

# 国家能源局四川监管办公室

---

川监能市场函〔2022〕142号

## 关于公布2022年8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8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8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8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8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8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8月四川省调直调发电厂争议受理情况表

6.2022年8月四川省调直调发电厂有效争议情况表





















# 2022年8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:2022-06-26 - 2022-07-25

电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:

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	继电保护和安自考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度	AVC考核	AGC辅助服务市场	
107	金中九	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2581.12	-2581.12
108	久铁	18.4024	2768	-50937.84	0	0	0.2024	0	0	5	0	0	0	0	13.2	-14638.01	-65575.85
109	九架棚	35.2922	2768	-97688.81	0	35.2922	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-97688.81
110	九源	1.008	2768	-2790.14	0	0	1.008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2790.14
111	卡基娃	102.882	2768	-284777.38	0	0	16.698	8.8	0	5	0	0	0	0	72.384	-14211.72	-298989.1
112	卡子	3.6121	2768	-9998.29	0	3.6121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-9998.29
113	开建桥	5.1119	2768	-14149.74	0	4.0079	0.144	0.96	0	0	0	0	0	0	0	0	-14149.74
114	开坪	43.124	2768	-119367.23	0	9.6936	0	2.6	0	0	0	0	0	0	0	0	-119367.2
115	康托	0.4573	2768	-1265.81	0	0.1873	0.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1265.81
116	可河	0.9141	2768	-2530.23	0	0.2661	0.648	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2530.23
117	拉角沟	19.2966	2768	-53412.99	0	1.6966	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-53412.99
118	拉拉山	4.0467	2768	-11201.27	0	3.3843	0.6624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-11201.27
119	朗寨	8.971	2768	-24831.73	0	8.971	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-24831.73
120	冷竹关	88.6986	2768	-245517.72	0	5.6182	0.6624	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-245517.7
121	栗子坪	19.8511	2768	-54947.84	0	15.2971	4.554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-54947.84
122	利源	13.811	2768	-38228.85	0	13.595	0.216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-38228.85
123	立洲	44.6775	2768	-123667.32	0	0.0025	39.675	0	0	5	0	0	0	0	0	-21011.06	-144678.4
124	联补	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-17930.02	-17930.02
125	灵官庙	0.504	2768	-1395.07	0	0	0.504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1395.07
126	灵溪	10.1368	2768	-28058.66	0	5.1368	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-28058.66
127	刘河坝	0.7891	2768	-2184.23	0	0.7351	0.054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2184.23
128	柳洪	6.7671	2768	-18731.33	0	0.1431	6.624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-18731.33
129	柳坪	0.112	2768	-310.02	0	0.112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-310.02
130	龙安	2.569	2768	-7110.99	0	1.339	0.23	1	0	0	0	0	0	0	0	-2015.47	-9126.46
131	龙洞	7.841	2768	-21703.89	0	7.841	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-21703.89
132	龙潭	7.5238	2768	-20825.88	0	2.5238	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-20825.88
133	龙头石	4.968	2768	-13751.42	0	0	4.968	0	0	0	0	0	0	0	0	-1215.4	-14966.82











# 2022年8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:2022-06-26 - 2022-07-25

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	继电保护和安自考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度	AVC考核	AGC辅助服务市场	
188	深溪沟	6.831	2768	-18908.21	0	0	6.831	0	0	0	0	0	0	0	0	-9577.42	-28485.63
189	圣达	278.4	2768	-770611.2	0	0	0	172.8	0	0	0	0	0	0	105.6	-4637.61	-775248.8
190	狮子坪	6.7673	2768	-18731.89	0	5.8703	0.897	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-18731.89
191	石碛楼	53.1686	2768	-147170.8	0	21.7355	0.0225	0	21.4106	0	0	0	0	0	0	0	-147170.8
192	石棉矿	447.5821	2768	-1238907.14	0	0.0187	0	0	442.5634	5	0	0	0	0	0	0	-1238907
193	双滩	1.2315	2768	-3408.68	0	0.3395	0.648	0	0.244	0	0	0	0	0	0	0	-3408.68
194	水打坝	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
195	水津关	52.6417	2768	-145712.23	0	9.4295	0.189	2.52	35.5032	5	0	0	0	0	0	0	-145712.2
196	水牛家	1.9713	2768	-5456.56	0	1.3413	0.63	0	0	0	0	0	0	0	0	-2018.02	-7474.58
197	硕梁	1.656	2768	-4583.81	0	0	1.656	0	0	0	0	0	0	0	0	-994.99	-5578.8
198	硕中	35.52	2768	-98319.36	0	0	5.52	0	0	0	0	0	0	0	0	-33.38	-98352.74
199	四板沟	21.0632	2768	-58302.94	0	18.6008	0	0	2.4624	0	0	0	0	0	0	0	-58302.94
200	松源	98.9884	2768	-273999.89	0	72.8416	0.27	0	25.8768	0	0	0	0	0	0	0	-273999.9
201	苏巴姑	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
202	梭罗沟	0.9193	2768	-2544.62	0	0.9193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2544.62
203	踏卡	9.867	2768	-27311.86	0	0	9.867	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-27719.79
204	太平驿	208.9002	2768	-578235.75	0	37.6452	13.455	137.8	0	0	0	0	0	0	0	-407.93	-578235.8
205	唐元	30.2516	2768	-83736.43	0	29.5064	0.7452	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-83736.43
206	桃坪	34.0764	2768	-94323.48	0	32.5308	1.5456	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-94323.48
207	腾达	2.5982	2768	-7191.82	0	2.4092	0.189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-7191.82
208	天龙湖	58.9708	2768	-163231.17	0	36.2484	1.7664	0	10.956	10	0	0	0	0	0	0	-163231.2
209	天元	9.1803	2768	-25411.07	0	3.4131	0	0	5.7672	0	0	0	0	0	0	0	-25411.07
210	田湾河	0.1996	2768	-552.49	0	0.1996	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-159.76	-712.25
211	铁厂河	0.552	2768	-1527.94	0	0	0.552	0	0	0	0	0	0	0	0	-272.38	-1800.32
212	亭子口	19.7929	2768	-54786.8	0	0	0	0	19.7929	0	0	0	0	0	0	-2608.9	-57395.7
213	通泉坝	5.6387	2768	-15607.92	0	5.6387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-15607.92
214	铜街子	57.47	2768	-159076.96	0	0	43.47	0	0	0	0	0	0	0	14	-1560.65	-160637.6



















# 2022年8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:2022-06-26 - 2022-07-25

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	继电保护和安自考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度			AVC考核		
323	同德	2.916	2768	-8071.49	0	0	2.916	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8071.49
324	万兴	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
325	旺能	0.405	2768	-1121.04	0	0	0.405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1121.04
326	威澳	11.85	2768	-32800.8	0	0	0	0	0	11.85	0	0	0	0	0	0	0	0	-32800.8
327	闻家冲	0.9	2768	-2491.2	0	0	0.27	0	0	0.63	0	0	0	0	0	0	0	0	-2491.2
328	五桐	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
329	肖家	1.44	2768	-3985.92	0	0	0	0	0	1.44	0	0	0	0	0	0	0	0	-3985.92
330	新平	348.7007	2768	-965203.54	0	238.0047	2.76	0	107.936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-965203.5
331	新平扩建	3.864	2768	-10695.55	0	0	3.864	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-10695.55
332	兴泸	5.36	2768	-14836.48	4.145	0	1.215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-14836.48
333	羊老坪	1.215	2768	-3363.12	0	0	1.215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3363.12
334	阳关	3.24	2768	-8968.32	0	0	3.24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8968.32
335	营峰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
336	盈基	0.54	2768	-1494.72	0	0	0.54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1494.72
337	粤丰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
338	云潭	66.0708	2768	-182883.97	0	60.1188	0.552	0	5.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-182884
339	云潭扩建	495.8662	2768	-1372557.64	297.792	198.0742	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1372558
340	中和	0.405	2768	-1121.04	0	0	0.405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1121.04
341	中科	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
342	中眉	0.27	2768	-747.36	0	0	0.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-747.36
343	琦丰	7.58	2768	-20981.44	6.905	0	0.675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-20981.44
344	梓州	288.0403	2768	-797295.55	0	64.2003	165.6	0	38.24	0	20	0	0	0	0	0	0	0	-797295.6
345	旌阳	2.7	2768	-7473.6	0	0	2.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-7473.6
346	合计	11247.9988	0	-31134460.61	678.713	5120.8893	774.6522	778.44	2381.3503	641.02	31.02	20	10	580	872.934	-444677.21	-31579138		



## 附件2

## 2022年8月四川省直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-07-26 - 2022-08-25

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)
1	百果	108.7472	2768	-301012.25	0.69083	103.73962	0	4.31675
2	博洛拉达	57.34215	2768	-158723.07	0	51.42629	0	5.91586
3	川顺	44.67874	2768	-123670.75	0	39.57913	0	5.09961
4	大德	111.80852	2768	-309485.98	1.98685	95.76071	0	14.06096
5	德昌	54.40079	2768	-150581.39	0.96444	53.43635	0	0
6	德耀	92.39506	2768	-255749.53	0.21891	91.23037	0	0.94578
7	芳地坪	33.11542	2768	-91663.48	0.5665	32.54892	0	0
8	风坪关	113.21216	2768	-313371.26	1.49364	111.71852	0	0
9	干坝子	151.92271	2768	-420522.06	0.12826	94.64945	57.145	0
10	官房	73.94684	2768	-204684.85	0.01534	22.51639	28.588	22.82711
11	果木	77.91745	2768	-215675.5	0.06506	74.913	0	2.93939
12	海口	24.1244	2768	-66776.34	0.49585	23.62855	0	0
13	红和	79.51979	2768	-220110.78	0	79.51979	0	0
14	黄茅埂	72.60692	2768	-200975.95	1.33565	71.04304	0	0.22823
15	火烈	41.10111	2768	-113767.87	0.00291	40.21062	0	0.88758
16	金格	146.93806	2768	-406724.55	0.06384	146.87422	0	0
17	井叶特西	76.37404	2768	-211403.34	0.60697	75.76707	0	0
18	拉马	103.78374	2768	-287273.39	0.02088	103.76286	0	0
19	黎海	92.05613	2768	-254811.37	0.24198	28.44518	59.575	3.79397
20	凉风坳	80.54626	2768	-222952.05	0.01406	80.5322	0	0
21	龙恩	61.39117	2768	-169930.76	0.22518	61.16599	0	0
22	鲁基	71.68115	2768	-198413.42	0	24.84223	0	46.83892
23	鲁南	55.56988	2768	-153817.43	0.13724	55.22254	0	0.2101
24	玛施金	22.92167	2768	-63447.18	0.0321	22.34237	0	0.5472
25	马鸣	23.74387	2768	-65723.03	0.3598	23.38407	0	0
26	马宗	76.36175	2768	-211369.32	0	71.43048	0	4.93127
27	漫天岭	61.03224	2768	-168937.24	0.0148	61.01744	0	0
28	青天铺	84.07624	2768	-232723.03	0	84.07624	0	0
29	清风	55.1214	2768	-152576.04	0.73083	24.30541	28.348	1.73716



# 2022年8月四川省直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-07-26 - 2022-08-25

电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电压 合格率、AVC)
30	热柯觉	109.67502	2768	-303580.46	0.87986	101.09393	0	7.70123
31	赛果乐	50.02413	2768	-138466.79	1.23774	47.4689	0	1.31749
32	三地	113.65159	2768	-314587.6	0	89.80131	16.392	7.45828
33	水井湾	59.61098	2768	-165003.19	0.00086	59.61012	0	0
34	铁达	41.48716	2768	-114836.46	0	41.48716	0	0
35	瓦库	66.46775	2768	-183982.73	0.01866	65.05455	0	1.39454
36	望江坪	37.59652	2768	-104067.17	1.11534	36.48118	0	0
37	乌科	16.37518	2768	-45326.5	0	15.53105	0	0.84413
38	兴达	29.01623	2768	-80316.92	0.9652	28.05103	0	0
39	摇铃	161.87526	2768	-448070.72	0	161.87526	0	0
40	伊达	47.37292	2768	-131128.24	0.04153	45.05417	0	2.27722
41	御马	59.69579	2768	-165237.95	0.02032	56.90957	0	2.7659
42	云顶山	231.43455	2768	-640610.83	0	214.99147	0	16.44308
43	云岭	48.77706	2768	-135014.9	0.18238	48.59468	0	0
44	阿拉学	12.09979	2768	-33492.22	1.4218	10.67799	0	0
45	八角碛	22.43506	2768	-62100.25	0.67622	21.72549	0	0.03335
46	白乌	87.5703	2768	-242394.59	0.26854	87.30176	0	0
47	柏椏管	29.30016	2768	-81102.84	0.13904	29.16112	0	0
48	包谷坪	24.37337	2768	-67465.49	1.87307	22.5003	0	0
49	补约	21.20476	2768	-58694.78	2.36144	18.84332	0	0
50	昌盛	42.36144	2768	-117256.47	0.24292	22.38905	0	19.72947
51	达拉寨	18.77884	2768	-51979.83	1.76738	17.01146	0	0
52	大宝鼎	9.45299	2768	-26165.88	0.11046	9.34253	0	0
53	大田	10.97233	2768	-30371.41	0.25125	10.72108	0	0
54	德格	34.81955	2768	-96380.51	4.04902	25.0178	5.397	0.35573
55	定曲	18.69134	2768	-51737.63	2.69352	15.774	0	0.22382
56	公达	14.04916	2768	-38888.07	0.63131	13.41785	0	0
57	贡唐岗	33.5712	2768	-92925.08	2.2296	31.3416	0	0
58	花海	27.40102	2768	-75846.02	3.08307	18.47195	5.846	0
59	灰力苏	12.93851	2768	-35813.8	0.22869	12.65293	0	0.05689
60	惠金	59.27778	2768	-164080.9	0.94129	50.68418	0	7.65231



# 2022年8月四川省直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-07-26 - 2022-08-25

电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电压 合格率、AVC)
61	浑水塘	8.12056	2768	-22477.71	1.3	6.82056	0	0
62	洁源	6.65398	2768	-18418.22	0.11796	6.53602	0	0
63	金安	20.95254	2768	-57996.63	0.61906	20.33348	0	0
64	兰错玛	25.7916	2768	-71391.15	2.26339	23.52821	0	0
65	洛乌沟	16.872	2768	-46701.7	2.54304	14.32896	0	0
66	美兴	20.41433	2768	-56506.87	0.10778	20.30655	0	0
67	棉桠	29.17881	2768	-80766.95	0.46189	28.71692	0	0
68	普隆村	18.03224	2768	-49913.24	0.68651	17.34573	0	0
69	若先	23.10093	2768	-63943.37	2.30929	15.05164	5.74	0
70	三关桥	13.91302	2768	-38511.24	1.8819	12.03112	0	0
71	树堡	27.69747	2768	-76666.6	0.16876	27.52871	0	0
72	斯乡龙	34.11718	2768	-94436.35	1.12235	32.19008	0	0.80475
73	太阳坡	40.49435	2768	-112088.36	0.24056	20.02676	0	20.22703
74	塘泥湾	11.45813	2768	-31716.1	1.44777	10.01036	0	0
75	特里木	10.65162	2768	-29483.68	1.17584	9.47578	0	0
76	瓦洛	0	2768	-0	0	0	0	0
77	万家山	14.95509	2768	-41395.69	0.46062	14.45197	0	0.0425
78	西里	20.55051	2768	-56883.81	0.92887	19.62164	0	0
79	下大沟	23.86822	2768	-66067.23	0.95615	22.91207	0	0
80	小南海	24.8536	2768	-68794.76	0.11342	24.74018	0	0
81	新那伽	75.19286	2768	-208133.84	4.40684	69.82513	0	0.96089
82	宜木	11.32777	2768	-31355.27	0.90825	10.41952	0	0
83	益门	102.34597	2768	-283293.64	0.21614	19.14483	82.985	0
84	彰冠	17.12152	2768	-47392.37	0.62431	16.49721	0	0
85	正斗	41.53473	2768	-114968.13	0.38201	40.57962	0	0.5731
86	正勉	26.81565	2768	-74225.72	3.64021	22.84707	0	0.32837
87	竹林坡	20.95938	2768	-58015.56	0.21425	20.74513	0	0
88	卓坤	50.14863	2768	-138811.41	4.714	45.43463	0	0
89	子越	44.7833	2768	-123960.17	3.41367	35.29651	0	6.07312
90	晨光	30.60522	2768	-84715.25	1.99406	28.06504	0	0.54612
91	合计	4513.30581	0	-12492830.46	77.26133	3932.93927	290.016	213.08921



