附件2

**××年度电价执行和电费结算情况**

**自查报告（电网企业）**

一、基本情况

xx年全社会用电量xx万千瓦时，同比增长（减少）xx％，全社会发电量xx万千瓦时，同比增长（减少）了xx%；电网统调发电量xx万千瓦时，同比增长（减少）xx%。

（一）销售电价和用户承担的电价执行情况

1、电网销售电价水平及分析

xx年xx电力公司销售电量（含自备电厂）xx万千瓦时，比上年同期增加（减少）xx万千瓦时，平均销售电价（含自备电厂）为xx元/千千瓦时，比上年同期提高（减少）xx元/千瓦时，增加（降低）的原因为xx，见附表1。

● 说明xx年销售电量、销售电价变化对本公司效益的影响。

● 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。包括两部制电价中基本电价比重的提高、各类用电电量变化对平均销售电价水平的影响。

● 说明本省用电结构的特点、各类销售电价的特点。

● 说明“其他用电”的电量及电价内容。

2、用户承担的电价水平

xx年，居民用电平均电价（到户价格，下同）xx元/千千瓦时，同比减少xx元/千千瓦时，下降xx%。

xx年，用户到户终端价的平均电价为xx元/千千瓦时，比上年同期增长（降低）xx元／千千瓦时。

截止xx年年底，自治区财政拨付补贴资金xx万元，国网新疆电力有限公司垫付补贴资金xx亿元。已完成xx年xx月-xx年xx月的居民生活用电电费补贴，补贴资金账户余额为xx万元，尚有xx年xx月-xx年xx月xx万元的资金缺口。补贴后的居民用电平均电价实际缴纳的电费（到户终端价）为xx元/千瓦时，同比减少xx元/千千瓦时，下降xx%。

xx年，xx电力公司随销售电价征收的政府性基金及附加共xx项，分别为xx。政府性基金及附加平均度电征收水平为xx元/千千瓦时，占销售电价比重为xx%。

各类电量实际电价情况见附表1。

● 如有控股子公司，请说明控股子公司的合计销售电量、销售电价、用户终端价格水平及对全省合并口径销售电价、用户终端价格水平的影响。

xx年所属地（市）公司到户电价情况，见附表2。

xx年各类基金及附加和低维费的收取标准，见附表3。

3、用户执行峰谷电价情况（不含基金附加）

xx年xx电力公司执行峰谷分时电价的电量累计xx万千瓦时，峰谷分时电量占全省销售电量的xx%，比上年同期增加（减少）xx 万千瓦时。执行峰谷分时的用户平均销售电价为xx元/千千瓦时，高于（或低于）平均销售电价xx元/千千瓦时，见附表4。

● 请说明峰谷分时电价与上年同期相比变化的原因，执行峰谷分时电价对本年本省平均电价水平、销售收入的影响。

（二）购电电价执行情况

xx年xx电力公司购电量xx万千瓦时，比上年同期增加（减少）xx万千瓦时；平均购电单价为xx元/千千瓦时，比上年同期提高（减少）xx元/千瓦时，见附表5。

xx年度xx电力公司购进各类电量构成情况，见附表6。

● 说明 “其他”的交易类别、电量、电价等内容。

● 列表说明xx年购电量、购电价变化对本公司效益的影响。

● 按本省结算电厂、省间交易、向其他电网购进等三大类说明主要电价政策变化及其他因素对平均购电价水平的影响。

● 说明本省购电结构及购电价的特点。

（三）输配电价执行情况

xx年本省销售电量xx万千瓦时，同比增加（减少）xx万千瓦时；平均销售电价为xx元/千千瓦时，同比增加（降低）xx元/千千瓦时；平均购电电价为xx元/千千瓦时，同比增加（降低）xx元/千千瓦时；xx年购销差价（计算公式：销售电价-购电价）为xx元/千千瓦时，同比上涨（降低）xx元/千千瓦时。扣除综合线损率xx%（上年同期线损率xx%），即剔除线损电价xx元/千千瓦时（上年同期线损电价xx元/千千瓦时），不含线损的输配电环节电价为xx元/千千瓦时[计算公式：销售电价-购电价/（1-综合线损率）]，同比增加（降低）xx元/千千瓦时，增加或降低的原因是xx。

