

国家能源局四川监管办公室

川监能市场函〔2023〕25号

关于公布 2022 年 11 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 11 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 11 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 11 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 11 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 11 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 11 月四川省调直调发电厂争议受理情况表

6.2022 年 11 月四川省调直调发电厂有效争议情况表



2022年11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	水电厂水库调度管	AVC考核	AGC辅助服务市场									
1	安谷	22.8	2768	-63110.4	0	0	22.8	0	0	0	0	0	0	-10646.3	-73756.7								
2	巴郎口	9.1635	2768	-25364.57	0	4.1635	0	0	0	5	0	5	0	0	-25364.57								
3	巴青	1.2115	2768	-3353.43	0	0.0595	1.152	0	0	0	0	0	0	0	-3353.43								
4	白水河	0.0324	2768	-89.68	0	0.0324	0	0	0	0	0	0	0	0	-89.68								
5	白溪	0.216	2768	-597.89	0	0	0.216	0	0	0	0	0	0	0	-597.89								
6	百花滩	42.6062	2768	-117933.96	0	2.2062	0	36.4	0	0	0	0	4	0	-117933.96								
7	宝兴	121.1637	2768	-335381.12	0	2.5697	1.794	63.05	0	5	0	5	48.75	0	-335381.12								
8	宝州	116.3721	2768	-322118.08	0	5.7803	0	0	105.5918	5	0	5	0	0	-322118.08								
9	宝珠寺	7.5848	2768	-20994.73	0	0.0178	7.567	0	0	0	0	0	0	-1323.92	-22318.65								
10	北松	0.07	2768	-193.76	0	0.07	0	0	0	0	0	0	0	0	-193.76								
11	毕棚沟	0.073	2768	-202.06	0	0.073	0	0	0	0	0	0	0	0	-202.06								
12	毕棚沟二级	5.1189	2768	-14169.12	0	0.0325	0.0864	0	0	5	0	5	0	0	-14169.12								
13	滨东	10.7357	2768	-29716.42	0	0.2657	10.47	0	0	0	0	0	0	0	-29716.42								
14	波罗	1.0875	2768	-3010.2	0	0.1515	0.936	0	0	0	0	0	0	0	-3010.2								
15	博瓦	40.8485	2768	-113068.65	0	34.7285	0	1.12	0	5	0	5	0	0	-113068.65								
16	布昌	0.1151	2768	-318.6	0	0.0251	0.09	0	0	0	0	0	0	0	-318.6								
17	布西	0.1165	2768	-322.47	0	0.1165	0	0	0	0	0	0	0	0	-322.47								
18	槽渔滩	8.3731	2768	-23176.74	0	0.7731	0.225	2.375	0	5	0	5	0	0	-23176.74								
19	茶布朗	172.0098	2768	-476123.07	0	8.1557	10.4141	83.52	64.92	5	0	5	0	0	-476123.07								
20	茶园	3.3718	2768	-9333.14	0	0.5718	0	2.8	0	0	0	0	0	0	-9333.14								
21	昌源	10	2768	-27680	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	-27680								
22	长河坝	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5799.78	-5799.78								
23	陈昌	0.096	2768	-265.73	0	0.033	0.063	0	0	0	0	0	0	0	-265.73								
24	城东	9.2223	2768	-25527.33	0	5.7783	1.764	1.68	0	0	0	0	0	0	-25527.33								
25	出居沟	0.455	2768	-1259.44	0	0.455	0	0	0	0	0	0	0	0	-1259.44								
26	出龙沟	0.1972	2768	-545.85	0	0.0712	0.126	0	0	0	0	0	0	0	-545.85								

2022年11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													
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		
54	龚家河	1.0138	2768	-2806.2	0	1.0138	0	0	0	0	0	0	-2806.2
55	龚嘴	14.168	2768	-39217.02	0	0	14.168	0	0	0	0	-5034.2	-44251.22
56	公德房	40.9073	2768	-113231.46	0	5.1284	0.45	0	0.3289	35	10	0	-113231.46
57	共和	5.1147	2768	-14157.49	0	0.1147	0	0	0	5	0	0	-14157.49
58	古瓦	12.9279	2768	-35784.43	0	0.6633	0.9246	1.34	0	10	0	-322.62	-36107.05
59	古学	12.6636	2768	-35052.84	0	0.3866	2.277	0	0	10	0	0	-35052.84
60	固滴	7.5392	2768	-20868.51	0	0	2.5392	0	0	5	0	0	-20868.51
61	关山	0.3693	2768	-1022.22	0	0.0993	0.27	0	0	0	0	0	-1022.22
62	美州	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	官帽舟	3.7416	2768	-10356.75	0	3.7416	0	0	0	0	0	-28.72	-10385.47
64	广草坪	35.9773	2768	-99585.22	0	0.0424	0.63	0	0.3049	35	0	0	-99585.22
65	广金坝	5.2036	2768	-14403.56	0	0.0236	0.18	0	0	5	0	0	-14403.56
66	广宁	21.6655	2768	-59970.1	0	15.1327	0.504	0	6.0288	0	0	0	-59970.1
67	锅浪跷	159.0124	2768	-440146.32	0	15.7124	0	64.1	4.2	0	0	75	-440146.32
68	国合	1.9355	2768	-5357.46	0	1.6655	0.27	0	0	0	0	0	-5357.46
69	国如	40.3636	2768	-111726.44	0	35.3636	0	0	0	5	0	0	-111726.44
70	哈雅沟	0.2917	2768	-807.43	0	0.2917	0	0	0	0	0	0	-807.43
71	海涯寨	5	2768	-13840	0	0	0	0	0	5	0	0	-13840
72	海子沟	36.3149	2768	-100519.64	1.194	0.0264	0.0945	0	0	35	0	0	-100519.64
73	汗牛河	5.6024	2768	-15507.44	0	0.6024	0	0	0	5	0	0	-15507.44
74	汉阳	0.5635	2768	-1559.77	0	0.5635	0	0	0	0	0	0	-1559.77
75	河口	3.1619	2768	-8752.14	0	1.2179	1.944	0	0	0	0	0	-8752.14
76	黑河塘	5.9098	2768	-16358.33	0	0.1186	0.7912	0	0	5	0	0	-16358.33
77	黑土坡	6.9638	2768	-19275.8	0	0.1318	1.512	0.32	0	5	0	0	-19275.8
78	洪一	4.968	2768	-13751.42	0	0	4.968	0	0	0	0	-54.97	-13806.39
79	宏阳	12.1966	2768	-33760.19	0	0.0366	0.36	6.8	0	5	0	0	-33760.19
80	红房子	3.3084	2768	-9157.65	0	3.0384	0.27	0	0	0	0	0	-9157.65

2022年11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	水电厂水库调度管	AVC考核	
81	红旗	4.6874	2768	-12974.72	0	4.6874	0	0	0	0	0	0	0	-12974.72
82	红卫桥	2.9394	2768	-8136.26	0	0.2754	2.664	0	0	0	0	0	0	-8136.26
83	红岩子	3.0498	2768	-8441.9	0	0.9923	0.54	0	1.5175	0	0	0	0	-8441.9
84	红叶	0.1712	2768	-473.88	0	0.0947	0.0765	0	0	0	0	0	0	-473.88
85	猴子岩	117.3	2768	-324686.4	0	0	117.3	0	0	0	0	0	0	-344196.04
86	葫芦坝	0.0054	2768	-14.95	0	0.0054	0	0	0	0	0	0	0	-14.95
87	虎头寺	52.6887	2768	-145842.32	0	6.6567	0.36	4.2	41.472	0	0	0	0	-145842.32
88	虎牙	5.0686	2768	-14029.88	0	0.0686	0	0	0	5	0	5	0	-14029.88
89	华强	0.1826	2768	-505.55	0	0.036	0.126	0	0.0206	0	0	0	0	-505.55
90	华山沟	7.3505	2768	-20346.18	0	2.3505	0	0	0	5	0	5	0	-20346.18
91	黄丹	1.3129	2768	-3634.22	0	0.6503	0	0	0.6626	0	0	0	0	-3634.22
92	黄金坪	2.76	2768	-7639.68	0	0	2.76	0	0	0	0	0	0	-10009.21
93	汇溪	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
94	火谷	0.2382	2768	-659.34	0	0.0582	0.18	0	0	0	0	0	0	-659.34
95	吉牛	1.3165	2768	-3644.07	0	0.8749	0.4416	0	0	0	0	0	0	-3644.07
96	吉日波	28.7004	2768	-79442.71	0	23.2504	0.45	0	0	5	0	5	0	-79442.71
97	吉鱼	14.9689	2768	-41433.86	0	5.8512	0.918	0	3.1997	5	0	5	0	-41433.86
98	姜射坝	247.8403	2768	-686022.06	0	156.8893	1.44	0	79.511	10	0	10	0	-686022.06
99	江边	17.1705	2768	-47527.94	0	17.1705	0	0	0	0	0	0	0	-47527.94
100	交财湾	5.173	2768	-14318.86	0	0.173	0	0	0	5	0	5	0	-14318.86
101	脚基坪	14.2258	2768	-39377.01	8.226	0.0398	0	0.96	0	5	0	5	0	-39377.01
102	金洞子	24.4293	2768	-67620.36	0	0	4.032	0	0.3973	20	0	20	0	-67620.36
103	金康	3.3056	2768	-9149.9	0	1.2356	2.07	0	0	0	0	0	0	-9149.9
104	金龙潭	19.7386	2768	-54636.44	0	5.2002	4.5384	0	0	10	0	10	0	-54636.44
105	金盘子	0.6723	2768	-1860.93	0	0.1323	0.54	0	0	0	0	0	0	-1860.93
106	金窝	1.6861	2768	-4667.12	0	1.6861	0	0	0	0	0	0	0	-4667.12
107	金银台	4.0889	2768	-11318.08	0	0.7033	3.3856	0	0	0	0	0	0	-11318.08

2022年11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	水电厂水库调度管	AVC考核	AGC辅助服务市场	
135	龙头石	4.4712	2768	-12376.28	0	0	4.4712	0	0	0	0	0	-1484.36	-13860.64	
136	龙溪沟	0.9004	2768	-2492.31	0	0.9004	0	0	0	0	0	0	0	-2492.31	
137	龙源	0.4172	2768	-1154.81	0	0.4172	0	0	0	0	0	0	0	-1154.81	
138	楼方	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
139	炉城	0.0608	2768	-168.29	0	0.0608	0	0	0	0	0	0	0	-168.29	
140	绿叶	0.1577	2768	-436.51	0	0.1577	0	0	0	0	0	0	0	-436.51	
141	马回	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
142	马拟	26.2044	2768	-72533.78	0	1.2044	0	0	0	25	0	25	0	-72533.78	
143	毛尔盖	7.0726	2768	-19576.96	0	5.419	1.6536	0	0	0	0	0	-2362.35	-21939.31	
144	毛滩	3.9674	2768	-10981.76	0	3.9404	0.027	0	0	0	0	0	0	-10981.76	
145	民治	42.8225	2768	-118532.68	0	0.1575	0.315	42.35	0	0	0	0	0	-118532.68	
146	明礼	25.1226	2768	-69539.25	0	0.0292	0	0	0.0934	25	0	25	0	-69539.25	
147	明台	1.998	2768	-5530.46	0	1.998	0	0	0	0	0	0	0	-5530.46	
148	磨西	5.5721	2768	-15423.57	0	0.0321	0.54	0	0	5	0	5	0	-15423.57	
149	磨子	0.1157	2768	-320.26	0	0.1157	0	0	0	0	0	0	0	-320.26	
150	木坡	0.0232	2768	-64.22	0	0.0232	0	0	0	0	0	0	0	-64.22	
151	木座	6.6669	2768	-18453.98	0	1.5229	5.144	0	0	0	0	0	0	-18453.98	
152	纳瓦	5.3457	2768	-14796.9	0	0.1657	0.18	0	0	5	0	5	0	-14796.9	
153	南坪	5.3747	2768	-14877.17	0	0.1317	0.243	0	0	5	0	5	0	-14877.17	
154	南桤河	1.1951	2768	-3308.04	0	1.1951	0	0	0	0	0	0	0	-3308.04	
155	尼河	10.7856	2768	-29854.54	0	5.7856	0	0	0	5	0	5	0	-29854.54	
156	娘拥	10.279	2768	-28452.27	0	0	0.279	0	0	10	0	10	-146.08	-28598.35	
157	宁朗	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
158	跑马坪	1.0568	2768	-2925.22	0	0.7808	0.276	0	0	0	0	0	-0.5	-2925.72	
159	偏桥	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-304.8	-304.8	
160	坪头	5.906	2768	-16347.81	0	0.11	5.796	0	0	0	0	0	0	-16347.81	
161	平翁	5	2768	-13840	0	0	0	0	0	5	0	5	0	-13840	

2022年11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	水电 厂水库 调度管 度		
162	瀑布沟	108.744	2768	-301003.39	0	0	108.744	0	0	0	0	0	-22450.14	-323453.53
163	七星	4.5323	2768	-12545.41	0	4.2083	0.324	0	0	0	0	0	0	-12545.41
164	千佛岩	0.1332	2768	-368.7	0	0.0252	0.108	0	0	0	0	0	0	-368.7
165	青居	9.442	2768	-26135.46	0	8.83	0.612	0	0	0	0	0	0	-26135.46
166	清水沟	0.3219	2768	-891.02	0	0.0519	0.27	0	0	0	0	0	0	-891.02
167	晴朗	12.0783	2768	-33432.73	0	0.4863	11.592	0	0	0	0	0	0	-33432.73
168	丘东	9.7325	2768	-26939.56	0	4.7325	0	0	0	5	0	0	0	-26939.56
169	去学	20.6825	2768	-57249.16	0	1.3407	11.8818	2.46	0	5	0	0	0	-57249.16
170	热枯河	0.2113	2768	-584.88	0	0.0313	0.18	0	0	0	0	0	0	-584.88
171	热水塘	0.4544	2768	-1257.78	0	0.0224	0.432	0	0	0	0	0	0	-1257.78
172	仁宗海	1.2899	2768	-3570.44	0	1.2899	0	0	0	0	0	0	0	-3570.44
173	柴丁	7.7519	2768	-21457.26	0	2.5359	0.216	0	0	5	0	0	0	-21457.26
174	若水	25.687	2768	-71101.73	0	0	1.38	0	19.307	5	0	0	-90510.18	-161611.91
175	撒多	5	2768	-13840	0	0	0	0	0	5	0	0	0	-13840
176	三奥	1.9947	2768	-5521.33	0	0.048	1.9467	0	0	0	0	0	0	-5521.33
177	三岔	0.3111	2768	-861.12	0	0.0951	0.216	0	0	0	0	0	0	-861.12
178	三江	1.0758	2768	-2977.7	0	0.3008	0	0	0.775	0	0	0	0	-2977.7
179	三棵树	10.6261	2768	-29413.04	0	3.4129	0.234	0	6.9792	0	0	0	0	-29413.04
180	三坪河	5.3643	2768	-14848.38	0	0.3643	0	0	0	5	0	0	0	-14848.38
181	沙南	8.6675	2768	-23991.64	0	8.6675	0	0	0	0	0	0	0	-23991.64
182	沙坪	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-216.65	-216.65
183	沙溪	0.318	2768	-880.22	0	0.057	0.261	0	0	0	0	0	0	-880.22
184	沙嘴	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
185	杉树坪	1.8924	2768	-5238.16	0	0.0204	1.872	0	0	0	0	0	0	-5238.16
186	山棱岗	0.1425	2768	-394.44	0	0.1425	0	0	0	0	0	0	0	-394.44
187	上石盘	1.1381	2768	-3150.26	0	1.1381	0	0	0	0	0	0	0	-3150.26
188	上松	0.5867	2768	-1623.99	0	0.0107	0.576	0	0	0	0	0	0	-1623.99

2022年11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	水电厂水库调度管	AVC考核	AGC辅助服务市场	
216	铜街子	223.44	2768	-618481.92	0	0	97.44	0	0	0	0	0	126	-1558.89	-620040.81
217	铜陵	6.6451	2768	-18393.64	0	0.4	6.2451	0	0	0	0	0	0	0	-18393.64
218	铜头	0.9378	2768	-2595.83	0	0.7578	0.18	0	0	0	0	0	0	0	-2595.83
219	洼隘	0.3868	2768	-1070.66	0	0.1888	0.198	0	0	0	0	0	0	0	-1070.66
220	瓦古脚	0.4071	2768	-1126.85	0	0.2955	0.1116	0	0	0	0	0	0	0	-1126.85
221	瓦屋山	0.7093	2768	-1963.34	0	0.7093	0	0	0	0	0	0	0	0	-1963.34
222	万和	3.2942	2768	-9118.35	0	3.2942	0	0	0	0	0	0	0	0	-9118.35
223	威州	98.8415	2768	-273593.27	0	74.1775	1.944	12.72	0	10	0	10	0	0	-273593.27
224	围海	1.707	2768	-4724.98	0	0.249	1.458	0	0	0	0	0	0	0	-4724.98
225	卧罗桥	1.5663	2768	-4335.52	0	1.4743	0.092	0	0	0	0	0	0	0	-4335.52
226	五一桥	8.2597	2768	-22862.96	0	0.3327	7.927	0	0	0	0	0	0	0	-22862.96
227	溪古	0.5559	2768	-1538.73	0	0.5559	0	0	0	0	0	0	0	0	-1538.73
228	洗马姑	5.3048	2768	-14683.69	0	0.1428	0.162	0	0	5	0	5	0	0	-14683.69
229	下松	5.3361	2768	-14770.32	0	0.0077	0	0.08	0.2484	5	0	5	0	0	-14770.32
230	下索子	1.6394	2768	-4538	0	0.0802	1.5592	0	0	0	0	0	0	0	-4538
231	仙女堡	52.5261	2768	-145392.24	0	11.3661	0	31.16	0	10	0	10	0	0	-145392.24
232	小沟头	0.3088	2768	-854.76	0	0.3088	0	0	0	0	0	0	0	0	-854.76
233	小关子	49.3944	2768	-136723.7	0	3.8424	0.552	0	0	5	0	5	40	0	-136723.7
234	小河	0.1564	2768	-432.92	0	0.1564	0	0	0	0	0	0	0	0	-432.92
235	小龙	5.6864	2768	-15739.96	0	0.6864	0	0	0	5	0	5	0	0	-15739.96
236	小三峡	9.1997	2768	-25464.77	0	1.4637	2.736	0	0	5	0	5	0	0	-25464.77
237	小天都	2	2768	-5536	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	-5536
238	小兴场	6.0204	2768	-16664.47	0	0.4093	0.6111	0	0	5	0	5	0	0	-16664.47
239	小姓	0.1204	2768	-333.27	0	0.0124	0.108	0	0	0	0	0	0	0	-333.27
240	斜卡	1.35	2768	-3736.8	0	0	1.35	0	0	0	0	0	0	-118.6	-3855.4
241	新城	5.5038	2768	-15234.52	0	0.5038	0	0	0	5	0	5	0	0	-15234.52
242	新马	17.7888	2768	-49239.4	0	11.5376	1.2512	0	0	5	0	5	0	0	-49239.4