## 附件3

## 2022年8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:2022-07-26 - 2022-08-25

电费单位:元

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	183037.29	0	39471.26	50712.97	92853.06	0
2	巴郎口	30973.03	0	0	18169.18	12803.85	0
5	白溪	970.87	0	0	970.87	0	0
6	百花滩	34.91	0	0	34.91	0	0
7	宝兴	2145.04	0	0	2145.04	0	0
8	宝州	151023.71	0	0	151023.71	0	0
9	宝珠寺	35746.1	0	25367.08	10379.02	0	0
11	毕棚沟	4.12	0	0	4.12	0	0
12	毕棚沟二级	189.23	0	0	189.23	0	0
13	滨东	15707.53	0	0	4008.16	11699.37	0
14	波罗	89.61	0	0	89.61	0	0
17	布西	30152.18	0	29608.4	543.78	0	0
18	槽渔滩	1620.19	0	0	1620.19	0	0
19	茶布朗	3629.69	0	3517.76	111.93	0	0
20	茶园	49.92	0	0	49.92	0	0
22	长河坝	429525.77	0	88915.43	0	340610.34	0
24	城东	9731.99	0	0	9731.99	0	0
25	出居沟	12146.38	0	0	0	12146.38	0
27	春厂坝	1745.35	0	0	1745.35	0	0
31	大岗山	133372.09	0	96671.01	36701.08	0	0
32	大金坪	11370.8	0	11370.8	0	0	0
33	大桥	26500.88	0	0	26500.88	0	0
34	大兴	517.95	0	0	517.95	0	0
38	东风	92024.9	0	0	92024.9	0	0
39	东西关	4670.95	0	4491.89	179.06	0	0
40	多诺	17112.37	0	0	6590.29	10522.08	0
43	俄日	39.37	0	0	39.37	0	0
44	二道桥	2.23	0	0	2.23	0	0
45	飞仙关	263822.89	0	0	263822.89	0	0
46	丰岩堡	85.81	0	0	85.81	0	0
47	风滩	7737.62	0	0	7737.62	0	0
49	风仪	11872.15	0	0	1004.46	10867.69	0



# 2022年8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:2022-07-26 - 2022-08-25

电费单位:元

50	福堂坝	50298.9	0	4479.36	0	45819.54	0
51	富流滩	1188.35	0	0	1188.35	0	0
53	工棚	2214.35	0	0	2214.35	0	0
55	龚嘴	12106.61	0	12106.61	0	0	0
58	古瓦	42207.39	0	0	27391.06	14816.33	0
60	固滴	73.42	0	0	73.42	0	0
63	官帽舟	18007.76	0	0	18007.76	0	0
68	国如	4278.25	0	0	4278.25	0	0
69	哈雅沟	379.67	0	0	379.67	0	0
71	海子凼	11.76	0	0	11.76	0	0
74	河口	4.71	0	0	4.71	0	0
75	黑河塘	22747.9	0	17202.85	5357.04	188.01	0
77	洪一	46047.45	0	0	33592.36	12455.09	0
78	宏阳	99.79	0	0	99.79	0	0
79	红房子	108768.01	0	0	108768.01	0	0
80	红旗	12791.58	0	0	12791.58	0	0
81	红卫桥	787.06	0	0	787.06	0	0
84	猴子岩	866035.98	0	72533.39	656988.8	136513.79	0
85	葫芦坝	8177.48	0	0	8177.48	0	0
88	华强	9.73	0	0	9.73	0	0
90	黄丹	5.61	0	0	5.61	0	0
91	黄金坪	22998.67	0	36488.24	111040.91	82469.52	0
92	汇溪	12.36	0	0	12.36	0	0
94	吉牛	108570.97	0	14779.93	93791.04	0	0
96	吉鱼	148.04	0	0	148.04	0	0
97	姜射坝	105.61	0	0	105.61	0	0
98	江边	54251.45	0	4854.69	2548.67	46848.09	0
99	交财湾	256.71	0	0	256.71	0	0
100	脚基坪	30045.33	0	0	30045.33	0	0
102	金康	156195.19	0	0	142694.62	13500.57	0
103	金龙潭	54125.01	0	0	33595.82	20529.19	0
104	金盘子	17.54	0	0	17.54	0	0
105	金窝	6788.38	0	0	6788.38	0	0
106	金银台	11006.94	0	0	11006.94	0	0
107	金中九	101495.86	0	38420.24	0	63075.62	0



# 2022年8月四川省调查常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-07-26 - 2022-08-25

电费单位:元

108	久铁	4742.34	0	0	130.36	0	0	0
109	九架棚	13.14	0	0	13.14	0	0	0
110	九源	75360.02	0	0	75360.02	0	0	0
111	卡基娃	55041.75	0	30764.53	24277.22	0	0	0
113	开建桥	2829.06	0	0	2829.06	0	0	0
114	开坪	2235.88	0	0	2235.88	0	0	0
115	康托	382.02	0	0	382.02	0	0	0
118	拉拉山	17580.08	0	0	0	17580.08	0	0
120	冷竹关	3279.5	0	0	3279.5	0	0	0
121	栗子坪	4.74	0	0	4.74	0	0	0
123	立洲	5812.99	0	5812.99	0	0	0	0
124	联补	10620.95	0	0	18.88	10602.07	0	0
126	灵溪	6221.43	0	0	6221.43	0	0	0
128	柳洪	10963.28	0	6813.95	4149.33	0	0	0
129	柳坪	24141.59	0	7063.49	891.2	16186.9	0	0
130	龙安	6751.1	0	0	1019.79	5731.31	0	0
131	龙洞	21109.43	0	0	0	21109.43	0	0
132	龙潭	213.31	0	0	213.31	0	0	0
133	龙头石	54035.97	0	29000.11	25035.86	0	0	0
141	毛尔盖	104732.01	0	11952.74	37071.71	55707.56	0	0
142	毛滩	803.46	0	0	803.46	0	0	0
145	明台	131.3	0	0	131.3	0	0	0
147	磨子	1707.7	0	0	173.81	1533.89	0	0
148	木坡	2080.94	0	0	2080.94	0	0	0
149	木座	17890.45	0	0	1812.51	16077.94	0	0
151	南坪	480.09	0	0	480.09	0	0	0
152	南桤河	25976.75	0	0	25976.75	0	0	0
155	宁朗	1617.62	0	1617.62	0	0	0	0
156	跑马坪	58646.8	0	0	51547	7099.8	0	0
157	偏桥	48307.51	0	0	8119.32	40188.19	0	0
158	坪头	3977.57	0	0	3977.57	0	0	0
159	平翁	281.3	0	0	281.3	0	0	0
160	瀑布沟	493235.48	0	161061.44	156414.48	175759.56	0	0
162	千佛岩	296.59	0	0	296.59	0	0	0
163	青居	12081.87	0	0	12081.87	0	0	0



# 2022年8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:2022-07-26 - 2022-08-25

165	晴朗	26229.81	0	0	0	0	26229.81	0
166	丘东	10822.05	0	0	0	10822.05	0	0
167	去学	16092.8	0	16092.8	0	0	0	0
168	热枯河	122.4	0	0	0	122.4	0	0
170	仁宗海	18946.13	0	0	0	18946.13	0	0
171	菜丁	76.81	0	0	0	76.81	0	0
172	若水	94685.51	0	30892.7	0	1199.04	62593.77	0
176	三江	3354.13	0	0	0	3354.13	0	0
179	沙南	58091.34	0	13107.49	0	38.01	44945.84	0
180	沙坪	40690.16	0	7501.08	0	5311.2	27877.88	0
181	沙溪	3641.85	0	0	0	3641.85	0	0
184	山棱岗	4350.01	0	0	0	4350.01	0	0
188	深溪沟	30130.32	0	30130.32	0	0	0	0
189	圣达	255620.19	0	18307.08	0	237313.11	0	0
190	狮子坪	19589.67	0	0	0	19589.67	0	0
191	石碛楼	175.97	0	0	0	175.97	0	0
192	石棉矿	5480.34	0	0	0	5480.34	0	0
193	双滩	7775.53	0	0	0	7775.53	0	0
195	水津关	545.15	0	0	0	545.15	0	0
196	水牛家	5407.48	0	0	0	2988.26	2419.22	0
197	硕棵	11381.34	0	0	0	0	11381.34	0
198	硕中	35129.31	0	24623.22	0	10506.09	0	0
201	苏巴姑	46.91	0	0	0	46.91	0	0
203	踏卡	19393.53	0	0	0	417.74	18975.79	0
204	太平驿	5331.13	0	5331.13	0	0	0	0
205	唐元	17546.37	0	0	0	36.51	17509.86	0
206	桃坪	81809.73	0	0	0	81809.73	0	0
208	天龙湖	58835.17	0	1279.34	0	27071.99	30483.84	0
210	田湾河	4102.57	0	1164.21	0	2938.36	0	0
211	铁厂河	14019.26	0	0	0	4727.5	9291.76	0
212	亭子口	195390.85	0	57232.19	0	0	138158.66	0
213	通泉坝	1.01	0	0	0	1.01	0	0
214	铜街子	21053.24	0	16704.18	0	4349.06	0	0
215	铜陵	4513.64	0	0	0	14.77	4498.87	0
216	铜头	183.49	0	0	0	183.49	0	0



# 2022年8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:2022-07-26 - 2022-08-25

电费单位:元

219	瓦屋山	43898.37	0	28581.66	2017.55	13299.16	0
220	万和	10070.3	0	0	26.48	10043.82	0
221	威州	3182.13	0	0	3182.13	0	0
223	卧罗桥	8624.71	0	0	0	8624.71	0
224	五一桥	21134.12	0	0	412.16	20721.96	0
225	溪古	48292.33	0	8428.67	0	39863.66	0
227	下松	465.81	0	0	465.81	0	0
229	仙女堡	115109.84	0	0	115109.84	0	0
230	小沟头	9180.14	0	0	9180.14	0	0
233	小龙	36.44	0	0	36.44	0	0
235	小天都	27933.12	0	3956.57	23976.55	0	0
237	小姓	216.34	0	0	216.34	0	0
238	斜卡	23178.52	0	0	3014.99	20163.53	0
239	新城	6838.42	0	0	6838.42	0	0
241	秀观	261.75	0	0	261.75	0	0
243	雅都	18977.44	0	0	765.21	18212.23	0
245	烟岗	18135.28	0	0	10799.53	7335.75	0
246	岩坝	2955.55	0	0	2955.55	0	0
248	姚河坝	128121.98	0	0	128121.98	0	0
249	冶勒	12683.52	0	12683.52	0	0	0
255	鱼洞	176.73	0	0	176.73	0	0
256	雨城	825.82	0	0	825.82	0	0
258	玉津	17498.22	0	17014.64	483.58	0	0
259	玉龙	30552.26	0	0	27612.23	2940.03	0
260	玉田	1997.75	0	0	1997.75	0	0
263	枕头坝	35985.95	0	35985.95	0	0	0
266	舟坝	146.97	0	0	146.97	0	0
267	竹格多	47366.12	0	0	43438.16	3927.96	0
268	紫兰坝	195.06	0	0	195.06	0	0
269	紫坪铺	165785.53	0	27153.45	104174.45	34457.63	0
271	自一里	19530.53	0	7461.85	6556.68	5512	0
272	宗上	661.53	0	0	661.53	0	0
274	泸定	48181.42	0	39477.88	8703.54	0	0
277	杵坝	8.59	0	0	8.59	0	0
278	碓磑	57079.75	0	4062.8	34149.3	18867.65	0



# 2022年8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:2022-07-26 - 2022-08-25	944.72	0	0	0	944.72	0	0
279 夔团	944.72	0	0	0	944.72	0	0
283 达州燃机	381209.1	367500	13709.1	0	0	0	0
284 大吉井	140.85	0	0	0	140.85	0	0
286 东岳	72095.44	0	7040.11	0	0	65055.33	0
288 方山	22360.26	0	22360.26	0	0	0	0
289 高坝	2313.76	0	2313.76	0	0	0	0
292 高照	9749.15	0	0	0	9749.15	0	0
293 罐子河	1023.27	0	0	0	1023.27	0	0
295 广安	74117.13	0	3225.62	0	0	70891.51	0
296 广安扩建	222512.59	0	4766.04	0	0	217746.55	0
297 广安三期	8322.92	0	8322.92	0	0	0	0
302 佳境	2.93	0	0	0	2.93	0	0
304 金水湾	48.42	0	0	0	48.42	0	0
305 金堂	15270.63	0	15270.63	0	0	0	0
308 李渡	1401.69	0	0	0	1401.69	0	0
311 临巴	8654.24	0	6529.35	0	2124.89	0	0
313 民强	4.76	0	0	0	4.76	0	0
315 戎州	93592.79	0	13855.95	0	0	79736.84	0
319 四水	32.93	0	0	0	32.93	0	0
321 太白	25071.79	0	2699.52	0	22372.27	0	0
327 阆家冲	51.18	0	0	0	51.18	0	0
330 新平	36264.71	0	36264.71	0	0	0	0
331 新平扩建	98819.53	0	0	0	0	98819.53	0
338 云潭	3686.06	0	3686.06	0	0	0	0
339 云潭扩建	5016.45	0	5016.45	0	0	0	0
341 中科	18.03	0	0	0	18.03	0	0
342 中眉	82.94	0	0	0	82.94	0	0
344 梓州	1557127.39	1535423.3	21704.09	0	0	0	0
346 合计	9136287.96	1902923.3	1332915.09	0	3474567.83	2425881.74	0