● 说明购销差价变化的原因，包括电量结构、线损率对购销差价的影响。

● 如有控股子公司，请说明控股子公司输配电环节电价（包括含线损和不含线损）、线损电价、线损率及对省公司合并口径输配电环节电价的影响。

（四）跨省、区电能交易情况

xx年，xx电力公司购进xx省电量xx万千瓦时，同比增加（减少）xx%,平均购入电价xx元／千千瓦时，同比提高（降低）xx%。

xx年，xx电力公司售出电量xx万千瓦时，同比增加（减少）xx%,平均售出电价为xx元／千千瓦时，同比提高（降低）xx%，其中计划售出电量完成xx万千瓦时，电价xx元/千千瓦时；市场化售出电量完成xx万千瓦时，电价xx元/千千瓦时。其中750千伏交流通道售出电量xx万千瓦时，特高压天中直流售出电量xx万千瓦时，吉泉直流售出电量xx万千瓦时。

750千伏交流通道外送完成情况：跨区送华中电量为xx万千瓦时，跨区送华东电量为xx万千瓦时，跨省送青海电量为xx万千瓦时，外送转运网损电量为xx万千瓦时，其他类型交易电量为xx万千瓦时（若有其他类型交易电量请细化）。合计交流外送电量为xx万千瓦时，同比增长xx%。

特高压天中直流通道外送完成情况：配套火电外送电量为xx万千瓦时，配套风电外送电量为xx万千瓦时，配套光伏外送电量为xx万千瓦时；疆内打捆合计电量为xx万千瓦时，其中：火电外送电量为xx万千瓦时,风电外送电量为xx万千瓦时，其他交易（若有其他类型交易电量请细化）送出xx万千瓦时。合计直流外送电量为xx万千瓦时，同比增长xx%。

吉泉直流外送完成情况：具体写法参考特高压天中直流通道外送完成情况。

xx年，疆内组织外送电量为xx万千瓦时（其中火电为xx万千瓦时，风电xx万千瓦时、光伏xx万千瓦时），同比增长xx %，新能源外送占比xx %。

xx年，跨区域省间可再生能源增量现货交易电量为xx万千瓦时，平均上网电价为xx元/千千瓦时，同比降低xx%。其中，风电机组平均上网电价为xx元/千千瓦时，同比降低xx%。太阳能机组平均上网电价为xx元/千千瓦时，同比降低xx%。疆内输电费和网损折价为xx元/千千瓦时，同比降低xx%。

见附表7、附表8和附表9。

● 说明跨省跨区交易协商的方式和交易价格形成机制。

● 说明xx年跨省交易电量、电价较上年同期变化的原因。

● 说明附表7和附表8中售电量指标存在的差异的原因。

（五）替代发电交易

xx年，发电权替代交易电量为xx万千瓦时，同比增加（减少）xx万千瓦时。平均替代电价为xx元/千千瓦时，其中替代方所得平均交易电价为xx，同比增加（减少）xx元/千千瓦时，结算电费为xx万元；被替代方所得平均交易电价为xx元/千千瓦时，结算电费为xx万元；国网新疆电力有限公司收取单位网损补偿费用为xx元/千千瓦时，网损补偿费用xx万元。

其中，“以大代小”、“上大压小”替代发电交易电量共xx万千瓦时，同比增加（减少）xx万千瓦时。平均替代电价为xx元/千千瓦时，其中替代方所得平均交易电价为xx，同比增加（减少）xx元/千千瓦时，结算电费为xx万元；被替代方所得平均交易电价为xx元/千千瓦时，结算电费为xx万元；国网新疆电力有限公司收取单位网损补偿费用为xx元/千千瓦时，网损补偿费用xx万元，见附表11。

● 说明替代发电电价形成机制，是市场方式还是政府核定。

● “收取的费用”指针对替代交易中电网企业向替代方或被替代方收取的费用，如：交易费用、网损费用、其它费用，没有收取的填“0”。

自备火电机组与公用火电供热机组替代交易电量共xx万千瓦时，同比增加（减少）xx万千瓦时。平均替代电价为xx元/千千瓦时，其中替代方所得平均交易电价为xx，同比增加（减少）xx元/千千瓦时，结算电费为xx万元；被替代方所得平均交易电价为xx元/千千瓦时，结算电费为xx万元；国网新疆电力有限公司收取单位网损补偿费用为xx元/千千瓦时，网损补偿费用xx万元，见附表2。

