

# 国家能源局山东监管办公室

---

鲁监能市场函〔2019〕37号

## 关于报送2018年度电力价格与成本信息的通知

国网山东省电力公司，华能山东发电有限公司、华电山东公司、国家能源集团山东公司、大唐山东发电有限公司、华润电力华东大区、国家电投山东分公司，各独立省调公用发电企业、新能源发电企业：

根据国家能源局《关于报送2018年度电力价格与成本信息的通知》，请你单位按照以下要求认真做好2018年度全省电力价格与成本信息统计报送工作。

发电企业填报附件1和附件2。请华能、华电、国家能源、大唐、华润电力华东大区、国家电投山东公司汇总所辖燃煤和新能源发电企业情况，按照省级公司口径统一计算、填报相关数据；中广核新能源山东公司、国华能源投资山东公司、山东龙源风电、协鑫新能源山东公司、晶科电力山东公司、林洋新能源、青岛昌盛日电汇总所辖新能源发电项目情况，按照省级公司口径统一计算、填报相关数据。

请国网山东省电力公司填报附件3和附件4。

各单位于5月17日前将填报工作具体负责人联系方式以电子

---

邮件方式反馈我办，5月27日前报送附件电子版及加盖公章的纸质材料扫描件。

- 附件：1. 主要发电企业价格成本信息表  
2. 发电企业价格与成本情况报告模板  
3. 电网企业价格成本信息表  
4. 电网企业价格与成本情况报告模板

联系人：孔春明 刘玮玮

联系电话：0531-67800557 67800757

电子邮箱：liuyiwei@cnea.gov.cn



## 附件1

## 主要发电企业价格成本信息表

填报单位：

年 月 日

项目	单位	2018年	2017年	增长额	增长率(%)
1、装机容量	万千瓦				
其中：水电	万千瓦				
燃煤	万千瓦				
燃气	万千瓦				
核电	万千瓦				
风电	万千瓦				
光伏	万千瓦				
生物质	万千瓦				
2、发电量（财务结算口径）	亿千瓦时				
其中：水电	亿千瓦时				
燃煤	亿千瓦时				
燃气	亿千瓦时				
核电	亿千瓦时				
风电	亿千瓦时				
光伏	亿千瓦时				
生物质	亿千瓦时				
3、上网电量（财务结算口径）	亿千瓦时				
其中：水电	亿千瓦时				
燃煤	亿千瓦时				
燃气	亿千瓦时				
核电	亿千瓦时				
风电	亿千瓦时				
光伏	亿千瓦时				
生物质	亿千瓦时				
4、发电量与上网电量差	亿千瓦时				
其中：水电	亿千瓦时				
燃煤	亿千瓦时				
燃气	亿千瓦时				
核电	亿千瓦时				
风电	亿千瓦时				
光伏	亿千瓦时				
生物质	亿千瓦时				
5、综合厂用电率（生产口径）	%				
其中：水电	%				
燃煤	%				
燃气	%				
核电	%				
风电	%				
光伏	%				
生物质	%				
6、售电收入（含税）	亿元				

## 主要发电企业价格成本信息表

填报单位：

年 月 日

项 目	单 位	2018年	2017年	增长额	增长率 (%)
其中：水电	亿元				
燃煤	亿元				
燃气	亿元				
核电	亿元				
风电	亿元				
光伏	亿元				
生物质	亿元				
7、售电收入（不含税）	亿元				
其中：水电	亿元				
燃煤	亿元				
燃气	亿元				
核电	亿元				
风电	亿元				
光伏	亿元				
生物质	亿元				
8、发电成本	亿元				
其中：水电	亿元				
燃煤	亿元				
燃气	亿元				
核电	亿元				
风电	亿元				
光伏	亿元				
生物质	亿元				
9、财务费用	亿元				
其中：水电	亿元				
燃煤	亿元				
燃气	亿元				
核电	亿元				
风电	亿元				
光伏	亿元				
生物质	亿元				
10、电力业务利润	亿元				
其中：水电	亿元				
燃煤	亿元				
燃气	亿元				
核电	亿元				
风电	亿元				
光伏	亿元				
生物质	亿元				
11、平均上网电价	元/兆瓦时				
其中：水电	元/兆瓦时				
燃煤（含环保电价）	元/兆瓦时				
燃气	元/兆瓦时				

