

国家能源局华北监管局

华北监能市场〔2023〕277号

华北能源监管局关于征求蒙西电网火电机组 最小运行方式（2023版）（征求意见稿）意见的函

内蒙古自治区工业和信息化厅，内蒙古电力（集团）有限责任公司，
蒙西电网各主要发电企业：

为进一步提高电网低谷运行保障水平，保障机组可靠供热，按照国家能源局工作部署，根据《关于印发〈热电联产机组管理办法〉的通知》（发改能源〔2016〕167号）等文件要求，我局会同内蒙古电力主管部门、内蒙古电力公司、蒙西电网各主要发电企业和内蒙古电科院等单位，开展了2023年蒙西电网火电机组最小运行方式核定工作。核定工作严格按照“以热定电”原则开展，在工作组深入讨论，充分征求发电企业意见的基础上，形成了《蒙西电网火电机组最小运行方式（2023版）（征求意见稿）》。现将核定结果在我局网站予以公示，请有关单位研提意见，并于11月24日（星期五）15:00前将意见建议反馈至我局联系人邮箱。

联系人：吕梁俊超，lvljc@nea.gov.cn，010-88072971

附件：1. 蒙西电网火电机组最小运行方式（2023版）（征求意见稿）

蒙西电网工业供汽机组最小运行方式核定汇总表
（2023版）（征求意见稿）

国家能源局华北监管局

2023年11月21日

附件 1

蒙西电网火电机组最小运行方式 (2023 版)

序号	发电企业	机组编号	机组容量	供热形式	供热面积	10月		11月		12月		1月		2月		3月		4月		备注
						上限	下限													
1	哈伦热电厂	#1	330	低压缸微出力	848	310	99	310	99	310	99	310	99	310	99	310	99	310	99	双机, #1 机灵 改已验收
2		#2	330	抽汽供热		330	175	330	175	310	175	310	175	310	175	330	175	330	175	
3	华润磴口电厂	#1	350	抽汽供热	555	335	175	330	175	325	175	325	175	325	175	330	175	335	175	初末期单机 尖寒期双机
4		#2	350	抽汽供热		335	175	330	175	325	175	325	175	325	175	330	175	335	175	
5	临河热电厂	#1	330	切缸+抽汽供热	2600	280	165	280	165	230	220	230	220	260	185	280	165	280	165	双机
6		#2	300	切缸+抽汽供热		270	165	270	165	220	210	220	210	250	185	270	165	270	165	
7	乌拉山电厂	#4	300	抽汽供热	812	300	150	280	150	270	160	270	160	270	160	280	150	300	150	初末期高背压单机, 尖寒期双机
8		#5	300	高背压+尖加		280	200	280	200	270	225	270	225	270	225	280	200	280	200	
9	包头第二热电厂	#1	200	抽汽供热	2455	190	100	180	110	170	130	170	130	170	130	180	110	190	100	双机
10		#2	200	抽汽供热		190	100	180	110	170	130	170	130	170	130	180	110	190	100	
11		#3	300	热泵+尖加		280	170	270	170	260	180	260	180	260	180	280	170	280	170	双机
12		#4	300	高背压+尖加		280	200	270	210	250	230	250	230	250	230	270	210	280	200	
13	包头第三热电厂	#1	300	抽汽供热	1522	275	165	275	165	255	180	255	180	255	180	275	165	275	165	双机
14		#2	300	抽汽供热		275	165	275	165	255	180	255	180	255	180	275	165	275	165	
15	包钢第一热电厂	#8	125	光轴+尖加	700	80	67	80	67	80	67	80	67	80	67	80	67	80	67	双机

