

宁夏回族自治区 工业和信息化厅文件

宁工信电力发〔2018〕66号

自治区工业和信息化厅关于核定 2019 年 宁夏统调电厂（机组）基数发电计划的通知

国网宁夏电力公司、宁夏电力交易中心有限公司、各发电企业：

为做好 2019 年我区电力供应保障，落实有序放开发用计划要求，根据《中共中央国务院关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9号）、国家发展改革委、国家能源局《关于积极推进电力市场化交易 进一步完善交易机制的通知》（发改运行〔2018〕1027号）文件精神，结合我区电力市场化改革进程和供需实际，制定 2019 年宁夏统调电厂基数发电量计划核定原则，

现将相关事项通知如下：

一、发电计划核定原则

（一）外送配套电源年度发电计划根据实际外送电量和外送规则确定；企业并网自备机组“以用定发”，不再下达发电量计划。对中发[2015]9号文颁布实施后核准的煤电机组，原则上不再安排发电计划，不再执行政府定价，投产后一律纳入市场化交易。

（二）火电基数计划电量在2018年基础上下降10%，常规火电900小时，风电750小时，光伏620小时。

（三）热电联产发电机组热电比高于50%，年度基数利用小时高于非供热机组150小时；热电比每增加10%，年度基数利用小时增加20小时。

（四）根据《宁夏电网绿色调度管理实施细则》将机组分为两档，每档之间年度基数相差100小时，第一档：单机容量在60万千瓦及以上的；第二档：单机容量在60万千瓦以下，30万千瓦及以上。

（五）哈纳斯热电厂（东、西部）为燃气发电机组，核定基数4200小时。

（六）华能大坝电厂国电投青铝集团占股部分，与华能大坝

股份部分随发。

（七）2018 年 1-11 月参与区内直接交易、电能替代、发电权转让占同期发电量比例超过 25%，基数电量增加 60 小时，占比每增加 5%，基数再增加 10 小时；占比超过 35%，占比每增加 5%，基数增加 15 小时，最高不超过 150 小时。占比低于 20%扣减 80 小时，占比每降低 5%，基数再扣减 10 小时。

（八）按照《自治区发改委 经济和信息化委关于光伏园区电站并网发电项目优先保障性收购的指导意见》（宁发改能源（发展）〔2016〕637 号）文件要求，经相关部门确认的新能源场站按要求增减基数小时。

（九）银星能源南山四线贺兰山一风场（20.4MW）、银星能源南山八线贺兰山一风场（40.8MW）、天净神州贺兰山一风场（20.4MW）、银星能源莲湖贺兰山二风场（10.2MW）、中卫四光伏（3MW），以上 5 个交易单元属于无补贴电站，2019 年所发电量全部按照基数电量结算。

（十）按照绿色调度“并网友好型场站适当优先发电”要求，获得上年度电网公司评选的“年度友好型新能源场站”，基数电量增加 15 小时。

（十一）按照自治区经济和信息化委员会《关于鼓励区内新

能源发电企业加快发电设备技术改造的通知《（宁经信函〔2018〕126号）》文件要求，经电网验收通过，对2018年10月底前完成耐高频、耐高压改造的风电场奖励30小时基数电量，未完成整改的风电场减少60小时基数电量；对2018年10月底前未完成耐高频、耐高压改造的光伏电站减少60小时基数电量。2019年10月底前仍未按要求完成耐高频、耐高压改造的风电场、光伏电站，2020年将不再下达基数电量。