## 主要发电企业价格成本信息表

填报单位:

年 月 日

项 目	单 位	2018年	2017年	增长额	增长率 (%)
核电	元/兆瓦时				
风电 (含补贴)	元/兆瓦时				
光伏 (含补贴)	元/兆瓦时				
生物质 (含补贴)	元/兆瓦时				
12、单位售电收入 (不含税)	元/兆瓦时				
其中: 水电	元/兆瓦时				
燃煤 (含环保电价)	元/兆瓦时				
燃气	元/兆瓦时				
核电	元/兆瓦时				
风电 (含补贴)	元/兆瓦时				
光伏 (含补贴)	元/兆瓦时				
生物质 (含补贴)	元/兆瓦时				
13、单位发电成本	元/兆瓦时				
其中: 水电	元/兆瓦时				
燃煤	元/兆瓦时				
燃气	元/兆瓦时				
核电	元/兆瓦时				
风电	元/兆瓦时				
光伏	元/兆瓦时				
生物质	元/兆瓦时				
14、单位财务费用	元/兆瓦时				
其中: 水电	元/兆瓦时				
燃煤	元/兆瓦时				
燃气	元/兆瓦时				
核电	元/兆瓦时				
风电	元/兆瓦时				
光伏	元/兆瓦时				
生物质	元/兆瓦时				
15、单位电力业务利润	元/兆瓦时				
其中: 水电	元/兆瓦时				
燃煤 (含环保电价)	元/兆瓦时				
燃气	元/兆瓦时				
核电	元/兆瓦时				
风电 (含补贴)	元/兆瓦时				
光伏 (含补贴)	元/兆瓦时				
生物质 (含补贴)	元/兆瓦时				
16、单位燃料成本	元/兆瓦时				
其中: 燃煤	元/兆瓦时				
燃气	元/兆瓦时				
17、发电耗用原煤量	万吨				
18、发电耗用标煤量	万吨				
19、原煤车板价	元/吨				
20、原煤到厂价	元/吨				

## 主要发电企业价格成本信息表

填报单位:

年 月 日

项 目	单 位	2018年	2017年	增长额	增长率 (%)
21、标煤到厂价	元/吨				
22、入炉综合标煤单价	元/吨				
23、综合供电煤耗	克/千瓦时				
24、天然气平均到厂价	元/立方米				
25、发电耗用天然气量	万标准立方米				
26、平均发电气耗	立方米/千瓦时				

注：1、本报表以省为单位，燃煤是指装机容量10万千瓦及以上统调公用电厂；可再生能源补贴按应付数计算填报；光伏不含分布式光伏发电。

2、发电量与上网电量差=发电量（财务结算口径）-上网电量（财务结算口径）；平均上网电价=售电收入（含税）/上网电量（财务结算口径）；单位售电收入（不含税）=售电收入（不含税）/上网电量（财务结算口径）；单位发电成本=发电成本/发电量（财务结算口径）；单位财务费用=财务费用/上网电量（财务结算口径）；单位电力业务利润=电力业务利润/上网电量（财务结算口径）；单位燃料成本=燃料成本/发电量（财务结算口径）。

3、热电联产电厂仅统计发电价格成本，请将供热部分剔除。

4、请华能、华电、国家能源、大唐、华润电力华东大区、国家电投山东公司汇总所辖燃煤和新能源发电企业情况，按照省级公司口径统一计算、填报相关数据。

5、中广核新能源山东公司、国华能源投资山东公司、山东龙源风电、协鑫新能源山东公司、晶科电力山东公司、林洋新能源、青岛昌盛日电汇总所辖新能源发电项目情况，按照省级公司口径统一计算、填报相关数据，避免将所辖项目报表简单打捆上报。

6、本项报送工作按年度例行开展，如需查阅对比本单位上年度报送情况，请致电0531-67800557，或liuyiwei@cnea.gov.cn

7、报送通知PDF扫描件及附件Word、Excel电子版可在山东能源监管办门户网站（<http://sdb.nea.gov.cn>）“重要通知”专栏下载。

## 附件 2

# 发电企业 2018 年度价格与成本情况报告

(模 板)