## 附件4

## 2022年8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	“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	5.108	2768	-14138.94	-21505.88	-35644.82	183037.29	354576.4	501968.87
2	二郎口	水电	31.422	2768	-86976.1	0	-86976.1	30973.03	48054.37	-7948.7
3	巴青	水电	5.1715	2768	-14314.71	0	-14314.71	0	6159.77	-8154.94
4	白水河	水电	0.432	2768	-1195.78	0	-1195.78	0	14563.13	13367.35
5	白溪	水电	1.5061	2768	-4168.88	0	-4168.88	970.87	11864.85	8666.84
6	百花滩	水电	11.7632	2768	-32560.54	0	-32560.54	34.91	62585.06	30059.43
7	宝兴	水电	132.3309	2768	-366291.93	0	-366291.93	2145.04	96043.97	-268102.92
8	宝州	水电	32.6911	2768	-90488.96	0	-90488.96	151023.71	41684.98	102219.73
9	宝珠寺	水电	14.49	2768	-40108.32	-27843.27	-67951.59	35746.1	234162.32	201956.83
10	北松	水电	13.051	2768	-36125.17	0	-36125.17	0	9322.32	-26802.85
11	毕棚沟	水电	0.1971	2768	-545.57	0	-545.57	4.12	7250.15	6708.7
12	毕棚沟二级	水电	0.1022	2768	-282.89	0	-282.89	189.23	2697.67	2604.01
13	滨东	水电	4.7025	2768	-13016.52	0	-13016.52	15707.53	56638.57	59329.58
14	波罗	水电	0.5212	2768	-1442.68	0	-1442.68	89.61	12547.41	11194.34
15	博瓦	水电	16.4326	2768	-45485.44	0	-45485.44	0	87235.22	41749.78
16	布昌	水电	0.0003	2768	-0.83	0	-0.83	0	3938.93	3938.1
17	布西	水电	0.0905	2768	-250.5	0	-250.5	30152.18	1265.86	31167.54
18	槽渔滩	水电	4.9339	2768	-13657.04	0	-13657.04	1620.19	38623.88	26587.03
19	茶布朗	水电	176.8164	2768	-489427.8	0	-489427.8	3629.69	202340.25	-283457.86
20	茶园	水电	0.2651	2768	-733.8	0	-733.8	49.92	7046.97	6363.09
21	昌源	水电	65.8667	2768	-182319.03	0	-182319.03	0	27015.34	-155303.69
22	长河坝	水电	0	2768	0	-21666.41	-21666.41	429525.77	879830.78	1287690.14
23	陈昌	水电	0.0318	2768	-88.02	0	-88.02	0	4357.87	4269.85
24	城东	水电	16.6307	2768	-46033.67	0	-46033.67	9731.99	23277.71	-13023.97
25	出居沟	水电	1.1728	2768	-3246.31	0	-3246.31	12146.38	31350.72	40250.79
26	出龙沟	水电	108.622	2768	-300665.7	0	-300665.7	0	6430.83	-294234.87
27	春厂坝	水电	0.8877	2768	-2457.15	0	-2457.15	1745.35	29892.84	29181.04
28	春禾	水电	1.8492	2768	-5118.59	0	-5118.59	0	8525.62	3407.03
29	达阿果	水电	0.7247	2768	-2005.97	0	-2005.97	0	76439.3	74433.33
30	打鼓滩	水电	0.4206	2768	-1164.22	0	-1164.22	0	15725.26	14561.04



# 2022年8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	考核返还费用	结算费用
31	大岗山	水电	0	0	-16189.48	-16189.48	133372.09	1160994.45	1278177.06
32	大金坪	水电	5.4912	-15199.64	-770.52	-15970.16	11370.8	59985.07	55385.71
33	大桥	水电	5.1669	-14301.98	0	-14301.98	26500.88	24213.98	36412.88
34	大兴	水电	9.6462	-26700.74	0	-26700.74	517.95	40946.85	14764.06
35	德美	水电	10.9913	-30423.92	0	-30423.92	0	2996.78	-27427.14
36	登棚沟	水电	0.5079	-1405.87	0	-1405.87	0	2767.04	1361.17
37	地洛	水电	10.07	-27873.76	-14258.86	-42132.62	0	68141.09	26008.47
38	东风	水电	16.0673	-44474.29	0	-44474.29	92024.9	20957.54	68508.15
39	东西关	水电	24.0615	-66602.23	0	-66602.23	4670.95	120074.88	58143.6
40	多诺	水电	3.4495	-9548.22	0	-9548.22	17112.37	42380.09	49944.24
41	俄尔	水电	2.7123	-7507.65	0	-7507.65	0	10154.6	2646.95
42	俄公堡	水电	69.6442	-192775.15	-8029.77	-200804.92	0	96729.61	-104075.31
43	俄日	水电	16.7813	-46450.64	0	-46450.64	39.37	24422.07	-21989.2
44	二道桥	水电	54	-149472	0	-149472	2.23	16765.37	-132704.4
45	飞仙关	水电	134.2611	-371634.67	0	-371634.67	263822.89	42904.79	-64906.99
46	丰岩堡	水电	9.2183	-25516.25	0	-25516.25	85.81	21449.12	-3981.32
47	风滩	水电	6.5415	-18106.93	0	-18106.93	7737.62	11005.65	636.34
48	凤凰	水电	17.9934	-49805.73	0	-49805.73	0	13112.08	-36693.65
49	风仪	水电	11.0778	-30663.35	0	-30663.35	11872.15	45104.31	26313.11
50	福堂坝	水电	94.9268	-262757.38	-8.66	-262766.04	50298.9	241848.87	29381.73
51	富流滩	水电	9.7984	-27121.97	0	-27121.97	1188.35	17817.63	-8115.99
52	高坑	水电	15.2596	-42238.57	0	-42238.57	0	3337.09	-38901.48
53	工棚	水电	0.3202	-886.31	0	-886.31	2214.35	9480.74	10808.78
54	龚家河	水电	0	0	0	0	0	9121.77	9121.77
55	龚嘴	水电	10.626	-29412.77	-8686.64	-38099.41	12106.61	475446.25	449453.45
56	公德房	水电	98.8936	-273737.48	0	-273737.48	0	5010.31	-268727.17
57	共和	水电	20.8743	-57779.95	0	-57779.95	0	9186.37	-48593.58
58	古瓦	水电	0.1964	-543.64	0	-543.64	42207.39	74042.15	115705.9
59	古学	水电	40.1439	-111118.32	0	-111118.32	0	37466.25	-73652.07
60	固滴	水电	68.758	-190322.14	0	-190322.14	73.42	64957.74	-125290.98
61	关山	水电	1.2184	-3372.53	0	-3372.53	0	4561.67	1189.14
62	关州	水电	0	0	0	0	0	0	0



# 2022年8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	考核返还费用	结算费用
63	官帽舟	水电	2.2942	-6350.35	0	-6350.35	18007.76	23315.32	34972.73
64	广草坪	水电	6.9039	-19109.94	0	-19109.94	0	7651.33	-11458.61
65	广金坝	水电	11.2115	-31033.43	0	-31033.43	0	5325.86	-25707.57
66	广宁	水电	76.0777	-210582.96	0	-210582.96	0	9732.61	-200850.35
67	国合	水电	5.0897	-14088.29	0	-14088.29	0	7329.74	-6758.55
68	国如	水电	60.7676	-168204.72	0	-168204.72	4278.25	18726.64	-145199.83
69	哈雅沟	水电	0.5089	-1408.64	0	-1408.64	379.67	2772	1743.03
70	海涯寨	水电	11.5605	-31999.46	0	-31999.46	0	5686.07	-26313.39
71	海子沟	水电	50.4442	-139629.55	0	-139629.55	11.76	9925.78	-129692.01
72	汗牛河	水电	16.122	-44625.7	0	-44625.7	0	26129.01	-18496.69
73	汉阳	水电	3.5885	-9932.97	0	-9932.97	0	21047.57	11114.6
74	河口	水电	1.809	-5007.31	0	-5007.31	4.71	27731.2	22728.6
75	黑河塘	水电	3.9146	-10835.61	0	-10835.61	22747.9	41892.01	53804.3
76	黑土坡	水电	10.9944	-30432.5	0	-30432.5	0	8605.35	-21827.15
77	洪一	水电	0.6568	-1818.02	-536.1	-2354.12	46047.45	41741.89	85435.22
78	宏阳	水电	5.2401	-14504.6	0	-14504.6	99.79	4584.51	-9820.3
79	红房子	水电	4.6202	-12788.71	0	-12788.71	108768.01	33491.52	129470.82
80	红旗	水电	9.8083	-27149.37	0	-27149.37	12791.58	28017.56	13659.77
81	红卫桥	水电	108.8084	-301181.65	0	-301181.65	787.06	42484.1	-257910.49
82	红岩子	水电	6.4023	-17721.51	0	-17721.51	0	48474.36	30752.85
83	红叶	水电	0.7121	-1971.09	0	-1971.09	0	7164.47	5193.38
84	猴子岩	水电	0	0	-86503.33	-86503.33	866035.98	469567.09	1249099.74
85	葫芦坝	水电	0.2448	-677.61	0	-677.61	8177.48	2155.94	9655.81
86	虎头寺	水电	135.0441	-373802.07	0	-373802.07	0	29716.18	-344085.89
87	虎牙	水电	11.288	-31245.18	0	-31245.18	0	14662.42	-16582.76
88	华强	水电	1.2459	-3448.65	0	-3448.65	9.73	2388.98	-1049.94
89	华山沟	水电	6.7557	-18699.78	0	-18699.78	0	28863.29	10163.51
90	黄丹	水电	1.6717	-4627.27	0	-4627.27	5.61	8868.33	4246.67
91	黄金坪	水电	0	0	-14889.49	-14889.49	229998.67	345302.66	560411.84
92	汇溪	水电	40.2081	-111296.13	0	-111296.13	12.36	35829.11	-75454.66
93	火谷	水电	4.8913	-13539.12	0	-13539.12	0	10157.58	-3381.54
94	吉牛	水电	43.5333	-120500.17	0	-120500.17	108570.97	95327.6	83398.4



# 2022年8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	考核返还费用	结算费用
95	吉日波	水电	16.5736	-45875.72	0	-45875.72	0	12458.48	-33417.24
96	吉鱼	水电	69.253	-191692.3	0	-191692.3	148.04	47653.66	-143890.6
97	姜射坝	水电	146.8687	-406532.56	0	-406532.56	105.61	74460.15	-331966.8
98	江边	水电	50.893	-140871.82	0	-140871.82	54251.45	223077.73	136457.36
99	交财湾	水电	3.843	-10637.42	0	-10637.42	256.71	43354.27	32973.56
100	脚基坪	水电	34.3656	-95123.98	0	-95123.98	30045.33	28904.75	-36173.9
101	金洞子	水电	12.016	-33260.29	0	-33260.29	0	8900.61	-24359.68
102	金康	水电	13.1894	-36508.26	0	-36508.26	156195.19	70012.21	189699.14
103	金龙潭	水电	47.539	-131587.95	0	-131587.95	54125.01	63529.3	-13933.64
104	金盘子	水电	2.4217	-6703.27	0	-6703.27	17.54	6673.03	-12.7
105	金窝	水电	0.2326	-643.84	-186.26	-830.1	6788.38	196291.97	202250.25
106	金银台	水电	5.8066	-16072.67	0	-16072.67	11006.94	68620.15	63554.42
107	金中九	水电	0	0	-2581.12	-2581.12	101495.86	206820.32	305735.06
108	久铁	水电	18.4024	-50937.84	-14638.01	-65575.85	4742.34	69946.45	9112.94
109	九架棚	水电	35.2922	-97688.81	0	-97688.81	13.14	4254.23	-93421.44
110	九源	水电	1.008	-2790.14	0	-2790.14	75360.02	24914.35	97484.23
111	卡基娃	水电	102.882	-284777.38	-14211.72	-298989.1	55041.75	254541.23	10593.88
112	卡子	水电	3.6121	-9998.29	0	-9998.29	0	3235.92	-6762.37
113	开建桥	水电	5.1119	-14149.74	0	-14149.74	2829.06	25103.18	13782.5
114	开坪	水电	43.124	-119367.23	0	-119367.23	2235.88	7090.42	-110040.93
115	康托	水电	0.4573	-1265.81	0	-1265.81	382.02	19758.72	18874.93
116	可河	水电	0.9141	-2530.23	0	-2530.23	0	27351.9	24821.67
117	拉角沟	水电	19.2966	-53412.99	0	-53412.99	0	8585.42	-44827.57
118	拉拉山	水电	4.0467	-11201.27	0	-11201.27	17580.08	54420.11	60798.92
119	朗寨	水电	8.971	-24831.73	0	-24831.73	0	23570.86	-1260.87
120	冷竹关	水电	88.6986	-245517.72	0	-245517.72	3279.5	107700.13	-134538.09
121	栗子坪	水电	19.8511	-54947.84	0	-54947.84	4.74	46553.18	-8389.92
122	利源	水电	13.811	-38228.85	0	-38228.85	0	16417.53	-21811.32
123	立洲	水电	44.6775	-123667.32	-21011.06	-144678.38	5812.99	253107.66	114242.27
124	联补	水电	0	0	-17930.02	-17930.02	10620.95	85660.24	78351.17
125	灵官庙	水电	0.504	-1395.07	0	-1395.07	0	0	-1395.07
126	灵溪	水电	10.1368	-28058.66	0	-28058.66	6221.43	37629.48	15792.25



# 2022年8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	“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	0.7891	2768	-2184.23	0	-2184.23	0	5384.6	3200.37
128	柳洪	水电	6.7671	2768	-18731.33	0	-18731.33	10963.28	82546.36	74778.31
129	柳坪	水电	0.112	2768	-310.02	0	-310.02	24141.59	59955.1	83786.67
130	龙安	水电	2.569	2768	-7110.99	-2015.47	-9126.46	6751.1	31229.49	28854.13
131	龙洞	水电	7.841	2768	-21703.89	0	-21703.89	21109.43	77625.18	77030.72
132	龙潭	水电	7.5238	2768	-20825.88	0	-20825.88	213.31	14702.69	-5909.88
133	龙头石	水电	4.968	2768	-13751.42	-1215.4	-14966.82	54035.97	334917.16	373986.31
134	龙溪沟	水电	0.0276	2768	-76.4	0	-76.4	0	7665.39	7588.99
135	龙源	水电	34.5219	2768	-95556.62	0	-95556.62	0	16445.26	-79111.36
136	楼方	水电	5.883	2768	-16284.14	0	-16284.14	0	7774.62	-8509.52
137	炉城	水电	29.1234	2768	-80613.57	0	-80613.57	0	15896.11	-64717.46
138	绿叶	水电	0.1097	2768	-303.65	0	-303.65	0	23875.99	23572.34
139	马回	水电	0	2768	0	0	0	0	46521.58	46521.58
140	马拟	水电	9.1998	2768	-25465.05	0	-25465.05	0	4799.9	-20665.15
141	毛尔盖	水电	0	2768	0	-4473.78	-4473.78	104732.01	176812.7	277070.93
142	毛滩	水电	78.2892	2768	-216704.51	0	-216704.51	803.46	49625.39	-166275.66
143	民治	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0
144	明礼	水电	24.8988	2768	-68919.99	0	-68919.99	0	3843.35	-65076.64
145	明台	水电	4.8111	2768	-13317.12	0	-13317.12	131.3	27102.28	13916.46
146	磨西	水电	6.7549	2768	-18697.56	0	-18697.56	0	13152.63	-5544.93
147	磨子	水电	7.5307	2768	-20844.98	0	-20844.98	1707.7	23582.57	4445.29
148	木坡	水电	0.4279	2768	-1184.43	0	-1184.43	2080.94	14408.29	15304.8
149	木座	水电	18.9101	2768	-52343.16	-3536.62	-55879.78	17890.45	54813.03	16823.7
150	纳瓦	水电	0.2229	2768	-616.99	0	-616.99	0	8005.41	7388.42
151	南坪	水电	2.5446	2768	-7043.45	0	-7043.45	480.09	39078.41	32515.05
152	南桤河	水电	18.2439	2768	-50499.17	0	-50499.17	25976.75	61947.9	37425.48
153	尼河	水电	22.062	2768	-61067.62	0	-61067.62	0	8074.52	-52993.1
154	娘拥	水电	0.558	2768	-1544.54	0	-1544.54	0	38973.88	37429.34
155	宁朗	水电	1.0418	2768	-2883.7	0	-2883.7	1617.62	65490.82	64224.74
156	跑马坪	水电	0.0059	2768	-16.33	0	-16.33	58646.8	15282.99	73913.46
157	偏桥	水电	12.5856	2768	-34836.94	-846.96	-35683.9	48307.51	163290.41	175914.02
158	坪头	水电	0.9566	2768	-2647.87	0	-2647.87	3977.57	74200.43	75530.13



