电厂受考核为111-118kv段，就此问题与宜宾地调沟通过，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整，沟通过后回复：高海电厂对侧站（城南站）站内自带10kv系统负荷，该站为保障自身10kv供电电能质量，造成110kv母线电压往下调整难度大，最终导致我厂电压考核超过规定。	机组无功考核。	139.0	0.0	与系统处及相关地调核实，该生物质能电厂，并入点电压偏高，已按能力调压，情况属实，给予免考。
2022年6月	古瓦	无功考核	机组无功考核	争议无效	因通讯卡顿，无功调节投入失败，无法及时调整负荷。	古瓦机组无功考核申诉	26.8	26.8	与系统处核实，为电厂自身原则造成，按规则进行考核。

2022年6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6月	灵溪	无功考核	机组无功考核	争议有效		机组无功考核	15.2	0.0	与系统处核实，为电厂自身原则造成，按规则进行考核。
2022年6月	灵溪	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效		灵溪月度母线电压合格率考核	133.0	0.0	与系统处核实，为电厂自身原则造成，按规则进行考核。
2022年6月	英雄坡	无功考核	机组无功考核	争议有效	英雄坡电厂处于系统末端，机组开机状态时均已进相控制电压，达到进相下限值运行，但因机组容量小效果不明显；加上机组停机状态时母线电压过高，导致考核点较多。	2022年6月考核，机组无功考核，无功考核数据12.88万.kw.h.	128.8	0.0	与系统处核实，机组容量小，并网点电压偏高，调压能力有限，暂给予免考，但后需要优化机组进相能力。
2022年6月	英雄坡	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	英雄坡电厂处于系统末端，机组开机状态时均已进相控制电压，达到进相下限值运行，但因机组容量小效果不明显；加上机组停机状态时母线电压过高。	2022年6月考核，月度母线电压合格率考核，无功考核数据14万kw.h.	140.0	0.0	与系统处核实，机组容量小，并网点电压偏高，调压能力有限，暂给予免考，但后需要优化机组进相能力。
2022年6月	古瓦	调峰考核	调峰考核	争议无效	古瓦下达曲线与申请曲线不一致，库区水位低，水头无法满足调令要求。	古瓦电站调峰考核争议	3676.512	3676.512	经核实，因电厂未按调令执行造成，按规则进行考核。
2022年6月	官帽舟	调峰考核	调峰考核	争议无效	由于水位低，故在执行调令时未能满足爬坡率。	关于官帽舟电站2022年6月份调峰考核的争议	210.288	210.288	经核实，因电厂未按调令执行造成，按规则进行考核。
2022年6月	海涯寨	调峰考核	调峰考核	争议无效	6月3日9:30分按调令执行设置上网出力24MW一直运行至6月4日23:15回曲线，期间未收到调峰调令，望免除考核。	调峰考核电量29.1890万度	291.8904	291.8904	经核实，考核计算无误，按规则进行考核。

2022年6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6月	江边	调峰考核	调峰考核	争议无效	<p>一、06月20日按日发电计划执行进行负荷调整,当日最低发电能力时间为23:45 165MW、24:00 160MW,我站按照规则 23:59负荷165MW减至160MW,24:00我站上网负荷为163.198MW,负荷在±2%范围内,申请第二类调峰能力考核 61.56 MWh、第三类调峰能力考核(未报错报考核) 1979.712 MWh免考核。</p> <p>二、06月21日按日发电计划执行进行负荷调整,当日最低发电能力时间为00:00 160MW、00:15 170MW,我站按照规则 00:15负荷160MW减至170MW,00:15我站上网负荷为170.037MW,负荷在±2%范围内,其中00:00:17-00:16:19由于一次调整动作,将负荷由163.198MW加至170.037MW,申请第二类调峰能力考核</p>	<p>江边电站2022年06月20日、06月21日第二类调峰能力考核121.248MWh,06月20日第三类调峰能力考核(未报错报考核)1979.712 MWh,由此造成的考核电量约2100.96MWh</p>	2100.96	2100.96	经核实,考核计算无误,按规则进行考核。
2022年6月	立洲	调峰考核	调峰考核	争议无效	见附件	立洲单元6月调峰考核争议申述。	89.3532	89.3532	经核实,电厂未按照要求进行申报,按规则进行考核。
2022年6月	狮子坪	调峰考核	调峰考核	争议无效	狮子坪电站调峰考核的争议说明。	狮子坪电站调峰考核的争议说明。	72.72	72.72	经核实,电厂未按照要求进行申报,按规则进行考核。
2022年6月	古瓦	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	由于古瓦水调自动化系统出现逻辑性错误,现已要求厂家进行分析并给出处理办法。	水调自动化系统传送信息考核争议。	50.0	50.0	系电厂自身原因造成,按规则纳入考核。

