山西省发电企业综合对标通报

山西省电力行业协会　　2026 年 11 月 6 日

2026 年三季度（1–9 月份）综合对标情况

2026 年三季度（1–9 月份）全省共有 243 家发电企业参与对标报送数据，其中火电企业 61 家、风电场 99 家、光伏电站 83 家。综合对标情况通报如下：

一、火电企业对标情况

2026 年三季度（1–9 月份）全省共有 61 家火电企业参与对标，总发电量 1839.65 亿千瓦时，设备平均利用小时 3147 小时，平均供电煤耗 318.62 克/千瓦时，发电水耗 0.65 千克/千瓦时。

（一）火电企业以厂对标情况

61 家参与对标，对标机组总装机容量 5846 万千瓦。

1. 各项指标情况如下：

单项指标	发电量 亿千瓦时	现金流动负债比率 %	净利润率 %	资产负债率 %	售电平均单价 元/千千瓦时	入炉综合标煤单价 元/吨	设备平均利用小时 h	供电煤耗 gce/kWh	等效可用系数 %	非计划停运		厂用电率 %	发电水耗 kg/kWh
										次数	小时		
最高值	96.9	312	14.14	603.07	509.41	975.22	4398.94	441.01	100	4	553.68	21.55	5.91
最低值	2.23	-34.82	-48.14	14.63	286.04	284.12	824.45	179.05	0	0	0	4.05	0.02
平均值	30.16				385.34	659.57	3146.86	318.62	90.81	0.27	24.79	7.87	0.65

累计利用小时排名情况（前5名）：

中电神头发电有限责任公司（4399小时）；

苏晋塔山发电有限公司（4057小时）；

国能山西河曲发电有限公司（4038小时）；

国能河曲热电有限公司（3940小时）；

中煤大同能源有限责任公司（3788小时）。

2. 分类指标对标情况

项　目	业绩指标	能效指标	管理指标
最高值（分）	87.84	97.08	98.90
最低值（分）	66.46	77.04	94
平均值（分）	81.95	91.98	94.61

业绩指标得分情况（前5名）：

国能河曲热电有限公司（87.84分）；

晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司（86.09分）；

中煤昔阳能源有限责任公司安平发电厂（85.85分）；

晋能长治热电有限公司（85.81分）；

华能左权煤电有限责任公司（85.76分）。

能效指标得分情况（前5名）：

山西兴能发电有限责任公司（97.08分）；

中煤大同能源有限责任公司（96.91分）；

山西潞光发电有限公司（96.18分）；

华电忻州广宇煤电有限公司（96.09分）；

运城关铝热电有限公司（95.71分）。

管理指标得分情况（前5名，其中10家并列）：

山西大唐国际云冈热电有限责任公司（98.90分）；

晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司（97.20分）；

山西大唐国际临汾热电有限责任公司（96.50分）；

山西京玉发电有限责任公司（96.30分）；

山西瑞光热电有限责任公司（96.10分）。

3. 综合得分排名情况

火电企业以厂综合得分最高92.60分，最低83.46分，排名情况（前10名）：

国能河曲热电有限公司（92.60分）；

山西兴能发电有限责任公司（92.24分）；

山西国锦煤电有限公司（92.21分）；

华能左权煤电有限责任公司（92.17分）；

中煤大同能源有限责任公司（92.17分）；

晋控电力同华山西发电有限公司（92.13分）；

国能山西河曲发电有限公司（91.95分）；

晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司（91.94分）；

华电忻州广宇煤电有限公司（91.90分）；

山西潞光发电有限公司（91.47分）。

（二）火电企业能效指标以机组等级对标情况

火电企业机组等级分为：60万千瓦级、30万千瓦级、30万千瓦级低热值及30万千瓦级（不包括30万千瓦级）以下。

1. 60万千瓦级火电机组对标情况（22家48台）

60万千瓦级火电机组单机发电量最高为28.17亿千瓦时(中电神头发电有限责任公司1号机组)，单机发电量最低为7.33亿千瓦时，单机发电量平均为19.51亿千瓦时。主要指标情况如下:

能效指标	供电煤耗	等效可用系数	非计划停运		厂用电率	发电水耗
			次数	小时		
最高值	370.41	100	3	446.95	12.14	2.68
最低值	253.48	69.75	0	0	4.05	0.02
平均值	315.08	93.51	0.29	21.3	6.98	0.59