# 2022年8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	考核返还费用	结算费用
159	平翁	水电	0.8774	-2428.64	0	-2428.64	281.3	90476	88328.66
160	瀑布沟	水电	41.4	-114595.2	-43777.95	-158373.15	493235.48	1529736.02	1864598.35
161	七星	水电	13.0393	-36092.78	0	-36092.78	0	10143.98	-25948.8
162	千佛岩	水电	6.1986	-17157.72	0	-17157.72	296.59	45382.58	28521.45
163	青居	水电	74.14	-205219.41	0	-205219.41	12081.87	64298.22	-128839.32
164	清水沟	水电	0.0006	-1.66	0	-1.66	0	10188.2	10186.54
165	晴朗	水电	8.1603	-22587.71	0	-22587.71	26229.81	53540.7	57182.8
166	丘东	水电	9.9752	-27611.35	0	-27611.35	10822.05	40428.75	23639.45
167	去学	水电	15.3533	-42497.93	0	-42497.93	16092.8	105121.73	78716.6
168	热枯河	水电	10.336	-28610.05	0	-28610.05	122.4	8965.29	-19522.36
169	热水塘	水电	6.4531	-17862.13	0	-17862.13	0	5423.76	-12438.37
170	仁宗海	水电	0.2019	-58.86	-161.54	-720.4	18946.13	170361.85	188587.58
171	荣丁	水电	9.0276	-24988.4	0	-24988.4	76.81	5719.04	-19192.55
172	若水	水电	30.5152	-84465.96	-50131.14	-134597.1	94685.51	173901.96	133990.37
173	撒多	水电	0.0323	-89.41	0	-89.41	0	134356.49	134267.08
174	三奥	水电	7.7671	-21499.33	0	-21499.33	0	7731.31	-13768.02
175	三岔	水电	7.334	-20300.51	0	-20300.51	0	16664.42	-3636.09
176	三江	水电	131.6193	-364322.22	0	-364322.22	3354.13	26863.18	-334104.91
177	三棵树	水电	12.2094	-33795.62	0	-33795.62	0	31770.34	-2025.28
178	三坪河	水电	47.8858	-132547.89	0	-132547.89	0	15916.61	-116631.28
179	沙坪	水电	13.1856	-36497.74	0	-36497.74	58091.34	178547.43	200141.03
180	沙坪	水电	1.4904	-4125.43	-609.74	-4735.17	40690.16	117577.13	153532.12
181	沙溪	水电	1.184	-3277.31	0	-3277.31	3641.85	42460	42824.54
182	沙嘴	水电	23.471	-64967.73	0	-64967.73	0	9360.04	-55607.69
183	杉树坪	水电	4.9067	-13581.75	0	-13581.75	0	19384.57	5802.82
184	山棱岗	水电	9.9755	-27612.18	0	-27612.18	4350.01	20642.07	-2620.1
185	上石盘	水电	76.9649	-213038.84	0	-213038.84	0	9949.57	-203089.27
186	上松	水电	23.5882	-65292.14	0	-65292.14	0	4074.19	-61217.95
187	上通坝	水电	2.208	-6111.74	-6792.97	-12904.71	0	121686.93	108782.22
188	深溪沟	水电	6.831	-18908.21	-9577.42	-28485.63	30130.32	334758.95	336403.64
189	圣达	水电	278.4	-770611.2	-4637.61	-775248.81	255620.19	230848.84	-288779.78
190	狮子坪	水电	6.7673	-18731.89	0	-18731.89	19589.67	42554.05	43411.83



# 2022年8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	“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	53.1686	2768	-147170.8	0	-147170.8	175.97	2692.91	-144301.92
192	石棉矿	水电	447.5821	2768	-1238907.14	0	-1238907.14	5480.34	9133.88	-1224292.92
193	双滩	水电	1.2315	2768	-3408.68	0	-3408.68	7775.53	14387.83	18754.68
194	水打坝	水电	0	2768	0	0	0	0	3450.11	3450.11
195	水津关	水电	52.6417	2768	-145712.23	0	-145712.23	545.15	31393.52	-113773.56
196	水牛家	水电	1.9713	2768	-5456.56	-2018.02	-7474.58	5407.48	31284.39	29217.29
197	硕漂	水电	1.656	2768	-4583.81	-994.99	-5578.8	11381.34	86309.6	92112.14
198	硕中	水电	35.52	2768	-98319.36	-33.38	-98352.74	35129.31	50280.91	-12942.52
199	四板沟	水电	21.0632	2768	-58302.94	0	-58302.94	0	9868.43	-48434.51
200	松源	水电	98.9884	2768	-273999.89	0	-273999.89	0	21924.8	-252075.09
201	苏巴姑	水电	0	2768	0	0	0	46.91	16321.48	16368.39
202	梭罗沟	水电	0.9193	2768	-2544.62	0	-2544.62	0	11664.56	9119.94
203	踏卡	水电	9.867	2768	-27311.86	-407.93	-27719.79	19393.53	78660.08	70333.82
204	太平驿	水电	208.9002	2768	-578235.75	0	-578235.75	5331.13	184603.7	-388300.92
205	唐元	水电	30.2516	2768	-83736.43	0	-83736.43	17546.37	48975.94	-17214.12
206	桃坪	水电	34.0764	2768	-94323.48	0	-94323.48	81809.73	54082.75	41569
207	腾达	水电	2.5982	2768	-7191.82	0	-7191.82	0	8962.54	1770.72
208	天龙湖	水电	58.9708	2768	-163231.17	0	-163231.17	58835.17	67281.25	-37114.75
209	天元	水电	9.1803	2768	-25411.07	0	-25411.07	0	6166.2	-19244.87
210	田湾河	水电	0.1996	2768	-552.49	-159.76	-712.25	4102.57	168397.03	171787.35
211	铁厂河	水电	0.552	2768	-1527.94	-272.38	-1800.32	14019.26	52496.74	64715.68
212	亭子口	水电	19.7929	2768	-54786.8	-2608.9	-57395.7	195390.85	354727.62	492722.77
213	通泉坝	水电	5.6387	2768	-15607.92	0	-15607.92	1.01	29498.18	13891.27
214	铜街子	水电	57.47	2768	-159076.96	-1560.65	-160637.61	21053.24	393688.57	254104.2
215	铜陵	水电	19.0153	2768	-52634.35	0	-52634.35	4513.64	31562.28	-16558.43
216	铜头	水电	8.4175	2768	-23299.64	0	-23299.64	183.49	4030.17	-19085.98
217	洼埡	水电	0.4155	2768	-1150.1	0	-1150.1	0	18189.48	17039.38
218	瓦古脚	水电	1.6515	2768	-4571.35	0	-4571.35	0	9409.83	4838.48
219	瓦屋山	水电	13.7089	2768	-37946.24	0	-37946.24	43898.37	32656.66	38608.79
220	万和	水电	5.0656	2768	-14021.58	0	-14021.58	10070.3	82836.95	78885.67
221	威州	水电	91.1241	2768	-252231.51	0	-252231.51	3182.13	26722.49	-222326.89
222	围海	水电	2.685	2768	-7432.08	0	-7432.08	0	29321.34	21889.26



# 2022年8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	考核返还费用	结算费用
223	卧罗桥	水电	10.0982	-27951.82	0	-27951.82	8624.71	69834.39	50507.28
224	五一桥	水电	8.4757	-23460.74	0	-23460.74	21134.12	86137.79	83811.17
225	溪古	水电	28.5777	-79103.07	0	-79103.07	48292.33	140476.36	109665.62
226	洗马姑	水电	16.5148	-45712.97	0	-45712.97	0	6242.04	-39470.93
227	下松	水电	80.6486	-223235.32	0	-223235.32	465.81	4873.98	-217895.53
228	下索子	水电	31.5743	-87397.66	0	-87397.66	0	24822.11	-62575.55
229	仙女堡	水电	56.6876	-156911.28	0	-156911.28	115109.84	29996.91	-11804.53
230	小沟头	水电	3.3226	-9196.96	0	-9196.96	9180.14	24339.61	24322.79
231	小关子	水电	185.2995	-512909.02	0	-512909.02	0	87372.32	-425536.7
232	小河	水电	4.8721	-13485.97	0	-13485.97	0	22348.29	8862.32
233	小龙	水电	10.7081	-29640.02	0	-29640.02	36.44	27490.93	-2112.65
234	小三峡	水电	30.2023	-83599.97	0	-83599.97	0	17647.96	-65952.01
235	小天都	水电	157.9815	-437292.79	0	-437292.79	27933.12	105107.22	-304252.45
236	小兴场	水电	0.3586	-992.6	0	-992.6	0	3301.52	2308.92
237	小姓	水电	19.8674	-54992.96	0	-54992.96	216.34	8457.35	-46319.27
238	斜卡	水电	0.8694	-2406.5	-451.51	-2858.01	23178.52	86983.61	107304.12
239	新城	水电	0.7058	-1953.65	0	-1953.65	6838.42	62947.57	67832.34
240	新马	水电	89.9448	-248967.21	0	-248967.21	0	75562.86	-173404.35
241	秀观	水电	7.388	-20449.98	0	-20449.98	261.75	66467.81	46279.58
242	薛城	水电	15.6751	-43388.57	0	-43388.57	0	19575.05	-23813.52
243	雅都	水电	6.4358	-17814.29	0	-17814.29	18977.44	71619.57	72782.72
244	雅家埂	水电	27.3834	-75797.25	0	-75797.25	0	10963.64	-64833.61
245	烟岗	水电	0.0064	-17.72	0	-17.72	18135.28	16732.49	34850.05
246	岩坝	水电	5.0791	-14058.89	0	-14058.89	2955.55	4781.55	-6321.79
247	岩禾	水电	8.9308	-24720.45	0	-24720.45	0	13941.63	-10778.82
248	姚河坝	水电	33.3999	-92450.92	0	-92450.92	128121.98	64476.53	100147.59
249	冶勒	水电	28.3918	-78588.5	0	-78588.5	12683.52	90417.22	24512.24
250	叶塘	水电	20.2893	-56160.78	0	-56160.78	0	8240.87	-47919.91
251	一颗印	水电	0	0	0	0	0	0	0
252	阴坪	水电	0.0012	-3.32	-1.27	-4.59	0	28.81	24.22
253	英雄坡	水电	1.1734	-3247.97	0	-3247.97	0	19348.31	16100.34
254	油坊沟	水电	26.2545	-72672.46	0	-72672.46	0	9640.03	-63032.43



# 2022年8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
255	鱼洞	水电	18.4392	-51039.71	0	-51039.71	176.73	41065.37	-9797.61
256	雨城	水电	69.3349	-191919	0	-191919	825.82	83982.85	-107110.33
257	禹源坝	水电	14.5103	-40164.51	0	-40164.51	0	10613.62	-29550.89
258	玉津	水电	5.2301	-14476.92	0	-14476.92	17498.22	267894.45	270915.75
259	玉龙	水电	0.3044	-842.58	0	-842.58	30552.26	30651.02	60360.7
260	玉田	水电	0.9262	-2563.72	0	-2563.72	1997.75	41955	41389.03
261	赞拉	水电	0.5612	-1553.4	0	-1553.4	0	18897.23	17343.83
262	赵家山	水电	1.1085	-3068.33	0	-3068.33	0	11639.78	8571.45
263	枕头坝	水电	0	0	-9861.78	-9861.78	35985.95	344535.38	370659.55
264	中坝	水电	15.4542	-42777.23	0	-42777.23	0	10069.54	-32707.69
265	中山	水电	5.7247	-15845.97	0	-15845.97	0	6542.57	-9303.4
266	舟坝	水电	8.5884	-23772.69	0	-23772.69	146.97	16085.57	-7540.15
267	竹格多	水电	3.8209	-10576.25	0	-10576.25	47366.12	25124.86	61914.73
268	紫兰坝	水电	8.3955	-23238.74	0	-23238.74	195.06	47777.21	24733.53
269	紫坪铺	水电	0	0	-1914.82	-1914.82	165785.53	261360.54	425231.25
270	仔达寨	水电	5.3907	-14921.46	0	-14921.46	0	13417.7	-1503.76
271	自一里	水电	11.9102	-32967.43	-5168.62	-38136.05	19530.53	80096.71	61491.19
272	宗上	水电	5.7172	-15825.21	0	-15825.21	661.53	7253.2	-7910.48
273	足木	水电	29.7648	-82388.97	0	-82388.97	0	9887.01	-72501.96
274	泸定	水电	10.9849	-30406.2	0	-30406.2	48181.42	382748.34	400523.56
275	洒耳	水电	21.1184	-58455.73	0	-58455.73	0	10632.94	-47822.79
276	驷马桥	水电	9.7	-26849.6	0	-26849.6	0	13843.25	-13006.35
277	杵坝	水电	126.5561	-350307.28	0	-350307.28	8.59	8230.66	-342068.03
278	碓磑	水电	38.672	-107044.1	0	-107044.1	57079.75	108417.97	58453.62
279	夔团	水电	79.6974	-220602.4	0	-220602.4	944.72	90345.56	-129312.12
280	博能	生物质	1.296	-3587.33	0	-3587.33	0	3538.69	-48.64
281	长安	生物质	0	0	0	0	0	8343.83	8343.83
282	陈边	生物质	0.81	-2242.08	0	-2242.08	0	8736.83	6494.75
283	大古井	生物质	0	0	0	0	140.85	18030.03	18170.88
284	定鞍	生物质	2.43	-6726.24	0	-6726.24	0	9078.36	2352.12
285	高海	生物质	2.07	-5729.76	0	-5729.76	0	9005.71	3275.95
286	高能	生物质	0.324	-896.83	0	-896.83	0	2070.07	1173.24



# 2022年8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 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
287	高照	生物质	0.324	2768	-896.83	0	-896.83	9749.15	3409.97	12262.29
288	罐子河	生物质	0.54	2768	-1494.72	0	-1494.72	1023.27	1768.99	1297.54
289	光大	生物质	1.944	2768	-5380.99	0	-5380.99	0	9378.77	3997.78
290	广武	生物质	11.97	2768	-33132.96	0	-33132.96	0	3809.86	-29323.1
291	海诺尔	生物质	0	2768	0	0	0	0	11414.64	11414.64
292	画家乡	生物质	0	2768	0	0	0	0	2612.44	2612.44
293	黄龙	生物质	0	2768	0	0	0	0	4223.51	4223.51
294	佳境	生物质	0.216	2768	-597.89	0	-597.89	2.93	2413.48	1818.52
295	金水湾	生物质	0.975	2768	-2698.8	0	-2698.8	48.42	2991.89	341.51
296	九洪	生物质	5.355	2768	-14822.64	0	-14822.64	0	9251.93	-5570.71
297	梨树寺	生物质	6.66	2768	-18434.88	0	-18434.88	0	4292.82	-14142.06
298	李渡	生物质	0.108	2768	-298.94	0	-298.94	1401.69	3380.41	4483.16
299	鲤鱼溪	生物质	2.952	2768	-8171.14	0	-8171.14	0	5334.89	-2836.25
300	梁平	生物质	0	2768	0	0	0	0	8604.79	8604.79
301	猫儿关	生物质	12.36	2768	-34212.48	0	-34212.48	0	3687.84	-30524.64
302	民强	生物质	0.648	2768	-1793.66	0	-1793.66	4.76	8583.71	6794.81
303	南岳	生物质	0.18	2768	-498.24	0	-498.24	0	8097.63	7599.39
304	三峰	生物质	0.324	2768	-896.83	0	-896.83	0	4802.64	3905.81
305	四水	生物质	3.9	2768	-10795.2	0	-10795.2	32.93	3372.22	-7390.05
306	同安	生物质	2.12	2768	-5868.16	0	-5868.16	0	5849.68	-18.48
307	同德	生物质	2.916	2768	-8071.49	0	-8071.49	0	6796.34	-1275.15
308	万兴	生物质	0	2768	0	0	0	0	13310.28	13310.28
309	旺能	生物质	0.405	2768	-1121.04	0	-1121.04	0	3814.12	2693.08
310	威澳	生物质	11.85	2768	-32800.8	0	-32800.8	0	3441.56	-29359.24
311	闻家冲	生物质	0.9	2768	-2491.2	0	-2491.2	51.18	3535.72	1095.7
312	五桐	生物质	0	2768	0	0	0	0	10640.07	10640.07
313	肖家	生物质	1.44	2768	-3985.92	0	-3985.92	0	4065.29	79.37
314	兴泸	生物质	5.36	2768	-14836.48	0	-14836.48	0	6221.83	-8614.65
315	羊老坪	生物质	1.215	2768	-3363.12	0	-3363.12	0	3560.2	197.08
316	阳关	生物质	3.24	2768	-8968.32	0	-8968.32	0	9440.15	471.83
317	营峰	生物质	0	2768	0	0	0	0	1791.48	1791.48
318	盈基	生物质	0.54	2768	-1494.72	0	-1494.72	0	4041.66	2546.94