● 说明替代发电电价形成机制，是市场方式还是政府核定。

●“收取的费用”指针对替代交易中电网企业向替代方或被替代方收取的费用，如：交易费用、网损费用、其它费用，没有收取的填“0”。

（六）新能源发电企业与燃煤自备电厂调峰替代交易

自备火电机组与清洁能源机组替代发电交易电量共xx万千瓦时，同比增加（减少）xx万千瓦时。平均替代电价为xx元/千千瓦时，其中替代方新能源发电企业所得平均交易电价为xx，同比增加（减少）xx元/千千瓦时，结算电费为xx万元；被替代方燃煤自备电厂所得平均交易电价为xx元/千千瓦时，结算电费为xx万元；国网新疆电力有限公司收取单位网损补偿费用为xx元/千千瓦时，网损补偿费用xx万元，见附表13。

●说明替代发电电价形成机制，是市场方式还是政府核定。

●“收取的费用”指针对替代交易中电网企业向替代方或被替代方收取的费用，如：交易费用、网损费用、其它费用，没有收取的填“0”。

（七）直接交易

xx年，直接交易电量为xx万千瓦时，同比增加（减少）xx万千瓦时。用户侧到户平均电价为xx元/千千瓦时，较物价部门规定的销售目录到户电价下降（上升）xx元/千千瓦时，其中，购电电度电价为xx元/千千瓦时，购电基本电价为xx元/千千瓦时，电力用户用电总成本下降（上升）xx万元；发电侧直接交易平均上网电价为xx元/千千瓦时，较标杆电价下降（上升）xx元/千千瓦时，全年结算电费减少（增加）xx万元；国网新疆电力有限公司收取单位输配电费用（含线损折价）为xx元/千千瓦时，输配电费用为xx万元，见附表14。

（八）调试运行期

xx年，xx省调试运行期电量共xx万千瓦时，平均电价xx元/千千瓦时，见附表15。

二、电价政策执行情况

（一）电价政策调整和执行情况

xx年执行的电价政策和国家及自治区调整电价的政策，以及执行情况（包括执行和调整的电价政策文件的名称、主要内容、幅度、水平、执行时间、电力用户对电价调整的反映等），以及电价调整对电力企业经营的影响。

（二）可再生能源电价

截至xx年底，全社会可再生能源发电企业xx家，装机总计xx万千瓦。其中，省调以上可再生能源发电企业xx家，总装机容量xx万千瓦，上网电量xx万千瓦时，应执行电价xx元/千千瓦时，实际执行电价xx元/千千瓦时，若电价未执行到位请分类说明原因。分类情况见表1。

表1  **xx年可再生能源上网电量、电价一览表**

单位：万千瓦、万千瓦时、元/千千瓦时

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 项目 | 装机容量 | 上网电量 | 应执行  上网电价 | 实际执行  上网电价 |
| 水电 |  |  |  |  |
| 风电 |  |  |  |  |
| 光伏 |  |  |  |  |
| 生物质发电 |  |  |  |  |
| 合计 |  |  |  |  |

xx年本省可再生能源附加应征收电量xx万千瓦时，应征收金额xx万元(不含税，下同)，实际征收金额xx万元（注明产生差额的原因）。xx年本省参与配额交易情况，购入或卖出配额、配额资金调拨等情况。

截止xx年xx月底，财政部、国家发展改革委、国家能源局已批复可再生能源补助目录xx个批次，新疆地区列入其中的项目共计xx个，其中发电项目xx个，装机容量为xx万千瓦，占新能源总装机容量的xx%。

xx年，财政拨付可再生能源电价附加补助资金为xx万元（不含税，下同），实际支付为xx万元（支付资金来源xx年拨付补助资金xx万元或补助资金账户余额xx万元），截止xx年xx月底，纳入可再生能源补助目录的项目均已全部支付。截止xx年xx月底可再生能源电价附加补助资金账户余额为xx万元。请详细说明支付补贴的原则。