2022年6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6月	古学	水电厂调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	自动上传系统出现故障导致日报数据采集有问题。	古学水调自动化系统传送信息考核争议。	50.0	50.0	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	江边	水电厂调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	原因：3号机检修，入库流量大于1、2号满发流量导致的弃水，由于运行值班员对（满发时段弃水流量导致计算出日弃水量）该项弃水原因理解不足，选取“弃水原因”错误。	报送水情日报数据出现“弃水原因”选择不合理受到考核	100.0	100.0	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	拉山	水电厂调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效		详见附件，谢谢！	150.0	150.0	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	冷竹关	水电厂调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效		详见附件，谢谢！	150.0	150.0	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	龙潭	水电厂调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	调度水情系统的基础数据刚作了变更，现在正在不断调整改进使用中，不断修改、完善和规范水调系统中不准确的数据。	月度水情考核电量5.0万KWh	50.0	50.0	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。

2022年6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6月	娘拥	水电厂调水度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	坝上水位计故障导致数据上传中断产生漏报, 现已更换水位计。	娘拥水调自动化系统传送信息考核争议	50.0	50.0	系电厂自身原因造成, 按规则纳入考核。
2022年6月	硕深	水电厂调水度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	坝上水位由于系统传输不及时, 采集数据有误差, 现已对其进行维护。	硕深水调自动化系统传送信息考核申诉	50.0	50.0	系电厂自身原因造成, 按规则纳入考核。
2022年6月	小天都	水电厂调水度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效		详见附件, 谢谢!	150.0	150.0	系电厂自身原因造成, 按规则纳入考核。
2022年6月	雅都	水电厂调水度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	雅都水电站5月27日水情日报, 于5月28日01:30前完成上报, 未出现漏报数据。	雅都水电站2022年5月27日水情日报漏报考核	50.0	50.0	系电厂自身原因造成, 按规则纳入考核。
2022年6月	宝珠寺	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	当机组停机与系统解列时机组会自动退出AVC功能, 当全厂机组停机时会自动退出AVC子站, 6月AVC子站投入率为85.29%是因为全厂机组停机时间被计入投入时间, 剔除机组全停时间6月AVC子站投入时间为38382.6min, 实际投入时间为38075min, AVC子站投入率为99.20%, 特申请免除2022年6月份AVC子站投入率考核		700.0	0.0	与调控处核实, 同意免除停电期间的AVC投入率考核。

2022年6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6月	俄日	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	今年3月份投产，6月来水不足，不具备3台机组试验条件，股俄日电站AVC调试暂未开展。	关于俄日电站AVC争议申诉，请查阅。	172.5	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年6月	古瓦	AVC考核	AVC合格考核	争议有效	古瓦已于7月17日完成AVC试验72小时试验，现已投入运行。	古瓦电站AVC合格考核争议	513.5	0.0	经向自动化核实，情况属实，给予免考。
2022年6月	古瓦	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	古瓦已于7月17日完成AVC试验72小时试验，现已投入运行。	古瓦电站AVC考核争议	513.5	0.0	经向自动化核实，情况属实，给予免考。
2022年6月	古学	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	由于之前设备不完善，不具备投运条件，现已试验正常，AVC已投入运行。	古学AVC子站投运率考核争议	225.0	225.0	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	红卫桥	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	3月份投产，6月份来水不足，只能满足2台机运行，暂不具备3台机同时进行AVC试验，特此汇报。申请免除考核。	关于红卫桥电站AVC争议的申诉，请查阅。	277.5	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年6月	姜射坝	AVC考核	AVC合格考核	争议无效	因姜射坝电厂引用流量来自岷江，威州电厂引用流量来自杂谷脑河，故两厂虽然属于同一业主且总装机容量20万千瓦，但不属于梯级水电站。	姜射坝电站2022年06月AVC投入率被考核32万千瓦时；合格率被考核32万千瓦时，两站暂时未建设自动电压控制（AVC）系统，详见附件，申请免考。	320.0	320.0	已发文要求配置AVC，站端未配置，按规则进行考核。
2022年6月	姜射坝	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	因姜射坝电厂引用流量来自岷江，威州电厂引用流量来自杂谷脑河，故两厂虽然属于同一业主且总装机容量20万千瓦，但不属于梯级水电站。	姜射坝电站2022年06月AVC投入率被考核32万千瓦时；合格率被考核32万千瓦时，两站暂时未建设自动电压控制（AVC）系统，详见附件，申请免考。	320.0	320.0	已发文要求配置AVC，站端未配置，按规则进行考核。
2022年6月	江边	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	因疫情原因影响，造成相应工作滞后未完成。鉴于设备缺陷不能及时处理与自动化沟通，待消除后再投入；由此造成06月AVC子站投运率考核825 MW.h。疫情得到控制后，6月10日对缺陷进行处理完成，AVC已按要求投入省调远方闭环控制。	06月AVC子站投运率考核被考核825 MW.h	825.0	825.0	未提供有效证明材料，按规则进行考核。