（十二）2019年符合电力市场准入条件的发电企业，基数以外电量全部进入市场。

二、新并网新能源机组基数核定

新并网新能源发电企业取得市场主体资格后，提出基数电量核定申请。自申请次月1日起按该发电类别年度基数电量标准（按日折算）核订基数发电计划。

三、组织实施

（一）发电企业基数电量计划按照以上原则核定，详情见附表，核定结果予以公示，公示期为三天，公示期间有任何意见书面反馈至自治区经信委，公示结束无异议自然生效。

（二）国网宁夏电力公司将统调发电企业2019年基数发电量，结合各发电企业检修计划等实际情况分解到月，并于每月15日前

根据次月电量预测和月度基数电量计划，测算次月直接交易电量报我委备案后实施。

附件：1.2019 年火电基数电量计划表。

2.2019 年新能源基数电量计划表。

宁夏回族自治区工业和信息化厅

2018 年 12 月 17 日

（此件公开发布）

附件 1

2019 年火电基数电量计划表

序号	企业名称	装机容量（万千瓦）	基数（小时）	备注
	参与直接交易火电厂			
1	国电大武口热电厂	2×33	900	
2	国电石电二厂	4×33	900	
3	国电石电一厂	2×35	900	
4	华电灵武一厂	2×60	1000	60 万+100 小时
5	华能大坝电厂	2×33	900	
6	大唐国际大坝电厂	2×60	1000	60 万+100 小时
7	宁电投西夏热电厂	2×20	900	
8	国华宁东电厂	2×33	900	
9	中宁二厂	2×33	900	
10	中铝六盘山热电厂	2×33	900	
11	中铝马莲台电厂	2×33	900	
12	中电投中卫照壁山热电厂	2×35	900	
13	申能吴忠朔方热电厂	2×35	900	
	不参与直接交易火电厂			
15	哈纳斯东部热电厂	2×22.32	4200	
16	哈纳斯西部热电厂	1×51+1×13	4200	
备注：供热机组热电比核定后按照确定的原则调整。				

附件 2

2019 年新能源基数电量计划表

序号	场站名称	容量（万千瓦）	基数（小时）	市场（小时）	技术改造（小时）	年度合计（小时）	备注
1	贺兰山第一风电场	132.6	750	-90	-60	600	10%≤市场电量<15%,银星能源南山四线贺兰山一风场、银星能源南山八线贺兰山一风场、天净神州贺兰山一风场，无补贴电站发电量全部按照基数结算。
2	贺兰山第二风电场	30.6	750	0	-60	690	银星能源莲湖贺兰山二风场全电量优先收购
3	贺兰山第三风电场	90.0	750	60	-60	750	25%≤市场电量<30%
4	贺兰山第四风电场	79.5	750	-80	-60	610	15%≤市场电量<20%
5	贺兰山第五风电场	40.5	750	-110	-60	580	0%≤市场电量<5%
6	贺兰山第六风电场	48.0	750	-90	-60	600	10%≤市场电量<15%
7	长山头第一风电场	49.5	750	0	-60	690	
8	红寺堡第一风电场	99.0	750	0	-60	690	
9	杨家窑第一风电场	102.0	750	60	-60	750	25%≤市场电量<30%
10	杨家窑第二风电场	99.0	750	0	-60	690	
11	杨家窑第三风电场	198.5	750	-80	-60	610	15%≤市场电量<20%

12	杨家窑第四风电场	49.5	750	-80	-60	610	15%≤市场电量<20%
13	太阳山第一风电场	94.5	750	0	-60	690	
14	太阳山第二风电场	49.5	750	0	-60	690	
15	太阳山第三风电场	49.5	750	-80	-60	610	15%≤市场电量<20%
16	太阳山第四风电场	99.5	750	-80	30	700	15%≤市场电量<20%
17	星能第一风电场	99.0	750	0	-60	690	
18	星能第二风电场	99.0	750	-100	-60	590	5%≤市场电量<10%
19	星能第三风电场	99.0	750	-80	-60	610	15%≤市场电量<20%
20	星能第四风电场	49.5	750	0	-60	690	
21	星能第五风电场	49.5	750	0	30	780	
22	星能第六风电场	49.5	750	60	-60	750	25%≤市场电量<30%
23	星能第七风电场	99.5	750	70	30	850	30%≤市场电量<35%
24	大战场第一风电场	98.0	750	-90	-60	600	10%≤市场电量<15%
25	牛首山第一风电场	174.0	750	70	30	850	30%≤市场电量<35%
26	牛首山第二风电场	148.5	750	0	-60	690	
27	牛首山第三风电场	99.0	750	0	-60	690	
28	牛首山第四风电场	172.5	750	60	30	840	25%≤市场电量<30%
29	牛首山第五风电场	149.0	750	70	-60	760	30%≤市场电量<35%
30	香山第一风电场	297.0	750	-80	-60	610	15%≤市场电量<20%
31	香山第二风电场	49.5	750	-90	30	690	10%≤市场电量<15%

