

附件 1:

新疆区域 2019-2020 年公用燃煤火电机组调峰性能核定结果

序号	供热电厂	装机容量 (MW)	工业抽汽参数 (压力/流量)	预测采暖量 (t/h)		供热初末期运行方式 (MW)		供热中期运行方式 (MW)		备注
				供热初末期	供热中期	最小方式	最大方式	最小方式	最大方式	
1	红二厂	4 × 200	1.2/20	660	1070	2 × 130	2 × 170	2 × 140+1 × 140	3 × 170	新增供热面积 50 万平米, 供热中期需与燃气锅炉联合供热才能保证所供区域采暖需求。计划 2 号机组 11 月完成凝抽备改造并正式投运, 届时需对运行方式进行修正。所带工业抽汽对电负荷暂无影响。
2	红一厂	2 × 330	1.0/14	830	1000	2 × 195	2 × 260	2 × 210	2 × 240	新增供热面积 700 万平米, 供热中期需与燃气锅炉联合供热才能保证所供区域采暖需求。所带工业抽汽对电负荷暂无影响。

新疆区域 2019-2020 年公用燃煤火电机组调峰性能核定结果

序号	供热电厂	装机容量 (MW)	工业抽汽参数 (压力/流量)	预测采暖量 (t/h)		供热初末期运行方式 (MW)		供热中期运行方式 (MW)		备注
				供热 初末期	供热 中期	最小 方式	最大 方式	最小 方式	最大 方式	
3	神华米东	2 × 300	无	800	1000	2 × 200	2 × 240	2 × 220	2 × 230	新增供热面积 1505 万平方米, 供热中期需与燃气锅炉联合供热才能保证所供区域采暖需求。暂无对外供汽需求。
4	苇二厂	2 × 330	无	810	960	2 × 195	2 × 260	2 × 210	2 × 240	新增供热面积 362 万平方米, 供热中期需与燃气锅炉联合供热才能保证所供区域采暖需求。暂无对外供汽需求。
5	庭州电厂	2 × 330	1.6/10	740	1100	2 × 180	2 × 270	1 × 220+1 × 250	1 × 220+1 × 280	新增供热面积 123 万平方米, 所供区域无调峰锅炉, 供热能力已达极限。1、2 号机组为高背压改造机组。所带工业抽汽对电负荷暂无影响。

新疆区域 2019-2020 年公用燃煤火电机组调峰性能核定结果

序号	供热电厂	装机容量 (MW)	工业抽汽参数 (压力/流量)	预测采暖量 (t/h)		供热初末期运行方式 (MW)		供热中期运行方式 (MW)		备注
				供热 初末期	供热 中期	最小 方式	最大 方式	最小 方式	最大 方式	
6	光明电厂	2 × 350	1.5-2.0/180	570	860	2 × 200	2 × 280	2 × 240	2 × 265	暂无新增供热面积, 所供区域存在老旧小区多、三级换热效率低、蒸汽供热损失大等问题。因所带工业抽汽较大, 本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。
7	鲁康电厂	2 × 150	2.0/110	100	150	2 × 110	2 × 130	2 × 110	2 × 130	纯凝改供热机组, 暂无新增供热面积, 因所带工业抽汽较大, 本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。
8	华能天池	2 × 135	无	330	510	1 × 60	1 × 100	1 × 100+1 × 80	1 × 100+1 × 110	新增供热面积 40 万平米, 1 号机组为高背压改造机组, 投入供热时调峰能力减弱, 暂无对外供汽需求。

新疆区域 2019-2020 年公用燃煤火电机组调峰性能核定结果

序号	供热电厂	装机容量 (MW)	工业抽汽参数 (压力/流量)	预测采暖量 (t/h)		供热初末期运行方式 (MW)		供热中期运行方式 (MW)		备注
				供热 初末期	供热 中期	最小 方式	最大 方式	最小 方式	最大 方式	
9	天电启航	2 × 350	0.4-0.6/10	460	780	1 × 220	1 × 270	2 × 200	2 × 290	新增供热面积 13 万平米, 所带工业抽汽对电负荷暂无影响。
10	玛电三期	2 × 300	1.0/65	280	450	1 × 190	1 × 240	2 × 190	2 × 240	新增供热面积 100 万平米, 两台机组为纯凝改供热机组, 所带工业抽汽对电负荷暂无影响。
11	神华古泉	2 × 350	无	40	60	1 × 250	1 × 340	1 × 245	1 × 335	两台机组为纯凝改供热机组, 暂无新增供热面积, 暂无对外供汽需求。
12	大唐呼图壁	2 × 300	1.2-1.6/45	450	730	1 × 220	1 × 260	2 × 185	2 × 270	新增供热面积 10 万平米, 所带工业抽汽对电负荷暂无影响。