60万千瓦级火电机组总得分情况（前5名）:

山西兴能发电有限责任公司3号机组（123.38分）；

山西漳山发电有限责任公司3号机组（120.63分）；

山西兴能发电有限责任公司4号机组（98.75分）；

山西潞光发电有限公司2号机组（92分）；

山西潞光发电有限公司1号机组（90.79分）。

2. 30万千瓦级火电机组对标情况（18家44台）

30万千瓦级火电机组单机发电量最高为15.01亿千瓦时(阳城国际发电有限责任公司5号机组)，单机发电量最低为5.11亿千瓦时，单机发电量平均为10.27亿千瓦时。主要指标情况如下:

能效指标	供电煤耗	等效可用系数	非计划停运		厂用电率	发电水耗
			次数	小时		
最高值	369.4	100	2	159.03	13.44	5.91
最低值	244.26	80.25	0	0	4.88	0.16
平均值	315.01	93.45	0.18	11.37	9.1	0.82

30万千瓦级火电机组总得分情况（前5名）：

山西兆光发电有限责任公司2号机组（118.96分）；

山西兴能发电有限责任公司2号机组（112.56分）；

华电忻州广宇煤电有限公司4号机组（104.28分）；

华电忻州广宇煤电有限公司3号机组（100.55分）；

山西阳光发电有限责任公司4号机组（96.12分）。

3. 30万千瓦级低热值火电机组对标情况（17家36台）

30万千瓦级低热值火电机组单机发电量最高为15.07亿千瓦时（国能河曲热电有限公司2号机组），单机发电量最低为7.25亿千瓦时，单机发电量平均为10.66亿千瓦时。主要指标情况如下:

能效指标	供电煤耗	等效可用系数	非计划停运		厂用电率	发电水耗
			次数	小时		
最高值	377.7	100	4	553.68	11.18	4.7
最低值	284.23	0	0	0	5.51	0.2
平均值	328.89	87.08	0.5	58.25	7.8	0.61

30万千瓦级低热值火电机组总得分情况（前5名）：

山西昱光发电有限责任公司4号机组（88.33分）；

山西国锦煤电有限公司2号机组（87.45分）；

山西河坡发电有限责任公司1号机组（84.62分）；

山西国锦煤电有限公司1号机组（82.33分）；

山西崇光发电有限责任公司1号机组（81.84分）。

4. 30万千瓦级以下火电机组对标情况（9家18台）

30万千瓦级以下火电机组单机发电量最高为7.46亿千瓦时(山西大唐国际云冈热电有限责任公司2号机组)，单机发电量最低为0.3亿千瓦时，单机发电量平均为3.75亿千瓦时。主要指标情况如下:

能效指标	供电煤耗	等效可用系数	非计划停运		厂用电率	发电水耗
			次数	小时		
最高值	441.01	100	0	0	21.55	3.89
最低值	179.05	36.26	0	0	10.32	0.02
平均值	333.53	84.7	0	0	12.22	0.54

30万千瓦级以下火电机组总得分情况（前5名）:

运城关铝热电有限公司1号机组（110.58分）；

中煤大同能源有限责任公司1号机组（107.77分）；

运城关铝热电有限公司2号机组（97.51分）；

中煤大同能源有限责任公司2号机组（89.63分）；

晋控电力山西国电王坪发电有限公司2号机组（78.39分）。

二、风电场对标情况

风电场共有99家参与对标，对标机组总装机容量1036.85万千瓦，总发电量140.61亿千瓦时。

1.各项指标情况如下:

单项指标	发电量 亿千瓦时	净利润率 %	单位容量运维成本 元/MW	场内度电运行维护费 元/kwh	综合场用电率 %	风电机组可利用率 %	累计利用小时 h	弃风率 %
最高值	9.3	86.46	938200.54	0.9054	13.44	100	2110.63	23
最低值	0.19	-36.35	0	0	0.2187	88	198.41	0.71
平均值	1.42		242435.32	0.18			1356.12	

累计利用小时排名情况（前5名）：

夏县瑶台山风电场（2111小时）；

云盖寺风电场（1951小时）；

仓里风电场二期（1901小时）；

望狐风电场（1873小时）；

众能风电场（1795小时）。

2.分类指标对标情况

项　　目	业绩指标	运行指标	管理指标
最高值（分）	98.76	95.64	70
最低值（分）	73.25	74.7	65
平均值（分）	91.51	88.43	68.64

