

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。