32	香山第三风电场	49.5	750	-90	30	690	10%≤市场电量<15%
33	香山第四风电场	149.5	750	0	-60	690	
34	香山第五风电场	99.0	750	85	-60	775	35%≤市场电量<40%
35	香山第六风电场	200.0	750	0	-60	690	
36	麻黄山第一风电场	99.0	750	70	-60	760	30%≤市场电量<35%
37	麻黄山第二风电场	69.5	750	85	-60	775	35%≤市场电量<40%
38	麻黄山第三风电场	148.2	750	100	30	880	40%≤市场电量<45%
39	麻黄山第四风电场	247.0	750	100	30	880	40%≤市场电量<45%
40	麻黄山第五风电场	99.0	750	85	-60	775	35%≤市场电量<40%
41	麻黄山第六风电场	99.0	750	70	-60	760	30%≤市场电量<35%
42	麻黄山第七风电场	49.5	750	-80	-60	610	15%≤市场电量<20%
43	麻黄山第八风电场	99.4	750	100	30	880	40%≤市场电量<45%
44	月亮山第一风电场	99.0	750	60	-60	750	25%≤市场电量<30%
45	五里坡第一风电场	99.0	750	-90	-60	600	10%≤市场电量<15%
46	五里坡第二风电场	198.5	750	-80	30	700	15%≤市场电量<20%
47	五里坡第三风电场	98.7	750	-80	-60	610	15%≤市场电量<20%
48	五里坡第四风电场	100.0	750	0	-60	690	
49	九彩第一风电场	99.0	750	-90	-60	600	10%≤市场电量<15%
50	九彩第二风电场	99.0	750	0	-60	690	
51	九彩第三风电场	198.0	750	0	-60	690	

52	九彩第四风电场	99.0	750	0	-60	690	
53	九彩第五风电场	298.0	750	0	-60	690	
54	侯桥第一风电场	297.5	750	0	-60	690	
55	侯桥第二风电场	149.5	750	0	-60	690	
56	侯桥第三风电场	100.0	750	-80	30	700	15%≤市场电量<20%
57	清水河第一风电场	96.0	750	0	-60	690	
58	清水河第二风电场	96.0	750	0	-60	690	
59	盐州第一风电场	198.2	750	100	30	880	40%≤市场电量<45%
60	盐州第二风电场	49.5	750	-90	-60	600	10%≤市场电量<15%
61	固原第一风电场	97.5	750	-80	30	700	15%≤市场电量<20%
62	固原第二风电场	100.0	750	-80	-60	610	15%≤市场电量<20%
63	福祥第一风电场	49.5	750	-90	-60	600	10%≤市场电量<15%
64	嘉泽第一风电场	150.0	750	85	30	865	35%≤市场电量<40%
65	嘉泽第二风电场	150.0	750	85	30	865	35%≤市场电量<40%
66	嘉泽第三风电场	150.0	750	85	30	865	35%≤市场电量<40%
67	嘉泽第四风电场	150.0	750	60	30	840	25%≤市场电量<30%
68	蒋家南第一风电场	200.0	750	0	-60	690	
69	蒋家南第二风电场	150.0	750	0	-60	690	
70	宁安第一风电场	99.5	750	60	-60	750	25%≤市场电量<30%
71	凯歌第一风电场	100.0	750	0	30	780	

72	邱渠第一风电场	99.0	750	70	-60	760	30%≤市场电量<35%
73	邱渠第二风电场	198.0	750	-80	-60	610	15%≤市场电量<20%
74	邱渠第三风电场	99.0	750	-90	-60	600	10%≤市场电量<15%
75	邱渠第四风电场	99.0	750	60	-60	750	25%≤市场电量<30%
76	邱渠第五风电场	99.0	750	70	-60	760	30%≤市场电量<35%
77	邱渠第六风电场	49.5	750	0	-60	690	
78	永乐第一风电场	49.5	750	-80	30	700	15%≤市场电量<20%
79	新梁第一风电场	200.0	750	100	30	880	40%≤市场电量<45%
80	星能第八风电场	49.5	750	-80	-60	610	15%≤市场电量<20%
81	启明第一风电场	100.0	750	0	-60	690	
82	启明第二风电场	300.0	750	60	30	840	25%≤市场电量<30%
83	宋堡第三风电场	99.5	750	70	30	850	30%≤市场电量<35%
84	银川第一光伏电站	0.3	620	-110	0	510	0%≤市场电量<5%
85	银川第二光伏电站	30.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
86	银川第三光伏电站	30.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
87	银川第四光伏电站	640.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
88	银川第五光伏电站	10.0	620	-100	0	520	5%≤市场电量<10%
89	银川第六光伏电站	30.0	620	0	0	620	
90	银川第七光伏电站	30.0	620	70	-60	630	30%≤市场电量<35%
91	银川第八光伏电站	30.0	620	-90	0	530	10%≤市场电量<15%