新疆区域 2019-2020 年公用燃煤火电机组调峰性能核定结果

序号	供热电厂	装机容量 (MW)	工业抽汽参数 (压力/流量)	预测采暖量 (t/h)		供热初末期运行方式 (MW)		供热中期运行方式 (MW)		备注
				供热 初末期	供热 中期	最小 方式	最大 方式	最小 方式	最大 方式	
13	哈密天光	2 × 135	无	420	650	2 × 53	2 × 83	2 × 72	2 × 83	新增供热面积 60 万平米, 5、6 号机均进行了凝抽备改造, 凝抽备投入供热时机组调峰能力减弱。暂无对外供汽需求。
14	东源热电	2 × 310	无	390	560	1 × 200	1 × 230	2 × 180	2 × 250	新增供热面积 113 万平米, 供热已达极限, 暂无对外供汽需求。
15	锦疆电厂	2 × 135	0.8/30	270	400	1 × 60	1 × 85	1 × 85+1 × 85	1 × 85+1 × 115	新增供热面积 47 万平米, 1 号机组进行了光轴改造, 投入供热时机组调峰能力减弱, 所带工业抽汽对电负荷暂无影响。
16	伊犁汉宾	2 × 330	0.6-1.5/20	620	1000	2 × 165	2 × 290	2 × 200	2 × 250	新增供热面积 50 万平米, 所带工业抽汽对电负荷暂无影响。

新疆区域 2019-2020 年公用燃煤火电机组调峰性能核定结果

序号	供热电厂	装机容量 (MW)	工业抽汽参数 (压力/流量)	预测采暖量 (t/h)		供热初末期运行方式 (MW)		供热中期运行方式 (MW)		备注
				供热 初末期	供热 中期	最小 方式	最大 方式	最小 方式	最大 方式	
17	乌苏通达	2 × 330	1.0/70	385	620	1 × 220	1 × 270	2 × 200	2 × 270	新增供热面积 28 万平米, 因所带工业抽汽较大, 本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。
18	浙能电厂	2 × 350	1.4/100	240	340	1 × 220	1 × 260	1 × 210+1 × 180	1 × 250+1 × 290	新增供热面积 130 万平米, 因所带工业抽汽较大, 本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。
19	盛源热电	2 × 350	0.85/150	220	310	1 × 210	1 × 250	1 × 220+1 × 150	2 × 270	暂无新增供热面积, 因所带工业抽汽较大, 本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。

新疆区域 2019-2020 年公用燃煤火电机组调峰性能核定结果

序号	供热电厂	装机容量 (MW)	工业抽汽参数 (压力/流量)	预测采暖量 (t/h)		供热初末期运行方式 (MW)		供热中期运行方式 (MW)		备注
				供热初末期	供热中期	最小方式	最大方式	最小方式	最大方式	
20	阿克苏徐矿	2 × 200	1.0/25	540	730	2 × 120	2 × 175	2 × 140	2 × 165	新增供热面积 50 万平米, 供热已达极限, 所带工业抽汽对电负荷暂无影响。
21	国电库车	2 × 330	无	400	600	1 × 195	1 × 280	2 × 180	2 × 300	新增供热面积 50 万平米, 暂无对外供汽需求。
22	喀什三期	2 × 350	无	780	1060	1 × 240	1 × 270	1 × 250+1 × 170	1 × 250+1 × 300	新增供热面积 120 万平米, 暂无对外供汽需求。5、6 号机组为高背压改造机组, 高背压投入运行时, 机组调峰能力减弱。
23	永安坝电厂	2 × 350	0.6-1.0/20	175	290	1 × 175	1 × 320	1 × 180	1 × 300	新增供热面积 42 万平米, 所带工业抽汽对电负荷暂无影响。
24	双河电厂	2 × 150	无	40	70	1 × 75	1 × 140	1 × 75	1 × 130	新增供热面积 4.3 万平米, 暂无对外供汽需求。

新疆区域 2019-2020 年公用燃煤火电机组调峰性能核定结果

序	供热电厂	装机容量 (MW)	工业抽汽参数 (压力/流量)	预测采暖量 (t/h)		供热初末期运行方式 (MW)		供热中期运行方式 (MW)		备注
				供热 初末期	供热 中期	最小 方式	最大 方式	最小 方式	最大 方式	
25	国电油城	2 × 350	无	820	1000	2 × 195	2 × 290	2 × 220	2 × 270	新增供热面积 586 万平方米, 供热中期需与燃气锅炉联合供热才能保证采暖需求。暂无对外供汽需求。
26	鹏能电厂	2 × 350	1.3/10	660	940	2 × 185	2 × 255	2 × 215	2 × 245	新增供热面积 286 万平方米, 所带工业抽汽对电负荷暂无影响。
27	华能群巴克	2 × 350	无	10	20	1 × 175	1 × 350	1 × 175	1 × 350	暂无新增供热面积, 暂无对外供汽需求。
28	绿原电厂	2 × 135	0.6/180	25	40	1 × 75	1 × 130	1 × 95	1 × 125	暂无新增供热面积, 因所带工业抽汽较大, 本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。



新疆区域 2019-2020 年公用燃煤火电机组调峰性能核定结果

序	供热电厂	装机容量 (MW)	工业抽汽参数 (压力/流量)	预测采暖量 (t/h)		供热初末期运行方式 (MW)		供热中期运行方式 (MW)		备注
				供热 初末期	供热 中期	最小 方式	最大 方式	最小 方式	最大 方式	
29	屯富热电	2 × 135	2.5/40	360	500	1 × 60+1 × 75	1 × 85+1 × 115	1 × 85+1 × 100	1 × 85+1 × 105	新增供热面积 40 万平米, 1 号机组进行了光轴供热改造, 投入运行时机组调峰能力减弱。所带工业抽汽对电负荷暂无影响。
30	和田华威	2 × 135	无	40	60	1 × 65	1 × 120	1 × 65	1 × 120	暂无新增供热面积, 暂无对外供汽需求。