2022年6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6月	栗子坪	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	栗子坪AVC投运后，长期存在欠励限制动作刷屏，影响运行人员监盘。	栗子坪电站AVC投运率不合格	330.0	330.0	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	南桠河	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	南桠河AVC投运后，长期存在欠励限制动作刷屏，影响运行人员监盘。	南桠河AVC投运率不合格	300.0	300.0	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	戒州	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	戒州电厂2022.06.09至2022.06.22期间处于双机停运状态。AVC子站投运率有误（双机停运期间，AVC子站投退状态不应纳入统计）		3000.0	0.0	经向调度核实，情况属实，给予免考。
2022年6月	圣达	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	申请AVC免考	关于圣达电站2022年06月AVC申请免考说明，详见附件。	1056.0	0.0	丰枯曲线转换期间，同意免除考核。
2022年6月	硕中	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	由于之前设备功能不完善，现已试验正常，已投入运行	硕中电站AVC子站投运率考核申诉	300.0	300.0	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	太平驿	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	2022年5月27日15:34至2022年6月5日10:42太平驿公司进行220kV母线GIS大修，年检预试，引水隧洞放空检查，四台机组全停，退出AVC并汇报当值调度。	太平驿公司6月AVC子站投运率被考核65万千瓦时电量	650.0	0.0	经核实，给予全停期间的投入率考核。
2022年6月	威州	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	姜射坝电厂单机容量3.2万千瓦，总装机容量12.8万千瓦；威州电厂单机容量2.4万千瓦，总装机容量7.2万千瓦；均直接并入四川220kV电网。因姜射坝电厂引用流量来自岷江，威州电厂引用流量来自杂谷脑河，故两厂虽然为“属于同一业主且总装机容量20万千瓦”，但不属于梯级水电站。	威州电站2022年06月AVC投入率被考核18万千瓦时；合格率被考核18万千瓦时，威州暂时未建设自动电压控制（AVC）系统，详见附件，申请免考	180.0	180.0	已发文要求配置AVC，站端未配置，按规程进行考核。

2022年6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6月	威州	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	姜射坝电厂单机容量3.2万千瓦，总装机容量12.8万千瓦；威州电厂单机容量2.4万千瓦，总装机容量7.2万千瓦；均直接并入四川220kV电网。因姜射坝电厂引用流量来自岷江，威州电厂引用流量来自杂谷脑河，故两厂虽然为“属于同一业主且总装机容量20万千瓦”，但不属于梯级水电站。	威州电站2022年06月AVC投入率被考核18万千瓦时；合格率被考核18万千瓦时，威州暂时未建设自动电压控制(AVC)系统,详见附件,申请免考核	180.0	180.0	已发要求配置AVC,站端未配置,按规程进行考核。
2022年6月	小天都	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	因2022年6月形成了小天都AVC方案初稿,8月上旬完成开发,小天都电厂AVC控制方式过于复杂,技术难度大,且无其他成功经验可供借鉴,调试过程中发现程序存在不少问题需要修改完善。	详见附件,谢谢!	600.0	0.0	电厂分母运行,运行方式特殊,AVC接入存在一定难度,暂给予免考,电厂应积极开展工作,尽快接入。
2022年6月	泸定	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	6月份监控系统改造期间AVC功能投入不具备	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年6月avc免考核申诉	2300.0	0.0	监控系统改造期间,给予免考。
2022年6月	泸定	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	6月份监控系统改造期间AVC功能投入不具备	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年6月avc免考核申诉	2300.0	0.0	监控系统改造期间,给予免考。
2022年6月	小天都	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	因2022年6月形成了小天都AVC方案初稿,8月上旬完成开发,小天都电厂AVC控制方式过于复杂,技术难度大,且无其他成功经验可供借鉴,调试过程中发现程序存在不少问题需要修改完善。	详见附件,谢谢!	600.0	0.0	电厂分母运行,运行方式特殊,AVC接入存在一定难度,暂给予免考,电厂应积极开展工作,尽快接入。
2022年6月	新马	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	由于疫情原因设备和调试厂家不能入场,望免于考核!	AVC合格率考核	300.0	300.0	未提供相关证明材料,不予免考。
2022年6月	新马	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	由于疫情原因设备和调试厂家不能入场,望免于考核!	AVC子站投运率考核	300.0	300.0	未能提供有效支撑证明材料,不予免考。

2022年6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6月	热柯觉	有功功率考核	有功功率考核	争议无效	由于我站6月份限电次数较多，影响我站有功变化率。	6月份有功变化率考核	121.8386	121.8386	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	白鸟	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	2022年5月26日至2022年6月25日可用功率不合格。经现场核查022年5月26日至2022年6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。	光功率预测可用功率合格率	304.7662	304.7662	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	白鸟	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	2022年5月26日至2022年6月25日理论功率不合格。经现场核查022年5月26日至2022年6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。	光功率预测理论功率合格率	304.7662	304.7662	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	柏株箐	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	经核查2022年5月26日至6月25日，由于上传调度的通道与功率预测不一致，且采集频率难以做到完全一致，导致了实发功率的偏差，进而导致理论、可用功率计算不合格。	理论功率合格率	122.5728	122.5728	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	柏株箐	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	经核查2022年5月26日至6月25日，由于上传调度的通道与功率预测不一致，且采集频率难以做到完全一致，导致了实发功率的偏差，进而导致理论、可用功率计算不合格。	可用功率合格率	122.5728	122.5728	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	大德	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	经核查2022年05月26日至2022年06月25日，由于上传调度的通道与功率预测不一致，且采集频率难以做到完全一致，导致实发功率的偏差，进而导致理论功率计算不合格。	2022年06月份大德电场功率预测预发布考核数据显示,2022年05月26日至2022年06月25日理论功率合格率75.74%；考核电量38.508万kwh.	385.079	385.079	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。