92	吴忠第一光伏电站	10.0	620	70	-60	630	30%≤市场电量<35%
93	吴忠第二光伏电站	30.0	620	0	-60	560	
94	吴忠第三光伏电站	30.0	620	0	-60	560	
95	吴忠第四光伏电站	30.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
96	吴忠第五光伏电站	10.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
97	吴忠第六光伏电站	39.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
98	吴忠第七光伏电站	30.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
99	吴忠第八光伏电站	50.0	620	0	-60	560	
100	吴忠第九光伏电站	10.0	620	85	-60	645	35%≤市场电量<40%
101	吴忠第十光伏电站	10.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
102	吴忠第十一光伏电站	10.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
103	吴忠第十二光伏电站	20.0	620	0	0	620	
104	吴忠第十三光伏电站	20.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
105	吴忠第十四光伏电站	20.0	620	85	-60	645	35%≤市场电量<40%
106	吴忠第十五光伏电站	20.0	620	0	0	620	
107	吴忠第十六光伏电站	30.0	620	0	0	620	
108	吴忠第十七光伏电站	30.0	620	85	-60	645	35%≤市场电量<40%
109	吴忠第十八光伏电站	30.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
110	吴忠第十九光伏电站	40.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
111	吴忠第二十光伏电站	30.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%

112	吴忠第二十一光伏电站	10.0	620	0	0	620	
113	吴忠第二十二光伏电站	30.0	620	0	0	620	
114	吴忠第二十三光伏电站	20.0	620	0	0	620	
115	吴忠第二十四光伏电站	30.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
116	吴忠第二十五光伏电站	40.0	620	0	0	620	
117	吴忠第二十六光伏电站	20.0	620	0	0	620	
118	吴忠第二十七光伏电站	200.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
119	吴忠第二十八光伏电站	50.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
120	吴忠第二十九光伏电站	10.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
121	吴忠第三十光伏电站	200.0	620	0	0	620	
122	吴忠第三十一光伏电站	30.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
123	吴忠第三十二光伏电站	50.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
124	吴忠第三十三光伏电站	50.0	620	-90	0	530	10%≤市场电量<15%
125	吴忠第三十四光伏电站	95.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
126	吴忠第三十五光伏电站	20.0	620	-110	0	510	0%≤市场电量<5%
127	吴忠第三十六光伏电站	100.0	620	-110	0	510	0%≤市场电量<5%
128	吴忠第三十七光伏电站	50.0	620	-110	0	510	0%≤市场电量<5%
129	吴忠第三十八光伏电站	50.0	620	-100	0	520	0%≤市场电量<5%
130	宁东第一光伏电站	30.0	620	0	-60	560	
131	宁东第二光伏电站	10.0	620	60	-60	620	25%≤市场电量<30%

132	宁东第三光伏电站	19.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
133	宁东第四光伏电站	40.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
134	宁东第五光伏电站	13.0	620	-110	-60	450	0%≤市场电量<5%
135	宁东第八光伏电站	30.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
136	宁东第九光伏电站	100.0	620	0	-60	560	
137	宁东第十光伏电站	20.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
138	宁东第十一光伏电站	20.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
139	宁东第十三光伏电站	50.0	620	0	-60	560	
140	宁东第十四光伏电站	100.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
141	宁东第十五光伏电站	380.0	620	0	0	620	
142	宁东第十六光伏电站	300.0	620	-90	0	530	10%≤市场电量<15%
143	宁东第十七光伏电站	40.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
144	宁东第十八光伏电站	20.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
145	宁东第十九光伏电站	179.8	620	-110	0	510	0%≤市场电量<5%
146	宁东第二十光伏电站	228.0	620	-110	0	510	0%≤市场电量<5%
147	宁东第二十一光伏电站	300.0	620	-110	0	510	0%≤市场电量<5%
148	宁东第二十二光伏电站	150.0	620	-110	0	510	0%≤市场电量<5%
149	石嘴山第一光伏电站	10.0	620	0	-60	560	
150	石嘴山第二光伏电站	20.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
151	石嘴山第三光伏电站	30.0	620	70	-60	630	30%≤市场电量<35%