# 2022年8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/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
319	粤丰	生物质	0	0	0	0	0	6763.77	6763.77
320	中和	生物质	0.405	-1121.04	0	-1121.04	0	3149.79	2028.75
321	中科	生物质	0	0	0	0	18.03	2746.34	2764.37
322	中眉	生物质	0.27	-747.36	0	-747.36	82.94	5142.5	4478.08
323	琦丰	生物质	7.58	-20981.44	0	-20981.44	0	5214.37	-15767.07
324	旌阳	生物质	2.7	-7473.6	0	-7473.6	0	6872.03	-601.57
325	达州燃机	火电	118.1217	-326960.87	0	-326960.87	381209.1	643366.65	697614.88
326	东岳	火电	456.5987	-1263865.2	0	-1263865.2	72095.44	346290.56	-845479.2
327	都尉燃机	火电	0	0	0	0	0	0	0
328	方山	火电	285.6119	-790573.74	0	-790573.74	22360.26	1111959.5	343746.02
329	高坝	火电	202.6681	-560985.3	0	-560985.3	2313.76	72494.81	-486176.73
330	广安	火电	24.9919	-69177.58	0	-69177.58	74117.13	610953.81	615893.36
331	广安扩建	火电	166.1888	-460010.6	0	-460010.6	222512.59	600976.15	363478.14
332	广安三期	火电	79.1151	-218990.6	0	-218990.6	8322.92	1228142.76	1017475.08
333	江油新厂	火电	0	0	0	0	0	0	0
334	金堂	火电	727.9515	-2014969.75	0	-2014969.75	15270.63	1219028.09	-780671.03
335	临巴	火电	695.9579	-1926411.47	0	-1926411.47	8654.24	588151.32	-1329605.91
336	戎州	火电	355.6589	-984463.84	0	-984463.84	93592.79	1193605.99	302734.94
337	三瓦窑	火电	21.1073	-58425.01	0	-58425.01	0	3970.27	-54454.74
338	石化自备	火电	0	0	0	0	0	0	0
339	苏房梁	火电	0	0	0	0	0	0	0
340	太白	火电	37.8803	-104852.67	0	-104852.67	25071.79	622464.03	542683.15
341	新平	火电	348.7007	-965203.54	0	-965203.54	36264.71	925623.39	-3315.44
342	新平扩建	火电	3.864	-10695.55	0	-10695.55	98819.53	0	88123.98
343	云潭	火电	66.0708	-182883.97	0	-182883.97	3686.06	297459.19	118261.28
344	云潭扩建	火电	495.8662	-1372557.64	0	-1372557.64	5016.45	546351.69	-82189.5
345	梓州	火电	288.0403	-797295.55	0	-797295.55	1557127.39	2097484.68	2857316.52
346	百果	风电	108.7472	-301012.25	0	-301012.25	0	317023.92	16011.67
347	博洛拉达	风电	57.3422	-158723.07	0	-158723.07	0	194213.93	35490.86
348	川顺	风电	44.6787	-123670.75	0	-123670.75	0	120380.81	-3289.94
349	大德	风电	111.8085	-309485.98	0	-309485.98	0	339189.33	29703.35
350	德昌	风电	54.4008	-150581.39	0	-150581.39	0	162465.99	11884.6



# 2022年8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	“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	德耀	风电	92.3951	2768	-255749.53	0	-255749.53	0	312565.59	56816.06
352	芳地坪	风电	33.1154	2768	-91663.48	0	-91663.48	0	133796.38	42132.9
353	风埡关	风电	113.2122	2768	-313371.26	0	-313371.26	0	394694.56	81323.3
354	干坝子	风电	151.9227	2768	-420522.06	0	-420522.06	0	325283.77	-95238.29
355	官房	风电	73.9468	2768	-204684.85	0	-204684.85	0	72615.5	-132069.35
356	果木	风电	77.9174	2768	-215675.5	0	-215675.5	0	137141.16	-78534.34
357	海口	风电	24.1244	2768	-66776.34	0	-66776.34	0	71091.63	4315.29
358	红和	风电	79.5198	2768	-220110.78	0	-220110.78	0	170052.22	-50058.56
359	黄茅埂	风电	72.6069	2768	-200975.95	0	-200975.95	0	205710.99	4735.04
360	火烈	风电	41.1011	2768	-113767.87	0	-113767.87	0	108416.92	-5350.95
361	金格	风电	146.9381	2768	-406724.55	0	-406724.55	0	570881.65	164157.1
362	井叶特西	风电	76.374	2768	-211403.34	0	-211403.34	0	263831.89	52428.55
363	拉马	风电	103.7837	2768	-287273.39	0	-287273.39	0	372294.64	85021.25
364	黎海	风电	92.0561	2768	-254811.37	0	-254811.37	0	87206.86	-167604.51
365	凉风坳	风电	80.5463	2768	-222952.05	0	-222952.05	0	241949.38	18997.33
366	龙恩	风电	61.3912	2768	-169930.76	0	-169930.76	0	173554.12	3623.36
367	鲁基	风电	71.6812	2768	-198413.42	0	-198413.42	0	89562.68	-108850.74
368	鲁南	风电	55.5699	2768	-153817.43	0	-153817.43	0	208312.42	54494.99
369	玛施金	风电	22.9217	2768	-63447.18	0	-63447.18	0	90421.39	26974.21
370	马鸣	风电	23.7439	2768	-65723.03	0	-65723.03	0	52080.98	-13642.05
371	马宗	风电	76.3618	2768	-211369.32	0	-211369.32	0	260058.01	48688.69
372	漫天岭	风电	61.0322	2768	-168937.24	0	-168937.24	0	322573.58	153636.34
373	青天铺	风电	84.0762	2768	-232723.03	0	-232723.03	0	216848.59	-15874.44
374	清风	风电	55.1214	2768	-152576.04	0	-152576.04	0	68892.32	-83683.72
375	热柯觉	风电	109.675	2768	-303580.46	0	-303580.46	0	193136.98	-110443.48
376	赛果乐	风电	50.0241	2768	-138466.79	0	-138466.79	0	359511.15	221044.36
377	三地	风电	113.6516	2768	-314587.6	0	-314587.6	0	313768.89	-818.71
378	水井湾	风电	59.611	2768	-165003.19	0	-165003.19	0	174778.12	9774.93
379	铁达	风电	41.4872	2768	-114836.46	0	-114836.46	0	144323.79	29487.33
380	瓦库	风电	66.4678	2768	-183982.73	0	-183982.73	0	182723.59	-1259.14
381	望江坪	风电	37.5965	2768	-104067.17	0	-104067.17	0	142385.35	38318.18
382	乌科	风电	16.3752	2768	-45326.5	0	-45326.5	0	47914.86	2588.36



# 2022年8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	兴达	风电	29.0162	-80316.92	0	-80316.92	0	85048.53	4731.61
384	摇铃	风电	161.8753	-448070.72	0	-448070.72	0	398176.46	-49894.26
385	伊达	风电	47.3729	-131128.24	0	-131128.24	0	110133.75	-20994.49
386	御马	风电	59.6958	-165237.95	0	-165237.95	0	109689.64	-55548.31
387	云顶山	风电	231.4346	-640610.83	0	-640610.83	0	423439.59	-217171.24
388	云岭	风电	48.7771	-135014.9	0	-135014.9	0	148961.75	13946.85
389	阿拉学	光伏	12.0998	-33492.22	0	-33492.22	0	22022.85	-11469.37
390	八角碉	光伏	22.4351	-62100.25	0	-62100.25	0	45619.05	-16481.2
391	白鸟一期	光伏	27.0067	-74754.49	0	-74754.49	0	92046.69	17292.2
392	白鸟二期	光伏	29.1784	-80765.88	0	-80765.88	0	99448.63	18682.75
393	白鸟三期	光伏	31.3852	-86874.22	0	-86874.22	0	106969.96	20095.74
394	柏桥箐	光伏	29.3002	-81102.84	0	-81102.84	0	99695.39	18592.55
395	包谷坪	光伏	24.3734	-67465.49	0	-67465.49	0	76923.55	9458.06
396	补约	光伏	21.2048	-58694.78	0	-58694.78	0	59805.75	1110.97
397	昌盛	光伏	42.3614	-117256.47	0	-117256.47	0	35084.89	-82171.58
398	达拉寨	光伏	18.7788	-51979.83	0	-51979.83	0	58158.37	6178.54
399	大宝鼎	光伏	9.453	-26165.88	0	-26165.88	0	55547.85	29381.97
400	大田	光伏	10.9723	-30371.41	0	-30371.41	0	19673.82	-10697.59
401	德格	光伏	34.8196	-96380.51	0	-96380.51	0	82453.75	-13926.76
402	定曲	光伏	18.6913	-51737.63	0	-51737.63	0	51876.75	139.12
403	公达	光伏	14.0492	-38888.07	0	-38888.07	0	46838.45	7950.38
404	贡唐岗	光伏	33.5712	-92925.08	0	-92925.08	0	112249.58	19324.5
405	花海	光伏	27.401	-75846.02	0	-75846.02	0	57715.68	-18130.34
406	灰力苏	光伏	12.9385	-35813.8	0	-35813.8	0	38903.9	3090.1
407	惠金	光伏	59.2778	-164080.9	0	-164080.9	0	135904.25	-28176.65
408	浑水塘	光伏	8.1206	-22477.71	0	-22477.71	0	58295	35817.29
409	洁源	光伏	6.654	-18418.22	0	-18418.22	0	59587.17	41168.95
410	金安	光伏	20.9525	-57996.63	0	-57996.63	0	40891.57	-17105.06
411	兰措玛	光伏	25.7916	-71391.15	0	-71391.15	0	62996.39	-8394.76
412	洛乌沟	光伏	16.872	-46701.7	0	-46701.7	0	48679.9	1978.2
413	美兴	光伏	20.4143	-56506.87	0	-56506.87	0	106805.51	50298.64
414	棉桠	光伏	29.1788	-80766.95	0	-80766.95	0	95532.05	14765.1



# 2022年8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”考核电费	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	普隆村	光伏	18.0322	-49913.24	0	-49913.24	0	57854.84	7941.6
416	若先	光伏	23.1009	-63943.37	0	-63943.37	0	51253.11	-12690.26
417	三关桥	光伏	13.913	-38511.24	0	-38511.24	0	40926.61	2415.37
418	树堡	光伏	27.6975	-76666.6	0	-76666.6	0	94114.54	17447.94
419	斯乡龙	光伏	34.1172	-94436.35	0	-94436.35	0	110050.75	15614.4
420	太阳坡	光伏	40.4944	-112088.36	0	-112088.36	0	68467.06	-43621.3
421	塘泥湾	光伏	11.4581	-31716.1	0	-31716.1	0	76051.58	44335.48
422	特里木	光伏	10.6516	-29483.68	0	-29483.68	0	32395.61	2911.93
423	瓦洛	光伏	0	0	0	0	0	0	0
424	万家山	光伏	14.9551	-41395.69	0	-41395.69	0	58127.13	16731.44
425	西里	光伏	20.5505	-56883.81	0	-56883.81	0	67082.03	10198.22
426	下大沟	光伏	23.8682	-66067.23	0	-66067.23	0	62665.03	-3402.2
427	小南海	光伏	24.8536	-68794.76	0	-68794.76	0	108144.41	39349.65
428	新那伽	光伏	75.1929	-208133.84	0	-208133.84	0	222716.86	14583.02
429	宜木	光伏	11.3278	-31355.27	0	-31355.27	0	42929.59	11574.32
430	益门	光伏	102.346	-283293.64	0	-283293.64	0	51755.64	-231538
431	彰冠	光伏	17.1215	-47392.37	0	-47392.37	0	36573.52	-10818.85
432	正斗	光伏	41.5347	-114968.13	0	-114968.13	0	132835.29	17867.16
433	正勉	光伏	26.8156	-74225.72	0	-74225.72	0	76109.33	1883.61
434	竹林坡	光伏	20.9594	-58015.56	0	-58015.56	0	70922.99	12907.43
435	卓坤	光伏	50.1486	-138811.41	0	-138811.41	0	149977.67	11166.26
436	子越	光伏	44.7833	-123960.17	0	-123960.17	0	120363.23	-3596.94
437	宸光	光伏	30.6052	-84715.25	0	-84715.25	0	74683.23	-10032.02
438	合计		15761.3046	-43627291.07	-444677.21	-44071968.28	9136287.96	44071968.28	9136287.96



2022年8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08月01日	茶布朗	非计划停运考核	非停时间考核	争议无效	2022年08月09日茶布朗站值班人员13:30接到调令设置上网出力280MW, 3#机组在开机过程中发现3#机组不能正常开机, 电话向调度汇报相关情况, 并申请减负荷运行。在检查处理3#机组不能正常开机的过程中, 造成我站一次非计划停运考核, 停运时间2022年08月09日14:55-22:13。		52.56	52.56	8月保供期间, 严格执行相关考核。
2022年08月01日	茶布朗	非计划停运考核	非停次数考核	争议无效	2022年08月09日茶布朗站值班人员13:30接到调令设置上网出力280MW, 3#机组在开机过程中发现3#机组不能正常开机, 电话向调度汇报相关情况, 并申请减负荷运行。在检查处理3#机组不能正常开机的过程中, 造成我站一次非计划停运考核, 停运时间2022年08月09日14:55-22:13。		180.0	180.0	8月保供期间, 严格执行相关考核。
2022年08月01日	冷竹关	非计划停运考核	非停时间考核	争议无效	预发布前与预发布数据不同, 按照考核规则核算, 预发布前数据准确, 望贵处予以调整, 谢谢!	详见附件。	174.18	174.18	省调数据正确, 考核计算无误, 按规则进行考核。
2022年08月01日	冷竹关	非计划停运考核	非停次数考核	争议无效	预发布前与预发布数据不同, 按照考核规则核算, 预发布前数据准确, 望贵处予以调整, 谢谢!	详见附件。	600.0	600.0	省调数据正确, 考核计算无误, 按规则进行考核。



## 2022年8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08月01日	琦丰	非计划停运考核	非停时间考核	争议无效	7月27日0:09宜宾江安异常气候原因(大风)导致琦桐线361开关动作线路失电,主变351开关、901开关动作跳闸,1#机组孤网运行,发电机出口01开关处运行状态,自带厂用电运行,3:36按照地调指令通过主变低压侧901开关并网,1#机组恢复并网运行,申请撤销非停时间考核0.655万千瓦时。	非停时间考核0.655万千瓦时	6.55	6.55	8月保供期间,严格执行相关考核。
2022年08月01日	琦丰	非计划停运考核	非停次数考核	争议无效	7月27日0:09宜宾江安异常气候原因(大风)导致琦桐线361开关动作线路失电,主变351开关、901开关动作跳闸,1#机组孤网运行,发电机出口01开关处运行状态,自带厂用电运行,3:36按照地调指令通过主变低压侧901开关并网,1#机组恢复并网运行,申请撤销非停次数考核6.25万千瓦时。	非停次数考核6.25万千瓦时	62.5	62.5	8月保供期间,严格执行相关考核。
2022年08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	宝州电站关于8月“日发电计划偏差考核”的争议	宝州电站关于8月“日发电计划偏差考核”的争议	250.735	250.735	8月保供期间,根据国家相关规定,应严格执行调令,故按规则进行考核。