3.综合得分排名情况

风电企业综合得分最高89.83分，最低77.5分，排名情况（前10名）：

110kV左云五路山风电场（89.83分）；

众能风电场（89.65分）；

茨庙风电场（89.50分）；

隆风岭风电场（89.28分）；

云盖寺风电场（89.26分）；

220kV鸣风岭风电场（88.91分）；

仓里风电场二期（88.81分）；

联成风电场（88.66分）；

110kV助马堡风电场（88.60分）；

35kV锦风岭风电场（88.29分）。

三、太阳能光伏电站对标情况

太阳能光伏电站共有83家报送数据，对标机组总装机容量497.53万千瓦，总发电量47.76亿千瓦时。

1. 各项指标情况如下:

单项指标	发电量亿千瓦时	净利润率%	单位容量运维成本元/MW	度电运行维护费元/kwh	综合厂用电率%	光伏电站整体效率%	累计利用小时h	弃光率%
最高值	2.33	89	770736.5	0.66	15.47	100	1462.18	34.76
最低值	0.03	-106.15	0	0	0.77	18.85	26.46	0
平均值	0.58		195607.52	0.2			959.99	

累计利用小时排名情况（前5名）:

旺顺光伏电站（1462小时）；

上田光伏电站（1378小时）；

110kv裴家洼光伏电站（1255小时）；

35kV曲峪光伏电站（1200小时）；

35KV佳鑫光伏电站（1174小时）。

2. 分类指标对标情况

项　目	业绩指标	运行指标	管理指标
最高值（分）	99.28	99.47	60
最低值（分）	67.05	76.47	60
平均值（分）	86.46	88.4	60

3. 综合得分排名情况

光伏企业综合得分最高87.21分，最低74.52分，排名情况（前10名）：

110kv裴家洼光伏电站（87.21分）；

35KV亿武光伏电站（87.20分）；

35KV湾华光伏电站（87.18分）；

冉起光伏电站（87分）；

上马光伏电站（86.92分）；

110kV蓝岭光伏电站（86.85分）；

35kV曲峪光伏电站（86.82分）；

畅家岭光伏电站（86.79分）；

35KV佳鑫光伏电站（86.74分）；

220kV恋崖底光伏电站（86.49分）。

四、2026三季度（1-9月份）全省电力生产供应统计情况

（一）火电机组对标整体情况统计

2026年三季度（1-9月份），经过核查符合对标要求的火电机组146台，总容量5846万千瓦，其中，300MW级以下机组18台，总容量302万千瓦(含100-220MW级)，300MW级机组80台，

总容量 2608 万千瓦(含 300-350MW 级)，600MW 级机组 48 台(含 500-660MW 级)，总容量 2936 万千瓦，参与对标机组构成情况如下图 1。