2022年6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6月	大德	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	经核查2022年05月26日至2022年06月25日，由于上传调度的通道与功率预测不一致，且采集频率难以做到完全一致，导致功率率的偏差，进而导致可用功率计算不合格。	2022年06月份大德电调场功率预测预发布考核数据显示，2022年05月26日至2022年06月25日可用功率合格率70.35%，考核电量38.508万kwh	385.079	385.079	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	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 \geq 理论功率 \geq 可用功率 \geq 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。	2022年关于06月份所有考核补偿项目已预发布的通知”，经查我站“理论功率合格率”受到考核	17.8154	17.8154	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	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 \geq 理论功率 \geq 可用功率 \geq 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。	大田光伏电站于2022年8月9日收到“新版《两个细则》2022年关于06月份所有考核补偿项目已预发布的通知”，经查我站“可用功率合格率”受到考核	17.8154	17.8154	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	红和	功率预测考核	日前准确率	争议无效	省电力公司公布短期预测准确率有6天（5月29日、6月2日、6月3日、6月18日、6月21日、6月22日）不合格，红和风电调场统计短期准确率有4天（6月2日、3日、5日、18日）不合格。	省电力公司公布短期预测准确率与现场不一致	47.5	47.5	省调数据正确，按规则纳入考核。
2022年6月	红和	功率预测考核	相关性系数	争议无效	省电力公司公布相关性系数有29天不合格，红和风电调场将短期上报数据（见附件）导出后计算为8天不合格（6月3日、6月5日、6月8日、6月9日、6月11日、6月13日、6月15日、6月24日），请省电力公司核查。	相关性系数不合格天数与省电力公司公布不一致	649.6128	649.6128	省调数据正确，按规则纳入考核。
2022年6月	红和	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	因攀宁高速在红和风电调场周边施工，经常爆破，导致机组在线振动报警，机组振动超限停机。	可用功率不合格	448.0089	448.0089	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。

2022年6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6月	红和	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	因攀宁高速在红和风电场周边施工，经常爆破，导致机组在线振动报警，机组振动超限停机。由于上传调度的通道与功率预测不一致，且采集频率难以做到完全一致，导致了实际功率的偏差，进而导致理论、可用功率计算不合格。	理论功率不合格	448.0089	448.0089	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	灰力苏	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	由于上传调度的通道与功率预测不一致，且采集频率难以做到完全一致，导致了实际功率的偏差，进而导致理论、可用功率计算不合格。	灰力苏光伏电场2022年06月考核结果	47.9243	47.9243	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	灰力苏	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	由于上传调度的通道与功率预测不一致，且采集频率难以做到完全一致，导致了实际功率的偏差，进而导致理论、可用功率计算不合格。	灰力苏光伏电场2022年06月考核结果	47.9243	47.9243	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	金安	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	因攀宁高速在红和风电场周边施工，经常爆破，导致机组在线振动报警，机组振动超限停机。	可用功率不合格	49.526	49.526	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	金安	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	因攀宁高速在红和风电场周边施工，经常爆破，导致机组在线振动报警，机组振动超限停机。	理论功率不合格	49.526	49.526	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	兰措玛	功率预测考核	日前准确率	争议无效	通讯中断原因为安曲变电站到麦尔玛变电站之间光纤中断，非我站设备原因	电站在6月4日11:43分接省调信通公司电话通知：电站到省调通信中断后，经排查是安曲变电站到麦尔玛变电站之间光纤中断。随后立即报送省信通和阿坝信通。于6月24日处理恢复。因此，此次光纤中断造成电站数据无法上传至省调。	402.7497	402.7497	经核实，电厂无法提供相关证明材料，按规则考核。