## 2022年8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08月01日	黑河塘	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	08月03日10:00当班调度令黑河塘单元按负荷曲线320MW运行,未按上报下达且区间流量减少来水量不足。多诺电站已带满负荷,黑河塘电站水位已降至低水位运行且下降速度较快(图一),南坪及交时湾电站属于径流式电站无调节能力,水位已降至低水位运行(图二、图三),多次申请及电话联系当班调度无果后,为了防止黑河塘、南坪、交时湾电站隧洞进气情况出现,多次申请省调带固定负荷290MW运行均未同意(图四),在上述情况下无法满足曲线320MW运行,实带负荷290MW,期间造成欠发电量9.8583万kW·h。	在“源网”系统中收到黑河塘单元08月预发布不合格电量共计10.8549万kW·h,我们对其中9.8583万kW·h不合格电量进行争议。	27.278	27.278	8月保供期间,根据国家相关规定,应严格执行调令,故按规则进行考核。
2022年08月01日	红房子	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	狮子坪电站关于8月“日发电计划偏差考核”的争议	狮子坪电站关于8月“日发电计划偏差考核”的争议	46.202	46.202	8月保供期间,根据国家相关规定,应严格执行调令,故按规则进行考核。



# 2022年8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08月01日	九架棚	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	因自然灾害, 上游来水严重不足, 且无库区. 无调节能力, 我站严格按照申报的最大出力 and 曲线运行。	<p>7月31日21: 10分下令顶峰带16.0MW, 21: 30分申请同意回曲线(6.7MW), 峰段欠6.348mw. 8月10日21: 10分下令顶峰带16.0MW, 22: 10分申请同意回曲线(5.0MW)峰段欠16.515MW. 8月12日13: 08分下令因段面带16.0MW, 18: 19分申请同意回曲线(5.0MW), 20:16分下令因段面带16.0MW, 直到8月13日07: 01分申请同意回曲线(5.0MW) 8月12日峰段欠97.685MW, 平段欠49.302MW, 谷段欠18.503MW. 8月13日峰段欠6.063MW, 谷段欠129.013MW. 8月14日12: 50分下令顶峰带12.0MW, 14: 00分申请同意回曲线(4.8MW) 平段欠13.113MW. 8月17日12: 45分下令顶峰带16.0MW, 13: 45分申请同意回曲线(4.5MW) 平段欠15.394MW. 8月18日12: 45分下令顶峰带8.0MW, 13: 00分申请同意回曲线(4.5MW) 平段欠0.986MW. 共计欠352.922MW.</p>	352.922	352.922	8月保供期间, 根据国家相关规定, 应严格执行调令, 故按规则进行考核。



## 2022年8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08月01日	朗寨	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	08月02日08:15 当班调度令朗寨电站回曲线运行46MW运行, 实际带负荷情况与调令值一致。08月09日01:15当班调度令黑河塘单元回曲线290MW减至210MW运行, 造成朗寨电站来水不足, 多次平台申请及电话解释无果, 为保证大坝安全防止隧洞进气, 01:37水位已降低至低水位2016.00m, 随即将负荷由45MW强减至32MW运行, 03:44结束欠发。在这期间产生不合格电量4.4997万kW·h。	在“源网”系统中收到朗寨电站08月预发布不合格电量共计8.9710万kW.h, 我们对其中8.8999万kW.h不合格电量进行争议。	89.71	89.71	8月保供期间, 根据国家相关规定, 应严格执行调令, 故按规则进行考核。
2022年08月01日	龙潭	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	调令与曲线偏差引起不合格电量	7月31日欠发及电量0.2197万kW.h; 主要原因是当时栅差已达到1.5米, 申请调度减负荷后与负荷曲线的偏差所致。(2) 8月8日谷段超发电量0.3262万kW.h, 谷段欠发电量0.4072万kW.h, 其原因为: 由于气象原因, 导致坝前栅差达1.6米, 为保证电站安全运行, 负荷曲线变化由16MW减至0MW, 临时处理后再由0MW加至16MW引起。(3) 8月17日峰段超发0.492万kW.h, 平段欠发0.2046万kW.h, 其原因: 8:19调令, 8:30执行调令, 之前机组在停机避峰状态, 为TMR采集装置问题, 调令人: 陆强; 12:43调令	25.238	25.238	8月保供期间, 根据国家相关规定, 应严格执行调令, 故按规则进行考核。



# 2022年8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08月01日	龙源	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	全厂为径流式水电站，无水库调节能力。	7月31日12:45省调下令顶峰，8月3日，0:50省调下令顶峰，8月6日，16:45省调下令顶峰，全厂为径流式水电站，无水库调节能力导致欠发电量。8月5日、18日、23日、24日因取水口堵塞砂石严重，申请调令冲沙省调未同意，导致欠发电量，特向省调老师申请电量免于考核。	76.251	76.251	8月保供期间，根据国家相关规定，应严格执行调令，故按规则进行考核。
2022年08月01日	磨子	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	执行顶峰调令后，因库水位下降较快至死水位，自行调降负荷保障电厂发电运行安全。	8月9日11点28分，调度下令11点32分负荷调整到40MW，由于来水量不足，水位急剧下降，12:9、13:26、13:41、13:56申请减负荷至26MW蓄水，调令均未同意；13点50分水位降至死水位，已危及机组安全运行，无法执行调令，不得已将机组负荷由40MW降至26MW确保机组安全运行；14:27、14:59、15:29再次申请调令同意。16:00负荷调整为26MW，为此造成累计欠发电量49.229MW.h。 8月10日19点59分，调度下令21点04分负荷调整到70MW，由于来水量不足，水位急剧下降，21点06分申请21点20分出力调整到顶峰前的24MW，调令不同意。21点22分水位降至死水位，已危及机组安全运行，无法执行调令，不得已将机组负荷由70MW降至24MW确保机组安全运行；21点40分调令同意负荷降至24MW，为此造成累计欠发电量23.372MW.h。	75.307	75.307	8月保供期间，根据国家相关规定，应严格执行调令，故按规则进行考核。



## 2022年8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08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	7月27日12时0分-----7月27日16时00分, 由于上游来水不足, 水位下降, 强制出力。8月16日22时30分-----8月16日23时40分, 由于上游来水不足水位下降, 强制出力。导致欠发。	7月27日12时0分-----7月27日16时00分, 由于上游来水不足, 水位下降, 强制出力。8月16日22时30分-----8月16日23时40分, 由于上游来水不足水位下降, 强制出力。导致欠发。	19.38	19.38	8月保供期间, 根据国家相关规定, 应严格执行调令, 故按规则进行考核。
2022年08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	8月8日、8月10日, 沙南电站因运行水头低, 负荷无法按调令执行, 产生考核电量约24.5MWh, 详见争议材料。申请免除该时段考核。	日发电计划偏差考核	131.856	131.856	8月保供期间, 根据国家相关规定, 应严格执行调令, 故按规则进行考核。
2022年08月01日	狮子坪	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	狮子坪电站关于8月“日发电计划偏差考核”的争议	狮子坪电站关于8月“日发电计划偏差考核”的争议	58.703	58.703	8月保供期间, 根据国家相关规定, 应严格执行调令, 故按规则进行考核。
2022年08月01日	太平驿	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	因强减导致欠发电量, 详见附件。	对太平驿电站8月申诉免考核电量82.623MWh。	376.452	376.452	8月保供期间, 根据国家相关规定, 应严格执行调令, 故按规则进行考核。
2022年08月01日	唐元	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	经排查原因如下: 07月26日唐元电站和铜陵电站合并调度为“唐元”单元。经查, 2022年07月26日至08月25日, 电厂门户管理平台负荷调整提示爬坡率为6.67MW/min, 运行人员实际也是按爬坡率6.67MW/min进行负荷调整, 而考核模型按照爬坡率13.33MW/min执行, 由此导致唐元电厂产生不合格电量, 特此申请免考核。	根据发布的2022年07月26日至2022年08月25日日发电量偏差考核, 唐元电厂总超发不合格电量281.256MWh, 总欠发不合格电量203.961MWh, 总计不合格电量485.217MWh。	295.064	295.064	与计划处核实, 省调爬坡率数据无误, 系电厂自身原因造成。
2022年08月01日	桃坪	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	宝州电站关于8月“日发电计划偏差考核”的争议	宝州电站关于8月“日发电计划偏差考核”的争议	325.308	325.308	8月保供期间, 根据国家相关规定, 应严格执行调令, 故按规则进行考核。



## 2022年8月四川省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08月01日	云潭	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	云潭电厂#31机组(300MW机组),在2022年8月2日日发电计划偏差考核1267.646MWh,因2022年8月期间四川区域持续高温天气,环境温度高,云潭#31机组(300MW机组)凝汽器真空低,带负荷能力不足,造成日发电计划偏差考核。	云潭电厂#31机组(300MW机组),在2022年8月2日日发电计划偏差考核1267.646MWh,因2022年8月期间四川区域持续高温天气,导致云潭#31机组(300MW机组)凝汽器真空低,带负荷能力不足,造成日发电计划偏差考核。	1267.646	601.188	燃煤机组因环境温度超过40°导致真空压力低,无法满足最大负荷情况,同意免除10:00-23:00时段最大负荷考核。其余时间段且环境温度未超过40°情况,按规则进行考核。
2022年08月01日	云潭扩建	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	云潭扩建#61机组(600MW机组),在2022年8月2日日发电计划偏差考核1445.022MWh,因2022年8月2日至2022年8月5日期间已进行非停考核2977.92MWh。按照《华中区域发电厂并网运行管理实施细则》第十四条(三)免于考核情况:4.机组发生非计划停运导致偏离发电计划曲线时,已经纳入非计划停运考核后,不再进行曲线偏差考核。	云潭扩建#61机组(600MW机组),在2022年8月2日日发电计划偏差考核1445.022MWh,因2022年8月2日至2022年8月5日期间已进行非停考核2977.92MWh。按照《华中区域发电厂并网运行管理实施细则》第十四条(三)免于考核情况:4.机组发生非计划停运导致偏离发电计划曲线时,已经纳入非计划停运考核后,不再进行曲线偏差考核。特恳请四川电力调度控制中心对云潭扩建电厂#61机组(600MW机组)2022年8月2日的日发电计划偏差考核1445.022MWh,免于电计划偏差考核。	2344.169	2344.169	经核实,日发电计划考核为机组解列前未按照调令执行造成,非计划停运后未计算日发电计划考核。
2022年08月01日	云潭扩建	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	云潭扩建#61机组(600MW机组),在2022年8月2日日发电计划偏差考核2344.169MWh,因2022年8月期间四川区域持续高温天气,导致云潭扩建#61机组(600MW机组)凝汽器真空低,带负荷能力不足,造成日发电计划偏差考核。	云潭扩建#61机组(600MW机组),在2022年8月2日日发电计划偏差考核2344.169MWh,因2022年8月期间四川区域持续高温天气,导致云潭扩建#61机组(600MW机组)凝汽器真空低,带负荷能力不足,造成日发电计划偏差考核。	2344.169	1980.742	燃煤机组因环境温度超过40°导致真空压力低,无法满足最大负荷情况,同意免除10:00-23:00时段最大负荷考核。但8月2日10:00-12:00为机组设备故障造成无法满足负荷要求,系电厂原因造成,不予免除,其余时间段且环境温度未超过40°情况,按规则进行考核。



# 2022年8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08月01日	竹格多	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	竹格多水电站对2022年07月26日峰段欠发电量考核结果及2022年8月10日平段欠发电量考核结果进行争议	竹格多水电站2022年8月超欠发电量考核争议	38.209	38.209	8月保供期间,根据国家相关规定,应严格执行调令,故按规定进行考核。
2022年08月01日	奕团	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	8月14日奕团电站水库水位632m,低于额定水头4m。12:46,调度员张才斌在门户管理平台下令“设置上网出力140MW”,调令开始时间“12:51”,因水头限制机组出力,电站值班人员电话联系调度员说明情况后,在平台申请减出力,但未获同意。	8月13日因水头限制机组出力造成欠发电量考核约46MWh,8月14日因水头限制机组出力造成欠发电量考核约131MWh,8月15日因水头限制机组出力造成欠发电量考核约19MWh。上述三次考核是因水头限制机组出力的客观原因造成,非电站主观故意不按调令执行。	294.41	294.41	8月保供期间,根据国家相关规定,应严格执行调令,故按规定进行考核。
2022年08月01日	宝珠寺	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	经核实#11机组2022/8/5 0:07:35至2022/8/5 0:08:32一次调频调节正常,性能合格	经核实#11机组2022/8/5 0:07:35至2022/8/5 0:08:32一次调频调节正常,性能合格	217.35	144.9	宝珠寺机组为超低频振荡敏感机组,为抑制超低频振荡放慢了有功出力调节速度,一次调频性能弱化。经核PMU数据,对其一次调频贡献率为10%及以上的考核项进行了免考。
2022年08月01日	多诺	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	经查#1机组调频性能不合格考核了1次,在考核时段机组#1有功测值均根据频率变化而变化,变化方向正常。	今在“源网”系统中收到08月预发布一次调频考核,经查多诺电站#1机组性能不合格次数考核1次,共计1次考核。考核电量0.69万kW.h,都发生在2022.08.05 00:07:34至2022.08.05 00:10:12。	6.9	6.9	参与性能考核的机组需要基于机端功率、频率曲线计算一次调频贡献率合格才能免考。
2022年08月01日	古学	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	情况属实	关于古学电站08月一次调频考核争议	49.68	49.68	参与性能考核的机组需要基于机端功率、频率曲线计算一次调频贡献率合格才能免考。



## 2022年8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08月01日	黑河塘	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	经查1#机组调频性能不合格中的1次, 机组有功测值均根据频率变化而变化, 变化方向正常。	今在“源网”系统中收到08月预发布一次调频考核, 经查黑河塘电站1#机组性能不合格次数1次, 考核电量1.1870万kW.h, 发生在2022.08.05 00:07:34至2022.08.05 00:10:12, 接到考核通报后, 公司领导高度重视组织各级人员进行认真细致的分析。	11.868	11.868	参与性能考核的机组需要基于机端功率、频率曲线计算一次调频贡献率合格才能免考; 另外, 基于PMU数据分析, 贵厂考核项对的一次调频贡献率也不合格。
2022年08月01日	江边	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	烦请贵中心对江边电厂以上时段一次调频电量予以核实, 以免于考核。谢谢。	<p>江边电站 2022年08月份辅助服务考核数据于11月10日收到并进行核对, 其中存在争议项为:</p> <p>➢ 1# 机组于 2022/8/5 13:04:09 至 2022/8/5 13:09:18、2022/8/5 14:07:45 至 2022/8/5 14:13:05 时段的一次调频考核, 由此产生的不合格电量共 3.036 万 kW.h。</p> <p>➢ 2#机组于 2022/8/5 1:37:38 至 2022/8/5 1:44:11、2022/8/5 13:04:07至 2022/8/5 13:09:20、2022/8/5 14:07:43 至 2022/8/5 14:14:02、2022/8/8 22:59:36 至 2022/8/8 23:07:52、2022/8/9 0:03:55 至2022/8/9 0:13:00、2022/8/11 22:58:13 至 2022/8/11 23:15:44 时段的一次调频考核, 由此产生的不合格电量共 10.626 万 kW.h。</p> <p>➢ 3# 机组于 2022/8/5 13:04:09 至 2022/8/5 13:09:18、2022/8/5 14:07:45 至 2022/8/5 14:13:05 时段的一次调频考核, 由此产生的不合格电量共 4.554 万</p>	151.8	121.44	参与性能考核的机组应基于机端功率、频率曲线计算一次调频贡献率合格才能免考。另外, 贵厂提供的机端开度、功率曲线表明, 开度变化较大但功率变化相对较小, 这不利于一次调频贡献率的提升, 建议排查消缺; 经核对PMU数据计算结果后对部分一次调频贡献率合格的考核项进行了免考。