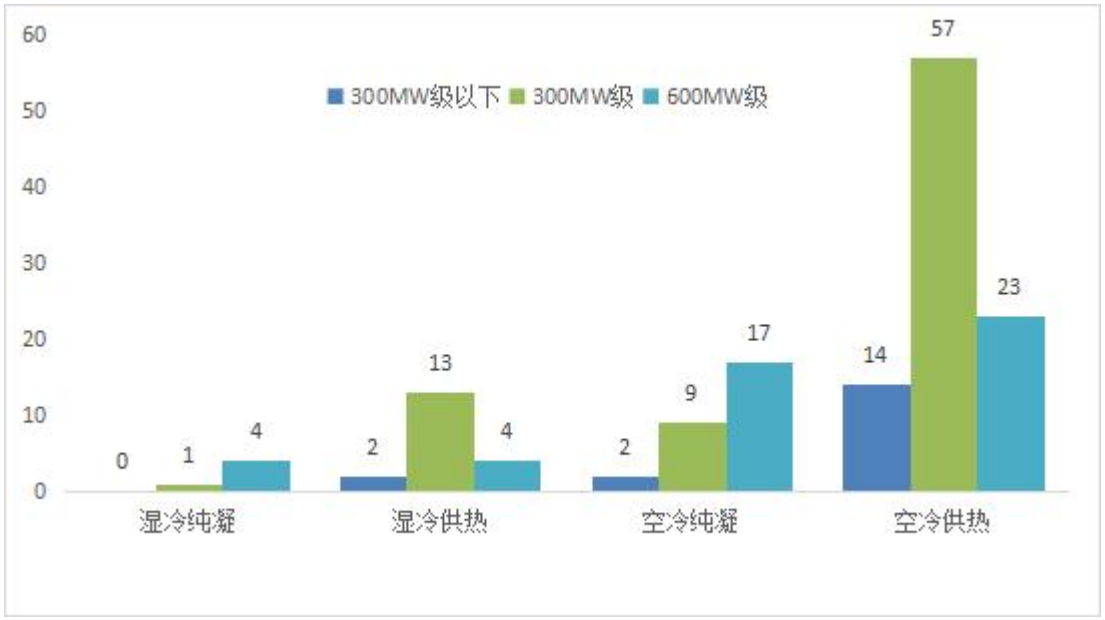


图 1 2026 年三季度（1-9 月份）火电对标机组构成情况统计分析图（分容量、单位：台）

如图 1，2026 年三季度（1-9 月份），300MW 级以下参加对标的机组中，数量最多的是空冷供热机组，为 14 台，数量最少的是湿冷纯凝机组，为 0 台；300MW 级参加对标的机组中，数量最多的是空冷供热机组，为 57 台，数量最少的是湿冷纯凝机组为 1 台；600MW 级参加对标的机组中，数量最多的是空冷供热机组，为 23 台，数量最少的是湿冷纯凝和湿冷供热机组，均为 4 台。