2022年6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6月	兰错玛	功率预测考核	超短期预测上报率	争议无效	通讯中断原因为安曲变电站到麦尔玛变电站之间光纤中断，非我站设备原因	电站在6月4日11:43分接省调信通公司电话通知：电站到省调通信中断后，经排查是安曲变电站到麦尔玛变电站之间光纤中断。随后立即报送省信通和阿坝信通。于6月24日处理恢复。因此，此次光纤中断造成电站数据无法上传至省调。	71.2052	71.2052	经核实，电厂无法提供相关证明材料，按规则考核。
2022年6月	兰错玛	功率预测考核	理论功率合格格率	争议无效	通讯中断原因为安曲变电站到麦尔玛变电站之间光纤中断，非我站设备原因。	电站在6月4日11:43分接省调信通公司电话通知：电站到省调通信中断后，经排查是安曲变电站到麦尔玛变电站之间光纤中断。随后立即报送省信通和阿坝信通。于6月24日处理恢复。因此，此次光纤中断造成电站数据无法上传至省调。	71.2052	71.2052	经核实，电厂无法提供相关证明材料，按规则考核。
2022年6月	兰错玛	功率预测考核	日前预测上报率	争议无效	通讯中断原因为安曲变电站到麦尔玛变电站之间光纤中断，非我站设备原因。	电站在6月4日11:43分接省调信通公司电话通知：电站到省调通信中断后，经排查是安曲变电站到麦尔玛变电站之间光纤中断。随后立即报送省信通和阿坝信通。于6月24日处理恢复。因此，此次光纤中断造成电站数据无法上传至省调。	71.2052	71.2052	经核实，电厂无法提供相关证明材料，按规则考核。

2022年6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6月	兰错玛	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	通讯中断原因为安曲变电站到麦尔玛变电站之间光纤中断，非我站设备原因。	电站在6月4日11:43分接省调信通公司电话通知：电站到省调通信中断后，经排查是安曲变电站到麦尔玛变电站之间光纤中断。随后立即报送省信通和坝坝信通。于6月24日处理恢复。因此，此次光纤中断造成电站数据无法上传至省调。	71.2052	71.2052	经核实，电厂无法提供相关证明材料，按规则考核。
2022年6月	兰错玛	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	通讯中断原因为安曲变电站到麦尔玛变电站之间光纤中断，非我站设备原因。	电站在6月4日11:43分接省调信通公司电话通知：电站到省调通信中断后，经排查是安曲变电站到麦尔玛变电站之间光纤中断。随后立即报送省信通和坝坝信通。于6月24日处理恢复。因此，此次光纤中断造成电站数据无法上传至省调。	71.2052	71.2052	经核实，电厂无法提供相关证明材料，按规则考核。
2022年6月	兰错玛	功率预测考核	超短期准确率	争议无效	通讯中断原因为安曲变电站到麦尔玛变电站之间光纤中断，非我站设备原因	电站在6月4日11:43分接省调信通公司电话通知：电站到省调通信中断后，经排查是安曲变电站到麦尔玛变电站之间光纤中断。随后立即报送省信通和坝坝信通。于6月24日处理恢复。因此，此次光纤中断造成电站数据无法上传至省调。	737.5499	737.5499	经核实，电厂无法提供相关证明材料，按规则考核。
2022年6月	凉风坳	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	凉风坳风电场2022年6月风功率预测考核争议	凉风坳风电场2022年6月风功率预测考核争议	238.8638	238.8638	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。

2022年6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6月	热柯觉	功率预测考核	相关性系数	争议无效	由于6月份限电次数较多，特申请酌情减免6月份相关性系数考核。	6月份相关性系数考核。	246.131	246.131	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	热柯觉	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	因我站6月份限电次数较多，特申请对6月份可用功率合格率考核予以酌情减免。	6月份可用功率合格率考核	196.9048	196.9048	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	热柯觉	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	因我站6月份限电次数较多，特申请对6月份理论功率合格率考核予以酌情减免。	6月份理论功率合格率考核	196.9048	196.9048	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	竹林坡	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	上传调度的通道与功率预测不一致，且采集频率难以做到完全一致，导致实发功率偏差	申请可用功率免考核	37.2682	37.2682	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	竹林坡	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	上传调度的通道与功率预测不一致，且采集频率难以做到完全一致，导致实发功率偏差	申请理论功率免考核	37.2682	37.2682	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	竹林坡	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	因我公司停电检修导致我站不能正常并网，进而导致理论、可用功率计算不合格	申请可用功率免考核	37.2682	37.2682	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	竹林坡	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	因我公司停电检修导致我站不能正常并网，进而导致理论、可用功率计算不合格	申请理论功率免考核	37.2682	37.2682	系电厂自身原因造成，按规则纳入考核。
2022年6月	红和	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	省电力公司公布有5月30日以后AVC开始在投运状态。我站对现场设备进行了解查，运行一切正常，接收指令也正常，请省电力公司核实，谢谢。	AVC投运率不合格	617.2069	617.2069	与系统处核实，站端有缺陷，按规则进行考核。
2022年6月	红和	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议无效	省电力公司公布有5月30日以后AVC开始在投运状态。我站对现场设备进行了解查，运行一切正常，接收指令也正常，请省电力公司核实，谢谢。	AVC调节合格率不合格	27.7019	27.7019	与系统处核实，站端有缺陷，按规则进行考核。
2022年6月	金安	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议无效	省电力公司公布有5月30日以后AVC开始在投运状态。我站对现场设备进行了解查，运行一切正常，接收指令也正常，请省电力公司核实，谢谢。	AVC调节合格率不合格	3.0624	3.0624	与系统处核实，站端有缺陷，按规则进行考核。