2022年11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	水电厂水库调度管理考核	AVC考核	
243	秀观	5.4909	2768	-15198.76	0	3.373	0	0	2.1179	0	0	0	0	-15198.76
244	薛城	14.0322	2768	-38841.13	0	0.2072	3.825	0	0	10	0	10	0	-38841.13
245	雅都	15.4884	2768	-42871.89	0	0.2884	15.2	0	0	0	0	0	-88.15	-42960.04
246	雅家埂	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
247	烟岗	1.0672	2768	-2954.01	0	0.874	0.1932	0	0	0	0	0	-0.74	-2954.75
248	岩坝	0.7494	2768	-2074.34	0	0.168	0.5814	0	0	0	0	0	0	-2074.34
249	岩禾	0.2429	2768	-672.35	0	0.1484	0.0945	0	0	0	0	0	0	-672.35
250	姚河坝	4.3837	2768	-12134.08	0	0.2565	0.6072	3.52	0	0	0	0	0	-12134.08
251	冶勒	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
252	叶塘	5.6927	2768	-15757.39	0	0.6927	0	0	0	5	0	5	0	-15757.39
253	一颗印	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
254	阴坪	1.7477	2768	-4837.63	0	1.7477	0	0	0	0	0	0	0	-4837.63
255	英雄坡	12.5273	2768	-34675.57	0	1.6873	0	0.84	0	10	0	10	0	-34675.57
256	油坊沟	16.7856	2768	-46462.43	0	0.9578	0	0	0.8278	15	0	15	0	-46462.43
257	鱼洞	28.726	2768	-79513.57	0	0.501	2.475	25.75	0	0	0	0	0	-79513.57
258	雨城	36.3445	2768	-100601.58	0	13.1445	0	18.2	0	5	0	5	0	-100601.58
259	禹源坝	59.4909	2768	-164670.81	0	53.9509	0.54	0	0	5	0	5	0	-164670.81
260	玉津	22.7409	2768	-62946.81	0	3.8017	0	0	13.9392	5	0	5	0	-62946.81
261	玉龙	0.1171	2768	-324.13	0	0.1171	0	0	0	0	0	0	0	-324.13
262	玉田	0.4912	2768	-1359.64	0	0.4912	0	0	0	0	0	0	0	-1359.64
263	赞拉	0.0301	2768	-83.32	0	0.0301	0	0	0	0	0	0	0	-83.32
264	赵家山	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
265	枕头坝	4.968	2768	-13751.42	0	0	4.968	0	0	0	0	0	-4139.87	-17891.29
266	中坝	12.2043	2768	-33781.5	0	6.5763	0.693	4.935	0	0	0	0	0	-33781.5
267	中山	15.7287	2768	-43537.04	0	3.7231	0.0288	0	6.9768	5	0	5	0	-43537.04
268	舟坝	15.4521	2768	-42771.41	0	10.4521	0	0	0	5	0	5	0	-42771.41
269	竹格多	2.4328	2768	-6733.99	0	2.0648	0.368	0	0	0	0	0	0	-6733.99

2022年11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	水电厂水库调度管	AVC考核		
297	广安	2.1245	2768	-5880.62	0	2.1245	0	0	0	0	0	0	0	-5880.62	
298	广安扩建	66.5732	2768	-184274.62	0	55.0532	5.52	6	0	0	0	0	0	-184274.62	
299	广安三期	34.6706	2768	-95968.22	0	19.7666	0	0	14.904	0	0	0	0	-95968.22	
300	广武	11.913	2768	-32975.18	1.929	0	0.324	9.66	0	0	0	0	0	-32975.18	
301	海诺尔	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
302	画家乡	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
303	黄龙	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
304	佳境	2.69	2768	-7445.92	2.15	0	0.54	0	0	0	0	0	0	-7445.92	
305	江油新厂	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
306	金水湾	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
307	金堂	387.872	2768	-1073629.7	0	162.84	69.12	0	155.912	0	0	0	0	-1073629.7	
308	九洪	3.465	2768	-9591.12	0	0	3.465	0	0	0	0	0	0	-9591.12	
309	梨树寺	0.36	2768	-996.48	0	0	0	0.36	0	0	0	0	0	-996.48	
310	李渡	1.78	2768	-4927.04	1.24	0	0.54	0	0	0	0	0	0	-4927.04	
311	鲤鱼溪	0.648	2768	-1793.66	0	0	0.648	0	0	0	0	0	0	-1793.66	
312	梁平	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
313	临巴	48.5514	2768	-134390.28	0	15.0114	17.94	0	15.6	0	0	0	0	-134390.28	
314	猫儿关	3.164	2768	-8757.95	1.814	0	1.35	0	0	0	0	0	0	-8757.95	
315	民强	0.162	2768	-448.42	0	0	0.162	0	0	0	0	0	0	-448.42	
316	南岳	0.9	2768	-2491.2	0	0	0.9	0	0	0	0	0	0	-2491.2	
317	戎州	26.7563	2768	-74061.44	0	8.7563	18	0	0	0	0	0	0	-74061.44	
318	三峰	0.432	2768	-1195.78	0	0	0.432	0	0	0	0	0	0	-1195.78	
319	三瓦窑	13.0223	2768	-36045.73	2.798	10.2243	0	0	0	0	0	0	0	-36045.73	
320	石化自备	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
321	泗水	0.405	2768	-1121.04	0	0	0.405	0	0	0	0	0	0	-1121.04	
322	苏房梁	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
323	太白	38.229	2768	-105817.87	0	16.5466	0	0	21.6824	0	0	0	0	-105817.87	

2022年11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	水电厂水库调度管	AVC考核	
324	同安	2.16	2768	-5978.88	0	0	2.16	0	0	0	0	0	0	-5978.88
325	同德	1.692	2768	-4683.46	0	0	1.692	0	0	0	0	0	0	-4683.46
326	万兴	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
327	旺能	0.675	2768	-1868.4	0	0	0.675	0	0	0	0	0	0	-1868.4
328	威澳	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
329	闻家冲	0.135	2768	-373.68	0	0	0.135	0	0	0	0	0	0	-373.68
330	五桐	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
331	肖家	1.913	2768	-5295.18	1.913	0	0	0	0	0	0	0	0	-5295.18
332	新平	236.5743	2768	-654837.66	0	108.5583	0	0	128.016	0	0	0	0	-654837.66
333	新平扩建	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
334	兴泸	1.35	2768	-3736.8	0	0	1.35	0	0	0	0	0	0	-3736.8
335	羊老坪	1.2615	2768	-3491.83	0.789	0	0.4725	0	0	0	0	0	0	-3491.83
336	阳关	2.97	2768	-8220.96	0	0	2.97	0	0	0	0	0	0	-8220.96
337	营峰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
338	盈基	0.27	2768	-747.36	0	0	0.27	0	0	0	0	0	0	-747.36
339	粤丰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
340	云潭	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
341	云潭扩建	29.5382	2768	-81761.74	0	9.3302	20.208	0	0	0	0	0	-144.6	-81906.34
342	中和	0.27	2768	-747.36	0	0	0.27	0	0	0	0	0	0	-747.36
343	中科	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
344	中眉	1.65	2768	-4567.2	0	0	1.35	0.3	0	0	0	0	0	-4567.2
345	琦丰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
346	梓州	165.5143	2768	-458143.58	0	132.5943	13.8	0	19.12	0	0	0	0	-458143.58
347	旌阳	3.418	2768	-9461.02	1.582	0	1.836	0	0	0	0	0	0	-9461.02
348	合计	5355.1219	0	-14822977.42	30.755	1551.2715	1048.7923	525.45	1026.1031	735	20	715	437.8	-15086952

2022年11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:2022-10-26 - 2022-11-25										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	检修管理考 核	低电压穿越考 核	无功电压考核 (无功补偿装置 、电压合格率、 AVC)			
1	百果	60.26114	2768	-166802.84	0.00115	60.25999	0	0	0	0			
2	博洛拉达	296.79803	2768	-821536.95	0	270.0635	0	0	0	26.73453			
3	川顺	193.05805	2768	-534384.68	4.49267	188.14549	0	0	0	0.41989			
4	大德	285.4884	2768	-790231.89	1.85728	283.63112	0	0	0	0			
5	德昌	99.75468	2768	-276120.95	0.04204	99.07564	0.637	0	0	0			
6	德耀	53.34021	2768	-147645.7	0	50.97586	1.789	0	0	0.57535			
7	芳地坪	52.01327	2768	-143972.73	0.01465	51.99862	0	0	0	0			
8	风垭关	94.78938	2768	-262377	0.0042	94.78518	0	0	0	0			
9	干坝子	197.35108	2768	-546267.79	0.0004	193.48868	3.862	0	0	0			
10	官房	37.3997	2768	-103522.37	0.01566	34.26847	2.934	0	0	0.18157			
11	果木	238.4456	2768	-660017.42	0.98016	237.46544	0	0	0	0			
12	海口	94.38677	2768	-261262.58	0.61317	93.7736	0	0	0	0			
13	红和	110.55621	2768	-306019.59	1.76402	106.55952	0	0	0	2.23267			
14	黄茅埂	401.30523	2768	-1110812.88	0.04743	359.81814	0	0	0	41.43966			
15	火烈	197.21375	2768	-545887.66	0.82171	177.92859	2.095	0	0	16.36845			
16	金格	315.72669	2768	-873931.48	0.00623	315.72046	0	0	0	0			
17	井叶特西	164.21336	2768	-454542.58	0.00027	164.21309	0	0	0	0			
18	拉马	361.34262	2768	-1000196.37	0.04495	361.29767	0	0	0	2.03962			
19	黎海	74.01274	2768	-204867.26	0.64371	67.35841	3.971	0	0	0			
20	凉风坳	234.9319	2768	-650291.5	0.1547	234.7772	0	0	0	20.59536			
21	龙恩	153.42838	2768	-424689.76	3.87917	128.95385	0	0	0	184.37437			
22	鲁基	275.37947	2768	-762250.37	0	91.0051	0	0	0	21.19486			
23	鲁南	191.66453	2768	-530527.42	0.00401	170.46566	0	0	0	5.36926			
24	玛施金	105.54809	2768	-292157.11	0.04286	100.13597	0	0	0	1.94604			
25	马鸣	45.90429	2768	-127063.07	0.22328	35.59397	8.141	0	0	34.46831			
26	马宗	245.56763	2768	-679731.2	0.05649	211.04283	0	0	0	0			
27	漫天岭	104.30057	2768	-288703.98	0	104.30057	0	0	0	0.48759			
28	青天铺	238.15794	2768	-659221.18	0.0235	237.64685	0	0	0				

2022年11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:2022-10-26 - 2022-11-25

时间:2022-10-26 - 2022-11-25										
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	检修管理考 核	低电压穿越考 核	无功电压考核 (无功补偿装置 、电压合格率、 AVC)
29	清风	38.47966	2768	-106511.7	0.04706	37.13478	0	0	0	1.29782
30	热柯觉	255.1046	2768	-706129.53	0.64372	253.30187	0	0	0	1.15901
31	赛果乐	159.23882	2768	-440773.05	1.14368	158.09514	0	0	0	0
32	三地	313.70182	2768	-868326.64	0.44453	278.15935	0	0	0	35.09794
33	水井湾	158.36765	2768	-438361.66	0.01116	158.35649	0	0	0	0
34	铁达	184.50514	2768	-510710.23	0.13835	184.36679	0	0	0	0
35	瓦库	160.90194	2768	-445376.57	0.31954	136.39653	0	0	0	24.18587
36	望江坪	45.33862	2768	-125497.3	0.0058	45.33282	0	0	0	0
37	乌科	86.18701	2768	-238565.64	0.09397	78.20373	0	0	0	7.88931
38	兴达	101.48386	2768	-280907.32	0.33555	101.14831	0	0	0	0
39	摇铃	195.03336	2768	-539852.34	0	195.03336	0	0	0	0
40	伊达	230.4179	2768	-637796.75	0.03711	222.42526	4.369	0	0	3.58653
41	御马	60.22484	2768	-166702.36	0.04754	60.1773	0	0	0	0
42	云顶山	219.93613	2768	-608783.21	0	195.12048	0	0	0	24.81565
43	云岭	196.08364	2768	-542759.52	0.22681	195.85683	0	0	0	0
44	阿拉学	4.09689	2768	-11340.19	2.1492	1.62154	0	0	0	0.32615
45	八角碉	20.91072	2768	-57880.87	1.68126	15.60309	2.896	0	0	0.73037
46	白鸟	17.6632	2768	-48891.74	0.45223	17.21097	0	0	0	0
47	柏桧箐	43.60267	2768	-120692.19	0.31461	43.28806	0	0	0	0
48	包谷坪	31.63342	2768	-87561.31	1.31601	30.31741	0	0	0	0
49	补约	16.01078	2768	-44317.84	1.14425	14.86653	0	0	0	0
50	昌盛	41.65236	2768	-115293.73	0.13089	18.28587	0	0	0	23.2356
51	达拉寨	22.51623	2768	-62324.92	1.71907	20.79716	0	0	0	0
52	大宝鼎	14.22384	2768	-39371.59	0.12829	14.09555	0	0	0	0
53	大田	5.83829	2768	-16160.39	0.22971	5.60858	0	0	0	0
54	德格	27.46988	2768	-76036.63	2.55752	22.23804	0	0	0	2.67432
55	定曲	14.3442	2768	-39704.75	1.1001	11.49106	0	0	0	1.75304
56	公达	15.86197	2768	-43905.93	1.86198	11.80899	2.191	0	0	0
57	贡唐岗	21.3452	2768	-59083.51	7.29199	14.05321	0	0	0	0
58	花海	17.06934	2768	-47247.93	3.38175	10.52659	3.161	0	0	0

2022年11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:2022-10-26 - 2022-11-25										
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	检修管理考 核	低电压穿越考 核	无功电压考核 (无功补偿装置 、电压合格率、 AVC)
59	灰力苏	6.27607	2768	-17372.16	0.17222	5.9478	0	0	0	0.15605
60	惠金	86.50357	2768	-239441.88	3.75268	61.5734	0	0	0	21.17749
61	浑水塘	7.431	2768	-20569.01	1.05961	5.7447	0	0	0	0.62669
62	洁源	7.38588	2768	-20444.12	0.17608	7.2098	0	0	0	0
63	金安	13.30403	2768	-36825.56	0.27984	12.74384	0	0	0	0.28035
64	兰措玛	22.08845	2768	-61140.83	4.43046	17.65799	0	0	0	0
65	洛乌沟	21.97707	2768	-60832.53	1.89982	20.07725	0	0	0	0
66	美兴	19.06819	2768	-52780.75	0.54006	18.52813	0	0	0	0
67	棉桠	36.75109	2768	-101727.02	1.38856	31.86986	3.413	0	0	0.07967
68	普隆村	22.01924	2768	-60949.26	0.98389	21.03535	0	0	0	0
69	若先	19.68952	2768	-54500.59	5.61638	14.07314	0	0	0	0
70	三关桥	20.62084	2768	-57078.49	2.15655	18.46429	0	0	0	0
71	树堡	16.82216	2768	-46563.74	0.2705	16.55166	0	0	0	0
72	斯乡龙	47.24526	2768	-130774.88	6.60826	40.637	0	0	0	0
73	太阳坡	22.94376	2768	-63508.33	0.08936	22.40628	0	0	0	0.44812
74	塘泥湾	63.74078	2768	-176434.48	1.46896	7.61862	0	0	0	54.6532
75	特里木	33.49198	2768	-92705.8	0	33.49198	0	0	0	0
76	瓦洛	0	2768	-0	0	0	0	0	0	0
77	万家山	18.00166	2768	-49828.59	0.2052	16.43111	0	0	0	1.36535
78	西里	27.70743	2768	-76694.17	4.06454	23.64289	0	0	0	0
79	下大沟	16.64875	2768	-46083.74	0.81652	15.26135	0	0	0	0.57088
80	小南海	22.1011	2768	-61175.84	0.5593	21.5418	0	0	0	0
81	新那伽	67.23033	2768	-186093.55	3.41662	56.74021	0	0	0	7.0735
82	兴川实证	206.31012	2768	-571066.41	1.45086	204.28382	0	0	0	0.57544
83	宜木	11.81122	2768	-32693.46	4.18112	6.0511	1.579	0	0	0
84	益门	62.25035	2768	-172308.97	0.26039	61.98996	0	0	0	0
85	彰冠	63.56719	2768	-175953.98	0.69806	60.44013	2.429	0	0	0
86	正斗	43.60396	2768	-120695.76	0.72019	38.04816	0	0	0	4.83561
87	正勉	21.97895	2768	-60837.73	2.22709	17.10107	0	0	0	2.65079
88	竹林坡	11.10158	2768	-30729.17	0.21579	10.88579	0	0	0	0

2022年11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:2022-10-26 - 2022-11-25										
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	检修管理考 核	低电压穿越考 核	无功电压考核 (无功补偿装置 、电压合格率、 AVC)
89	卓坤	31.50239	2768	-87198.62	4.41739	27.085	0	0	0	0
90	子越	47.54082	2768	-131592.99	2.34121	40.13924	0	0	0	5.06037
91	宸光	32.74759	2768	-90645.33	3.77345	28.97414	0	0	0	0
92	合计	8793.04602	0	-24339151.39	104.92835	8059.91802	43.467	0	0	584.73265

2022年11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:2022-10-26 - 2022-11-25