如图 2，2026 年三季度（1-9 月份），参加对标的机组中，主要发电集团中，数量最多的是山西国际能源集团有限公司，为 24 台，总装机容量 952 万千瓦。

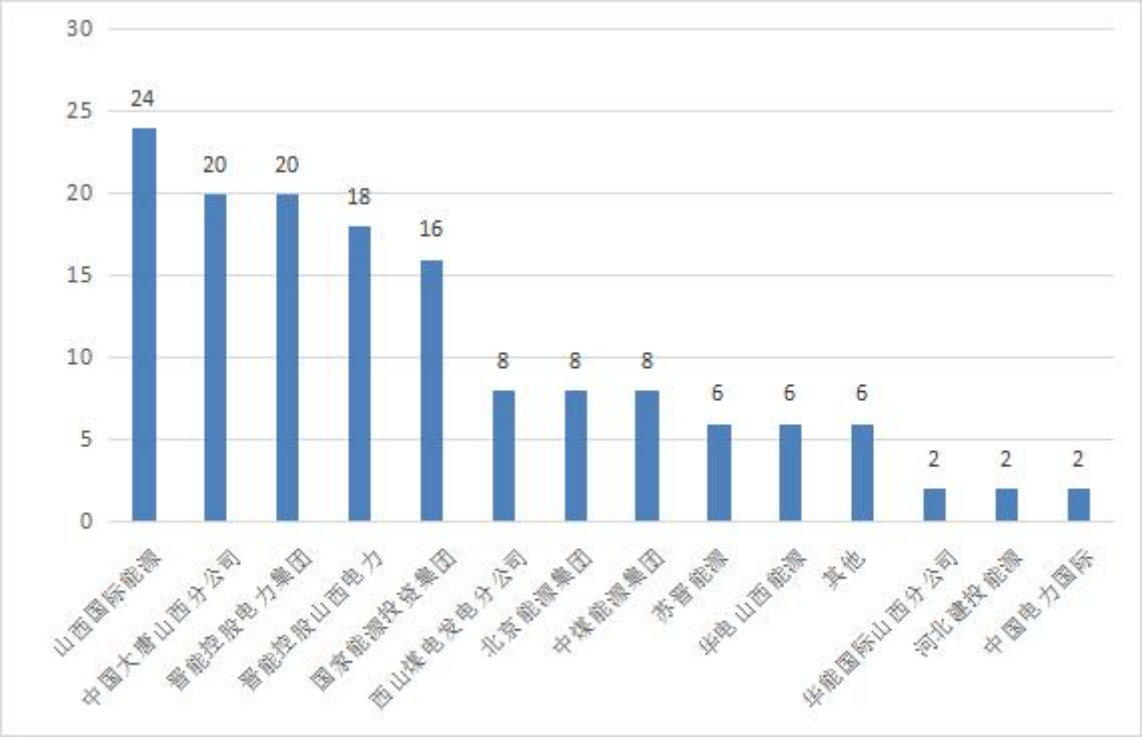


图 2 2026 年三季度（1-9 月份）火电对标机组构成情况统计分析图（分集团、单位：台）

（二）全省电力生产供应统计情况

2026 年三季度（1-9 月份）参与综合对标的**统计装机容量** 7380.38 万千瓦，与上年同期相比，参与对标统计的机组情况如下：

1-9 月份，全省燃煤机组、并网风电、太阳能发电设备利用小时同比均降低。全省燃煤发电设备利用小时 3147 小时，同比降低 164 小时；全省并网风电设备利用小时 1356 小时，同比降低 280 小时；太阳能发电设备利用小时 960 小时，同比降低 97 小时。

1-9 月份，全省燃煤机组平均供电煤耗同比降低。三季度参与综合对标的燃煤机组总容量 5846 万千瓦，平均供电煤耗 318.62

克/千瓦时，比上年同期下降 1.8 克/千瓦时。

1-9 月份，全省单位发电量取水量同比降低。全省火电厂单位发电量取水量 0.65 千克/千瓦时，比上年同期降低 0.12 千克/千瓦时。

1-9 月份，全省燃煤机组生产厂用电率有所上升。全省燃煤发电生产厂用电率为 7.87%，比上年同期上升 0.02 个百分点。

1-9 月份，全省燃煤发电厂入炉综合标煤单价同比上升。全省入炉综合标煤均价为 659.57 元/吨，同比上升 54.06 元/吨。

1-9 月份，燃煤机组可靠性水平相对平稳，等效可用系数同比略有下降。三季度，我省纳入电力可靠性统计的燃煤机组 146 台，总容量 5846 万千瓦。其中，全省参加对标机组的等效可用系数为 90.81%，比上年同期下降 0.31 个百分点；非计划停运次数为 0.27 次，同比减少 0.03 次；非计划停运时间为 24.79 小时，同比增加 5.48 小时。

主要指标比对情况：

	2026 年 1-9 月全省值（对标机组统计）	上年同期全省值（对标机组统计）
累计利用小时（单位：小时）		
燃煤发电	3147	3311
并网风电	1356	1636
太阳能发电	960	1057
供电煤耗（单位：克/千瓦时）		
燃煤发电	318.62	320.42
厂用电率（单位：%）		
燃煤发电	7.87	7.85

	2026年1-9月全省值（对标机组统计）	上年同期全省值（对标机组统计）
非计划停运（单位：次/台·前三季度　小时/台·前三季度）		
燃煤发电（次数/小时）	0.27/24.79	0.3/19.31
等效可用系数（单位：%）		
燃煤发电	90.81	91.12
入炉综合标煤单价（单位：元/吨）		
燃煤发电	659.57	605.51
单位发电量取水量（单位：千克/千瓦时）		
燃煤发电	0.65	0.77

经营效益情况。参加综合对标机组的统计数据显示，2026年三季度（1-9月份）60家火电企业（太钢电厂属非独立核算电厂未纳入统计）净利润盈利。前三季度总净利润5.04亿元，2025年同期总净利润26.33亿元，同比减少21.29亿元。其中：盈利企业32家，占比53%，盈利额17.28亿元；亏损企业28家，占比47%，亏损额12.24亿元。

五、2026年三季度（1-9月份）全国电力工业运行情况

（一）全国电力工业运行情况

1.电力消费需求情况

前三季度，全国全社会用电量8.07万亿千瓦时，同比增长3.9%。其中，一、二、三季度同比分别增长5.2%、5.5%和1.6%。受上年同期高基数、今夏华东华中等地区气温同比偏低、多轮台风登陆以及传统高载能行业用电量放缓等因素影响，三季度用电量增速有所回落。**第一产业用电量平稳增长。**前三季度，第一产业用电量1182亿千瓦时、同比增长3.4%。渔业和畜牧业电气化