152	石嘴山第四光伏电站	30.0	620	-80	-60	480	15%≤市场电量<20%
153	石嘴山第五光伏电站	10.0	620	85	-60	645	35%≤市场电量<40%
154	石嘴山第六光伏电站	80.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
155	石嘴山第七光伏电站	10.0	620	0	0	620	
156	石嘴山第八光伏电站	20.0	620	0	-60	560	
157	石嘴山第九光伏电站	100.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
158	石嘴山第十光伏电站	20.0	620	0	0	620	
159	石嘴山第十一光伏电站	30.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
160	石嘴山第十二光伏电站	10.0	620	-80	-60	480	15%≤市场电量<20%
161	石嘴山第十三光伏电站	20.0	620	0	-60	560	
162	石嘴山第十四光伏电站	10.0	620	0	0	620	
163	石嘴山第十五光伏电站	10.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
164	石嘴山第十六光伏电站	30.0	620	0	0	620	
165	石嘴山第十七光伏电站	100.0	620	0	0	620	
166	石嘴山第十八光伏电站	10.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
167	石嘴山第十九光伏电站	30.0	620	0	0	620	
168	中卫第一光伏电站	50.0	620	85	-60	645	35%≤市场电量<40%
169	中卫第二光伏电站	10.0	620	-110	-60	450	0%≤市场电量<5%
170	中卫第三光伏电站	30.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
171	中卫第四光伏电站	3.0	620	0	0	620	中卫四光伏全电量优先收购

172	中卫第五光伏电站	30.0	620	85	-60	645	35%≤市场电量<40%
173	中卫第六光伏电站	20.0	620	85	-60	645	35%≤市场电量<40%
174	中卫第七光伏电站	20.0	620	85	0	705	35%≤市场电量<40%
175	中卫第八光伏电站	30.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
176	中卫第九光伏电站	30.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
177	中卫第十光伏电站	30.0	620	-80	-60	480	15%≤市场电量<20%
178	中卫第十一光伏电站	30.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
179	中卫第十二光伏电站	20.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
180	中卫第十三光伏电站	20.0	620	0	0	620	
181	中卫第十四光伏电站	30.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
182	中卫第十五光伏电站	20.0	620	0	0	620	
183	中卫第十六光伏电站	60.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
184	中卫第十七光伏电站	20.0	620	0	0	620	
185	中卫第十八光伏电站	20.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
186	中卫第十九光伏电站	20.0	620	0	0	620	
187	中卫第二十光伏电站	30.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
188	中卫第二十一光伏电站	100.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
189	中卫第二十二光伏电站	10.0	620	70	-60	630	30%≤市场电量<35%
190	中卫第二十三光伏电站	50.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
191	中卫第二十四光伏电站	100.0	620	0	0	620	

192	中卫第二十五光伏电站	10.0	620	-100	-60	460	5%≤市场电量<10%
193	中卫第二十六光伏电站	30.0	620	0	0	620	
194	中卫第二十七光伏电站	30.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
195	中卫第二十八光伏电站	50.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
196	中卫第二十九光伏电站	20.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
197	中卫第三十光伏电站	130.0	620	-90	0	530	10%≤市场电量<15%
198	中卫第三十一光伏电站	30.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
199	中卫第三十二光伏电站	60.0	620	0	0	620	
200	中卫第三十三光伏电站	30.0	620	0	0	620	
201	中卫第三十四光伏电站	30.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
202	中卫第三十五光伏电站	30.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
203	中卫第三十六光伏电站	30.0	620	-80	0	540	15%≤市场电量<20%
204	中卫第三十七光伏电站	30.0	620	70	-60	630	30%≤市场电量<35%
205	中卫第三十八光伏电站	30.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
206	中卫第四十光伏电站	50.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
207	中卫第四十一光伏电站	50.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
208	中卫第四十二光伏电站	50.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
209	中卫第四十三光伏电站	50.0	620	0	0	620	
210	中卫第四十四光伏电站	30.0	620	0	0	620	
211	中卫第四十五光伏电站	20.0	620	0	0	620	

212	中卫第四十六光伏电站	10.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
213	中卫第四十七光伏电站	200.0	620	-90	0	530	10%≤市场电量<15%
214	中卫第四十八光伏电站	100.0	620	-100	0	520	5%≤市场电量<10%
215	中卫第四十九光伏电站	100.0	620	70	0	690	30%≤市场电量<35%
216	中卫第五十光伏电站	100.0	620	-90	0	530	10%≤市场电量<15%
217	中卫第五十一光伏电站	100.0	620	-90	0	530	10%≤市场电量<15%
218	中卫第五十二光伏电站	150.0	620	-110	0	510	0%≤市场电量<5%
219	中卫第五十四光伏电站	50.0	620	-110	0	510	0%≤市场电量<5%
220	固原第一光伏电站	9.5	620	70	-60	630	30%≤市场电量<35%
221	固原第二光伏电站	30.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%
222	固原第三光伏电站	30.0	620	60	0	680	25%≤市场电量<30%

宁夏回族自治区工业和信息化厅办公室

2018年12月17日印发