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	239115.28	0	0	33376.12	136227.9	0	69511.26	0
2	巴郎口	24.12	0	0	0	24.12	0	0	0
5	白溪	1544.36	0	0	0	1544.36	0	0	0
6	百花滩	31504.41	0	0	0	31504.41	0	0	0
7	宝兴	344594.08	0	0	0	344594.08	0	0	0
9	宝珠寺	28508.57	0	0	27549.39	959.18	0	0	0
11	毕棚沟	47.85	0	0	0	47.85	0	0	0
12	毕棚沟二级	1.87	0	0	0	1.87	0	0	0
13	滨河	15464.93	0	0	0	9.84	0	8757.59	6697.5
14	波罗	35.76	0	0	0	35.76	0	0	0
15	博瓦	11369.28	0	0	0	147.08	0	11222.2	0
17	布西	16909.39	0	0	15192.6	1072.79	0	644	0
18	槽渔滩	8608.46	0	0	0	8608.46	0	0	0
19	茶布朗	62041.29	0	0	12560.65	42960.64	0	0	6520
20	茶园	1723.59	0	0	0	1723.59	0	0	0
22	长河坝	250486.07	0	0	61974.18	2206.6	0	186305.29	0
24	城东	47558.68	0	0	0	47558.68	0	0	0
25	出居沟	8736.58	0	0	0	0	0	8736.58	0
27	春厂坝	12391.93	0	0	0	12391.93	0	0	0
28	春禾	0.13	0	0	0	0.13	0	0	0
31	大岗山	52943.03	0	0	41243.51	11699.52	0	0	0
32	大金坪	23264.92	0	0	9799.96	48.17	0	13416.79	0
33	大桥	12077.01	0	0	0	12077.01	0	0	0
34	大兴	3117.42	0	0	0	3117.42	0	0	0
36	登棚沟	2.84	0	0	0	2.84	0	0	0
37	地洛	70.44	0	0	0	70.44	0	0	0
38	东风	137122.03	0	0	0	137122.03	0	0	0
39	东西关	6333.07	0	0	5494.95	838.12	0	0	0
40	多诺	11695.62	0	0	0	6682.88	0	5012.74	0
42	俄公堡	7713.55	0	0	0	7713.55	0	0	0
43	俄日	9424.83	0	0	0	459.59	0	8965.24	0

电费单位:元

2022年11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:2022-10-26 - 2022-11-25

45	飞仙关	344720.12	0	0	0	0	341961.41	0	2758.71	0
47	风滩	3661.03	0	0	0	0	3661.03	0	0	0
49	凤仪	44842.74	0	0	0	0	38424.26	0	6418.48	0
50	福堂坝	50728.38	0	0	0	2732.07	0	0	47996.31	0
51	富流滩	269.19	0	0	0	0	269.19	0	0	0
53	工棚	2413.26	0	0	0	0	2413.26	0	0	0
55	龚嘴	12479.06	0	0	0	12479.06	0	0	0	0
57	共和	5.44	0	0	0	0	5.44	0	0	0
58	古瓦	27860.32	0	0	0	0	27860.32	0	0	0
59	古学	9162.59	0	0	0	0	4291.09	0	4871.5	0
60	固滴	256.16	0	0	0	0	256.16	0	0	0
63	官帽舟	30247.33	0	0	0	0	24960.91	0	5286.42	0
68	国合	316.65	0	0	0	0	316.65	0	0	0
69	国如	1266.03	0	0	0	0	1266.03	0	0	0
72	海子凼	715.84	0	0	0	0	715.84	0	0	0
75	河口	10031.66	0	0	0	0	10031.66	0	0	0
76	黑河塘	17271.86	0	0	0	13395.57	3640.59	0	235.7	0
78	洪一	21605.05	0	0	0	0	12938.15	0	8666.9	0
79	宏阳	1965.87	0	0	0	0	1965.87	0	0	0
80	红房子	16688.89	0	0	0	0	6254.02	0	10434.87	0
81	红旗	31387.94	0	0	0	0	31387.94	0	0	0
82	红卫桥	2263.5	0	0	0	0	2263.5	0	0	0
85	猴子岩	286376.58	0	0	0	20790.61	265585.97	0	0	0
89	华强	124.03	0	0	0	0	124.03	0	0	0
92	黄金坪	196802.4	0	0	0	17039.45	167743.16	0	12019.79	0
93	汇溪	11764.9	0	0	0	0	11764.9	0	0	0
95	吉牛	43745.65	0	0	0	3071.51	1386.08	0	39288.06	0
99	江边	51356.39	0	0	0	13460.49	11030.19	0	15232.41	11633.3
100	交财湾	1792.18	0	0	0	0	25.14	0	1767.04	0
101	脚基坪	61897.6	0	0	0	0	61897.6	0	0	0
103	金康	27703.06	0	0	0	0	10367.7	0	17335.36	0
104	金龙潭	41096.32	0	0	0	0	1.14	0	31438.88	9656.3
106	金窝	537.63	0	0	0	0	537.63	0	0	0
107	金银台	19824.06	0	0	0	0	3227.51	0	8496.55	8100

2022年11月四川省调查直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-10-26 - 2022-11-25

电费单位:元

108	金中九	65761.24	0	0	0	19588.25	94.95	0	0	46078.04	0
109	久铁	19986.34	0	0	0	19696.22	290.12	0	0	0	0
110	九架棚	6776.28	0	0	0	0	6776.28	0	0	0	0
111	九源	72328.04	0	0	0	0	72328.04	0	0	0	0
112	卡基娃	66661.59	0	0	0	31435.45	35226.14	0	0	0	0
114	开建桥	7212.67	0	0	0	0	7212.67	0	0	0	0
117	康坞	876.81	0	0	0	0	876.81	0	0	0	0
119	拉角沟	29.21	0	0	0	0	29.21	0	0	0	0
120	拉拉山	4197.6	0	0	0	0	0	0	0	4197.6	0
122	冷竹关	33731.85	0	0	0	0	0	0	0	20350.35	13381.5
125	立洲	57887.59	0	0	0	20956.32	36767.94	0	0	163.33	0
126	联补	816.03	0	0	0	0	114.27	0	0	701.76	0
128	灵溪	141433.37	0	0	0	0	141433.37	0	0	0	0
130	柳洪	2528.36	0	0	0	2156.72	371.64	0	0	0	0
131	柳坪	20841.67	0	0	0	8813.34	369.29	0	0	11659.04	0
132	龙安	4858.3	0	0	0	0	317.5	0	0	0	4540.8
133	龙洞	18219.64	0	0	0	0	33.39	0	0	18186.25	0
134	龙潭	32.72	0	0	0	0	32.72	0	0	0	0
135	龙头石	78824.38	0	0	0	18180.52	313.01	0	0	60330.85	0
136	龙溪沟	231.76	0	0	0	0	231.76	0	0	0	0
143	毛尔盖	56613.49	0	0	0	12631.48	4384.36	0	0	39597.65	0
145	民治	120172.65	0	0	0	0	120172.65	0	0	0	0
150	木坡	70.93	0	0	0	0	70.93	0	0	0	0
151	木座	4101.82	0	0	0	0	28.52	0	0	0	4073.3
152	纳瓦	3834.49	0	0	0	0	3834.49	0	0	0	0
153	南坪	6307.49	0	0	0	0	623.99	0	0	5683.5	0
154	南桤河	27245.96	0	0	0	0	27245.96	0	0	0	0
156	娘拥	2501.88	0	0	0	0	2501.88	0	0	0	0
157	宁朗	3194.39	0	0	0	2894.75	299.64	0	0	0	0
158	跑马坪	56056.85	0	0	0	0	46187.4	0	0	9869.45	0
159	偏桥	47100.47	0	0	0	0	42058.01	0	0	5042.46	0
160	坪头	13463.93	0	0	0	0	13463.93	0	0	0	0
161	平翁	2547.03	0	0	0	0	2547.03	0	0	0	0
162	瀑布沟	280579.06	0	0	0	87632.44	178325.26	0	0	14621.36	0

2022年11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:2022-10-26 - 2022-11-25												电费单位:元
164	千佛岩	13384.78	0	0	0	0	13384.78	0	0	0	0	0
165	青居	978.49	0	0	0	0	978.49	0	0	0	0	0
167	晴朗	22320.89	0	0	0	0	0	0	0	22320.89	0	0
168	丘东	17406.58	0	0	0	0	16225.72	0	0	1180.86	0	0
169	去学	14489.67	0	0	0	12612.81	1876.86	0	0	0	0	0
170	热枯河	1045.89	0	0	0	0	1045.89	0	0	0	0	0
172	仁宗海	91.57	0	0	0	0	91.57	0	0	0	0	0
173	荣丁	7.21	0	0	0	0	7.21	0	0	0	0	0
174	若水	101849.17	0	0	0	21103.61	5294.34	0	0	75451.22	0	0
178	三江	3569.19	0	0	0	0	3569.19	0	0	0	0	0
181	沙南	29719.84	0	0	0	17038.39	131.53	0	0	12549.92	0	0
182	沙坪	57885.15	0	0	0	28489.63	27159.29	0	0	2236.23	0	0
183	沙溪	21062.17	0	0	0	0	19508.22	0	0	1553.95	0	0
186	山棱岗	9706.12	0	0	0	0	9706.12	0	0	0	0	0
188	上松	9.71	0	0	0	0	9.71	0	0	0	0	0
189	上通坝	346.55	0	0	0	0	346.55	0	0	0	0	0
190	深溪沟	12311.11	0	0	0	12311.11	0	0	0	0	0	0
191	圣达	79032.67	0	0	0	18544.98	26162.74	0	0	34324.95	0	0
193	石碛楼	0.13	0	0	0	0	0.13	0	0	0	0	0
194	石棉矿	12108.46	0	0	0	0	12108.46	0	0	0	0	0
195	双滩	960.38	0	0	0	0	960.38	0	0	0	0	0
197	水津关	722.52	0	0	0	0	722.52	0	0	0	0	0
199	硕棵	12028.14	0	0	0	0	2947.68	0	0	9080.46	0	0
200	硕中	52954.55	0	0	0	16770.79	36183.76	0	0	0	0	0
203	苏巴姑	20179.22	0	0	0	0	20179.22	0	0	0	0	0
205	踏卡	22235.02	0	0	0	0	15065.31	0	0	7169.71	0	0
206	太平驿	11200.29	0	0	0	3000.99	0	0	0	0	8199.3	0
207	唐元	11542.88	0	0	0	0	0	0	0	8192.28	3350.6	0
208	桃坪	11090.82	0	0	0	0	2627.78	0	0	8463.04	0	0
209	腾达	784.06	0	0	0	0	784.06	0	0	0	0	0
210	天龙湖	42992.97	0	0	0	3503.45	113.62	0	0	28903.4	10472.5	0
212	田湾河	12428.13	0	0	0	12428.13	0	0	0	0	0	0
213	铁厂河	1148.4	0	0	0	0	522.49	0	0	625.91	0	0
214	亭子口	154154.22	0	0	0	58929.88	0	0	0	72857.64	22366.7	0

2022年11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:2022-10-26 - 2022-11-25

电费单位:元

215	通泉坝	670.94	0	0	0	0	670.94	0	0	0	0
216	铜街子	25196.92	0	0	0	11957.72	0	0	0	0	13239.2
217	铜陵	7117.53	0	0	0	0	1391.28	0	0	5726.25	0
218	铜头	1228.07	0	0	0	0	1228.07	0	0	0	0
219	洼埡	21.83	0	0	0	0	21.83	0	0	0	0
220	瓦古脚	201.28	0	0	0	0	201.28	0	0	0	0
221	瓦屋山	23216.02	0	0	0	23190.22	2.8	0	0	23	0
222	万和	21980.25	0	0	0	0	15749.58	0	0	6230.67	0
223	威州	369.8	0	0	0	0	369.8	0	0	0	0
225	卧罗桥	8420.74	0	0	0	0	1.99	0	0	8418.75	0
226	五一桥	15794.08	0	0	0	0	33.84	0	0	8899.94	6860.3
227	溪古	28173.9	0	0	0	12431.7	2689.74	0	0	7840.06	5212.4
229	下松	467.23	0	0	0	0	467.23	0	0	0	0
231	仙女堡	109248.32	0	0	0	0	109248.32	0	0	0	0
232	小沟头	186957.25	0	0	0	0	186957.25	0	0	0	0
233	小关子	6.14	0	0	0	0	6.14	0	0	0	0
235	小龙	3.52	0	0	0	0	3.52	0	0	0	0
237	小天都	4773.81	0	0	0	351.82	57.79	0	0	0	4364.2
240	斜卡	73240.93	0	0	0	0	65715.43	0	0	0	7525.5
241	新城	12983.58	0	0	0	0	12983.58	0	0	0	0
242	新马	43.23	0	0	0	0	43.23	0	0	0	0
245	雅都	12288.98	0	0	0	0	43.49	0	0	12245.49	0
247	烟岗	46474.9	0	0	0	0	37590.54	0	0	8884.36	0
248	岩坝	1394.46	0	0	0	0	1394.46	0	0	0	0
250	姚河坝	185888.09	0	0	0	0	181111.41	0	0	4776.68	0
254	阴坪	757.71	0	0	0	0	757.71	0	0	0	0
257	鱼洞	35189.82	0	0	0	0	35189.82	0	0	0	0
258	雨城	13722.25	0	0	0	0	13722.25	0	0	0	0
260	玉津	57208.51	0	0	0	11235.29	634.2	0	0	45339.02	0
261	玉龙	67867.27	0	0	0	0	65369.29	0	0	2497.98	0
265	枕头坝	19911.68	0	0	0	19911.68	0	0	0	0	0
266	中坝	47214.32	0	0	0	0	47214.32	0	0	0	0
268	舟坝	329.16	0	0	0	0	329.16	0	0	0	0
269	竹格多	26542.95	0	0	0	0	19479.08	0	0	7063.87	0

2022年11月四川省调查直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

电费单位:元

时间:2022-10-26 - 2022-11-25											
271	紫坪铺	23456.24	0	0	0	13163.01	10293.23	0	0	0	0
273	自一里	28883.55	0	0	0	15343.14	6335.41	0	0	0	7205
274	宗上	1014.22	0	0	0	0	1014.22	0	0	0	0
276	泸定	20468.12	0	0	0	19960.26	507.86	0	0	0	0
277	洒耳	153.96	0	0	0	0	153.96	0	0	0	0
279	桦坝	0.13	0	0	0	0	0.13	0	0	0	0
280	硃磬	3831.99	0	0	0	255.32	3576.67	0	0	0	0
285	达州燃机	136360.14	0	0	78750	8344.75	0	0	49265.39	0	0
288	东岳	66621.35	0	0	0	4303.18	0	0	25784.17	36534	0
290	方山	186266.1	0	0	0	23885.13	37.35	0	97465.62	64878	0
294	高照	3.02	0	0	0	0	3.02	0	0	0	0
297	广安	1612.13	0	0	0	1612.13	0	0	0	0	0
298	广安扩建	118949.48	0	0	0	8921.21	0	0	110028.27	0	0
299	广安三期	4729.76	0	0	0	4729.76	0	0	0	0	0
306	金水湾	28.8	0	0	0	0	28.8	0	0	0	0
307	金堂	49469.57	0	0	0	23320.39	0	0	26149.18	0	0
310	李渡	395.33	0	0	0	0	395.33	0	0	0	0
313	临巴	2806.23	0	0	0	2523.81	282.42	0	0	0	0
317	戎州	24907.39	0	0	0	19369.83	3351.96	0	2185.6	0	0
323	太白	160880.37	0	0	0	8438.1	100534.48	0	51907.79	0	0
329	闻家冲	77.63	0	0	0	0	77.63	0	0	0	0
332	新平	5003.49	0	0	0	5003.49	0	0	0	0	0
341	云潭扩建	19014.49	0	0	0	4404.81	0	0	14609.68	0	0
346	梓州	12374.18	0	0	0	183.74	0	0	12190.44	0	0
348	合计	6598597.08	0	0	78750	961719.87	3749573.83	0	1553742.98	254810.4	0

2022年11月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核退还费 用	结算费用
1	安谷	水电	22.8	2768	-63110.4	-10646.3	-73756.7	239115.28	-78211.92	187629.52	274776.18
2	巴郎口	水电	9.1635	2768	-25364.57	0	-25364.57	24.12	-13564.62	32541.38	-6363.69
3	巴青	水电	1.2115	2768	-3353.43	0	-3353.43	0	-500.16	1199.88	-2653.71
4	白水河	水电	0.0324	2768	-89.68	0	-89.68	0	-4153.56	9964.35	5721.11
5	白溪	水电	0.216	2768	-597.89	0	-597.89	1544.36	-2813.79	6750.24	4882.92
6	百花滩	水电	42.6062	2768	-117933.96	0	-117933.96	31504.41	-11739.28	28162.39	-70006.44
7	宝兴	水电	121.1637	2768	-335381.12	0	-335381.12	344594.08	-5660.28	13578.94	17131.62
8	宝州	水电	116.3721	2768	-322118.08	0	-322118.08	0	-18821.48	45152.52	-295787.04
9	宝珠寺	水电	7.5848	2768	-20994.73	-1323.92	-22318.65	28508.57	-35293.37	84668.39	55564.94
10	北松	水电	0.07	2768	-193.76	0	-193.76	0	-5.33	12.78	-186.31
11	毕棚沟	水电	0.073	2768	-202.06	0	-202.06	47.85	-1899.76	4557.5	2503.53
12	毕棚沟二级	水电	5.1189	2768	-14169.12	0	-14169.12	1.87	-844.5	2025.95	-12985.8
13	滨东	水电	10.7357	2768	-29716.42	0	-29716.42	15464.93	-11914.29	28582.24	2416.46
14	波罗	水电	1.0875	2768	-3010.2	0	-3010.2	35.76	-4093.46	9820.16	2752.26
15	博瓦	水电	40.8485	2768	-113068.65	0	-113068.65	11369.28	-14395.17	34533.84	-81560.7
16	布昌	水电	0.1151	2768	-318.6	0	-318.6	0	-535.66	1285.03	430.77
17	布西	水电	0.1165	2768	-322.47	0	-322.47	16909.39	-1126.24	2701.83	18162.51
18	槽渔滩	水电	8.3731	2768	-23176.74	0	-23176.74	8608.46	-6825.92	16375.3	-5018.9
19	茶布朗	水电	172.0098	2768	-476123.07	0	-476123.07	62041.29	-30443.69	73034.08	-371491.39
20	茶园	水电	3.3718	2768	-9333.14	0	-9333.14	1723.59	-839.74	2014.52	-6434.77
21	昌源	水电	10	2768	-27680	0	-27680	0	0	0	-27680
22	长河坝	水电	0	2768	0	-5799.78	-5799.78	250486.07	-363432.38	871870.15	753124.06
23	陈昌	水电	0.096	2768	-265.73	0	-265.73	0	-703.76	1688.31	718.82
24	城东	水电	9.2223	2768	-25527.33	0	-25527.33	47558.68	-2777.59	6663.41	25917.17
25	出居沟	水电	0.455	2768	-1259.44	0	-1259.44	8736.58	-9524.81	22849.92	20802.25
26	出龙沟	水电	0.1972	2768	-545.85	0	-545.85	0	-1252.08	3003.73	1205.8
27	春厂坝	水电	0.0225	2768	-62.28	0	-62.28	12391.93	-6687.64	16043.56	21685.57
28	春禾	水电	1.6244	2768	-4496.34	0	-4496.34	0.13	-1646.43	3949.77	-2192.87
29	达阿果	水电	10.121	2768	-28014.93	0	-28014.93	0	-26827.26	64358.3	9516.11
30	打鼓滩	水电	0.3819	2768	-1057.1	0	-1057.1	0	-4459.32	10697.87	5181.45