序号	发电企业	机组编号	机组容量	供热形式	供热面积	10月		11月		12月		1月		2月		3月		4月		备注
						上限	下限													
16		#9	125	抽汽供热		110	70	110	70	100	88	100	88	100	88	110	70	110	70	
17	东华热电厂	#1	320	抽汽供热	1538	290	160	280	160	270	160	270	160	270	160	280	160	290	160	双机
18		#2	320	热泵供热		260	160	250	160	240	200	240	200	240	200	240	200	250	160	
19	华电包头电厂	#1	600	抽汽+背压机	1000	570	315	545	360	525	380	525	380	530	375	570	315	570	315	双机
20		#2	600	抽汽+热泵		570	315	545	360	525	380	525	380	530	375	570	315	570	315	
21	昆都仑热电厂	#1	300	高背压+尖加	950	280	190	280	190	270	230	270	230	270	230	280	190	280	190	双机
22		#2	300	抽汽供热		300	150	300	150	300	150	295	150	300	150	300	150	300	150	
23	达拉特电厂	#1	330	抽汽供热	961	310	165	310	165	290	170	290	170	290	170	310	165	310	165	双机
24		#2	330	抽汽供热		310	165	310	165	290	170	290	170	290	170	310	165	310	165	
25		#3	330	抽汽供热		310	165	310	165	290	170	290	170	290	170	310	165	310	165	
26		#4	330	抽汽供热		310	165	310	165	290	170	290	170	290	170	310	165	310	165	
27	东胜热电厂	#1	330	低压缸切缸	1348	295	74	295	74	295	74	295	74	295	74	295	74	295	74	双机, 灵改已验收
28		#2	330	低压缸切缸		295	74	295	74	295	74	295	74	295	74	295	74	295	74	
29	京能康巴什热电厂	#1	350	抽汽供热	1287	350	175	330	175	310	200	310	200	310	200	330	175	350	175	双机
30		#2	350	抽汽供热		350	175	330	175	310	200	310	200	310	200	330	175	350	175	
31	宋家渠电厂	#1	330	抽汽供热	1120	300	165	290	165	290	165	290	165	290	165	300	165	305	165	双机
32		#2	330	抽汽供热		300	165	290	165	290	165	290	165	290	165	300	165	305	165	
33	呼和浩特热电厂	#1	200	低压缸微出力	3180	200	130	200	130	170	140	170	140	170	140	200	130	200	130	双机

序号	发电企业	机组编号	机组容量	供热形式	供热面积	10月		11月		12月		1月		2月		3月		4月		备注
						上限	下限													
34		#2	200	光轴		125	110	125	110	145	130	145	130	145	130	125	110	125	110	双机
35		#3	350	低压缸切除		320	175	310	175	290	230	290	230	290	230	310	175	320	175	
36		#4	350	高背压+尖加		300	200	300	200	300	250	300	250	300	250	300	220	300	200	
37	金桥热电厂	#1	300	抽汽供热	2050	270	150	260	150	235	190	235	190	235	190	260	150	270	150	双机
38		#2	300	高背压+尖加		220	210	220	210	260	240	260	240	260	240	220	210	220	210	
39	金山热电厂	#1	300	高背压+尖加	1670	280	230	280	240	260	230	260	230	260	230	280	240	280	230	双机
40		#2	300	乏汽+抽汽供热		300	150	280	160	265	240	265	240	265	240	280	160	300	150	
41	京能盛乐	#1	350	抽汽+旁路供热	2600	340	175	340	175	310	230	310	230	310	230	340	175	340	175	双机
42		#2	350	抽汽+高背压		330	210	330	210	310	260	310	260	310	260	330	210	330	210	
43	凤凰岭电厂	#1	330	旁路供热	1120	280	122	280	122	280	122	280	122	280	122	280	122	280	122	双机, 灵改已验收
44		#2	330	旁路供热		280	122	280	122	280	122	280	122	280	122	280	122	280	122	
45	海勃湾电厂	#5	330	抽汽供热	350	315	165	300	165	290	165	290	165	290	165	300	165	315	165	双机
46		#6	330	抽汽供热		315	165	300	165	290	165	290	165	290	165	300	165	315	165	
47	蒙华泰热电厂	#1	200	抽汽供热	700	190	115	190	115	175	120	175	120	175	120	190	115	190	115	双机
48		#2	200	抽汽供热		190	115	190	115	175	120	175	120	175	120	190	115	190	115	
49	丰镇电厂	#5	200	抽汽供热	216	185	130	180	130	180	130	185	130	185	130	185	130	185	130	单机
50		#6	200	抽汽供热		185	130	180	130	180	130	185	130	185	130	185	130	185	130	
51	京宁热电厂	#1	350	高背压+抽汽	1230	300	230	300	230	295	230	295	230	295	230	300	230	300	230	双机