水平持续提升，推动第一产业用电量保持平稳增长。**高技术及装备制造业等拉动第二产业用电量增速同比提高。**前三季度，第二产业用电量5.11万亿千瓦时、同比增长4.1%，增速较上年同期提高0.7个百分点，对全社会用电量增长的贡献率为66.1%。**服务业中新动能用电保持高速增长，拉动第三产业用电量增速领跑。**前三季度，第三产业用电量1.61万亿千瓦时、同比增长6.8%，增速较上年同期回落0.7个百分点，对全社会用电量增长的贡献率为33.8%。今年以来，以互联网数据服务业、充换电服务业为代表的新业态用电量继续呈现快速增长。前三季度信息传输、软件和信息技术服务业用电量同比增长17.2%，其中，在人工智能、大数据、云计算等快速发展带动下，互联网数据服务用电量同比增长41.6%；随着新能源汽车渗透率持续攀升，充换电服务业用电量同比增长55.4%。新动能是电力消费稳定的增量来源。**城乡居民生活用电量负增长。**前三季度，城乡居民生活用电量1.23万亿千瓦时，同比降低0.3%，用电规模占全社会用电量比重为15.3%。三季度居民生活用电量负增长主要是受上年同期高基数以及华东、华中等地区今年夏季气温同比偏低影响。

2.电力生产供应情况

前三季度，全国重点调查企业电力完成投资合计10381亿元，同比降低2.2%。截至9月底，全国全口径发电装机容量达41.3亿千瓦，同比增长11.2%。**电网完成投资增速上升。**国家系统推进“六张网”规划建设，新型电网投资建设力度加大，前三季度

电网完成投资 4594 亿元，同比增长 4.9%。**风电和太阳能发电新增装机合计占总新增装机比重的近七成。**前三季度，全国电源完成投资 5786 亿元，同比下降 7.1%，主要受太阳能发电投资回落影响；其中非化石能源发电投资占电源投资的比重为 74.6%。全国新增发电装机容量 2.5 亿千瓦，其中，风电和太阳能发电合计新增装机 1.7 亿千瓦，占新增发电装机总容量比重的 67.8%。**太阳能发电装机规模历史性超过煤电成为国内第一大电源。**风光发电装机合计已超 20 亿千瓦，新能源发电成为我国主体电源。截至 9 月底，全国全口径水电 4.6 亿千瓦、占发电总装机容量比重 11.1%；火电 15.9 亿千瓦、装机占比 38.6%，其中煤电 13.0 亿千瓦、装机占比 31.3%；核电 6854 万千瓦、装机占比 1.7%；并网风电 7.0 亿千瓦、装机占比 16.9%；并网太阳能发电 13.1 亿千瓦、装机占比 31.8%。截至 9 月底，非化石能源发电装机容量 25.9 亿千瓦，占总装机容量比重为 62.6%，发电装机延续绿色低碳发展趋势。**水电设备利用小时同比提高，其他类型发电设备利用小时同比下降。**前三季度，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时 2174 小时，同比降低 194 小时。分类型看，水电 2576 小时，同比提高 25 小时；火电 2949 小时，同比降低 173 小时，其中，煤电 3109 小时、同比降低 160 小时，气电 1436 小时、同比降低 241 小时；核电 5624 小时，同比降低 223 小时；并网风电 1282 小时，同比降低 193 小时；并网太阳能发电 840 小时，同比降低 35 小时。**跨区、跨省输送电量平稳增长。**前三季度，

全国完成跨区输送电量7967亿千瓦时，同比增长4.1%，全国完成跨省输送电量1.6万亿千瓦时，同比增长2.3%。其中，内蒙古、云南、新疆、山西、四川等5个省份净输出电量均超过1000亿千瓦时。**全国电力市场绿电交易电量较快增长。**前三季度，全国累计完成电力市场交易电量6737亿千瓦时，同比增长17.5%。从交易品种看，中长期交易电量6016亿千瓦时；现货交易电量721亿千瓦时。绿电交易电量310亿千瓦时，同比增长6.9%。电网企业市场化代理购电电量650亿千瓦时。

（二）我省参与对标统计机组与全国比较

我省参与对标统计机组与全国比较：**2026年前三季度，我省参与对标统计的燃煤发电、并网风电和太阳能发电设备平均利用小时均高于全国平均水平。**根据对标机组统计数据显示，我省燃煤发电机组2026年前三季度设备平均利用小时数3147小时，高于全国平均水平38小时；并网风电设备平均利用小时数1356小时，高于全国平均水平74小时；太阳能发电设备平均利用小时数960小时，高于全国平均水平120小时。