2022年11月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返退费 用	结算费用
31	大岗山	水电	107.64	2768	-297947.52	-19407.14	-317354.66	52943.03	-377019.14	904464.62	263033.85
32	大金坪	水电	6.923	2768	-19162.86	-76.26	-19239.12	23264.92	-12444.21	29853.52	21435.11
33	大桥	水电	10.4845	2768	-29021.1	0	-29021.1	12077.01	-3082.5	7394.89	-12631.7
34	大兴	水电	3.5891	2768	-9934.63	0	-9934.63	3117.42	-7225.47	17333.82	3291.14
35	德美	水电	0.6932	2768	-1918.78	0	-1918.78	0	-1348.25	3234.43	-32.6
36	登棚沟	水电	0.3886	2768	-1075.64	0	-1075.64	2.84	-1924.44	4616.7	1619.46
37	地洛	水电	8.14	2768	-22531.52	-14483.36	-37014.88	70.44	-7925.72	19013.72	-25856.44
38	东风	水电	12.5971	2768	-34868.77	0	-34868.77	137122.03	-6171.8	14806.08	110887.54
39	东西关	水电	24.269	2768	-67176.59	0	-67176.59	6333.07	-15397.51	36938.45	-39302.58
40	多诺	水电	8.0374	2768	-22247.52	0	-22247.52	11695.62	-8814.76	21146.5	1779.84
41	俄尔	水电	0.7013	2768	-1941.2	0	-1941.2	0	-2170.5	5207	1095.3
42	俄公堡	水电	4.7696	2768	-13202.25	-2874.64	-16076.89	7713.55	-13784.5	33068.85	10921.01
43	俄日	水电	0.2731	2768	-755.94	0	-755.94	9424.83	-10513.05	25220.68	23376.52
44	二道桥	水电	1.7282	2768	-4783.66	0	-4783.66	0	-6921.74	16605.18	4899.78
45	飞仙关	水电	52.5053	2768	-145334.67	0	-145334.67	344720.12	-9356.67	22446.54	212475.32
46	丰岩堡	水电	11.0318	2768	-30536.02	0	-30536.02	0	-8736.32	20958.34	-18314
47	风滩	水电	2.301	2768	-6369.17	0	-6369.17	3661.03	-2700.92	6479.47	1070.41
48	凤凰	水电	18.8828	2768	-52267.48	0	-52267.48	0	-2083.46	4998.2	-49352.74
49	凤仪	水电	5.3597	2768	-14835.65	0	-14835.65	44842.74	-6865.34	16469.86	39611.61
50	福堂坝	水电	56.0495	2768	-155145.02	0	-155145.02	50728.38	-78860.44	189185.29	5908.21
51	富流滩	水电	12.3811	2768	-34270.88	0	-34270.88	269.19	-5195.65	12464.32	-26733.02
52	高坑	水电	11.2586	2768	-31163.8	0	-31163.8	0	-995.39	2387.93	-29771.26
53	工棚	水电	0.2544	2768	-704.18	0	-704.18	2413.26	-1490.93	3576.71	3794.86
54	龚家河	水电	1.0138	2768	-2806.2	0	-2806.2	0	-4891.19	11733.9	4036.51
55	龚嘴	水电	14.168	2768	-39217.02	-5034.2	-44251.22	12479.06	-124969.72	299800.93	143059.05
56	公德房	水电	40.9073	2768	-113231.46	0	-113231.46	0	-1525.81	3660.4	-111096.87
57	共和	水电	5.1147	2768	-14157.49	0	-14157.49	5.44	-1702.45	4084.16	-11770.34
58	古瓦	水电	12.9279	2768	-35784.43	-322.62	-36107.05	27860.32	-19812.68	47530.4	19470.99
59	古学	水电	12.6636	2768	-35052.84	0	-35052.84	9162.59	-9126.26	21893.8	-13122.71
60	固滴	水电	7.5392	2768	-20868.51	0	-20868.51	256.16	-9985.32	23954.66	-6643.01
61	关山	水电	0.3693	2768	-1022.22	0	-1022.22	0	-857.13	2056.25	176.9
62	关州	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0

2022年11月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核还费 用	结算费用
63	官帽舟	水电	3.7416	2768	-10356.75	-28.72	-10385.47	30247.33	-10571.09	25359.92	34650.69
64	广草坪	水电	35.9773	2768	-99585.22	0	-99585.22	0	-3310.82	7942.62	-94953.42
65	广金坝	水电	5.2036	2768	-14403.56	0	-14403.56	0	-1205.6	2892.21	-12716.95
66	广宁	水电	21.6655	2768	-59970.1	0	-59970.1	0	-2805.29	6729.85	-56045.54
67	锅浪跷	水电	159.0124	2768	-440146.32	0	-440146.32	0	-9556.14	22925.07	-426777.39
68	国合	水电	1.9355	2768	-5357.46	0	-5357.46	316.65	-2066.34	4957.13	-2150.02
69	国如	水电	40.3636	2768	-111726.44	0	-111726.44	1266.03	-7196.81	17265.07	-100392.15
70	哈雅沟	水电	0.2917	2768	-807.43	0	-807.43	0	-1825.26	4378.79	1746.1
71	海涯寨	水电	5	2768	-13840	0	-13840	0	0	0	-13840
72	海子凼	水电	36.3149	2768	-100519.64	0	-100519.64	715.84	-2291.17	5496.49	-96598.48
73	汗牛河	水电	5.6024	2768	-15507.44	0	-15507.44	0	-7894.71	18939.32	-4462.83
74	汉阳	水电	0.5635	2768	-1559.77	0	-1559.77	0	-6327.22	15178.93	7291.94
75	河口	水电	3.1619	2768	-8752.14	0	-8752.14	10031.66	-5042.24	12096.27	8333.55
76	黑河塘	水电	5.9098	2768	-16358.33	0	-16358.33	17271.86	-8908.93	21372.42	13377.02
77	黑土坡	水电	6.9638	2768	-19275.8	0	-19275.8	0	-2758.19	6616.87	-15417.12
78	洪一	水电	4.968	2768	-13751.42	-54.97	-13806.39	21605.05	-8940.33	21447.75	20306.08
79	宏阳	水电	12.1966	2768	-33760.19	0	-33760.19	1965.87	-1504.16	3608.46	-29690.02
80	红房子	水电	3.3084	2768	-9157.65	0	-9157.65	16688.89	-13794.8	33093.58	28830.02
81	红旗	水电	4.6874	2768	-12974.72	0	-12974.72	31387.94	-4610.72	11061.06	24863.56
82	红卫桥	水电	2.9394	2768	-8136.26	0	-8136.26	2263.5	-18875.85	45282.96	20534.35
83	红岩子	水电	3.0498	2768	-8441.9	0	-8441.9	0	-6269.41	15040.24	328.93
84	红叶	水电	0.1712	2768	-473.88	0	-473.88	0	-2457.14	5894.64	2963.62
85	猴子岩	水电	117.3	2768	-324686.4	-19509.64	-344196.04	286376.58	-229987.2	551736.66	263930
86	葫芦坝	水电	0.0054	2768	-14.95	0	-14.95	0	-0.09	0.21	-14.83
87	虎头寺	水电	52.6887	2768	-145842.32	0	-145842.32	0	-2922.94	7012.1	-141753.16
88	虎牙	水电	5.0686	2768	-14029.88	0	-14029.88	0	-7868.44	18876.29	-3022.03
89	华强	水电	0.1826	2768	-505.55	0	-505.55	124.03	-878.48	2107.47	847.47
90	华山沟	水电	7.3505	2768	-20346.18	0	-20346.18	0	-7658.11	18371.71	-9632.58
91	黄丹	水电	1.3129	2768	-3634.22	0	-3634.22	0	-4182.44	10033.63	2216.97
92	黄金坪	水电	2.76	2768	-7639.68	-2369.53	-10009.21	196802.4	-123894.24	297220.87	360119.82
93	汇溪	水电	0	2768	0	0	0	11764.9	-6420.44	15402.56	20747.02
94	火谷	水电	0.2382	2768	-659.34	0	-659.34	0	-3261.46	7824.21	3903.41

2022年11月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费 用	结算费用
95	吉牛	水电	1.3165	2768	-3644.07	0	-3644.07	43745.65	-44883.77	107675.64	102893.45
96	吉日波	水电	28.7004	2768	-79442.71	0	-79442.71	0	-2351.79	5641.92	-76152.58
97	吉鱼	水电	14.9689	2768	-41433.86	0	-41433.86	0	-15246.27	36575.62	-20104.51
98	姜射坝	水电	247.8403	2768	-686022.06	0	-686022.06	0	-22689.84	54432.67	-654279.23
99	江边	水电	17.1705	2768	-47527.94	0	-47527.94	51356.39	-32596.93	78199.65	49431.17
100	交财湾	水电	5.173	2768	-14318.86	0	-14318.86	1792.18	-12991.9	31167.41	5648.83
101	脚基坪	水电	14.2258	2768	-39377.01	0	-39377.01	61897.6	-4201.3	10078.87	28398.16
102	金洞子	水电	24.4293	2768	-67620.36	0	-67620.36	0	-3383.55	8117.11	-62886.8
103	金康	水电	3.3056	2768	-9149.9	0	-9149.9	27703.06	-16278.61	39052.21	41326.76
104	金龙潭	水电	19.7386	2768	-54636.44	0	-54636.44	41096.32	-28576.69	68555.16	26438.35
105	金盘子	水电	0.6723	2768	-1860.93	0	-1860.93	0	-3793.47	9100.5	3446.1
106	金窝	水电	1.6861	2768	-4667.12	0	-4667.12	537.63	-30196.85	72441.9	38115.56
107	金银台	水电	4.0889	2768	-11318.08	0	-11318.08	19824.06	-10678.44	25617.46	23445
108	金中九	水电	5	2768	-13840	-5322.66	-19162.66	65761.24	-66556.95	159669.36	139710.99
109	久铁	水电	19.8	2768	-54806.4	-11828.59	-66634.99	19986.34	-6472.16	15526.65	-37594.16
110	九架棚	水电	1.1439	2768	-3166.32	0	-3166.32	6776.28	-1472.11	3531.57	5669.42
111	九源	水电	5.4499	2768	-15085.32	0	-15085.32	72328.04	-5862.04	14062.98	65443.66
112	卡基娃	水电	39.072	2768	-108151.3	-5973.1	-114124.4	66661.59	-35782.85	85842.66	2597
113	卡子	水电	0.2578	2768	-713.45	0	-713.45	0	-1469.45	3525.2	1342.3
114	开建桥	水电	1.572	2768	-4351.3	0	-4351.3	7212.67	-6927.78	16619.67	12553.26
115	开坪	水电	5	2768	-13840	0	-13840	0	0	0	-13840
116	康托	水电	0.4209	2768	-1165.05	0	-1165.05	0	-8201.94	19676.37	10309.38
117	康坞	水电	135.994	2768	-376431.39	0	-376431.39	876.81	-13451.03	32268.86	-356736.75
118	可河	水电	0.5915	2768	-1637.27	0	-1637.27	0	-4663.27	11187.14	4886.6
119	拉角沟	水电	0.4213	2768	-1166.16	0	-1166.16	29.21	-1275.48	3059.85	647.42
120	拉拉山	水电	5.7966	2768	-16044.99	0	-16044.99	4197.6	-3850.33	9236.9	-6460.82
121	朗寨	水电	5.7789	2768	-15996	0	-15996	0	-4875.07	11695.23	-9175.84
122	冷竹关	水电	1.4605	2768	-4042.66	0	-4042.66	33731.85	-27237.02	65341.3	67793.47
123	栗子坪	水电	0.0004	2768	-1.11	0	-1.11	0	-0.6	1.43	-0.28
124	利源	水电	7.3175	2768	-20254.9	0	-20254.9	0	-3085.34	7401.71	-15938.53
125	立洲	水电	19.596	2768	-54241.73	-5533.12	-59774.85	57887.59	-26533.16	63652.75	35232.33
126	联补	水电	5.897	2768	-16322.9	-13609.09	-29931.99	816.03	-7446.45	17863.95	-18698.46

2022年11月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返退费 用	结算费用
127	灵官庙	水电	6.26	2768	-17327.68	0	-17327.68	0	-1472.81	3533.25	-15267.24
128	灵溪	水电	0.6229	2768	-1724.19	0	-1724.19	141433.37	-4422.79	10610.22	145896.61
129	刘河坝	水电	0.2875	2768	-795.8	0	-795.8	0	-1126.17	2701.66	779.69
130	柳洪	水电	5.2331	2768	-14485.22	0	-14485.22	2528.36	-11344.64	27215.66	3914.16
131	柳坪	水电	0.2628	2768	-727.43	-80.22	-807.65	20841.67	-13829.68	33177.24	39381.58
132	龙安	水电	2.6859	2768	-7434.57	0	-7434.57	4858.3	-10460.51	25094.66	12057.88
133	龙洞	水电	10.5592	2768	-29227.87	0	-29227.87	18219.64	-19967.13	47900.92	16925.56
134	龙潭	水电	1.18	2768	-3266.35	0	-3266.35	32.72	-3530.3	8469.15	1705.22
135	龙头石	水电	4.4712	2768	-12376.28	-1484.36	-13860.64	78824.38	-108238.14	259662.08	216387.68
136	龙溪沟	水电	0.9004	2768	-2492.31	0	-2492.31	231.76	-1161.65	2786.79	-635.41
137	龙源	水电	0.4172	2768	-1154.81	0	-1154.81	0	-3958.06	9495.35	4382.48
138	楼方	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
139	炉城	水电	0.0608	2768	-168.29	0	-168.29	0	-3618.44	8680.6	4893.87
140	绿叶	水电	0.1577	2768	-436.51	0	-436.51	0	-9292.02	22291.45	12562.92
141	马回	水电	0	2768	0	0	0	0	-6848.24	16428.84	9580.6
142	马拟	水电	26.2044	2768	-72533.78	0	-72533.78	0	-517	1240.29	-71810.49
143	毛尔盖	水电	7.0726	2768	-19576.96	-2362.35	-21939.31	56613.49	-44196.46	106026.8	96504.52
144	毛滩	水电	3.9674	2768	-10981.76	0	-10981.76	0	-8738.2	20962.83	1242.87
145	民治	水电	42.8225	2768	-118532.68	0	-118532.68	120172.65	-1594.57	3825.36	3870.76
146	明礼	水电	25.1226	2768	-69539.25	0	-69539.25	0	-336.07	806.24	-69069.08
147	明台	水电	1.998	2768	-5530.46	0	-5530.46	0	-6422.19	15406.76	3454.11
148	磨西	水电	5.5721	2768	-15423.57	0	-15423.57	0	-2710.63	6502.78	-11631.42
149	磨子	水电	0.1157	2768	-320.26	0	-320.26	0	-13074.49	31365.55	17970.8
150	木坡	水电	0.0232	2768	-64.22	0	-64.22	70.93	-6875.45	16494.14	9625.4
151	木座	水电	6.6669	2768	-18453.98	0	-18453.98	4101.82	-9021.25	21641.87	-1731.54
152	纳瓦	水电	5.3457	2768	-14796.9	0	-14796.9	3834.49	-1393.42	3342.8	-9013.03
153	南坪	水电	5.3747	2768	-14877.17	0	-14877.17	6307.49	-9887.41	23719.78	5262.69
154	南桤河	水电	1.1951	2768	-3308.04	0	-3308.04	27245.96	-8461.17	20298.24	35774.99
155	尼河	水电	10.7856	2768	-29854.54	0	-29854.54	0	-1807.5	4336.17	-27325.87
156	娘拥	水电	10.279	2768	-28452.27	-146.08	-28598.35	2501.88	-8965.46	21508.04	-13553.89
157	宁朗	水电	0	2768	0	0	0	3194.39	-10857.88	26047.94	18384.45
158	跑马坪	水电	1.0568	2768	-2925.22	-0.5	-2925.72	56056.85	-7550.13	18112.67	63693.67

2022年11月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核还费 用	结算费用
159	偏桥	水电	0	2768	0	-304.8	-304.8	47100.47	-26024.13	62431.59	83203.13
160	坪头	水电	5.906	2768	-16347.81	0	-16347.81	13463.93	-8066.34	19351.06	8400.84
161	平翁	水电	5	2768	-13840	0	-13840	2547.03	-15886.29	3811.02	10931.76
162	瀑布沟	水电	108.744	2768	-301003.39	-22450.14	-323453.53	280579.06	-431729.04	1035713.12	561109.61
163	七星	水电	4.5323	2768	-12545.41	0	-12545.41	0	-3420.46	8205.65	-7760.22
164	千佛岩	水电	0.1332	2768	-368.7	0	-368.7	13384.78	-6708.55	16093.74	22401.27
165	青居	水电	9.442	2768	-26135.46	0	-26135.46	978.49	-8257.08	19808.64	-13605.41
166	清水沟	水电	0.3219	2768	-891.02	0	-891.02	0	-1108.52	2659.33	659.79
167	晴朗	水电	12.0783	2768	-33432.73	0	-33432.73	22320.89	-24239.62	58150.57	22799.11
168	丘东	水电	9.7325	2768	-26939.56	0	-26939.56	17406.58	-14147	33938.48	10258.5
169	去学	水电	20.6825	2768	-57249.16	0	-57249.16	14489.67	-21413.74	51371.33	-12801.9
170	热枯河	水电	0.2113	2768	-584.88	0	-584.88	1045.89	-1713.01	4109.49	2857.49
171	热水塘	水电	0.4544	2768	-1257.78	0	-1257.78	0	-2416.61	5797.43	2123.04
172	仁宗海	水电	1.2899	2768	-3570.44	0	-3570.44	91.57	-23101.45	55420.13	28839.81
173	荣丁	水电	7.7519	2768	-21457.26	0	-21457.26	7.21	-1872.96	4493.21	-18829.8
174	若水	水电	25.687	2768	-71101.73	-90510.18	-161611.91	101849.17	-69651.07	167092.12	37678.31
175	撒多	水电	5	2768	-13840	0	-13840	0	-21972.21	52711.09	16898.88
176	三奥	水电	1.9947	2768	-5521.33	0	-5521.33	0	-2699.27	6475.53	-1745.07
177	三岔	水电	0.3111	2768	-861.12	0	-861.12	0	-7485.22	17956.96	9610.62
178	三江	水电	1.0758	2768	-2977.7	0	-2977.7	3569.19	-6366.6	15273.4	9498.29
179	三棵树	水电	10.6261	2768	-29413.04	0	-29413.04	0	-6449.43	15472.12	-20390.35
180	三坪河	水电	5.3643	2768	-14848.38	0	-14848.38	0	-3145.92	7547.02	-10447.28
181	沙南	水电	8.6675	2768	-23991.64	0	-23991.64	29719.84	-22958.83	55077.98	37847.35
182	沙坪	水电	0	2768	0	-216.65	-216.65	57885.15	-18501.63	44385.21	83552.08
183	沙溪	水电	0.318	2768	-880.22	0	-880.22	21062.17	-6825.96	16375.41	29731.4
184	沙嘴	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
185	杉树坪	水电	1.8924	2768	-5238.16	0	-5238.16	0	-3334.89	8000.36	-572.69
186	山棱岗	水电	0.1425	2768	-394.44	0	-394.44	9706.12	-3085.08	7401.06	13627.66
187	上石盘	水电	1.1381	2768	-3150.26	0	-3150.26	0	-2856.61	6852.98	846.11
188	上松	水电	0.5867	2768	-1623.99	0	-1623.99	9.71	-1511.43	3625.9	500.19
189	上通坝	水电	2.208	2768	-6111.74	-5743.33	-11855.07	346.55	-34401.3	82528.32	36618.5
190	深溪沟	水电	12.144	2768	-33614.59	-4109.17	-37723.76	12311.11	-79162.58	189910.12	85334.89