序号	发电企业	机组编号	机组容量	供热形式	供热面积	10月		11月		12月		1月		2月		3月		4月		备注
						上限	下限													
52		#2	350	高背压+抽汽		245	210	245	210	280	230	280	230	280	230	245	210	245	210	
53	京宁热电厂二期	#3	660	抽汽供热	1500	660	330	660	330	620	330	620	330	620	330	660	330	660	330	双机
54		#4	660	抽汽供热		660	330	660	330	620	330	620	330	620	330	660	330	660	330	
55	新丰热电厂	#1	300	抽汽供热	430	290	150	280	150	275	150	275	150	275	150	280	150	290	150	单机
56		#2	300	抽汽供热		290	150	280	150	275	150	275	150	275	150	280	150	290	150	
57	锡林热电厂	#1	300	热泵+尖加	1331	285	155	280	155	265	160	265	160	265	160	280	155	285	155	双机
58		#2	300	高背压+尖加		300	160	275	200	265	220	265	220	265	220	275	200	300	160	
59	路华热电厂	#1	300	抽汽供热	145	280	150	270	150	270	150	270	150	270	150	270	150	280	150	单机
60		#2	300	抽汽供热		280	150	270	150	270	150	270	150	270	150	270	150	280	150	
61	卓资电厂	#2	200	抽汽供热	310	195	130	195	130	190	130	190	130	190	130	195	130	195	130	单机
62	国华准格尔电厂	#1	330	抽汽供热	955	285	165	285	165	270	185	270	185	270	185	285	165	285	165	双机
63		#2	330	抽汽供热		285	165	285	165	270	185	270	185	270	185	285	165	285	165	
64		#3	330	抽汽供热		285	165	285	165	270	185	270	185	270	185	285	165	285	165	
65		#4	330	抽汽供热		285	165	285	165	270	185	270	185	270	185	285	165	285	165	
66	包头新恒丰固阳热电厂	#1	350	热泵+尖加	302	335	175	325	175	330	175	330	175	330	175	335	175	335	175	初末期单机 尖寒期双机
67		#2	350	热泵+尖加		335	175	325	175	330	175	330	175	330	175	335	175	335	175	
68	萨拉齐电厂	#1	300	抽汽供热	200	290	150	290	150	275	150	275	150	275	150	290	150	290	150	单机

序号	发电企业	机组编号	机组容量	供热形式	供热面积	10月		11月		12月		1月		2月		3月		4月		备注
						上限	下限													
69		#2	300	抽汽供热		290	150	290	150	275	150	275	150	275	150	290	150	290	150	
70	杭锦电厂	#1	330	抽汽供热	20	330	165	330	165	330	165	330	165	330	165	330	165	330	165	单机
71		#2	330	抽汽供热		330	165	330	165	330	165	330	165	330	165	330	165	330	165	
72	上湾热电厂	#1	150	抽汽供热	165	145	105	145	105	145	105	145	105	145	105	145	105	145	105	初末期单机 尖寒期双机
73		#2	150	抽汽供热		145	105	145	105	145	105	145	105	145	105	145	105	145	105	
74	兴和热电厂	#1	350	抽汽供热	350	335	175	325	175	320	175	310	175	310	175	340	175	340	175	单机
75		#2	350	抽汽供热		335	175	325	175	320	175	310	175	310	175	340	175	340	175	

注：1.表中机组容量单位为 MW;供热面积单位为万平米。

2.初、末期指 10 月 15 日-11 月 15 日、3 月 15 日至 4 月 15 日；其余时间段为尖寒期。

3.表中机组负荷下限核定结果实际不足 50%额定负荷的机组，运行下限均按照 50%额定负荷给定。

4.未完成灵活性改造供热工况验收的机组暂按原供热方式核定，待完成供热工况验收后按验收结果执行。

附件 2

蒙西电网工业抽汽机组最小运行方式核定汇总表

序号	发电企业	机组编号	容量	工业抽汽量	供热抽汽量	供汽时间	负荷预测结果		备注
							上限	下限	
1	乌斯太电厂	#1	300	210	j50	全年	270	150	双机
2		#2	300		50	全年	270	190	
3	乌斯太电厂	#1	300	150	50	全年	260	160	单机
4		#2	300	150	50	全年	260	200	

- 注：1. 表中机组容量单位为 MW；工业抽汽量、供热抽汽量单位为吨/小时。
 2. 机组负荷下限核定结果实际不足 50%额定负荷的机组，运行下限均按照 50%额定负荷给定。
 3. 根据内能电力函[2020] 324 号文件，对乌斯太电厂分别进行了单机、双机运行时的最小方式核定。