2022年6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6月	金安	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	省电力公司公布有5月30日以后AVC开始未在投运状态。我站对现场设备进行检修，运行一切正常，接收指令也正常，请省电力公司核实，谢谢。	金安AVC未退出投运	68.2304	68.2304	与系统处核实，站端有缺陷，按规则进行考核。
2022年6月	乌科	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	因乌科风电场5月26-5月31日配合白鹤滩500千伏配套工程，导致乌科风电场全场受累停机，AVC系统退出远方运行，于5月31日送电后，AVC系统恢复远方运行，故申请免除5月26日-5月31日乌科风电场AVC投运率考核和调节合格率考核	免除5月26日-5月31日乌科风电场AVC投运率考核和调节合格率考核。	16.29	0.0	与调控处核实，免除停电期间26日-31日的AVC考核。
2022年6月	乌科	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议有效	因乌科风电场5月26-5月31日配合白鹤滩500千伏配套工程，导致乌科风电场全场受累停机，AVC系统退出远方运行，于5月31日送电后，AVC系统恢复远方运行，故申请免除5月26日-5月31日乌科风电场AVC投运率考核和调节合格率考核	免除5月26日-5月31日乌科风电场AVC投运率考核。	20.756	18.4344	与调控处核实，免除停电期间26日-31日的AVC考核。

2022年6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	争议原因	争议内容	预发布数据MWh	争议后数据MWh	备注
2022年6月	兰错玛	非计划停运考核	非计划停运考核	造成停运的原因是因为电网电压波动，非我站设备原因。	<p>2022年5月26日01:32，因四坝电网电压波动，我站孤岛保护I、II段低压保护动作，兰麦线151开关、1#SVG311开关跳闸，我站于01:55向地调汇报。02:14，省调下令将35Kv1#集电线路312开关、2#集电线路313开关、3#集电线路314开关由运行转热备用，02:41操作完成并回令。03:05，地调下令：（1）将1#主变301开关由运行转热备用，（2）将110Kv兰麦线151开关由热备用转运行，1#主变301开关由热备用转运行，1#SVG311开关由热备用转运行，03:16操作完成并回令。03:22，省调下令将35Kv1#集电线路312开关、2#集电线路313开关、3#集电线路314开关由热备用转运行，03:33操作完成并回令。我</p>	30.64	0.0	与计划处和阿坝地调核实，因阿坝电网110kV安麦线故障导致机组停运，非电厂原因，予以免除。

2022年6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6月	方山	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	方山2022年6月超发电量有误，请核实。	关于方山电厂2022年6月不合格电量的争议材料。	2606.476	749.09	与调控处核实，值班调度台电话通知调频配合电网顶峰、事故处理，但调令系统异常，未作废原有调令，因此免除此时段考核，其余时段按规则进行考核。
2022年6月	宗上	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	6月21日18时25分因坝地调110kV拥西线路跳闸导致我站3台机组解列，18时28分分别向省调和地调汇报我站机组情况，省调通知调度权限下放至地调配合处理线路跳闸，19时00分110kV拥西线路恢复正常，调度权限归省属调。	6月21日晚高峰峰段欠发电量18.702MWH	130.43	111.728	与调控处核实，情况属实，免除此时段考核，其余时段按规则进行考核。
2022年6月	安谷	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件。	关于安谷电站2022年06月份一次调频减免考核的申请。	414.352	76.912	与系统处核实，频率小扰动情况下AGC叠加作用导致一次调频不合格，同意免除该部分考核。
2022年6月	江边	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	经查询监控数据，机组一次调频均正常动作，烦请贵中心对江边电厂以上时段的一次调频贡献电量予以核实，以免于考核。		379.72	349.36	经再次核对PMU数据考核记录，对两项基于PMU数据计算性能合格的考核项进行了免考，其余按规则进行考核。
2022年6月	狮子坪	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	对狮子坪电站6月一次调频的争议材料。	狮子坪电站6月一次调频争议材料。	237.9	175.11	经核实自动化数据，对2号机组部分功率采样数据存在异常的考核项进行了免考。