### 一、装机容量

截至 2018 年底，全省（自治区、直辖市）发电装机容量\*\*万千瓦，同比增长\*\*%，全年净增容量\*\*万千瓦。2018 年，\*\*发电装机容量增长最大，全年净增容量\*\*万千瓦；\*\*发电装机容量增长最快，同比增长\*\*%。

表 1

发电装机容量统计表

单位：万千瓦、%

项 目	2018 年	2017 年	增长额	增长率
装机容量				
其中：水电				
燃煤				
燃气				
核电				
风电				
光伏				
生物质				

注：机组成装机容量按属地原则统计。

### 二、电量情况

2018 年，全省（自治区、直辖市）发电量\*\*亿千瓦时，同比增加\*\*亿千瓦时，增长\*\*%；上网电量\*\*亿千瓦时，同

比增加\*\*亿千瓦时，增长\*\*%；发电量与上网电量差\*\*亿千瓦时，同比增加（减少）\*\*亿千瓦时，平均综合厂用电率为\*\*%，同比增加（减少）\*\*个百分点。

表 2

电量统计表

单位：亿千瓦时、%

项目	发电量			上网电量			发电量与 上网电量差			综合厂用 电率	
	2018	2017	增 长 率	2018	2017	增 长 率	2018	2017	增 长 率	2018	2017
电量											
其中：水电											
燃煤											
燃气											
核电											
风电											
光伏											
生物质											

注：综合厂用电率按生产口径填列。

### 三、平均上网电价

2018年，全省（自治区、直辖市）平均上网电价\*\*元/千千瓦时，同比增加（减少）\*\*元/千千瓦时，增长（下降）\*\*%。

表 3

平均上网电价统计表

单位：元/千千瓦时、%

项 目	2018 年	2017 年	增长额	增长率
平均上网电价				
其中：水电				
燃煤				
燃气				
核电				
风电				
光伏				
生物质				

注：平均上网电价=售电收入（含税）/上网电量。

#### 四、单位发电成本

2018 年，全省（自治区、直辖市）单位发电成本\*\*元/千千瓦时，同比增加（减少）\*\*元/千千瓦时，增长（下降）\*\*%。

表 4

单位发电成本统计表

单位：元/千千瓦时、%

项 目	2018 年	2017 年	增长额	增长率
单位发电成本				
其中：水电				
燃煤				
燃气				
核电				
风电				
光伏				
生物质				

注：单位发电成本=发电成本/发电量。

#### 五、单位财务费用

2018 年，全省（自治区、直辖市）单位财务费用\*\*元/千千瓦时，同比增加（减少）\*\*元/千千瓦时，增长（下降）\*\*%。

表 5

单位财务费用统计表

单位：元/千千瓦时、%

项 目	2018 年	2017 年	增长额	增长率
单位财务费用				
其中：水电				
燃煤				
燃气				
核电				
风电				
光伏				
生物质				

注：单位财务费用=财务费用/上网电量。

## 六、燃煤发电企业单位燃料成本

2018 年，全省（自治区、直辖市）燃煤发电企业单位燃料成本\*\*元/千千瓦时，同比增加（减少）\*\*元/千千瓦时，增长（下降）\*\*%；供电标准煤耗\*\*克/千瓦时，同比增加（减少）\*\*克/千瓦时；原煤平均到厂价为\*\*元/吨，同比增加（减少）\*\*元/吨；入炉综合标煤单价\*\*元/吨，同比增加（减少）\*\*元/吨。

表 6

燃煤发电企业单位燃料成本情况统计表

单位：元/千千瓦时、克/千瓦时、元/吨、%

项 目	2018 年	2017 年	增长额	增长率
单位燃料成本				
供电标准煤耗				
原煤平均到厂价				
入炉综合标煤单价				

注：单位燃料成本=燃料成本/发电量。

2018 年原煤到厂价最高达到\*\*元/吨，出现在\*\*月；最

低价为\*\*元/吨，出现在\*\*月。简要分析年度内电煤价格走势，说明电煤价格变化对燃煤发电企业单位发电成本的影响。

## 七、燃气发电企业单位燃料成本

2018年，全省（自治区、直辖市）燃气发电企业单位燃料成本\*\*元/千千瓦时，同比增加（减少）\*\*元/千千瓦时，增长（下降）\*\*%；转换后供电标准煤耗\*\*克/千瓦时，同比增加（减少）\*\*克/千瓦时，增长（下降）\*\*%。天然气平均到厂价为\*\*元/立方米，同比增加（减少）\*\*元/立方米，平均发电气耗\*\*立方米/千瓦时，同比增加（减少）\*\*立方米/千瓦时。