## 2022年8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08月01日	鲤鱼溪	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	因为我厂为垃圾焚烧电厂，生活垃圾成分复杂，热值波动大，燃烧不稳定导致机组负荷波动较大，因而导致一次调频调较差，故此分项有争议。	一次调频考核	9.72	9.72	参与动作正确性考核的机组，需要提交各考核项对应时间段的一次调频动作记录才能免考。 根据机端一次调频信号变化情况进行了免考。另外，贵厂机端功率RTU遥测信号显示有功变化滞后时比较明显，与机端有功曲线不一致，建议排查消缺。
2022年08月01日	梁平	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	因天气炎热，梁平电厂按照电网公司要求以最大出力接带负荷，我厂机组容量小，对电网一次调频影响小，动作值不明显，一次调频显示动作准确性较低。	2022年7月26日-8月25日期间，电网公司考核梁平电厂一次调频多次动作不合格。	2.7	0.0	
2022年08月01日	南岳	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	在一次调频动作以后DEH调速系统有动作，且动作方向正确，经检查发现： 1. 电气上传调度自动化数据设置不合理，设置数据偏大，在功率少量变化时不变化，导致自动化采集数据无相应变化，现已修正相关定值。 2. DCS系统时间滞后GPS受时时时间约1分钟，现已校正，与GPS、北斗对时。 综述恳请贵司免除考核，	关于南岳电厂2022年8月一次调频考核	30.6	1.8	根据机端一次调频动作信号变位对大部分考核项同意免考；但个别项因时间对不上未免考。贵厂机端RTU遥测功率信号大部分时间为一条恒定直线，无任何功率波动，建议优化。
2022年08月01日	千佛岩	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	经核查，千佛岩电站8月一次调频考核数据与实际不符，申请免除考核。	千佛岩电站8月一次调频考核	6.255	0.0	#1、#2机根据机端一次调频动作记录同意免考；#5机根据机端功率曲线变化方向同意免考。但#5机机端曲线与RTU遥测曲线对应不上，怀疑信号上送对时有问题，请排查消缺。



## 2022年8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08月01日	硕棵	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	情况属实	关于硕棵电站08月一次调频考核的争议	16.56	16.56	参与性能考核的机组应基于机端有功出力、频率计算证明贡献率合格才能免考，争议附件材料不符合要求。另外，PMU数据记录也显示贵厂#1、#3机组一次调频贡献率不合格。
2022年08月01日	硕中	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	情况属实	关于硕中电站08月一次调频考核申诉	55.2	55.2	参与性能考核的机组应基于机端有功出力、频率计算证明贡献率合格才能免考，争议附件材料不符合要求。另外，贵厂机组RTU遥测功率信号经常为一条水平直线，极少有功率变化，建议核查原因。
2022年08月01日	万兴	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	万兴电厂2022年1#机、2#机一次调频已经投入，并可靠的动作，申请免考核，具体情况见附件：	万兴电厂2022年1#机、2#机一次调频已经投入，并可靠的动作，申请免考核，具体情况见附件：	13.5	0.0	根据机端一次调频动作/复归记录，同意对#1机考核项免考（符合现行“两个细则”一次调频动作正确触发或有功出力向正确方向变化的要求）。
2022年08月01日	琦丰	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	7月27日0:09直宾江安异常气候原因（大风）导致琦桐线361开关动作跳闸，主变351开关、901开关动作跳闸，1#机组孤网运行，发电机出口01开关处运行状态，自带厂用电运行，3:36按照地调指令通过主变低压侧901开关并网，1#机组恢复并网运行，申请撤销一次调频考核0.675万千瓦时。	一次调频考核0.675万千瓦时	6.75	6.75	机组在7月27日没有一次调频考核项。



# 2022年8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08月01日	巴郎口	无功考核	机组无功考核	争议有效	08月17日15:46调度侧AVC主站下达给巴郎口电站AVC子站的电压值为230.1kV, 而该时段电站丰水期电压曲线下限值为231kV, 所以导致该时段母线电压低于下限值而进相运行, 造成无功考核。特向省调申请免去该次考核, 望明察、谢谢!	机组无功考核非站内原因引起, 请省调考核老师明察!	19.2	0.0	经核实, 情况属实, 给予免考。
2022年08月01日	鲤鱼溪	无功考核	机组无功考核	争议无效	鲤鱼溪电厂1#发电机进相深度不够, 当系统电压高时, 发电机功率因素要等于1无法满足。如果长期进相运行, 将严重影响机组的安全运行, 金堂县的生活垃圾处理将受到严重影响, 故对此分项考核有争议。	机组无功考核	18.0	18.0	该机组在越限时候并未进相调压, 系统电压也不高, 不予免考。
2022年08月01日	鲤鱼溪	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议无效	由于鲤鱼溪电厂装机容量小为1台18MW机组, 电厂侧调整能力有限。我司一直在尽全力调整110kV母线电压, 110kV母线电压基本无变化, 故对此分项考核有争议。	月度母线电压合格率考核	1.8	1.8	该机组在越限时候并未进相调压, 系统电压也不高, 不予免考。



# 2022年8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08月01日	龙源	调峰考核	调峰考核	争议无效	全厂为径流式水电站，无水库调节能力，不具备带实际来水量申报负荷以上负荷的能力，无法执行调令。	<p>龙源电厂8月存在第二类发电能力调峰总考核电量：169.128MWh，调峰能力考核具体原因为：7月31日实际最大计划值：27MW，实际最大值：19.218MW，调峰能力考核93.384MWh。8月3日实际最大计划值为：30MW，实际最大值：27.774MW，调峰能力考核26.712MWh。8月6日实际最大计划值为28MW，实际最大值：23.916MW，调峰能力考核49.032MWh。</p> <p>经查：7月31日12时45分龙源电厂执行调令27.0MW，8月3日0时50分龙源电厂执行调令30.0MW，8月6日16时45分龙源电厂执行日前发电计划28.0MW，均向省调申请实际最大出力最大值，由于调令滞后，系统计量实际最大值时计划值为实际最大值时的计划值，导致出现调峰能力考核169.128MWh，全厂为径流式水电站，无水库调节能力，不具备带实际来水量申报负荷以上负荷的能力，无法执行调令。</p>	169.128	169.128	经调控处核实，电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年08月01日	杉树坪	调峰考核	调峰考核	争议无效	8月16日，杉树坪执行调令20.0MW，20:23向省调申请调令21.0MW。苏福下令30.0MW，20:50开始执行。因来水不足无法满足出力30.0MW，所以将出力调整为最大出力27.0MW，由此产生调峰考核。	8月16日调峰考核申请免考核	33.408	33.408	邓扶摇：身原因造成，按规则进行考核。
2022年08月01日	天龙湖	调峰考核	调峰考核	争议有效	天龙湖调峰上下限与实际上报存在差异，后经源网平台维护人员重新核算后，反馈至第二类调峰考核。	天龙湖第三类调峰考核。	265.56	109.56	情况属实，经重新计算，第三类考核电量免除部分。



## 2022年8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08月01日	油坊沟	调峰考核	调峰考核	争议无效	由于本站为无大坝电站，进水口接上游泗耳电站尾水，由于泗耳电站上网出力过低，来水严重不足，无法满足顶峰要求，于2022年8月11日09:07-14:08造成顶峰考核电量237.744MWh，恳请领导酌情处理此考核电量，万分感谢！	本站于2022年8月11日09:07-14:08造成顶峰考核电量237.744MWh	237.744	237.744	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年08月01日	窦团	调峰考核	调峰考核	争议无效	8月14日窦团电站水库水位632m，低于额定水头4m。12:46，调度员张才斌在门户管理平台下令“设置上网出力140MW”，调令开始时间“12:51”，因水头限制机组出力，电站值班人员电话联系调度员说明情况后，在平台申请减出力，但未获同意。	8月14日窦团电站水库水位632m，低于额定水头4m。12:46，调度员张才斌在门户管理平台下令“设置上网出力140MW”，调令开始时间“12:51”，因水头限制机组出力，电站值班人员电话联系调度员说明情况后，在平台申请减出力，但未获同意。	252.864	252.864	系电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年08月01日	布西	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议有效	自省公司颁布水调自动化系统实时水情数据校验的通知后，我司高度重视并于08月完成水调自动化系统的升级改造，升级改造后水调自动化系统跑马坪电站出现多次日报数据合格性的考核。经查我司日报上报数据出入库流量满足逻辑性要求，但因跑马坪电站前池总库容为0.3万m <sup>3</sup> ，可调水量仅0.15万m <sup>3</sup> ，基本不具备调节能力，故计算出的出入库流量偏差范围较小。	布西水电站08月水情月报迟报、水调自动化系统传送信息考核	50.0	0.0	经系统后台核实月报上报记录，电厂是在规定要求截至上报时间之前完成上报，但因系统读数卡顿，数据未获取成功，免于考核。



## 2022年8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08月01日	跑马坪	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议有效	<p>自省公司颁布水调自动化系统实时水情数据校验的通知后，我司高度重视并于08月完成水调自动化系统的升级改造，升级改造后水调自动化系统跑马坪电站出现多次日报数据合格性的考核。经查我司日报上报数据出入库流量满足逻辑性要求，但因跑马坪电站前池总库容为0.3万m<sup>3</sup>，可调水量仅0.15万m<sup>3</sup>，基本不具备调节能力，故计算出出入库流量偏差范围较小，故造成我司跑马坪电站日报数据合格性考核。我司水情水调人员在“水情信息上报系统”申报09月份水情月报时因申报阶段为高峰期，水情月报上报时出现无法提交保存的情况，待提交成功后已超过了规定填报时间，导致出现迟报考核。</p>	跑马坪水电站08月水情月报迟报、日报数据合格性考核	150.0	0.0	<p>1.经系统后台核实月报上报记录，电厂是在规定要求截至上报时间之前完成上报，但因系统读卡卡顿，数据未获取成功，免于考核。2.经核实，电厂现场确有蓄水前池进行短时流量调蓄，而非严格意义上的入库、出口流量平衡，经电厂申请省调已调整流量合理性检验规则，免于考核。</p>



# 2022年8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08月01日	烟岗	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议有效	<p>自省公司颁布水调自动化系统实时水情数据校验的通知后，我司高度重视并于08月完成水调自动化系统的升级改造，升级改造后水调自动化系统跑马坪电站出现多次日报数据合格性的考核。经查我司日报上报数据出入库流量满足逻辑性要求，但因跑马坪电站前池总库容为0.3万m<sup>3</sup>，可调水量仅0.15万m<sup>3</sup>，基本不具备调节能力，故计算出的出入库流量偏差范围较小，故造成我司跑马坪电站日报数据合格性考核。我司水情调度人员在“水情信息上报系统”申报09月份水情月报时因申报阶段为高峰期，水情月报上报时出现无法提交保存的情况，待提交成功后已超过了规定填报时间，导致出现迟报考核。</p>	<p>关于烟岗水电站08月水情月报迟报、水调自动化系统传送信息考核</p>	50.0	0.0	<p>经系统后台核实月报上报记录，电厂是在规定要求截至上报时间之前完成上报，但因系统读数卡顿，数据未获取成功，免于考核。</p>
2022年08月01日	俄堡	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	见附件	见附件	330.0	330.0	系站端原因造成，不予免考。
2022年08月01日	古学	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	AVC合格率考核	关于古学电站08月AVC考核的争议	216.0	216.0	合格率被考核，不予免考。
2022年08月01日	金康	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	<p>2022年07月26日至2022年08月25日，金康电厂因于站投运合格率考核电量18.75万kWh，经查期间电站AVC于站投运率99.99%，于站投运合格率为99.84%，不存在于站投运不合格。另统计数据中，07月26日至08月09日金康2F机组AVC应投时间为17743min，AVC应投时间为601min，经查实际在此期间金康2F机组AVC均按要求正常投入。</p>	<p>2022年07月26日至2022年08月25日，金康电厂因于站投运合格率考核电量18.75万kWh，经查期间电站AVC于站投运率99.99%，于站投运合格率为99.84%，不存在于站投运不合格。另统计数据中，07月26日至08月09日金康2F机组AVC应投时间为17743min，AVC应投时间为601min，经查实际在此期间金康2F机组AVC均按要求正常投入。</p>	187.5	0.0	<p>经核实，主站状态估计模型存在问题，给予免考。</p>



# 2022年8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08月01日	柳洪	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	10月17日新版《两个细则》2022年08月份的考核和补偿结果发布时，在考核数据中没有柳洪站AVC的考核数据，所以没有提交柳洪站AVC考核申诉材料，希望8月能免于考核。	柳洪站之前已向省调提交AVC技改延迟实施的情况说明，希望8月能免于AVC合格率考核。	450.0	0.0	与系统处核实，改造期间给予免考。
2022年08月01日	柳洪	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	10月17日新版《两个细则》2022年08月份的考核和补偿结果发布时，在考核数据中没有柳洪站AVC的考核数据，所以没有提交柳洪站AVC考核申诉材料，希望8月能免于考核。	柳洪站之前已向省调提交AVC技改延迟实施的情况说明，希望免于AVC子站投运率的考核。	450.0	0.0	与系统处核实，改造期间给予免考。
2022年08月01日	去学	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	去学水电站AVC因电厂15分钟内未收到省调指令而自动退出AVC，根据此情况现已列入第二批技改项目，目前已完成招标流程，原计划7月份完成此项消除工作，因疫情管控原因，计划11月中旬入厂完成此项消除工作。	关于去学水电站2022年8月份AVC子站投运率考核电量615MWh。	615.0	0.0	与系统处核实，监控系统改造期间给予免考。
2022年08月01日	若水	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	若水电厂10月18日查询预发布前8月AVC子站投运率为97.91%，AVC子站投运率考核电量为0（11月13日查询8月预发布前数据AVC子站投运率由97.91%变为99.86%，AVC子站投运率考核电量为0变为90MWh）。	若水电厂10月18日查询预发布前8月AVC子站投运率为97.91%，AVC子站投运率考核电量为0（11月13日查询8月预发布前数据AVC子站投运率由97.91%变为99.86%，AVC子站投运率考核电量为0变为90MWh）。	90.0	90.0	考核的是#3机组的投运率被考核，不予免考。
2022年08月01日	硕中	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	AVC子站投运考核	关于硕中电站08月AVC考核的争议	300.0	300.0	子站投运率被考核，不予免考。
2022年08月01日	伊达	无功补偿装置考核	动态无功投运率考核	争议无效	由于伊达、瓦库、乌科、龙恩、火烈是7月31日开始全场停机，8月7日开始恢复送电，在这段开始和结束期间，SVG停止工作，导致动态无功投运率被考核。因此申请7月31日至2022年8月7日期间伊达、瓦库、乌科、龙恩、火烈等5个场的动态无功投运率免除考核。	免除伊达风电场8月动态无功投运率考核电量	22.7722	22.7722	这段停机时间未计入考核。