2022年11月四川省调查发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
191	圣达	水电	0	2768	0	-4409.76	-4409.76	79032.67	-55744.32	133729.98	152608.57
192	狮子坪	水电	9.8137	2768	-27164.32	0	-27164.32	0	-20120.13	48267.95	983.5
193	石碛楼	水电	5.0156	2768	-13883.18	0	-13883.18	0.13	-542.97	1302.58	-13123.44
194	石棉矿	水电	205.7772	2768	-569591.29	0	-569591.29	12108.46	-800.31	1919.94	-556363.2
195	双滩	水电	6.9226	2768	-19161.76	0	-19161.76	960.38	-3501.21	8399.37	-13303.22
196	水打坝	水电	0.005	2768	-13.84	0	-13.84	0	-408.91	980.96	558.21
197	水津关	水电	42.0655	2768	-116437.3	0	-116437.3	722.52	-5379.13	12904.47	-108189.44
198	水牛家	水电	0.9595	2768	-2655.9	0	-2655.9	0	-5683.81	13635.39	5295.68
199	硕梁	水电	14.416	2768	-39903.49	-320.39	-40223.88	12028.14	-19678.88	47209.41	-665.21
200	硕中	水电	37.12	2768	-102748.16	-210.21	-102958.37	52954.55	-12900.9	30949.11	-31955.61
201	四板沟	水电	4.2366	2768	-11726.91	0	-11726.91	0	-4647.31	11148.85	-5225.37
202	松源	水电	37.8322	2768	-104719.53	0	-104719.53	0	-5187.36	12444.42	-97462.47
203	苏巴姑	水电	0.0556	2768	-153.9	0	-153.9	20179.22	-1828.54	4386.64	22583.42
204	梭罗沟	水电	5.3697	2768	-14863.33	0	-14863.33	0	-4577.75	10981.97	-8459.11
205	踏卡	水电	4.939	2768	-13671.15	-128.5	-13799.65	22235.02	-10966.77	26309.16	23777.76
206	太平驿	水电	92.8602	2768	-257036.98	0	-257036.98	11200.29	-58754.24	140950.75	-163640.18
207	唐元	水电	9.3069	2768	-25761.5	0	-25761.5	11542.88	-9731.57	23345.92	-604.27
208	桃坪	水电	7.3757	2768	-20415.94	0	-20415.94	11090.82	-22338.56	53589.95	21926.27
209	腾达	水电	1.2847	2768	-3556.05	0	-3556.05	784.06	-1670.5	4007.5	-434.99
210	天龙湖	水电	32.875	2768	-90998	0	-90998	42992.97	-29467.42	70692.01	-6780.44
211	天元	水电	0.5097	2768	-1410.85	0	-1410.85	0	-2724.45	6535.92	2400.62
212	田湾河	水电	1.8196	2768	-5036.65	0	-5036.65	12428.13	-32586.66	78175.03	52979.85
213	铁厂河	水电	6.624	2768	-18335.23	-125.29	-18460.52	1148.4	-10692.41	25650.97	-2353.56
214	亭子口	水电	2.024	2768	-5602.43	-1124.1	-6726.53	154154.22	-47086.13	112959.09	213300.65
215	通泉坝	水电	0.232	2768	-642.18	0	-642.18	670.94	-5721.38	13725.52	8032.9
216	铜街子	水电	223.44	2768	-618481.92	-1558.89	-620040.81	25196.92	-95122.79	228198.48	-461768.2
217	铜陵	水电	6.6451	2768	-18393.64	0	-18393.64	7117.53	-4577.21	10980.68	-4872.64
218	铜头	水电	0.9378	2768	-2595.83	0	-2595.83	1228.07	-948.38	2275.16	-40.98
219	洼埡	水电	0.3868	2768	-1070.66	0	-1070.66	21.83	-2796.61	6709.05	2863.61
220	瓦古脚	水电	0.4071	2768	-1126.85	0	-1126.85	201.28	-1869.16	4484.1	1689.37
221	瓦屋山	水电	0.7093	2768	-1963.34	0	-1963.34	23216.02	-11.45	27.47	21268.7
222	万和	水电	3.2942	2768	-9118.35	0	-9118.35	21980.25	-10898.42	26145.19	28108.67

2022年11月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费 用	结算费用
223	威州	水电	98.8415	2768	-273593.27	0	-273593.27	369.8	-10727.79	25735.85	-258215.41
224	围海	水电	1.707	2768	-4724.98	0	-4724.98	0	-7043.23	16896.63	5128.42
225	卧罗桥	水电	1.5663	2768	-4335.52	0	-4335.52	8420.74	-11640.79	27926.12	20370.55
226	五一桥	水电	8.2597	2768	-22862.96	0	-22862.96	15794.08	-13558.88	32527.6	11899.84
227	溪古	水电	0.5559	2768	-1538.73	0	-1538.73	28173.9	-23132.44	55494.45	58997.18
228	洗马姑	水电	5.3048	2768	-14683.69	0	-14683.69	0	-242.16	580.93	-14344.92
229	下松	水电	5.3361	2768	-14770.32	0	-14770.32	467.23	-1083.28	2598.78	-12787.59
230	下索子	水电	1.6394	2768	-4538	0	-4538	0	-7442.39	17854.22	5873.83
231	仙女堡	水电	52.5261	2768	-145392.24	0	-145392.24	109248.32	-14369.55	34472.4	-16041.07
232	小沟头	水电	0.3088	2768	-854.76	0	-854.76	186957.25	-4862.79	11665.77	192905.47
233	小关子	水电	49.3944	2768	-136723.7	0	-136723.7	6.14	-5508.31	13214.38	-129011.49
234	小河	水电	0.1564	2768	-432.92	0	-432.92	0	-9124.95	21890.66	12332.79
235	小龙	水电	5.6864	2768	-15739.96	0	-15739.96	3.52	-4051.04	9718.41	-10069.07
236	小三峡	水电	9.1997	2768	-25464.77	0	-25464.77	0	-3704.67	8887.47	-20281.97
237	小天都	水电	2	2768	-5536	0	-5536	4773.81	-26389.58	63308.31	36156.54
238	小兴场	水电	6.0204	2768	-16664.47	0	-16664.47	0	-824.96	1979.06	-15510.37
239	小姓	水电	0.1204	2768	-333.27	0	-333.27	0	-4721.59	11327.03	6272.17
240	斜卡	水电	1.35	2768	-3736.8	-118.6	-3855.4	73240.93	-10129.47	24300.48	83556.54
241	新城	水电	5.5038	2768	-15234.52	0	-15234.52	12983.58	-8800.04	21111.19	10060.21
242	新马	水电	17.7888	2768	-49239.4	0	-49239.4	43.23	-15606.49	37439.8	-27362.86
243	秀观	水电	5.4909	2768	-15198.76	0	-15198.76	0	-9122.7	21885.25	-2436.21
244	薛城	水电	14.0322	2768	-38841.13	0	-38841.13	0	-7882.33	18909.63	-27813.83
245	雅都	水电	15.4884	2768	-42871.89	-88.15	-42960.04	12288.98	-15174.45	36403.33	-9442.18
246	雅家埂	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
247	烟岗	水电	1.0672	2768	-2954.01	-0.74	-2954.75	46474.9	-8451.21	20274.36	55343.3
248	岩坝	水电	0.7494	2768	-2074.34	0	-2074.34	1394.46	-1529.11	3668.32	1459.33
249	岩禾	水电	0.2429	2768	-672.35	0	-672.35	0	-4679.17	11225.26	5873.74
250	姚河坝	水电	4.3837	2768	-12134.08	0	-12134.08	185888.09	-7071.59	16964.66	183647.08
251	冶勒	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
252	叶塘	水电	5.6927	2768	-15757.39	0	-15757.39	0	-4741.06	11373.76	-9124.69
253	一颗印	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
254	阴坪	水电	1.7477	2768	-4837.63	0	-4837.63	757.71	-10352.06	24834.47	10402.49

2022年11月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
255	英雄坡	水电	12.5273	2768	-34675.57	0	-34675.57	0	-3401.17	8159.37	-29917.37
256	油坊沟	水电	16.7856	2768	-46462.43	0	-46462.43	0	-4006.9	9612.52	-40856.81
257	鱼洞	水电	28.726	2768	-79513.57	0	-79513.57	35189.82	-7929.19	19022.05	-33230.89
258	雨城	水电	36.3445	2768	-100601.58	0	-100601.58	13722.25	-16450.35	39464.21	-63865.47
259	禹源坝	水电	59.4909	2768	-164670.81	0	-164670.81	0	-4106.91	9852.43	-158925.29
260	玉津	水电	22.7409	2768	-62946.81	0	-62946.81	57208.51	-64210.08	154039.26	84090.88
261	玉龙	水电	0.1171	2768	-324.13	0	-324.13	67867.27	-5253.16	12602.28	74892.26
262	玉田	水电	0.4912	2768	-1359.64	0	-1359.64	0	-9733.54	23350.64	12257.46
263	赞拉	水电	0.0301	2768	-83.32	0	-83.32	0	-8945.63	21460.47	12431.52
264	赵家山	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
265	枕头坝	水电	4.968	2768	-13751.42	-4139.87	-17891.29	19911.68	-79734.17	191281.36	113567.58
266	中坝	水电	12.2043	2768	-33781.5	0	-33781.5	47214.32	-3296.03	7907.14	18043.93
267	中山	水电	15.7287	2768	-43537.04	0	-43537.04	0	-1598.19	3834.04	-41301.19
268	舟坝	水电	15.4521	2768	-42771.41	0	-42771.41	329.16	-8810.24	21135.67	-30116.82
269	竹格多	水电	2.4328	2768	-6733.99	0	-6733.99	26542.95	-11266.13	27027.32	35570.15
270	紫兰坝	水电	10.5478	2768	-29196.31	0	-29196.31	0	-6931.68	16629.02	-19498.97
271	紫坪铺	水电	19.5042	2768	-53987.63	0	-53987.63	23456.24	-108606.41	260545.55	121407.75
272	仔达寨	水电	0.4445	2768	-1230.38	0	-1230.38	0	-4744.16	11381.19	5406.65
273	自一里	水电	13.4584	2768	-37252.85	0	-37252.85	28883.55	-13619.33	32672.62	10683.99
274	宗上	水电	0.0512	2768	-141.72	0	-141.72	1014.22	-4088.5	9808.28	6592.28
275	足木	水电	5.0232	2768	-13904.22	0	-13904.22	0	-4712.89	11306.16	-7310.95
276	泸定	水电	23.5203	2768	-65104.19	0	-65104.19	20468.12	-131021.57	314319.26	138661.62
277	泗耳	水电	15.8757	2768	-43943.83	0	-43943.83	153.96	-4726	11337.63	-37178.24
278	驷马桥	水电	7.0288	2768	-19455.72	0	-19455.72	0	-4454.4	10686.05	-13224.07
279	枹坝	水电	5.8302	2768	-16137.99	0	-16137.99	0.13	-1550.18	3718.87	-13969.17
280	碓磑	水电	8.2568	2768	-22854.82	0	-22854.82	3831.99	-574.89	1379.16	-18218.56
281	箕团	水电	25.5652	2768	-70764.47	0	-70764.47	0	-22077.38	52963.38	-39878.47
282	博能	生物质	1.296	2768	-3587.33	0	-3587.33	0	-2633.07	2201.49	-4018.91
283	长安	生物质	0	2768	0	0	0	0	-6413.7	5362.46	-1051.24
284	陈边	生物质	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
285	大古井	生物质	0	2768	0	0	0	0	-8121.72	6790.52	-1331.2
286	定鞍	生物质	0.81	2768	-2242.08	0	-2242.08	0	-6804.45	5689.17	-3357.36

2022年11月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费 用	结算费用
287	高海	生物质	5.068	2768	-14028.22	0	-14028.22	0	-7558.51	6319.63	-15267.1
288	高能	生物质	2.336	2768	-6466.05	0	-6466.05	0	-2068.08	1729.11	-6805.02
289	高照	生物质	0.162	2768	-448.42	0	-448.42	3.02	-2279.03	1905.49	-818.94
290	罐子河	生物质	0	2768	0	0	0	0	-1427.04	1193.14	-233.9
291	光大	生物质	2.052	2768	-5679.94	0	-5679.94	0	-7912.04	6615.21	-6976.77
292	广武	生物质	11.913	2768	-32975.18	0	-32975.18	0	-2029.79	1697.09	-33307.88
293	海诺尔	生物质	0	2768	0	0	0	0	-8473.97	7085.04	-1388.93
294	画家乡	生物质	0	2768	0	0	0	0	-1423.46	1190.15	-233.31
295	黄龙	生物质	0	2768	0	0	0	0	-3172.37	2652.4	-519.97
296	佳境	生物质	2.69	2768	-7445.92	0	-7445.92	0	-1651.2	1380.56	-7716.56
297	金水湾	生物质	0	2768	0	0	0	28.8	-2552.7	2134.29	-389.61
298	九洪	生物质	3.465	2768	-9591.12	0	-9591.12	0	-5320.49	4448.43	-10463.18
299	梨树寺	生物质	0.36	2768	-996.48	0	-996.48	0	-2751.01	2300.1	-1447.39
300	李渡	生物质	1.78	2768	-4927.04	0	-4927.04	395.33	-2073.96	1734.03	-4871.64
301	鲤鱼溪	生物质	0.648	2768	-1793.66	0	-1793.66	0	-4050.17	3386.32	-2457.51
302	梁平	生物质	0	2768	0	0	0	0	-6409.32	5358.8	-1050.52
303	猫儿关	生物质	3.164	2768	-8757.95	0	-8757.95	0	-2979.23	2490.92	-9246.26
304	民强	生物质	0.162	2768	-448.42	0	-448.42	0	-4129.58	3452.72	-1125.28
305	南岳	生物质	0.9	2768	-2491.2	0	-2491.2	0	-5276.28	4411.47	-3356.01
306	三峰	生物质	0.432	2768	-1195.78	0	-1195.78	0	-4610.36	3854.7	-1951.44
307	四水	生物质	0.405	2768	-1121.04	0	-1121.04	0	-2077.76	1737.21	-1461.59
308	同安	生物质	2.16	2768	-5978.88	0	-5978.88	0	-4362.01	3647.05	-6693.84
309	同德	生物质	1.692	2768	-4683.46	0	-4683.46	0	-5262.83	4400.22	-5546.07
310	万兴	生物质	0	2768	0	0	0	0	-8606.81	7196.11	-1410.7
311	旺能	生物质	0.675	2768	-1868.4	0	-1868.4	0	-2780.48	2324.74	-2324.14
312	威澳	生物质	0	2768	0	0	0	0	-2458.82	2055.81	-403.01
313	闻家冲	生物质	0.135	2768	-373.68	0	-373.68	77.63	-3474.53	2905.03	-865.55
314	五桐	生物质	0	2768	0	0	0	0	-4439.92	3712.2	-727.72
315	肖家	生物质	1.913	2768	-5295.18	0	-5295.18	0	-2095.29	1751.86	-5638.61
316	兴庐	生物质	1.35	2768	-3736.8	0	-3736.8	0	-6528.06	5458.07	-4806.79
317	羊老坪	生物质	1.2615	2768	-3491.83	0	-3491.83	0	-2724.33	2277.8	-3938.36
318	阳关	生物质	2.97	2768	-8220.96	0	-8220.96	0	-7176.17	5999.95	-9397.18

2022年11月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
319	营峰	生物质	0	2768	0	0	0	0	-2146.45	1794.64	-351.81
320	盈基	生物质	0.27	2768	-747.36	0	-747.36	0	-6146.67	5139.2	-1754.83
321	粤丰	生物质	0	2768	0	0	0	0	-5992.4	5010.21	-982.19
322	中和	生物质	0.27	2768	-747.36	0	-747.36	0	-2732.46	2284.59	-1195.23
323	中科	生物质	0	2768	0	0	0	0	-3734.94	3122.76	-612.18
324	中眉	生物质	1.65	2768	-4567.2	0	-4567.2	0	-3586.5	2998.65	-5155.05
325	琦丰	生物质	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
326	旌阳	生物质	3.418	2768	-9461.02	0	-9461.02	0	-4985.83	4168.62	-10278.23
327	达州燃机	火电	30.0829	2768	-83269.47	0	-83269.47	136360.14	-57571.73	195704.65	191223.59
328	东岳	火电	25.1639	2768	-69653.68	0	-69653.68	66621.35	-46882.03	159366.95	109452.59
329	都尉燃机	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
330	方山	火电	50.3628	2768	-139404.23	0	-139404.23	186266.1	-106266.63	361234.15	301829.39
331	高坝	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
332	广安	火电	2.1245	2768	-5880.62	0	-5880.62	1612.13	-35249.84	119825.44	80307.11
333	广安扩建	火电	66.5732	2768	-184274.62	0	-184274.62	118949.48	-58421.52	198593.38	74846.72
334	广安三期	火电	34.6706	2768	-95968.22	0	-95968.22	4729.76	-76541.85	260190.15	92409.84
335	江油新厂	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
336	金堂	火电	387.872	2768	-1073629.7	0	-1073629.7	49469.57	-165861.19	563815.06	-628206.26
337	临巴	火电	48.5514	2768	-134390.28	0	-134390.28	2806.23	-53494.22	181843.9	-3234.37
338	戎州	火电	26.7563	2768	-74061.44	0	-74061.44	24907.39	-106265.41	361229.99	205810.53
339	三瓦窑	火电	13.0223	2768	-36045.73	0	-36045.73	0	-1756.59	5971.22	-31831.1
340	石化自备	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
341	苏房梁	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
342	太白	火电	38.229	2768	-105817.87	0	-105817.87	160880.37	-57377.81	195045.48	192730.17
343	新平	火电	236.5743	2768	-654837.66	0	-654837.66	5003.49	-52763.61	179360.32	-523237.46
344	新平扩建	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
345	云潭	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
346	云潭扩建	火电	29.5382	2768	-81761.74	-144.6	-81906.34	19014.49	-68344.65	232325.24	101088.74
347	梓州	火电	165.5143	2768	-458143.58	0	-458143.58	12374.18	-53768.87	182777.53	-316760.74
348	百果	风电	60.2611	2768	-166802.84	0	-166802.84	0	-5455.57	229055.64	56797.23
349	博洛拉达	风电	296.798	2768	-821536.95	0	-821536.95	0	-14742.22	618961.14	-217318.03
350	川顺	风电	193.058	2768	-534384.68	0	-534384.68	0	-14440.5	606293.23	57468.05

