国家能源局综合司关于报送2017年度电力价格与成本信息的通知

国 家 能 源 局 综 合 司

国能综通监管〔2018〕83号

国家能源局综合司关于报送2017年度电力价格与成本信息的通知

各派出能源监管机构：

为全面准确反映全国各地电力价格、成本信息及变化情况，更好地实施价格与成本监管，切实维护好电力市场秩序，经研究，决定开展2017年度电力价格与成本信息报送工作。现就有关事项通知如下。

一、报送内容

（一）发电价格与成本信息

各派出能源监管机构根据各发电企业报送的电力监管统计报表，计算填报《××省（自治区、直辖市）主要发电企业价格成本信息表》（附件1），同时按照《××省（自治区、直辖市）2017年度发电价格与成本情况报告（模板）》（附件2），编写年度分析报告。平均上网电价（单位售电收入）、单位发电成本、单位财务费用、单位燃料成本等指标，用加权平均法选择部分有典型代表性的发电企业计算填报。

（二）电网价格与成本信息

各派出能源监管机构根据省（自治区、直辖市）电网企业/区域分部报送的电力监管统计报表，计算填报《××省（自治区、直辖市）电网企业/××区域分部价格成本信息表》（附件3），同时按照《××省（自治区、直辖市）电网企业/××区域分部2017年度价格与成本情况报告（模板）》（附件4），编写年度分析报告。

二、报送分工

各区域能源监管局负责辖区内省及区域电力价格与成本信息的填报，各省能源监管办负责所在省电力价格与成本信息填报。国家电网公司本部价格与成本信息由我局市场监管司负责填写，南方电网公司本部价格与成本信息由南方能源监管局负责填报，内蒙古电力（集团）有限责任公司价格与成本信息由华北能源监管局负责填报。

三、报送方式和时间

信息报送采取纸质文件和邮件报送方式。请各派出能源监管机构指定专人负责信息报送工作，并于5月31日前将具体负责人名单反馈我局市场监管司，于6月15日前将汇总整理的价格与成本报告和报表（纸质报告和电子版）报送我局市场监管司。

四、相关要求

（一）此次信息报送工作时间紧、任务重，请各派出能源监管机构高度重视，抓紧部署有关工作，认真审核报送信息，对信息报送不及时或信息缺失、不真实的电力企业，依法采取监管措施，确

保填报信息全面完整。报告中提出的政策建议要有针对性和可操作性。

（二）各电力企业要高度重视，积极配合，督促下属单位按照能源监管机构的要求，认真准确填报信息。

联 系 人：左　源　　尚士清　（市场监管司）
联系电话：010-66597334　　010-66597338
邮　　箱：zuoyuan@nea.gov.cn　　6980326@qq.com
联 系 人：冯钰滢　（信息中心）
联系电话：010-58681850
地　　址：北京市西城区西长安街86号国家能源局（西单办公区）市场监管司
邮　　编：100031

附件：1．××省（自治区、直辖市）主要发电企业价格成本信息表
2．××省（自治区、直辖市）2017年度发电价格与成本情况报告（模板）
3．××省（自治区、直辖市）电网企业/××区域分部价格成本信息表
4．××省（自治区、直辖市）电网企业/××区域分部2017年度价格与成本情况报告（模板）

（此页无正文）

国家能源局综合司

2018 年 5 月 16 日

（主动公开）

附件1

××省（自治区、直辖市）主要发电企业价格成本信息表

填报单位：　　年　月　日

项　目	单　位	2017年	2016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	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	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	%				
其中：水电	%				
燃煤	%				
燃气	%				
核电	%				
风电	%				
光伏	%				
生物质	%				
6、售电收入	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				

5

××省（自治区、直辖市）主要发电企业价格成本信息表

填报单位:　　年　月　日

项　目	单　位	2017年	2016年	增长额	增长率（%）
7、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				
8、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				
9、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				
10、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				
11、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				
12、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				
13、单位电力业务利润	元/兆瓦时				
其中：水电	元/兆瓦时				

6

××省（自治区、直辖市）主要发电企业价格成本信息表

填报单位：　　年　月　日

项　目	单　位	2017年	2016年	增长额	增长率（%）
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				
14．单位燃料成本	元/兆瓦时				
其中：燃煤	元/兆瓦时				
燃气	元/兆瓦时				
15．发电耗用原煤量	万吨				
16．原煤车板价	元/吨				
17．原煤到厂价	元/吨				
18．标煤到厂价	元/吨				
19．入炉综合标煤单价	元/吨				
20．综合供电煤耗	克/千瓦时				
21．天然气平均到厂价	元/立方米				
22．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-上网电量；综合厂用电率=发电量与上网电量差/发电量；单位售电收入=售电收入/上网电量；单位发电成本=发电成本/发电量；单位财务费用=财务费用/上网电量；单位电力业务利润=电力业务利润/上网电量；单位燃料成本=燃料成本/发电量。

7

附件 2

××省（自治区、直辖市）2017 年度发电企业价格与成本情况报告

（模　板）

一、装机容量

截至 2017 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。2017 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	2017 年	2016 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：机组装机容量按属地原则统计。

二、电量情况

2017 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	
	2017	2016	增长率	2017	2016	增长率	2017	2016	增长率	2017	2016
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=发电量与上网电量差/发电量。

三、平均上网电价（单位售电收入）

2017 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	2017 年	2016 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（单位售电收入）=售电收入/上网电量。

四、单位发电成本

2017 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	2017 年	2016 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

2017 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	2017年	2016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

2017 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	2017 年	2016 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。

2017 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

2017 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	2017 年	2016 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。

2017 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：1.报告中成本、收入均不含税。

2.报告中所有数据请保留两位小数。

附件3

××省（自治区、直辖市）电网企业/××区域分部价格成本信息表

填报单位：　　年　月　日

指标名称	单　位	2017年	2016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：折旧	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				
8、内部电厂上网电量	亿千瓦时				
9、售电量	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	元/千千瓦时				
16、大工业用电平均电价	元/千千瓦时				
17、一般工商业及其他用电平均电价	元/千千瓦时				
18、居民用电平均电价（到户价）	元/千千瓦时				
19、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				
其他	元/千千瓦时				
20、平均购销差价	元/千千瓦时				
21、单位线损电价(不含税)	元/千千瓦时				
22、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、大工业用电平均电价、一般工商业及其他用电平均电价为售电价，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。

附件 4

××省（自治区、直辖市）电网企业/××区域分部 2017 年度价格与成本情况报告

（模　板）

一、购售电量

2017 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	2017 年	2016 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

2017 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	2017 年	2016 年	增长额	增长率
单位售电收入				
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（单位售电收入，不含基金及附加）

2017 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等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

2017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

2017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：1.报告中所有价格均含税，成本、收入均不含税。

2.报告中所有数据请保留两位小数。

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/124903.html