# 2022年8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08月01日	大田	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	经过分析检查, 由于采集和传输的时间差, 造成数据不具有时效性, 导致上传数据与调度考核的实时数据存在偏差, 是造成考核的主要原因, 我站已与厂家积极沟通处理。	大田光伏电站关于2022年08月份可用功率合格率考核的争议。	28.7732	28.7732	该理由与采集频率考核不相关。
2022年08月01日	大田	功率预测考核	超短期预测上报率	争议无效	8月共计报送超短期预测数据共计2966次, 应报送2976次, 少报送10次, 与考核下发的少报送14次存在异议, 望老师核实时, 酌情考虑减免8月份超短期预测上报率的考核电量。	大田光伏电站关于2022年8月超短期预测上报率考核争议。	20.1412	20.1412	省调数据正确, 考核计算无误, 按规则进行考核。
2022年08月01日	大田	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	经过分析检查, 数据满足“装机容量 $\geq$ 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, 我站已与厂家积极沟通处理, 目前理论功率合格率得到有效提升, 正在观察中。望贵司酌情减免我站8月份理论功率合格率考核电量, 具体争议材料详见附件。	大田光伏电站关于2022年08月理论功率合格率考核争议。	28.7732	28.7732	省调数据正确, 考核计算无误, 按规则进行考核。
2022年08月01日	灰力苏	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	由于上传调度的通道与功率预测不一致, 且采集频率难以做到完全一致, 导致了实发功率的偏差, 进而导致理论功率计算不合格。	灰力苏光伏电站8月理论功率合格率考核	56.8974	56.8974	该理由与采集频率考核不相关。
2022年08月01日	灰力苏	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	由于上传调度的通道与功率预测不一致, 且采集频率难以做到完全一致, 导致了实发功率的偏差, 进而导致可用功率计算不合格。	灰力苏光伏电站8月可用功率考核	56.8974	56.8974	该理由与采集频率考核不相关。
2022年08月01日	热柯觉	功率预测考核	相关性系数	争议无效	因我站在2022年八月期间, 7月26日、7月27日、8月18日、8月25日存在限电情况, 对我站功率预测准确度造成一定影响, 望贵中心对于此项考核予以酌情减免。	2022年8月相关性系数考核。	214.2837	214.2837	省调数据正确, 考核计算无误, 按规则进行考核。



# 2022年8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08月01日	热柯觉	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	因我站在2022年八月期间, 7月26日、7月27日、8月18日、8月25日存在限电情况, 对我站功率预测准确度造成一定影响, 望贵中心对于此项考核予以酌情减免。	2022年8月气象数据合格率考核。	194.8034	194.8034	省调数据正确, 考核计算无误, 按规则进行考核。
2022年08月01日	热柯觉	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	因我站在2022年八月期间, 7月26日、7月27日、8月18日、8月25日存在限电情况, 对我站功率预测准确度造成一定影响, 望贵中心对于此项考核予以酌情减免。	2022年8月理论功率合格率考核。	194.8034	194.8034	省调数据正确, 考核计算无误, 按规则进行考核。
2022年08月01日	热柯觉	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	因我站在2022年八月期间, 7月26日、7月27日、8月18日、8月25日存在限电情况, 对我站功率预测准确度造成一定影响, 望贵中心对于此项考核予以酌情减免。	2022年8月可用功率合格率考核	194.8034	194.8034	省调数据正确, 考核计算无误, 按规则进行考核。
2022年08月01日	云顶山	功率预测考核	相关性系数	争议无效	因8月下相关性系数考核不合格天数与场站系统不合格天数不一致, 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	512.5117	512.5117	省调数据正确, 考核计算无误, 按规则进行考核。
2022年08月01日	云顶山	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	因本年度夏季持续多月干旱高温天气, 导致测风塔高处传感器过热死机, 导致数据不刷新为死值, 出现气象数据考核, 望老师酌情减少气象数据合格率考核	气象数据合格率考核	427.0931	427.0931	省调数据正确, 考核计算无误, 按规则进行考核。
2022年08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。	申请理论功率合格率免考核	98.5394	98.5394	省调数据正确, 考核计算无误, 按规则进行考核。
2022年08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、可用功率计算不合格。	申请可用功率合格率免考核	103.7257	103.7257	省调数据正确, 考核计算无误, 按规则进行考核。



## 2022年8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08月01日	云顶山	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议无效	因下发8月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	149.4826	149.4826	该申诉理由，已多次组织专业人员进行复核，不予免考。



## 2022年8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08月01日	云潭	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	云潭电厂#31机组 (300MW机组), 在2022年8月2日日发电计划偏差考核1267.646MWh, 因2022年8月期间四川区域持续高温天气, 环境温度高, 云潭#31机组 (300MW机组) 凝汽器真空低, 带负荷能力不足, 造成日发电计划偏差考核。	云潭电厂#31机组 (300MW机组), 在2022年8月2日日发电计划偏差考核1267.646MWh, 因2022年8月期间四川区域持续高温天气, 导致云潭#31机组 (300MW机组) 凝汽器真空低, 带负荷能力不足, 造成日发电计划偏差考核。	1267.646	601.188	燃煤机组因环境温度超过40°。导致真空压力低, 无法满足最大负荷情况, 同意见除10:00-23:00时段最大负荷考核。其余时间段且环境温度未超过40°情况, 按规则进行考核。
2022年08月01日	云潭扩建	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	云潭扩建#61机组 (600MW机组), 在2022年8月2日日发电计划偏差考核2344.169MWh, 因2022年8月期间四川区域持续高温天气, 导致云潭扩建#61机组 (600MW机组) 凝汽器真空低, 带负荷能力不足, 造成日发电计划偏差考核。	云潭扩建#61机组 (600MW机组), 在2022年8月2日日发电计划偏差考核2344.169MWh, 因2022年8月期间四川区域持续高温天气, 导致云潭扩建#61机组 (600MW机组) 凝汽器真空低, 带负荷能力不足, 造成日发电计划偏差考核。	2344.169	1980.742	燃煤机组因环境温度超过40°。导致真空压力低, 无法满足最大负荷情况, 同意见除10:00-23:00时段最大负荷考核。但8月2日10:00-12:00为机组设备故障造成无法满足负荷要求, 系电厂原因造成, 不予免除, 其余时间段且环境温度未超过40°情况, 按规则进行考核。
2022年08月01日	宝珠寺	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	经核实#11机组 2022/8/5 0:07:35 至 2022/8/5 0:08:32 一次调频调节正常, 性能合格	经核实#11机组 2022/8/5 0:07:35 至 2022/8/5 0:08:32 一次调频调节正常, 性能合格	217.35	144.9	宝珠寺机组为超低频振荡敏感机组, 为抑制超低频振荡放慢了有功出力调节速度, 一次调频性能弱化。经核对其PMU数据, 对其一次调频贡献率为10%及以上的考核项进行了免考。



## 2022年8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08月01日	江边	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	烦请贵中心对江边电厂以上时段一次调频电量予以核实，以免于考核。谢谢。	<p>江边电站 2022年08月份辅助服务考核数据于11月10日收到并进行核对，其中存在争议项为：</p> <p>➢ 1#机组于2022/8/5 13:04:09至2022/8/5 13:09:18、2022/8/5 14:07:45至2022/8/5 14:13:05时段的一次调频考核，由此产生的不合格电量共 3.036 万 kW.h</p> <p>➢ 2#机组于2022/8/5 1:37:38至2022/8/5 1:44:11、2022/8/5 13:04:07至2022/8/5 13:09:20、2022/8/5 14:07:43至2022/8/5 14:14:02、2022/8/8 22:59:36至2022/8/8 23:07:52、2022/8/9 0:03:55至2022/8/9 0:13:00、2022/8/11 22:58:13至2022/8/11 23:15:44时段的一次调频考核，由此产生的不合格电量共 10.626 万 kW.h</p> <p>➢ 3#机组于2022/8/5 13:04:09至2022/8/5 13:09:18、2022/8/5 14:07:45至2022/8/5 14:13:05时段的一次调频考核，由此产生的不合格电量共 4.554 万 kW.h</p>	151.8	121.44	<p>参与性能考核的机组应基于机端功率、频率曲线计算一次调频贡献率合格才能免考。另外，贵厂提供的机端开度、功率曲线表明，开度变化较大但功率变化相对较小，这不利于一次调频贡献率的提升，建议排查消缺；经核对应PMU数据计算结果后对部分一次调频贡献率合格的考核项进行了免考。</p>
2022年08月01日	梁平	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	因天气炎热，梁平电厂按照电网公司要求以最大出力接带负荷，我厂机组容量小，对电网一次调频影响小，动作值不明显，一次调频显示动作准确性较低。	<p>2022年7月26日-8月25日期间，电网公司考核梁平电厂一次调频多次动作不合格。</p>	2.7	0.0	<p>根据机端一次调频信号变位情况进行了免考。另外，贵厂机端功率RTU遥测信号显示有功变化滞后时间比较明显，与机端有功曲线不一致，建议排查消缺。</p>



## 2022年8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08月01日	南岳	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	在一次调频动作以后DEH调速系统有动作，且动作方向正确，经检查发现： 1. 电气上传调度自动化数据设置不合理，设置数据偏大，在功率少量变化时不变化，导致自动化采集数据无相应变化，现已修正相关定值。 2. DCS系统时间滞后GPS受时时间约1分钟，现已校正，与GPS、北斗校对。 <i>经南岳电厂司仪除考核。</i>	关于南岳电厂2022年8月一次调频考核	30.6	1.8	根据机端一次调频动作信号变位对大部分考核项同意免考；但个别项因时间对不上未免考。贵厂机端RTU遥测功率信号大部分时间为一条恒定直线，无任何功率波动，建议优化。
2022年08月01日	千佛岩	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	经核查，千佛岩电站8月一次调频考核数据与实际不符，申请免除考核。	千佛岩电站8月一次调频考核	6.255	0.0	#1、#2机根据机端一次调频动作记录同意免考；#5机根据机端功率曲线变化方向同意免考。但#5机机端曲线与RTU遥测曲线对应不上，怀疑信号上送对时有问题，请排查消缺。
2022年08月01日	万兴	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	万兴电厂2022年1#机、2#机一次调频已投入，并可靠的动作，申请免除考核，具体情况见附件：	万兴电厂2022年1#机、2#机一次调频已经投入，并可靠的动作，申请免考核，具体情况见附件：	13.5	0.0	根据机端一次调频动作/复归记录，同意对#1机考核项免考（符合现行“两个细则”一次调频动作正确触发或有力出力方向正确方向变化的要求）。
2022年08月01日	巴郎口	无功考核	机组无功考核	争议有效	08月17日15:46调度侧AVC主站下达给巴郎口电站AVC子站的电压值为230.1kV，而该时段电站丰水期电压曲线下限值为231kV，所以导致该时段母线电压低于下限值而进相运行，造成无功考核。特向省调申请免去该次考核，望明察、谢谢！	机组无功考核非站内原因引起，请省调考核老师明察！	19.2	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年08月01日	天龙湖	调峰考核	调峰考核	争议有效	天龙湖调峰上下限与实际上报存在差异，后经源网平台维护人员重新核算后，反馈无第三类调峰考核	天龙湖第三类调峰考核。	265.56	109.56	情况属实，经重新计算，第三类考核电量免除部分。



## 2022年8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08月01日	布西	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议有效	<p>自省公司颁布水调自动化系统实时水情数据校验的通知后，我司高度重视并于08月完成水调自动化系统的升级改造，升级改造后水调自动化系统跑马坪电站出现多次日报数据合格性的考核。经查我司日报上报数据出入库流量满足逻辑性要求，但因跑马坪电站前池总库容为0.3万m<sup>3</sup>，可调水量仅0.15万m<sup>3</sup>，基本不具备调节能力，故计算出的出入库流量偏差范围较小，</p>	<p>布西水电站08月水情月报迟报、水调自动化系统传送信息考核</p>	50.0	0.0	<p>经系统后台核实月报上报记录，电厂是在规定要求截至上报时间之前完成上报，但因系统读数卡顿，数据未获取成功，免于考核。</p>
2022年08月01日	跑马坪	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议有效	<p>自省公司颁布水调自动化系统实时水情数据校验的通知后，我司高度重视并于08月完成水调自动化系统的升级改造，升级改造后水调自动化系统跑马坪电站出现多次日报数据合格性的考核。经查我司日报上报数据出入库流量满足逻辑性要求，但因跑马坪电站前池总库容为0.3万m<sup>3</sup>，可调水量仅0.15万m<sup>3</sup>，基本不具备调节能力，故计算出的出入库流量偏差范围较小，故造成我司跑马坪电站日报数据合格性考核。我司水情水调人员在“水情信息上报系统”申报09月份水情月报时出现无法提交保存的情况，待提交成功后已超过了规定填报时间，导致出现迟报考核。</p>	<p>跑马坪水电站08月水情月报迟报、日报数据合格性考核</p>	150.0	0.0	<p>1. 经系统后台核实月报上报记录，电厂是在规定要求截至上报时间之前完成上报，但因系统读数卡顿，数据未获取成功，免于考核。2. 经核实，电厂现场确有蓄水前池进行短时流量调蓄，而非严格意义上的入库、出口流量平衡，经电厂申请省调已调整流量合理性检验规则，免于考核。</p>



## 2022年8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08月01日	烟岗	发电厂水库调度考核	水调自动化系统传送信息考核	争议有效	<p>自省公司颁布水调自动化系统实时水情数据校验的通知后，我司高度重视并于08月完成水调自动化系统的升级改造，升级改造后水调自动化系统跑马坪电站出现多次日报数据合格性的考核。经查我司日报上报数据出入库流量满足逻辑性要求，但因跑马坪电站前池总库容为0.3万m<sup>3</sup>，可调水量仅0.15万m<sup>3</sup>，基本不具备调节能力，故计算出出入库流量偏差范围较小，故造成我司跑马坪电站日报数据合格考核性核。我司水情水调人员在“水情信息上报系统”申报09月份水情月报时因申报阶段为高峰期，水情月报上报时出现无法提交保存的情况，待提交成功后已超过了规定填报时间，导致出现迟报考核。</p>	<p>烟岗水电站08月水情月报迟报、水调自动化系统传送信息考核</p>	50.0	0.0	<p>经系统后台核实月报上报记录，电厂是在规定要求截至上报时间之前完成上报，但因系统读数卡顿，数据未获取成功，免于考核。</p>
2022年08月01日	金康	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	<p>2022年07月26日至2022年08月25日，金康电厂因电站投运合格考核电量18.75万kWh，经查期间电站AVC子站投运率99.99%，子站投运合格率为99.84%，不存在子站投运不合格。另统计数据中，07月26日至08月09日金康2F机组AVC应投时间为601min，经查实际在此期间金康2F机组运行正常投入。</p>	<p>2022年07月26日至2022年08月25日，金康电厂因电站投运合格考核电量18.75万kWh，经查期间电站AVC子站投运率99.99%，子站投运合格率为99.84%，不存在子站投运不合格。另统计数据中，07月26日至08月09日金康2F机组AVC应投时间为17743min，实际投时间为601min，经查实际在此期间金康2F机组运行时机组AVC均按要求正常投入。</p>	187.5	0.0	<p>经核实，主站状态估计模型存在问题，给予免考。</p>
2022年08月01日	柳洪	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	<p>10月17日新版《两个细则》2022年08月份的考核和补偿结果发布时，在考核数据中没有柳洪站AVC的考核数据，所以没有提交柳洪站AVC考核申诉材料，希望能8月能免于考核。</p>	<p>柳洪站之前已向省调提交AVC技改延后实施的情况说明，希望8月能免于AVC合格率考核。</p>	450.0	0.0	<p>与系统处核实，改造期间给予免考。</p>



## 2022年8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08月01日	柳洪	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	10月17日新版《两个细则》2022年08月份的考核和补偿结果发布时，在考核数据中没有柳洪站AVC的考核数据，所以没有提交柳洪站AVC考核申诉材料，希望能8月能免于考核。	柳洪站之前已向省调提交AVC技改延后实施的情况说明，希望能免于AVC子站投运率的考核。	450.0	0.0	与系统处核实，改造期间给予免考。
2022年08月01日	去学	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	去学水电站AVC因电厂15分钟内未收到省调指令而自动退出AVC，根据此情况现已列入第二批技改项目，目前已完成招标流程，原计划7月份完成此项消缺工作，因疫情管控原因，计划11月中旬入厂完成此项消缺工作。	关于去学水电站2022年8月份AVC子站投运率考核电量615MWh。	615.0	0.0	与系统处核实，监控系统改造期间给予免考。