2022年11月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费 用	结算费用
351	大德	风电	285.4884	2768	-790231.89	0	-790231.89	0	-17312.29	726867.12	-80677.06
352	德昌	风电	99.7547	2768	-276120.95	0	-276120.95	0	-7696.49	323141.72	39324.28
353	德耀	风电	53.3402	2768	-147645.7	0	-147645.7	0	-2473.38	103846.19	-46272.89
354	芳地坪	风电	52.0133	2768	-143972.73	0	-143972.73	0	-4165.93	174909.07	26770.41
355	风垭关	风电	94.7894	2768	-262377	0	-262377	0	-5108.07	214465.28	-53019.79
356	干坝子	风电	197.3511	2768	-546267.79	0	-546267.79	0	-16113.63	676540.74	114159.32
357	官房	风电	37.3997	2768	-103522.37	0	-103522.37	0	-2464.81	103486.7	-2500.48
358	果木	风电	238.4456	2768	-660017.42	0	-660017.42	0	-10875.64	456620.24	-214272.82
359	海口	风电	94.3868	2768	-261262.58	0	-261262.58	0	-5510.71	231370.56	-35402.73
360	红和	风电	110.5562	2768	-306019.59	0	-306019.59	0	-8725.41	366341.69	51596.69
361	黄茅埂	风电	401.3052	2768	-1110812.88	0	-1110812.88	0	-22152.51	930086.98	-202878.41
362	火烈	风电	197.2138	2768	-545887.66	0	-545887.66	0	-11901.17	499677.76	-58111.07
363	金格	风电	315.7267	2768	-873931.48	0	-873931.48	0	-29323.28	1231156.11	327901.35
364	井叶特西	风电	164.2134	2768	-454542.58	0	-454542.58	0	-20064.35	842414.02	367807.09
365	拉马	风电	361.3426	2768	-1000196.37	0	-1000196.37	0	-23305.6	978499.8	-45002.17
366	黎海	风电	74.0127	2768	-204867.26	0	-204867.26	0	-4321	181419.91	-27768.35
367	凉风坳	风电	234.9319	2768	-650291.5	0	-650291.5	0	-14952.24	627779.19	-37464.55
368	龙恩	风电	153.4284	2768	-424689.76	0	-424689.76	0	-9381.35	393881.86	-40189.25
369	鲁基	风电	275.3795	2768	-762250.37	0	-762250.37	0	-6405.49	268938.28	-499717.58
370	鲁南	风电	191.6645	2768	-530527.42	0	-530527.42	0	-10123.74	425051.43	-115599.73
371	玛施金	风电	105.5481	2768	-292157.11	0	-292157.11	0	-7857.59	329905.59	29890.89
372	马鸣	风电	45.9043	2768	-127063.07	0	-127063.07	0	-1338.52	56198.78	-72202.81
373	马宗	风电	245.5676	2768	-679731.2	0	-679731.2	0	-14967.1	628403.04	-66295.26
374	漫天岭	风电	104.3006	2768	-288703.98	0	-288703.98	0	-5726.77	240442.14	-53988.61
375	青天铺	风电	238.1579	2768	-659221.18	0	-659221.18	0	-16768.89	704052.32	28062.25
376	清风	风电	38.4797	2768	-106511.7	0	-106511.7	0	-2479.64	104109.03	-4882.31
377	热柯觉	风电	255.1046	2768	-706129.53	0	-706129.53	0	-13286.48	557841.21	-161574.8
378	赛果乐	风电	159.2388	2768	-440773.05	0	-440773.05	0	-31249.94	1312047.87	840024.88
379	三地	风电	313.7018	2768	-868326.64	0	-868326.64	0	-20751.54	871266.04	-17812.14
380	水井湾	风电	158.3676	2768	-438361.66	0	-438361.66	0	-13246.66	556168.98	104560.66
381	铁达	风电	184.5051	2768	-510710.23	0	-510710.23	0	-14705.71	617428.39	92012.45
382	瓦库	风电	160.9019	2768	-445376.57	0	-445376.57	0	-8473.07	355746.88	-98102.76

2022年11月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市 场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核还费 用	结算费用
383	望江坪	风电	45.3386	2768	-125497.3	0	-125497.3	0	-2860.46	120098.31	-8259.45
384	乌科	风电	86.187	2768	-238565.64	0	-238565.64	0	-5708	239653.8	-4619.84
385	兴达	风电	101.4839	2768	-280907.32	0	-280907.32	0	-9176.43	385278.08	95194.33
386	摇铃	风电	195.0334	2768	-539852.34	0	-539852.34	0	-9731.72	408592.06	-140992
387	伊达	风电	230.4179	2768	-637796.75	0	-637796.75	0	-13075.3	548974.38	-101897.67
388	御马	风电	60.2248	2768	-166702.36	0	-166702.36	0	-2479.76	104114.18	-65067.94
389	云顶山	风电	219.9361	2768	-608783.21	0	-608783.21	0	-10458.72	439115.65	-180126.28
390	云岭	风电	196.0836	2768	-542759.52	0	-542759.52	0	-11714.7	491848.72	-62625.5
391	阿拉学	光伏	4.0969	2768	-11340.19	0	-11340.19	0	-560.84	22905.12	11004.09
392	八角碉	光伏	20.9107	2768	-57880.87	0	-57880.87	0	-1196.11	48850.05	-10226.93
393	白乌一期	光伏	4.9634	2768	-13738.58	0	-13738.58	0	-2376.06	97040.26	80925.62
394	白乌二期	光伏	6.0885	2768	-16852.98	0	-16852.98	0	-2914.68	119038.35	99270.69
395	白乌三期	光伏	6.6113	2768	-18300.18	0	-18300.18	0	-3164.97	129260.39	107795.24
396	柏栎管	光伏	43.6027	2768	-120692.19	0	-120692.19	0	-3721.78	152000.94	27586.97
397	包谷坪	光伏	31.6334	2768	-87561.31	0	-87561.31	0	-2978.98	121664.08	31123.79
398	补约	光伏	16.0108	2768	-44317.84	0	-44317.84	0	-1270.44	51886.11	6297.83
399	昌盛	光伏	41.6524	2768	-115293.73	0	-115293.73	0	-841.15	34353.31	-81781.57
400	达拉寨	光伏	22.5162	2768	-62324.92	0	-62324.92	0	-1788.08	73026.78	8913.78
401	大宝鼎	光伏	14.2238	2768	-39371.59	0	-39371.59	0	-1602.2	65435.5	24461.71
402	大田	光伏	5.8383	2768	-16160.39	0	-16160.39	0	-482.21	19693.9	3051.3
403	德格	光伏	27.4699	2768	-76036.63	0	-76036.63	0	-1820.04	74331.89	-3524.78
404	定曲	光伏	14.3442	2768	-39704.75	0	-39704.75	0	-1193.05	48725.22	7827.42
405	公达	光伏	15.862	2768	-43905.93	0	-43905.93	0	-1188.41	48535.56	3441.22
406	贡唐岗	光伏	21.3452	2768	-59083.51	0	-59083.51	0	-3004.52	122707.25	60619.22
407	花海	光伏	17.0693	2768	-47247.93	0	-47247.93	0	-756.32	30888.84	-17115.41
408	灰力苏	光伏	6.2761	2768	-17372.16	0	-17372.16	0	-1073.34	43836.32	25390.82
409	惠金	光伏	86.5036	2768	-239441.88	0	-239441.88	0	-4046.18	165249.56	-78238.5
410	浑水塘	光伏	7.431	2768	-20569.01	0	-20569.01	0	-1796.05	73352.15	50987.09
411	洁源	光伏	7.3859	2768	-20444.12	0	-20444.12	0	-1501.33	61315.77	39370.32
412	金安	光伏	13.304	2768	-36825.56	0	-36825.56	0	-1095.68	44748.49	6827.25
413	兰错玛	光伏	22.0884	2768	-61140.83	0	-61140.83	0	-1510.45	61687.97	-963.31
414	洛乌沟	光伏	21.9771	2768	-60832.53	0	-60832.53	0	-1718.45	70182.96	7631.98

2022年11月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
415	美兴	光伏	19.0682	2768	-52780.75	0	-52780.75	0	-2759.21	112688.73	57148.77
416	棉桠	光伏	36.7511	2768	-101727.02	0	-101727.02	0	-2740.08	111907.3	7440.2
417	普隆村	光伏	22.0192	2768	-60949.26	0	-60949.26	0	-1501.07	61305.06	-1145.27
418	若先	光伏	19.6895	2768	-54500.59	0	-54500.59	0	-1118.35	45674.61	-9944.33
419	三关桥	光伏	20.6208	2768	-57078.49	0	-57078.49	0	-1198.12	48932.23	-9344.38
420	树堡	光伏	16.8222	2768	-46563.74	0	-46563.74	0	-2673.75	109198.4	59960.91
421	斯乡龙	光伏	47.2453	2768	-130774.88	0	-130774.88	0	-2852.12	116483.35	-17143.65
422	太阳坡	光伏	22.9438	2768	-63508.33	0	-63508.33	0	-1926.43	78677.01	13242.25
423	塘泥湾	光伏	63.7408	2768	-176434.48	0	-176434.48	0	-2381.92	97279.61	-81536.79
424	特里木	光伏	33.492	2768	-92705.8	0	-92705.8	0	-1243.13	50770.57	-43178.36
425	瓦洛	光伏	0	2768	0	0	0	0	0	0	0
426	万家山	光伏	18.0017	2768	-49828.59	0	-49828.59	0	-1514.7	61861.53	10518.24
427	西里	光伏	27.7074	2768	-76694.17	0	-76694.17	0	-1246.99	50928.02	-27013.14
428	下大沟	光伏	16.6488	2768	-46083.74	0	-46083.74	0	-1943.89	79390.3	31362.67
429	小南海	光伏	22.1011	2768	-61175.84	0	-61175.84	0	-2849.39	116371.56	52346.33
430	新那伽	光伏	67.2303	2768	-186093.55	0	-186093.55	0	-5117.75	209013.6	17802.3
431	兴川实证	光伏	206.3101	2768	-571066.41	0	-571066.41	0	-4947.53	202061.63	-373952.31
432	宜木	光伏	11.8112	2768	-32693.46	0	-32693.46	0	-1084.42	44288.6	10510.72
433	益门	光伏	62.2504	2768	-172308.97	0	-172308.97	0	-1438.83	58763.17	-114984.63
434	彰冠	光伏	63.5672	2768	-175953.98	0	-175953.98	0	-798.08	32594.23	-144157.83
435	正斗	光伏	43.604	2768	-120695.76	0	-120695.76	0	-3498.62	142886.64	18692.26
436	正勉	光伏	21.979	2768	-60837.73	0	-60837.73	0	-1804.02	73677.98	11036.23
437	竹林坡	光伏	11.1016	2768	-30729.17	0	-30729.17	0	-1723.91	70406.11	37953.03
438	卓坤	光伏	31.5024	2768	-87198.62	0	-87198.62	0	-2328.69	95105.83	5578.52
439	子越	光伏	47.5408	2768	-131592.99	0	-131592.99	0	-3412.37	139364.1	4358.74
440	宸光	光伏	32.7476	2768	-90645.33	0	-90645.33	0	-1633.52	66714.34	-25564.51
441	合计		14148.1679	0	-39162128.81	-263974.52	-39426103.33	6598597.08	-6598597.08	39426103.33	0

2022年11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11月01日	高能	非计划停运考核	非停时间考核	争议无效	10月18日办理日前检修计划单	10月18日办理日前检修计划单	8.12	8.12	按规则进行考核。
2022年11月01日	高能	非计划停运考核	非停次数考核	争议无效	10月18日办理日前检修计划单	10月18日办理日前检修计划单	12.0	12.0	按规则进行考核。
2022年11月01日	宝州	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	11月宝州电厂日发电偏差计划考核争议	11月宝州电厂日发电偏差计划考核争议	57.803	57.803	按规则进行考核。
2022年11月01日	达州燃机	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	11月进入冬季,由于中石油、中石化优先保证民用气,使达州燃机供气受限,供气压力和流量长时间不稳定,造成达州燃机无法按日发电计划曲线接带负荷,鉴于上游供气受限,申请免除11月产生的日发电计划偏差考核电量。	恳请贵中心免除达州燃机11月产生的日发电计划偏差考核电量,总计30.0829万kWh。	300.829	300.829	系自身原因导致未按调令执行负荷,不同意免除。
2022年11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	由于上游来水不足,水位下降,为保证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,机组强降负荷,导致我站被考核22.5Mwh。	由于上游来水不足,水位下降,为保证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,机组强降负荷,导致我站被考核22.5Mwh。	25.359	25.359	系自身原因导致未按调令执行负荷,不同意免除。
2022年11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11月份因调令下达不合理,调令开始时间在调令下达之前以及因水头低负荷无法按调令执行等原因产生考核电量,详见争议材料,申请免除考核。	沙南电站日发电计划偏差考核	86.675	86.675	系自身原因导致未按调令执行负荷,不同意免除。

2022年11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11月01日	太平驿	日发电计划偏差考核	日发电计划偏差考核	争议无效	因强减导致欠发电量。	申请对太平驿电站11月因强减导致欠发考核电量总计382.428MWh免于考核。	575.339	575.339	系自身原因导致未按调令执行负荷，不同意免除。
2022年11月01日	达州燃机	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	2022年10月31日、2022年11月01日，根据我司#2机组年度计划检修工作安排，需对#2机组燃机进行燃烧调整试验，特向省调值班人员申请了#2机组调频指令，退出一调频功能，致使2022年10月31日、2022年11月01日，#2机组一次调频贡献率偏低。	达州燃机关于2022年11月一次调频考核争议的情况说明	48.3	0.0	经与调度核实情况属实，同意免考。
2022年11月01日	东岳	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	一、东岳厂31机组2022年11月12日2:29:24到2:30:53一次调频不合格，考核0.552万千瓦。31机组2022年11月12日一次调频调度起始时间为2:29:24，起始出力为188.082MW，经查询实际起始时间2:29:18，实际起始出力为189.935MW，按实际起始速率计算，本次一次调频贡献率为98.4%，合格。 二、东岳厂32机组2022年11月21日19:02:32到19:05:49一次调频不合格，考核4.14万千瓦。2022年11月21日一次调频调度起始时间为19:02:32，起始出力为187.166MW，经查询实际起始时间19:02:27，实际起始出力为187.077MW，按实际起始速率计算，本次一次调频贡献率为55.36%，合格。	东岳电厂2022年11月两次一次调频争议	46.92	0.0	经对比PMU数据，对东岳#31机考核项进行了免考；经对比机端数据和RTU数据，确认东岳#32机一次调频贡献率偏低为功率遥测信号对时有2秒偏差所致，基于机端数据计算一次调频贡献率合格，同意免考。
2022年11月01日	方山	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	方山电厂关于2022年11月一次调频考核的争议材料	方山电厂关于2022年11月一次调频考核的争议材料	303.6	0.0	经对比PMU数据，对3次考核项进行了免考。

2022年11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11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11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，我公司已加强垃圾热值管控，确保垃圾热值稳定、负荷平稳，现已将汽机DEH控制保持功控运行。	一次调频考核方向不正确	25.2	25.2	附件未见机端一次调频动作记录证明。参与动作正确性考核的机组，提供机端对应的一次调频动作/复归日志记录，证明一次调频正确触发即可免考。
2022年11月01日	金中九	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	调阅监控数据查看分析一次调频正常动作，在调节过程中AGC下发了与一次调频叠加反向指令，造成调节积分电量不合格，调阅曲线及明细表本月考核均为原因造成，因此我站申请免于本月9.66万KWh一次调频的考核。	一次调频考核9.66万KWh。	96.6	0.0	根据电厂机端AGC指令记录，同意对AGC叠加作用导致的频率小扰动不合格项进行免考。
2022年11月01日	柳坪	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	柳坪#2机组一次调频考核争议。	2022年11月柳坪#2机组一次调频考核争议。	3.68	0.0	经核对PMU数据，同意免考。虽然柳坪#2机在11月20日考核项基于PMU数据计算出的二次调频贡献率合格，但在考核的后段，系统频率尚未回到死区内时，机组有功出现了明显的反调。

2022年11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11月01日	龙潭	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	经检查龙潭电站一次调频装置处于正常运行状态，可能系统采集问题。	龙潭电站2022年11月一次调频考核的申诉	5.229	5.229	附件中未见机端一次调频动作记录证明。参与动作正确性考核的机组，提供机端对应的一次调频动作/复归日志记录，证明一次调频正确触发即可免考。
2022年11月01日	南坪	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	鉴于以上原因，申请免于考核，谢谢！	2#机组方向不正确被考核1次发生2022-11-20 16:44:45-2022-11-20 16:45:37 机组有功测值均根据频率率变化而变化，变化方向正常。	2.43	2.43	附件中未见机端一次调频动作记录证明。参与动作正确性考核的机组，提供机端对应的一次调频动作/复归日志记录，证明一次调频正确触发即可免考。
2022年11月01日	三峰	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	三峰电厂11月一次调频考核电量0.432万千瓦时，三峰电厂属于垃圾焚烧发电厂，垃圾热值不稳定，造成汽机压力不稳定，导致部分一次调频动作值达不到目标值。垃圾发电厂作为城市民生工程负责城市卫生兜底任务，因垃圾热值不稳定造成一次调频过程中的时间困难。	三峰电厂11月一次调频考核电量0.432万千瓦时，三峰电厂做为垃圾焚烧发电厂，造成汽机压力不稳定，导致部分一次调频动作值达不到目标值。垃圾发电厂作为城市民生工程负责城市卫生兜底任务，因垃圾热值不稳定造成一次调频过程中的时间困难。	4.32	4.32	附件中未见机端一次调频动作记录证明，参与动作正确性考核的机组，提供机端对应的一次调频动作/复归日志记录，证明一次调频正确触发即可免考。
2022年11月01日	山棱岗	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	山棱岗电站2022年11月一次调频正常投入，正常动作，申请免考核	一次调频考核电量	2.025	0.0	经核对机端一次调频动作记录后，一次调频正确触发，同意免考。