2022年6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6月	雅都	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	2022年06月雅都1#、2#、3#一次调频考核争议材料已提交。	2022年06月雅都1#、2#、3#一次调频考核争议材料	148.5	111.7	根据电厂基于机端数据的计算结果，对部分性能合格的考核项进行了免考。
2022年6月	白水河	无功考核	机组无功考核	争议有效	无功曲线在正常范围内，详见附件。		4.8	0.0	与系统处核实，丰枯曲线调整期间，0点时刻曲线变化，同意免除考核。
2022年6月	博瓦	无功考核	机组无功考核	争议有效	6月24日博瓦首次隧洞放空检查全停水工作完工，博瓦电站恢复发电。02:50博瓦1号机组发电状态（有功：2.29MW；无功：5.02Mvar），02:55博瓦2号机组发电状态（有功：3.82MW；无功：3.01Mvar），此时线路电压及母线电压在232kV左右高于231kV(22:01-08:00博瓦电站电压曲线225kV—231kV)，为机组并网瞬间母线电压高记为考核点；11:49—11:55调频度相邻两次电压设定值超限（原值：233.2kV，新值：231.18kV），设置无效频繁刷屏，导致母线电压超限（08:01-12:00博瓦电站电压曲线226kV—232kV），记为考核点。鉴于以上情况，望省调酌情考虑免除博瓦电站2022年6月24日无功考核电量33.6MWh。	博瓦电站2022年6月24日无功考核电量33.6MWh，6月24日博瓦首次隧洞放空检查全停水工作完工，博瓦电站恢复发电。02:50博瓦1号机组发电状态（有功：2.29MW；无功：5.02Mvar），02:55博瓦2号机组发电状态（有功：3.82MW；无功：3.01Mvar），此时线路电压及母线电压在232kV左右高于231kV(22:01-08:00博瓦电站电压曲线225kV—231kV)，为机组并网瞬间母线电压高记为考核点；11:49—11:55调频度相邻两次电压设定值超限（原值：233.2kV，新值：231.18kV），设置无效频繁刷屏，导致母线电压超限（08:01-12:00博瓦电站电压曲线226kV—232kV），记为考核点。鉴于以上情况，望省调酌情考虑免除博瓦电站2022年6月24日无功考核电量33.6MWh。	33.6	0.0	与系统处核实，机组启停过程，同意免除考核。

2022年6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6月	大岗山	无功考核	机组无功考核	争议有效	6月18日大岗山电站AVC状态为“省调闭环”控制	6月18日大岗山电站AVC状态为“省调闭环”控制	520.0	0.0	与系统处核实，AVC闭环运行期间，因电压波动导致越限，暂给予免考。
2022年6月	高海	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	四川电力调控中心：高海电厂关于双细则中提及无功考核，110kv母线电压不能超过规定值，高海电厂受考核为111-118kv段，就此问题与宜宾地调沟通，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整，沟通后回复：高海电厂对侧站（城南站）站内自带10kv系统负荷，该站为保障自身10kv供电电能质量，造成110kv母线电压往下调整难度大，最终导致我厂电压考核超过规定，由于我厂是垃圾环保发电厂，机组规模较小，不适宜母线电压合格率考核，特申请豁免考核扣费。	月度母线电压合格率考核	100.0	0.0	李春艳:生物质能电厂，并入点电压偏高，已按能力调压，给予免考。
2022年6月	高海	无功考核	机组无功考核	争议有效	110kv母线电压不能超过规定值，高海电厂受考核为111-118kv段，就此问题与宜宾地调沟通，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整，沟通后回复：高海电厂对侧站（城南站）站内自带10kv系统负荷，该站为保障自身10kv供电电能质量，造成110kv母线电压往下调整难度大，最终导致我厂电压考核超过规定。	机组无功考核。	139.0	0.0	与系统处及相关地调核实，该生物质能电厂，并入点电压偏高，已按能力调压，情况属实，给予免考。
2022年6月	灵溪	无功考核	机组无功考核	争议有效		机组无功考核	15.2	0.0	与系统处核实，为电厂自身原则造成，按规则进行考核。

2022年6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6月	灵溪	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效		灵溪月度母线电压合格率考核	133.0	0.0	与系统处核实，为电厂自身原则造成，按规则进行考核。
2022年6月	英雄坡	无功考核	机组无功考核	争议有效	英雄坡电厂处于系统末端，机组开机状态时均已进相控制电压，达到进相下限值运行，但因机组容量小效果不明显；加上机组停机状态时母线电压过高，导致考核点较多。	2022年6月考核，机组无功考核，无功考核数据12.88万.kw.h.	128.8	0.0	与系统处核实，机组容量小，并网点电压偏高，调压能力有限，暂给予免考，但后需要优化机组进相能力。
2022年6月	英雄坡	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	英雄坡电厂处于系统末端，机组开机状态时均已进相控制电压，达到进相下限值运行，但因机组容量小效果不明显；加上机组停机状态时母线电压过高。	2022年6月考核，月度母线电压合格率考核，无功考核，数据14万kw.h.	140.0	0.0	与系统处核实，机组容量小，并网点电压偏高，调压能力有限，暂给予免考，但后需要优化机组进相能力。
2022年6月	宝珠寺	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	当机组停机与系统解列时机组会自动退出AVC功能，当全厂机组停机时会自动退出AVC子站，6月AVC子站投运率为85.29%是因为全厂机组停机时间被计入应投入时间，剔除机组全停时间6月AVC子站应投入时间为38382.6min，实际投入时间为38075min，AVC子站投运率为99.20%，特申请免除2022年6月份AVC子站投运率考核。		700.0	0.0	与调控处核实，同意免除除停电期间的AVC投运率考核。
2022年6月	俄日	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	今年3月份投产，6月来水不足，不具备3台机组试验条件，股俄日电站AVC调试暂未开展。	关于俄日电站AVC争议申诉，请查阅。	172.5	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年6月	古瓦	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	古瓦已于7月17日完成AVC试验72小时试验，现已投入运行。	古瓦电站AVC合格率考核争议	513.5	0.0	经向自动化核实，情况属实，给予免考。