表 7

燃气发电企业单位燃料成本情况统计表

单位：元/千千瓦时、元/立方米、立方米/千瓦时、%

项 目	2018 年	2017 年	增长额	增长率
单位燃料成本				
天然气平均到厂价				
平均发电气耗				

注：单位燃料成本=燃料成本/发电量。

2018年天然气到厂价最高达到\*\*，出现在\*\*月；最低价为\*\*，出现在\*\*月。简要分析年度内燃气价格走势，说明燃气价格变化对燃气发电企业单位发电成本的影响。

## 八、问题和建议

对发电企业在电价执行、成本经营等方面存在的主要问题及面临的主要困难进行说明。

对存在的问题，提出整改意见；对价格（含煤、气价和

电价)和成本政策、会计制度、各类收费等政策提出建议。

填报说明:报告中所有数据请保留两位小数。

## 附件3

电网企业价格成本信息表

填报单位:

年 月 日

指标名称	单位	2018年	2017年	增长额	增长率 (%)
1、购电成本	亿元				
其中：向电网购电	亿元				
2、内部电厂发电成本	亿元				
3、输配电成本	亿元				
其中：输电费	亿元				
折旧	亿元				
职工薪酬	亿元				
材料费	亿元				
修理费	亿元				
委托运行维护费	亿元				
其他费用	亿元				
4、供电成本	亿元				
5、财务费用	亿元				
6、售电收入	亿元				
其中：向电网售电	亿元				
7、购电量	亿千瓦时				
其中：向电网购电	亿千瓦时				
8、内部电厂上网电量	亿千瓦时				
9、售电量	亿千瓦时				
其中：向电网售电	亿千瓦时				
10、线损率	%				
11、单位供购电成本	元/千千瓦时				
12、单位输配电成本	元/千千瓦时				
13、单位供电成本	元/千千瓦时				
14、单位财务费用	元/千千瓦时				
15、单位售电收入（不含税）	元/千千瓦时				
16、平均销售电价	元/千千瓦时				
17、大工业用电平均电价	元/千千瓦时				
18、一般工商业及其他用电平均电价	元/千千瓦时				
19、居民用电平均电价（到户价）	元/千千瓦时				
20、政府性基金及附加	元/千千瓦时				
其中：重大水利工程建设基金	元/千千瓦时				
农网还贷资金	元/千千瓦时				
大中型水库移民后期扶持资金	元/千千瓦时				
地方水库移民后期扶持资金	元/千千瓦时				
可再生能源发展基金	元/千千瓦时				
城市公用事业附加	元/千千瓦时				

## 电网企业价格成本信息表

填报单位:

年 月 日

指标名称	单 位	2018年	2017年	增长额	增长率 (%)
其他	元/千千瓦时				
21、平均购销差价	元/千千瓦时				
22、单位线损电价(不含税)	元/千千瓦时				
23、单位售电收益	元/千千瓦时				

注: 1. 本报表填报省级以上电力(网)公司数据。区域电网公司只填报本部数据, 国家电网公司、南方电网公司同时上报本部及合并口径数据。

2. 供电成本=购电成本+内部电厂发电成本+输配电成本; 线损率=(购电量+内部电厂上网电量-售电量)/(购电量+内部电厂上网电量); 单位供购电成本=(购电成本+内部电厂发电成本)/(购电量+内部电厂上网电量); 单位输配电成本=输配电成本/售电量; 单位供电成本=单位供购电成本+单位输配电成本; 单位财务费用=财务费用/售电量; 单位售电收入=售电收入/售电量; 平均购销差价=单位售电收入-单位供购电成本; 单位线损电价(不含税)=单位供购电成本\*线损率/(1-线损率); 单位售电收益=单位售电收入-单位供电成本。