2022年11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11月01日	雅都	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	11月雅都#1、#2、#3一次调频考核争议。	2022年11月雅都#1、#2、#3一次调频考核争议。	165.8	152.0	经核对PMU数据，对少数考核项进行了免考。大部分争议考核项从机端测频和开度曲线变化情况来看就有问题，不能免考。
2022年11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11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2.97万Kw.h	29.7	29.7	无争议证明材料。
2022年11月01日	安谷	无功考核	机组无功考核	争议有效	关于安谷电站2022年11月份无功考核减免考的申请，详见附件。	关于安谷电站2022年11月份无功考核减免考的申请，详见附件。	152.0	0.0	经向自动化核实，情况属实给予免考。
2022年11月01日	高能	无功考核	机组无功考核	争议有效	高能厂无功电压均正常	机组无功考核	69.6	0.0	与自动化核实，情况属实。
2022年11月01日	高能	无功考核	母线电压合格率考核	争议有效	高能厂母线电压在正常范围内	月度母线电压合格率考核	30.0	0.0	与自动化核实，情况属实。
2022年11月01日	宏阳	无功考核	母线电压合格率考核	争议有效	由于宏阳电厂受成昆铁路火车影响，11月份母线电压波动较大，当值均及时向凉山地调汇报，地调回复“因过铁原因没有办法解决，尽量帮我站调节”，本次电压考核非我站自身原因，故申请免考核。	宏阳电厂2022年11月份母线电压合格率	50.0	42.0	免除受电铁影响越下限不合格点。

2022年11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11月01日	英雄坡	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	因英雄坡、小兴场电站位于系统末端，且送出线路较长。机组开机并网发电后，均已进入运行予以控制母线电压。当达到进相靠下限值运行后机组运行工况不甚理想，却因机组容量小效果不明显，考核点多。并且机组停机状态时母线电压一直偏高，导致被考核点多。	项目类型：无功考核，项目分项：月度母线电压合格率考核，数据：14.00。	140.0	2.8	免除越上限且机组进相运行的不合格点。
2022年11月01日	英雄坡	无功考核	机组无功考核	争议有效	因英雄坡、小兴场电站位于系统末端，且送出线路较长。机组开机并网发电后，均已进入运行予以控制母线电压。当达到进相靠下限值运行后机组运行工况不甚理想，却因机组容量小效果不明显，考核点多。并且机组停机状态时母线电压一直偏高，导致被考核点多。	项目类型：无功考核，项目分项：机组无功考核，数据：7.28。	72.8	5.6	免除越上限且机组进相运行的不合格点。
2022年11月01日	宝州	调峰考核	调峰考核	争议无效	宝州电站11月调峰考核争议	宝州电站11月调峰考核争议	1055.9184	1055.9184	电厂自身原因造成。
2022年11月01日	金堂	调峰考核	调峰考核	争议无效	当日0点后，负荷曲线开始逐步上升，加负荷过程中，由于锅炉本身具有蓄热滞后性，以及四川区域火电燃煤均为参配煤种，具有不均匀性，期间与负荷曲线瞬间偏差2MW，产生调峰考核，共计91.5万千瓦时，申请进行适当减免。	当日0点后，负荷曲线开始逐步上升，加负荷过程中，由于锅炉本身具有蓄热滞后性，以及四川区域火电燃煤均为参配煤种，具有不均匀性，期间与负荷曲线瞬间偏差2MW，产生调峰考核，共计91.5万千瓦时，申请进行适当减免。	1559.12	1559.12	经调控处核实，电厂自身原因导致调令执行时产生偏差，不同意免除。
2022年11月01日	龙潭	调峰考核	调峰考核	争议无效	我公司通过在网源协调管理应用平台上查阅龙潭电站11月调峰考核电量为0.24684万kW.h，其原因为龙潭电站进入汛枯过渡期运行，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11月调峰考核的申述	2.4684	2.4684	经核实，因11月24日未申报机组可调出力上限造成考核，按规则进行考核。

2022年11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11月01日	洼埡	调峰考核	调峰考核	争议有效	洼埡电站不能执行日前发电计划时，及时申请设置上网出力，省调采集数据（省调采集数据实际最大值和最大出力都不一致）与电站实际不符合。	11月5日调峰考核，第二类考核电量3.504万kw.h。	35.04	0.0	经调控处核实，设置上网出力调令有效，情况属实，同意免除。
2022年11月01日	宝州	水电库度管理考核	水电自动化系统信息考核	争议无效	宝州电站水情考核情况说明	宝州电站水情考核情况说明	50.0	50.0	电厂本月内实时水情数据与日报水情数据长期不一致被考核。省调已多次公示提醒电厂尽快整改，但一直未整改，故予以考核。
2022年11月01日	多诺	水电库度管理考核	水电自动化系统信息考核	争议无效	鉴于以上原因，申请减免考核电量，谢谢！	由于目前电站入库流量是利用水量平衡反算得到，并且计算的是小时平均入库流量，该值的精确度在一定程度上依赖于库水位的采集精度及水库特性曲线等资料料的精度。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	电厂实时水情数据与日报水情数据不一致问题长期存在，且在省调多次公示提醒后仍未完成整改。网内大部分同类型电厂已解决相关问题，因此电厂争议理由不成立，依规则纳入考核。

2022年11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11 月01日	古瓦	水电 厂库 度管 理考 核	水调自 动化系 统传送 信息考 核	争议 无效	我公司古瓦水电站于2022年11月份造成两个细则考核2次。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、坝上水位漏报等造成数据考核1次。11月6日日报数据合格性考核1次。考核下发后，我公司立即联系自动化系统南瑞厂家及自动上传省调新能厂家，开会对本厂考核进行分析，已经找出根本原因并进行了整改。还望贵处能酌情给予减免。	关于古瓦电站202223“11月水调自动化考核电量争议的情况说明	100.0	100.0	已核实电厂本月因为日报数据逻辑错误、实时水情数据中断和实时水情数据与日报数据不一致被考核。
2022年11 月01日	古学	水电 厂库 度管 理考 核	水调自 动化系 统传送 信息考 核	争议 无效	我公司古学水电站于2022年11月份造成两个细则考核2次。根据考核要求检查是古学电站水调自动化系统出、入库流量逻辑性错误、坝上水位漏报等造成两个细则考核2次。考核下发后，我公司水情人员立即排查进行分析，发现古学电站11月10日、11日、12日、13日、14日设备升级改造期间与省调的数据传输间断了，发现后及时补传了数据。	关于古学电站2022年11月水调自动化考核电量争议的情况说明	100.0	100.0	已核实电厂本月因为实时水情数据中断和实时水情数据与日报数据不一致被考核。

2022年11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11月01日	黑河塘	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	鉴于以上原因，申请减免考核电量。	由于目前电站入库流量是利用水量平衡反算得到，并且计算的是小时平均入库流量，该值的精确度在一定程度上依赖于库水位的采集精度及水库特性曲线等资料精确度。水位传感器的原理是利用大气压差计算水位值，在采集水位数据时受水面波浪等不可控因素影响，采集的水位值在浪高范围内波动，存在一定误差，进而引起入库流量计算存在时段间波动现象，导致白水江流域水情系统上报数据实时数据校验不满足要求情况。	50.0	50.0	电厂实时水情数据与日报水情数据不一致问题长期存在，且在省调多次公示提醒后仍未完成整改。网内大部分同类型电厂已解决相关问题，因此电厂争议理由不成立，依规则纳入考核。
2022年11月01日	交财湾	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	鉴于以上原因，申请减免考核电量，谢谢！	由于目前电站入库流量是利用水量平衡反算得到，并且计算的是小时平均入库流量，该值的精确度在一定程度上依赖于库水位的采集精度及水库特性曲线等资料精确度。水位传感器的原理是利用大气压差计算水位值，在采集水位数据时受水面波浪等不可控因素影响，采集的水位值在浪高范围内波动，存在一定误差，进而引起入库流量计算存在时段间波动现象，导致白水江流域水情系统上报数据实时数据校验不满足要求情况。	50.0	50.0	电厂实时水情数据与日报水情数据不一致问题长期存在，且在省调多次公示提醒后仍未完成整改。网内大部分同类型电厂已解决相关问题，因此电厂争议理由不成立，依规则纳入考核。

2022年11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11月01日	朗寨	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	鉴于以上原因，申请减免考核电量，谢谢！	由于目前电站入库流量是利用水量平衡反算得到，并且计算的是小时平均入库流量，该值的精确度在一定程度上依赖于库水位的采集精度及水库特性曲线等资料精确度。水位传感器的原理是利用大气压差计算水位值，在采集水位数据时受水面波浪等不可控因素影响，采集的水位值在浪高范围内波动，存在一定误差，进而引起入库流量计算存在时段间波动现象，导致白水江流域水情系统上报数据实时数据校验不满足要求情况。	50.0	50.0	电厂实时水情数据与日报水情数据不一致问题长期存在，且在省调多次公示提醒后仍未完成整改。网内大部分同类型电厂已解决相关问题，因此电厂争议理由不成立，依规则纳入考核。
2022年11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，申请减免考核电量。	由于目前电站入库流量是利用水量平衡反算得到，并且计算的是小时平均入库流量，该值的精确度在一定程度上依赖于库水位的采集精度及水库特性曲线等资料精确度。水位传感器的原理是利用大气压差计算水位值，在采集水位数据时受水面波浪等不可控因素影响，采集的水位值在浪高范围内波动，存在一定误差，进而引起入库流量计算存在时段间波动现象，导致白水江流域水情系统上报数据实时数据校验不满足要求情况。	50.0	50.0	电厂实时水情数据与日报水情数据不一致问题长期存在，且在省调多次公示提醒后仍未完成整改。网内大部分同类型电厂已解决相关问题，因此电厂争议理由不成立，依规则纳入考核。

2022年11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11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	我公司娘用水电站于2022年11月份造成两个细则考核2次。根据考核要求检查是娘用水电站水调自动化系统输出、入库流量逻辑性错误、坝上水位漏报等造成考核1次。10月26日日报数据合格性考核，造成1次考核。考核下发后，我公司水情人员立即排查进行分析，发现娘用水电站11月11日、12日、13日、14日设备升级改造期间与省调的数据传输中断了，发现后及时补传了数据。	关于娘拥电站2022年11月水调自动化考核电量争议的情况说明	100.0	100.0	已核实电厂本月因为日报数据逻辑错误、实时水情数据中断和实时水情数据与日报数据不一致被考核。
2022年11月01日	硕棵	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	我公司硕棵水电站于2022年11月份造成两个细则考核2次。根据考核要求检查是硕棵水电站水调自动化系统输出、入库流量逻辑性错误、坝上水位漏报等造成两个细则考核2次。考核下发后，我公司水情人员立即排查进行分析，发现硕棵电站11月10日、11日、12日、13日、14日设备升级改造期间与省调的数据传输中断了，发现后及时补传了数据。	关于硕棵电站2022年11月水调自动化考核电量争议的情况说明	100.0	100.0	已核实电厂本月因为日报数据逻辑错误、实时水情数据中断和实时水情数据与日报数据不一致被考核。
2022年11月01日	硕中	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	根据考核要求检查是硕中电站水调自动化系统输出、入库流量逻辑性错误、坝上水位漏报等造成考核2次。考核下发后，我公司水情人员立即排查进行分析，发现硕中电站11月10日、11日、12日、13日、14日设备升级改造期间与省调的数据传输中断了，发现后及时补传了数据。	关于硕中电站2022年11月水调自动化考核电量争议的情况说明	100.0	100.0	已核实电厂本月因为实时水情数据中断和实时水情数据与日报数据不一致被考核。
2022年11月01日	小兴场	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	小兴场电站在11月份水情考核中，因网络卡顿上报数据未传至网端，导致月报数据漏报迟报被考核1次。电站管理人员针对这一情况组织培训，加强报送人员责任心，强调及时查看填报结果，以避免类似问题再次出现。	项目类型：水电厂水库调度管理考核，项目分项：水调自动化系统传送信息考核，数据：5.00。	50.0	50.0	已核实电厂本月因为月报漏报被考核。

2022年11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11月01日	英雄坡	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	英雄坡电站在11月份水情考核中，因网络卡顿上报数据未传至网端，导致日报数据合格性被考核1次，月报数据漏报迟报被考核2次。电站管理人员针对这一情况组织培训，加强报送人员责任心，强调及时查看填报结果，以避免类似问题再次出现。	项目类型：水电厂水库调度管理考核，项目分项：水调自动化系统信息考核，数据：10.00.	100.0	100.0	已核实电厂本月因日报数据逻辑错误和月报漏报被考核。
2022年11月01日	茶布朗	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	茶布朗电厂于10月20日至11月7日完成AVC功能建设及调试，并将调试报告发送至调控中心。	2022年11月茶布朗电站AVC合格率考核电量720.00MWh，AVC子站投运率考核电量720.00MWh，合计考核电量1440.00MWh。茶布朗电厂于10月20日至11月7日完成AVC功能建设及调试，并将调试报告发送至调控中心。	720.0	0.0	AVC调试期间，给予当月免考。
2022年11月01日	茶布朗	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	茶布朗电厂于10月20日至11月7日完成AVC功能建设及调试，并将调试报告发送至调控中心。	2022年11月茶布朗电站AVC合格率考核电量720.00MWh，AVC子站投运率考核电量720.00MWh，合计考核电量1440.00MWh。茶布朗电厂于10月20日至11月7日完成AVC功能建设及调试，并将调试报告发送至调控中心。	720.0	0.0	AVC调试期间，给予当月免考。
2022年11月01日	硕中	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	近期贵处下发的2022年11月份AVC考核情况，我公司硕中电站共被考核19.2万千瓦时，均为AVC子站投运率考核。通过检查发现，硕中电站AVC服务器因老化存在卡死现象，现已联系厂家进行更换，待更换后及时投入运行。	关于硕中电站11月AVC考核的争议	192.0	192.0	电厂自身原因造成。
2022年11月01日	自一里	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	在申诉时将申诉类别错误选择为了“AVC补偿”，故填写此争议。	火溪河流域电站根据来水发电开停机频繁，经调度同意火溪河流域自一里电站继续退出AVC，因此在电厂申诉中申请免除自一里电站11月份AVC合格率考核电量32.5万千瓦时。	325.0	0.0	经向调度核实，情况属实，给予免考。

2022年11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11月01日	自一里	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	在申诉时将申诉类别错误选择为了“AVC补偿”，故填写此争议。	火溪河流域电站根据来水发电开停机频繁，经调度同意火溪河流域自一里电站继续退出AVC，因此在电厂申诉中申请免除自一里电站11月份AVC子站投运率考核电量32.5万千瓦时。	325.0	0.0	经向调度核实，情况属实，给予免考。
2022年11月01日	川顺	有功变化率考核	有功变化率考核	争议无效	2022年10月28日15:36川顺风电场申请省调杨林涛及水新处专责同意，开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试，10月31日14:50完成有功功率、无功功率和电压调节能力测试，并汇报省调廖斌杰及水新处专责，同意结束该项试验；11月2日14:20完成风电场电能质量参数测试；开展川顺风电场并网性能试验期间需频繁调整负荷导致有功变化率数据不合格。	2022年10月28日-2022年11月2日期间开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试等并网性能试验，导致有功变化率数据不合格。	44.9267	44.9267	不满足免考核条件。
2022年11月01日	鲁南	电压合格率考核	电压合格率考核	争议无效	11月9日至11月21日期间，鲁南风电场全SVG已达到最大的20Mvar无功出力，仍不能将系统电压抬高至合格范围。	电压合格率考核	211.9486	211.9486	核实数据，电压越限时，SVG未按照最大出力进行调压。
2022年11月01日	白乌	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	2022年11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10月26日至2022年11月25日理论功率不合格。经现场核查2022年10月26日至2022年11月25日，由于多云存在多云遮挡，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考核。	73.7613	73.7613	不满足免考核条件。
2022年11月01日	白乌	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	2022年11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10月26日至2022年11月25日可用功率不合格。经现场核查2022年10月26日至2022年11月25日，由于多云存在多云遮挡，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考核。	98.3484	98.3484	不满足免考核条件。

2022年11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11月01日	柏栎箐	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	经核查2022年10月26日至11月25日，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，进而导致理论功率计算不合格。针对上述情况，望贵司酌情考虑减免2022年10月26日至2022年11月25日的光功率预测的理论功率合格率的考核	理论功率合格率	216.4403	216.4403	不满足免考核条件。
2022年11月01日	柏栎箐	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	经核查2022年10月26日至11月25日，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，进而导致理论功率计算不合格。针对上述情况。	可用功率合格率	216.4403	216.4403	不满足免考核条件。
2022年11月01日	川顺	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	2022年10月27日08:00-10月31日18:00，川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造（自动化检修编号: [DC]202210-0078），功率预测系统优化、改造期间需功率预测操作系统及服务器升级，导致超短期预测上报率数据不合格。	2022年10月27日08:00-10月31日18:00，川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造，导致超短期预测上报率不合格。	839.7874	629.8405	免除10月28日、31日超短期上报率考核，开展升级改造工作。

2022年11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11月01日	川顺	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	2022年10月27日08:00-10月31日18:00, 川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造(自动化检修编号: [DCJ202210-0078]), 功率预测系统优化、改造期间需功率预测操作系统及服务器升级, 导致超短期准确率数据不合格。2022年10月28日15:36 川顺风电场申请省调杨林涛及水新处专责同意, 开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试, 10月31日14:50 完成有功功率、无功功率和电压调节能力测试, 并汇报省调廖杰及水新处专责, 同意结束该项试验; 11月2日14:20 完成风电场电能质量参数测试; 开展川顺风电场并网性能试验期间需频繁调整负荷导致超短期准确率数据不合格。	2022年10月27日08:00-10月31日18:00, 川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造; 2022年10月28日-2022年11月2日期间开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试等并网性能试验, 导致超短期准确率数据不合格。	257.8226	196.2846	免除10月28-31日超短期准确率考核, 并网检测。
2022年11月01日	川顺	功率预测考核	理论功率合格率	争议有效	2022年10月27日08:00-10月31日18:00, 川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造(自动化检修编号: [DCJ202210-0078]), 功率预测系统优化、改造期间需功率预测操作系统及服务器升级, 导致理论功率合格率数据不合格。2022年10月28日15:36 川顺风电场申请省调杨林涛及水新处专责同意, 开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试, 10月31日14:50 完成有功功率、无功功率和电压调节能力测试, 并汇报省调廖杰及水新处专责, 同意结束该项试验; 11月2日14:20 完成风电场电能质量参数测试; 开展川顺风电场并网性能试验期间需频繁调整负荷导致理论功率合格率数据不合格。	2022年10月27日08:00-10月31日18:00, 川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造; 2022年10月28日-2022年11月2日期间开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试等并网性能试验, 导致理论功率合格率数据不合格。	461.8831	167.9575	免除10月28-31日理论功率考核, 并网检测。