2022年6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6月	古瓦	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	古瓦已于7月17日完成AVC试验72小时试验，现已投入运行。	古瓦电站AVC考核争议	513.5	0.0	经向自动化核实，情况属实，给予免考。
2022年6月	红卫桥	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	3月份投产，6月份来水不足，只能满足2台机运行，暂不具备3台机同时进行AVC试验，特此汇报。申请免除考核。	关于红卫桥电站AVC争议的申诉，请查阅。	277.5	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年6月	戎州	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	戎州电厂2022.06.09至2022.06.22期间处于双机停运状态。AVC子站投运率有误（双机停运期间，AVC子站投运状态不应纳入统计）		3000.0	0.0	经向调度核实，情况属实，给予免考。
2022年6月	圣达	AVC考核	AVC合格考核	争议有效	申请AVC免考	关于圣达电站2022年06月AVC申请免考核说明，详情见附件。	1056.0	0.0	丰枯曲线转换期间，同意免除考核。
2022年6月	太平驿	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	2022年5月27日15:34至2022年6月5日10:42太平驿公司进行220kV母线GIS大修，年检预试，引水隧洞放空检查，四台机组全停，退出AVC并汇报当值调度	太平驿公司6月AVC子站投运率被考核65万千瓦时电量	650.0	0.0	经核实，给予全停期间的投入率考核。
2022年6月	小天都	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	因2022年6月形成了小天都AVC方案初稿，8月上旬完成开发，小天都电厂AVC控制方式过于复杂，技术难度大，且无其他成功经验可供借鉴，调试过程中发现程序存在不少问题需要修改完善。	详见附件，谢谢！	600.0	0.0	电厂分母运行，运行方式特殊，AVC接入存在一定难度，暂给予免考，电厂应积极开展工作，尽快接入。
2022年6月	小天都	AVC考核	AVC合格考核	争议有效	因2022年6月形成了小天都AVC方案初稿，8月上旬完成开发，小天都电厂AVC控制方式过于复杂，技术难度大，且无其他成功经验可供借鉴，调试过程中发现程序存在不少问题需要修改完善。	详见附件，谢谢！	600.0	0.0	电厂分母运行，运行方式特殊，AVC接入存在一定难度，暂给予免考，电厂应积极开展工作，尽快接入。

2022年6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6月	泸定	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	6月份监控系统改造期间AVC功能投入不具备	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年6月avc免考核申诉	2300.0	0.0	监控系统改造期间，给予免考。
2022年6月	泸定	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	6月份监控系统改造期间AVC功能投入不具备	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年6月avc免考核申诉	2300.0	0.0	监控系统改造期间，给予免考。
2022年6月	乌科	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	因乌科风电场5月26-5月31日配合白鹤滩500千伏配套工程，导致乌科风电场全受累停机，AVC系统退出远方运行，于5月31日送电后，AVC系统恢复远方运行，故申请免除5月26日-5月31日乌科风电场AVC投运率考核和调节合格率考核	免除5月26日-5月31日乌科风电场AVC投运率考核和调节合格率考核。	16.29	0.0	与调控处核实，免除停电期间26日-31日的AVC考核。
2022年6月	乌科	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议有效	因乌科风电场5月26-5月31日配合白鹤滩500千伏配套工程，导致乌科风电场全受累停机，AVC系统退出远方运行，于5月31日送电后，AVC系统恢复远方运行，故申请免除5月26日-5月31日乌科风电场AVC投运率考核和调节合格率考核	免除5月26日-5月31日乌科风电场AVC投运率考核和调节合格率考核。	20.756	18.4344	与调控处核实，免除停电期间26日-31日的AVC考核。

2022年6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6月	兰玛	非计划停运考核	非计划停运考核	争议有效	造成停运的原因是因为电网电压波动，非我站设备原因。	<p>2022年5月26日01:52，因阿坝电网电压波动，我站孤岛保护 I、II 段低压保护动作，兰麦线151开关、1#SVG311开关跳闸，我站于01:55向地调汇报。02:14，省调下令将35Kv1#集电线路312开关、2#集电线路313开关、3#集电线路314开关由运行转热备用，02:41操作完成并回令。03:05，地调下令：(1)将1#主变301开关由运行转热备用，(2)将110Kv兰麦线151开关由热备用转运行，1#主变301开关由热备用转运行，1#SVG311开关由热备用转运行，03:16操作完成并回令。03:22，省调下令将35Kv1#集电线路312开关、2#集电线路313开关、3#集电线路314开关由热备用转运行，03:33操作完成并回令。我站设备恢复正常运行。</p>	30.64	0.0	与计划处和阿坝地调核实，因阿坝电网110kV安麦线故障导致机组停运，非电厂原因，予以免除。