3. 平均销售电价、大工业用电平均电价、一般工商业及其他用电平均电价为含税价, 不含政府性基金及附加。

4. 国家电网公司、南方电网公司、内蒙古电力集团公司提供分类销售电价对应的销售电量、各类政府性基金及附加征收电量以及合并口径的输配电成本明细表等。

5. 本项报送工作按年度例行开展, 如需查阅对比本单位上年度报送情况, 请致电0531-67800557, 或 liuyiwei@cnea.gov.cn

6. 报送通知PDF扫描件及附件Word、Excel电子版可在山东能源监管办门户网站 (<http://sdb.nea.gov.cn>) “重要通知”专栏下载

## 附件 4

# 电网企业 2018 年度价格与成本情况报告 (模 板)

### 一、购售电量

2018 年，\*\*省（自治区、直辖市）电网企业/区域分部购电量\*\*亿千瓦时，同比增加\*\*亿千瓦时；内部电厂上网电量\*\*亿千瓦时，同比增加\*\*亿千瓦时；售电量\*\*亿千瓦时，同比增加\*\*亿千瓦时；线损率为\*\*%，同比增加（减少）\*\*个百分点。

表 1

购售电量比较表

单位：亿千瓦时、%

项 目	2018 年	2017 年	增长额	增长率
购电量				
其中：向电网购电				
内部电厂上网电量				
供购电量合计				
售电量				
其中：向电网售电				
线损率				

注：供购电量合计=购电量+内部电厂上网电量；

线损率=（供购电量合计-售电量）/供购电量合计。

### 二、平均购销差价

2018 年，\*\*省（自治区、直辖市）电网企业/区域分部单位售电收入\*\*元/千千瓦时，比上年同期增加（减少）\*\*

元/千千瓦时；单位供购电成本\*\*元/千千瓦时，比上年同期增加（减少）\*\*元/千千瓦时；平均购销差价（单位售电收入-单位供购电成本）为\*\*元/千千瓦时，比上年同期增加（减少）\*\*元/千千瓦时；剔除单位线损电价（不含税）\*\*元/千千瓦时，不含线损的输配电环节平均购销差价为\*\*元/千千瓦时，比上年同期增加（减少）\*\*元/千千瓦时。说明购销差价变化的原因，包括线损率对购销差价的影响。

表2

平均购销差价比较表

单位：元/千千瓦时、%

项 目	2018 年	2017 年	增长额	增长率
单位售电收入（不含税）				
减：单位供购电成本				
平均购销差价				
减：单位线损电价（不含税）				
平均购销差价（不含线损）				

### 三、平均销售电价（不含基金及附加）

2018年，\*\*省（自治区、直辖市）电网企业/区域分部平均销售电价\*\*元/千千瓦时，同比增加（减少）\*\*元/千千瓦时，增长（下降）\*\*%，平均销售电价同比增加（减少）的主要原因是\*\*。大工业用电平均电价\*\*元/千千瓦时、一般工商业及其他用电平均电价\*\*元/千千瓦时、居民用电平均电价（到户价格，下同）\*\*元/千千瓦时，同比分别增加（减少）\*\*元/千千瓦时，增长（下降）\*\*%，同比增加（减少）变化较大的主要原因是\*\*。

分别说明销售电价变化的政策因素（如销售电价调整等）、其他主要因素对销售电价水平的影响。包括输配电价

水平变化、两部制电价中基本电价比重的提高、各电压等级间差价拉开及分类合并后对平均销售电价水平的影响，各类销售电价的特点和交叉补贴的详细情况。

#### 四、政府性基金及附加

2018年，\*\*省（自治区、直辖市）电网企业/区域分部随销售电价征收的政府性基金及附加共\*项，分别为\*\*\*。政府性基金及附加水平为\*\*元/千千瓦时，占销售电价比重为\*\*%。各类基金及附加水平分别为\*\*元/千千瓦时。

#### 五、输配电成本

2018年，\*\*省（自治区、直辖市）电网企业/区域分部电网企业共发生输配电成本\*\*亿元，较上年同期增加（减少）\*\*亿元。各类成本中占比最大的是\*\*，占\*\*%，其它各类成本占比及排序为\*\*。对同比变动较大的成本项目进行说明。

#### 六、问题和建议

详细说明电价政策执行落实过程中采取的有效方法和措施，电价政策对企业经营的影响、对本省经济的作用。并详细说明目前企业在经营过程中面临的困难。结合企业存在的具体问题，提出整改意见；对国家电价和成本政策、会计制度、各类收费等与企业相关的政策提出建议。

**填报说明：**报告中所有数据请保留两位小数。