2022年11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11月01日	川顺	功率预测考核	可用功率合格率	争议有效	2022年10月27日08:00-10月31日18:00, 川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造(自动化检修编号: [DCJ202210-0078]), 功率预测系统优化、改造期间需功率预测操作系统及服务器升级, 导致可用功率合格率数据不合格。 2022年10月28日15:36 川顺风电场申请省调杨林涛及水新处专责同意, 开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试, 10月31日14:50完成有功功率、无功功率和电压调节能力测试, 并汇报省调廖斌杰及水新处专责, 同意结束该项试验; 11月2日14:20完成风电场电能质量参数测试; 开展川顺风电场并网性能试验期间需频繁调整负荷导致可用功率合格率数据不合格。	2022年10月27日08:00-10月31日18:00, 川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造; 2022年10月28日-2022年11月2日期间开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试等并网性能试验, 导致可用功率合格率数据不合格。	461.8831	209.9468	免除10月28-31日可用功率考核, 并网检测。
2022年11月01日	川顺	功率预测考核	日前准确率	争议有效	2022年10月27日08:00-10月31日18:00, 川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造(自动化检修编号: [DCJ202210-0078]), 功率预测系统优化、改造期间需功率预测操作系统及服务器升级, 导致日前准确率数据不合格。 2022年10月28日15:36 川顺风电场申请省调杨林涛及水新处专责同意, 开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试, 10月31日14:50完成有功功率、无功功率和电压调节能力测试, 并汇报省调廖斌杰及水新处专责, 同意结束该项试验; 11月2日14:20完成风电场电能质量参数测试; 开展川顺风电场并网性能试验期间需频繁调整负荷导致日前准确率数据不合格。	2022年10月27日08:00-10月31日18:00, 川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造; 2022年10月28日-2022年11月2日期间开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试等并网性能试验, 导致日前准确率数据不合格。	159.1498	131.5638	免除10月28-31日日前准确率考核, 并网检测。

2022年11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11月01日	川顺	功率预测考核	相关性系数	争议有效	2022年10月27日08:00-10月31日18:00, 川顺风电场对功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造(自动化检修编号: [DC]202210-0078), 功率预测系统优化、改造期间需功率预测操作系统及服务器升级, 导致相关性系数不合格。2022年10月28日15:36 川顺风电场申请省调杨林涛及水新处专责同意, 开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试, 10月31日14:50 完成有功功率、无功功率和电压调节能力测试, 并汇报省调廖斌杰及水新处专责, 同意结束该项试验; 11月2日14:20 完成风电场电能质量参数测试; 开展川顺风电场并网性能试验期间需频繁调整负荷导致相关性系数不合格。	2022年10月27日08:00-10月31日18:00, 川顺风电场对功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造; 2022年10月28日-2022年11月2日期间开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试等并网性能试验, 导致相关性系数不合格。	713.8192	545.8617	免除10月28-31日相关性系数考核, 并网检测。
2022年11月01日	大田	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	1.经过分析检查, 数据满足“装机容量≥理论功率≥可用功率≥实际功率”公式要求, 由于采集和传输的时间差, 造成数据不具有时效性, 导致上传数据与调度考核的实时数据存在偏差, 我站已与厂家积极沟通处理, 目前可用功率合格率得到有效提升, 正在观察中。2.我站11月15日功率预测系统出现采集数据中断问题, 我站第一时间向省调自动花以及水新处进行报备后提交检修票进行处理, 于12月09日处理完毕, 数据已恢复正常。	大田光伏电站关于2022年11月可用功率合格率考核争议	28.0429	28.0429	不满足免考核条件。

2022年11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11月01日	大田	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	1.经过分析检查,数据满足“装机容量≥理论功率≥可用功率≥实际功率”公式要求,由于采集和传输的时间差,造成数据不具有时效性,导致上传数据与调度考核的实时数据存在偏差,我站已与厂家积极沟通处理,目前理论功率合格率得到有效提升,正在观察中。2.我站11月15日光功率预测系统出现采集数据中断问题,我站已第一时间向省调自动花以及水新处进行报备后提交检修票进行处理,于12月09日处理完毕,数据已恢复正常。	大田光伏电站关于2022年11月理论功率合格率考核争议	28.0429	28.0429	不满足免考核条件。
2022年11月01日	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11月考核结果数据争议	关于凉风坳风电场2022年11月考核结果数据争议申报	347.8192	347.8192	不满足免考核条件。
2022年11月01日	青天铺	功率预测考核	超短期预测上报率	争议无效	经核查2022年10月28日至2022年11月13日期间,申请省调自动化同意,青天铺风电场开展远动装置检修升级及功率预测系统程序升级工作(详情见附图检修单编号),造成部分超短期文件上传不成功,导致2022年11月01日、11月11日超短期预测上报率未上报次数10次。针对上述情况,望贵司减免2022年11月01日、11月11日的超短期预测上报率未上报次数10次(共计考核电量48.7598万千瓦时)。	超短期预测上报率	487.5976	487.5976	不满足免考核条件。
2022年11月01日	云顶山	功率预测考核	相关性系数	争议无效	因11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	547.4041	547.4041	省调数据正确。
2022年11月01日	云顶山	功率预测考核	超短期准确率	争议无效	因11月主站下发超短期准确率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,酌情减少超短期准确率带来的考核。	云顶山风电场2022年11月超短期准确率考核争议	100.5998	100.5998	省调数据正确。

2022年11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11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	55.1398	55.1398	不满足免考核条件。
2022年11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	50.1271	50.1271	不满足免考核条件。
2022年11月01日	云顶山	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议无效	因11月主站下发AVC调节指令点数、调节合格率点数均与场站AVC系统子站间查询有差异, 望老师审阅附件查正, 酌情减少AVC调节合格率考核。	云顶山风电场AVC调节合格率考核	232.9509	232.9509	省调数据正确。
2022年11月01日	公达	非计划停运考核	非计划停运考核	争议无效	因10月29日配合35kVII母PT紧急消缺, #5集电线路配合停电。所以特向各位领导申请免除公达站2022年11月非计划停运考核。	11月非计划停运考核电量	21.91	21.91	电厂自身原因导致集电线路非计划停运, 按规则进行考核。

2022年11月四川省调直调发电厂有效争议表

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11月01日	达州燃机	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	2022年10月31日、2022年11月01日，根据我司#2机组年度计划检修工作安排，需对#2机组燃机进行燃烧调整试验，特向省调值班员申请了#2机组调频指令，退出一次调频功能，致使2022年10月31日、2022年11月01日，#2机组一次调频贡献率偏低。		48.3	0.0	经与调度核实际情况属实，同意免考。
2022年11月01日	东岳	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	一、东岳厂31机组2022年11月12日2:29:24到2:30:53一次调频不合格，考核0.552万千瓦时。31机组2022年11月12日一次调频调度起始时间为2:29:24，起始出力为188.082MW，经查询实际起始时间2:29:18，实际起始出力为189.935MW，按实际起始速率计算，本次一次调频贡献率为98.4%，合格。 二、东岳厂32机组2022年11月21日19:02:32到19:05:49一次调频不合格，考核4.14万千瓦时。2022年11月21日一次调频调度起始时间为19:02:32，起始出力为187.166MW，经查询实际起始时间19:02:27，实际起始出力为187.077MW，按实际起始速率计算，本次一次调频贡献率为55.36%，合格。		46.92	0.0	经对比PMU数据，对东岳#31机考核项进行了免考；经对比机端数据和RTU数据，确认东岳#32机一次调频贡献率偏低为功率遥测信号对时有2秒偏差所致，基于机端数据计算一次调频贡献率合格，同意免考。
2022年11月01日	方山	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	方山电厂关于2022年11月一次调频考核的争议		303.6	0.0	经对比PMU数据，对3次考核项进行了免考。
2022年11月01日	金中九	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	调阅监控数据查看分析一次调频正常动作，在调节过程中AGC下发了与一次调频叠加反向指令，造成调节积分电量不合格，调阅曲线及明细表本月考核均为此原因造成，因此我站申请免于本月9.66万KWh一次调频的考核。	一次调频考核9.66万KWh。	96.6	0.0	根据电厂机端AGC指令记录，同意对AGC叠加作用导致的频率小扰动不合格项进行免考。

2022年11月四川省调直调发电厂有效争议表

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11月01日	柳坪	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	柳坪#2机组一次调频考核争议。	2022年11月柳坪#2机组一次调频考核争议。	3.68	0.0	经核PMU数据，同意免考。虽然柳坪#2机在11月20日考核项基于PMU数据计算出的一次调频贡献率合格，但在考核的后段，系统频率尚未回到死区内时，机组有功出现了明显的反调。
2022年11月01日	山棱岗	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	山棱岗电站2022年11月一次调频正常投入，正常工作，申请免考核	一次调频考核电量	2.025	0.0	经核对机端一次调频动作记录后，一次调频正确触发，同意免考。
2022年11月01日	雅都	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	11月雅都#1、#2、#3一次调频考核争议。	2022年11月雅都#1、#2、#3一次调频考核争议。	165.8	152.0	经核PMU数据，对少数考核项进行了免考。大部分争议考核项从机端测频和开度曲线变化情况看就有问题，不能免考。
2022年11月01日	安谷	无功考核	机组无功考核	争议有效	关于安谷电站2022年11月份无功考核减免考核的申请，详见附件。	关于安谷电站2022年11月份无功考核减免考核的申请，详见附件。	152.0	0.0	经向自动化核实，情况属实给予免考。
2022年11月01日	高能	无功考核	机组无功考核	争议有效	高能厂无功电压均正常	机组无功考核	69.6	0.0	与自动化核实，情况属实。
2022年11月01日	高能	无功考核	母线电压合格	争议有效	高能厂母线电压在正常范围内	月度母线电压合格率考核	30.0	0.0	与自动化核实，情况属实。

2022年11月四川省调直调发电厂有效争议表

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11月01日	宏阳	无功考核	月度母线电压合格率	争议有效	由于宏阳电厂受成昆铁路火车影响，11月份母线电压波动较大，当值均及时向凉山地调汇报，地调回复“因过铁原因没有办法解决，尽量帮我站调节”，本次电压考核非我站自身原因，故申请免考核。	宏阳电厂2022年11月份母线电压合格率	50.0	42.0	免除受电铁影响越下限不合格点。
2022年11月01日	英雄坡	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	因英雄坡、小兴场电站位于系统末端，且送出线路较长。机组开机并网发电后，均已进相运行予以控制母线电压。当达到进相靠下限值运行后机组运行工况不甚理想，却因机组容量小效果不明显，考核点多。并且机组停机状态时母线电压一直偏高，导致被考核点过多。	项目类型：无功考核，项目分项：月度母线电压合格率考核，数据：14.00。	140.0	2.8	免除越上限且机组进相运行的不合格点。
2022年11月01日	英雄坡	无功考核	机组无功考核	争议有效	因英雄坡、小兴场电站位于系统末端，且送出线路较长。机组开机并网发电后，均已进相运行予以控制母线电压。当达到进相靠下限值运行后机组运行工况不甚理想，却因机组容量小效果不明显，考核点多。并且机组停机状态时母线电压一直偏高，导致被考核点过多。	项目类型：无功考核，项目分项：机组无功考核，数据：7.28。	72.8	5.6	免除越上限且机组进相运行的不合格点。
2022年11月01日	洼恼	调峰考核	调峰考核	争议有效	洼恼电站不能执行日前发电计划时，及时申请设置上网出力，省调采集数据（省调采集数据实际最大值和最大出力都不一致）与电站实际不符合。	11月5日调峰考核，第二类考核电量3.504万kw.h。	35.04	0.0	经调控处核实，设置上网出力调令有效，情况属实，同意免除。
2022年11月01日	茶布朗	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	茶布朗电厂于10月20日至11月7日完成AVC功能建设及调试，并将调试报告发送至调控中心。	2022年11月茶布朗电站AVC合格率考核电量720.00MWh, AVC子站投运率考核电量720.00MWh, 合计考核电量1440.00MWh。茶布朗电厂于10月20日至11月7日完成AVC功能建设及调试，并将调试报告发送至调控中心。	720.0	0.0	AVC调试期间，给予当月免考。

2022年11月四川省调直调发电厂有效争议表

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11月01日	茶布朗	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	茶布朗电厂于10月20日至11月7日完成AVC功能建设及调试，并将调试报告发送至调控中心。	2022年11月茶布朗电站AVC合格率考核电量720.00MWh, AVC子站投运率考核电量720.00MWh, 合计考核电量1440.00MWh。茶布朗电厂于10月20日至11月7日完成AVC功能建设及调试，并将调试报告发送至调控中心。	720.0	0.0	AVC调试期间，给予当月免考。
2022年11月01日	自一里	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	在申诉时将申诉类别错误选择为了“AVC补偿”，故填写此争议。	火溪河流域电站根据来水发电开停机频繁，经调度同意火溪河流域自一里电站继续退出AVC，因此在电厂申诉中申请免除自一里电站11月份AVC合格率考核电量32.5万千瓦时。	325.0	0.0	经向调度核实，情况属实，给予免考。
2022年11月01日	自一里	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	在申诉时将申诉类别错误选择为了“AVC补偿”，故填写此争议。	火溪河流域电站根据来水发电开停机频繁，经调度同意火溪河流域自一里电站继续退出AVC，因此在电厂申诉中申请免除自一里电站11月份AVC子站投运率考核电量32.5万千瓦时。	325.0	0.0	经向调度核实，情况属实，给予免考。
2022年11月01日	川顺	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	2022年10月27日08:00-10月31日18:00，川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造（自动化检修编号：[DC]202210-0078），功率预测系统优化、改造期间需功率预测操作系统及服务器升级，导致超短期预测上报率数据不合格。	2022年10月27日08:00-10月31日18:00，川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造，导致超短期预测上报率不合格。	839.7874	629.8405	免除10月28日、31日超短期上报率考核，开展升级改造工作。

2022年11月四川省调直调发电厂有效争议表

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11月01日	川顺	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	2022年10月27日08:00-10月31日18:00,川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造(自动化检修编号: [DC]202210-0078),功率预测系统优化、改造期间需功率预测操作系统及服务器升级,导致超短期准确率数据不合格。2022年10月28日15:36川顺风电场申请省调杨林涛及水新处专责同意,开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试,10月31日14:50完成有功功率、无功功率和电压调节能力测试,并汇报省调廖斌杰及水新处专责,同意结束该项测试;11月2日14:20完成风电场电能质量参数测试;开展川顺风电场并网性能试验期间需频繁调整负荷导致超短期准确率数据不合格。	2022年10月27日08:00-10月31日18:00,川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造;2022年10月28日-2022年11月2日期间开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试等并网性能试验,导致超短期准确率数据不合格。	257.8226	196.2846	免除10月28-31日超短期准确率考核,并网检测。
2022年11月01日	川顺	功率预测考核	理论功率合格率	争议有效	2022年10月27日08:00-10月31日18:00,川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造(自动化检修编号: [DC]202210-0078),功率预测系统优化、改造期间需功率预测操作系统及服务器升级,导致理论功率合格率数据不合格。2022年10月28日15:36川顺风电场申请省调杨林涛及水新处专责同意,开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试,10月31日14:50完成有功功率、无功功率和电压调节能力测试,并汇报省调廖斌杰及水新处专责,同意结束该项测试;11月2日14:20完成风电场电能质量参数测试;开展川顺风电场并网性能试验期间需频繁调整负荷导致理论功率合格率数据不合格。	2022年10月27日08:00-10月31日18:00,川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造;2022年10月28日-2022年11月2日期间开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试等并网性能试验,导致理论功率合格率数据不合格。	461.8831	167.9575	免除10月28-31日理论功率考核,并网检测。

2022年11月四川省调直调发电厂有效争议表

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11月01日	川顺	功率预测考核	可用功率合格率	争议有效	2022年10月27日08:00-10月31日18:00，川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造（自动化检修编号：[DC]202210-0078），功率预测系统优化、改造期间需功率预测操作系统及服务器升级，导致可用功率合格率数据不合格。 2022年10月28日15:36川顺风电场申请省调杨林涛及水新处专责同意，开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试，10月31日14:50完成有功功率、无功功率和电压调节能力测试，并汇报省调廖斌杰及水新处专责，同意结束该项试验；11月2日14:20完成风电场电能质量参数测试；开展川顺风电场并网性能试验期间需频繁调整负荷导致可用功率合格率数据不合格。	2022年10月27日08:00-10月31日18:00，川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造；2022年10月28月-2022年11月2日期间开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试等并网性能试验，导致可用功率合格率数据不合格。	461.8831	209.9468	免除10月28-31日可用功率考核，并网检测。
2022年11月01日	川顺	功率预测考核	日前准确率	争议有效	2022年10月27日08:00-10月31日18:00，川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造（自动化检修编号：[DC]202210-0078），功率预测系统优化、改造期间需功率预测操作系统及服务器升级，导致日前准确率数据不合格。2022年10月28日15:36川顺风电场申请省调杨林涛及水新处专责同意，开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试，10月31日14:50完成有功功率、无功功率和电压调节能力测试，并汇报省调廖斌杰及水新处专责，同意结束该项试验；11月2日14:20完成风电场电能质量参数测试；开展川顺风电场并网性能试验期间需频繁调整负荷导致日前准确率数据不合格。	2022年10月27日08:00-10月31日18:00，川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造；2022年10月28月-2022年11月2日期间开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试等并网性能试验，导致日前准确率数据不合格。	159.1498	131.5638	免除10月28-31日日前准确率考核，并网检测。

2022年11月四川省调直调发电厂有效争议表

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11月01日	川顺	功率预测考核	相关性系数	争议有效	2022年10月27日08:00-10月31日18:00, 川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造(自动化检修编号: [DCI202210-0078]), 功率预测系统优化、改造期间需功率预测操作系统及服务器升级, 导致相关性系数不合格。2022年10月28日15:36 川顺风电场申请省调杨林涛及水新处专责同意, 开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试, 10月31日14:50 完成有功功率、无功功率和电压调节能力测试, 并汇报省调廖杰及水新处专责, 同意结束该项试验; 11月2日14:20 完成风电场电能质量参数测试; 开展川顺风电场并网性能试验期间需频繁调整负荷导致相关性系数不合格。	2022年10月27日08:00-10月31日18:00, 川顺风电场对风功率预测系统恶劣天气下预测模型进行优化、改造; 2022年10月28日-2022年11月2日期间开展电能质量检测、有功功率、无功功率和电压调节能力测试等并网性能试验, 导致相关性系数不合格。	713.8192	545.8617	免除10月28-31日相关性系数考核, 并网检测。