截止xx年xx月底，新疆区域尚有xx个并网新能源项目未纳入可再生能源补助目录，合计装机容量为xx万千瓦，占新能源总装机容量的xx%，累计发电量为xx万千瓦时，累计未支付的补助电费为xx万元。由于国家财政暂未拨付，国网新疆电力有限公司也未支付给发电企业，见附表16。

（三）脱硫电价

截至xx年底，全省共有燃煤脱硫发电企业xx家，涉及装机xx台，装机容量共xx万千瓦，占全省燃煤发电机组总装机的xx%。执行脱硫加价电量xx万千瓦时，占发电企业上网电量xx% 。脱硫加价标准为xx元/千千瓦时，支付脱硫加价费用xx万元。已安装脱硫在线监控系统的电厂xx家，涉及装机xx台，装机容量共xx万千瓦，xx+1年还将有xx家企业联网实现在线监控，见表2。

表2 **xx年脱硫电价执行情况统计表**

单位：万千瓦、万千瓦时、万元、%

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 电厂及机组名称 | 脱硫装机容量 | 脱硫机组  上网电量 | 应付脱硫加价费用 | 脱硫投运率 | 扣减脱硫费用 | 实际支付  脱硫费用 |
| 1 | XX电厂 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | XX电厂 |  |  |  |  |  |  |
|  | …… |  |  |  |  |  |  |
|  | 合 计 |  |  |  |  |  |  |

●根据表2内容，说明对电厂进行脱硫费用奖惩的依据和方法。

●对于个别电厂应支付脱硫费用没有完全支付的，说明未完全支付的原因。

（四）脱硝电价

截至xx年底，全省共有燃煤脱硝发电企业xx家，涉及装机xx台，装机容量共xx万千瓦，占全省燃煤发电机组总装机的xx%。执行脱硝加价电量xx万千瓦时，占发电企业上网电量xx% 。脱硝加价标准为xx元/千千瓦时，支付脱硝加价费用xx万元。已安装脱硝在线监控系统的电厂xx家，涉及装机xx台，装机容量共xx万千瓦，xx+1年还将有xx家企业联网实现在线监控，具体情况详见表3。

表3 **xx年脱硝电价执行情况统计表**

单位：万千瓦、万千瓦时、万元、%

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 电厂及机组名称 | 脱硝装机容量 | 脱硝机组上网电量 | 应付脱硝加价费用 | 脱硝投运率 | 扣减脱硝费用 | 实际支付  脱硝费用 |
| 1 | XX电厂 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | XX电厂 |  |  |  |  |  |  |
|  | …… |  |  |  |  |  |  |
|  | 合 计 |  |  |  |  |  |  |

●根据表3内容，说明对电厂进行脱硝费用奖惩的依据和方法。

●对于个别电厂应支付脱硝费用没有完全支付的，说明未完全支付的原因。

（五）除尘电价

截至xx年底，全省共有燃煤除尘发电企业xx家，涉及装机xx台，装机容量共xx万千瓦，占全省燃煤发电机组总装机的xx%。执行除尘加价电量xx万千瓦时，占发电企业上网电量xx% 。除尘加价标准为xx元/千千瓦时，支付除尘加价费用xx万元。已安装除尘在线监控系统的电厂xx家，涉及装机xx台，装机容量共xx万千瓦，xx+1年还将有xx家企业联网实现在线监控，具体情况详见表4。

表4  **xx年除尘电价执行情况统计表**

单位：万千瓦、万千瓦时、万元、%

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 电厂及机组名称 | 除尘装机容量 | 除尘机组上网电量 | 应付除尘加价费用 | 除尘投运率 | 扣减除尘费用 | 实际支付除尘费用 |
| 1 | XX电厂 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | XX电厂 |  |  |  |  |  |  |
|  | …… |  |  |  |  |  |  |
|  | 合 计 |  |  |  |  |  |  |

●根据表4内容，说明对电厂进行除尘费用奖惩的依据和方法。

●对于个别电厂应支付除尘费用没有完全支付的，说明未完全支付的原因。

（六）差别电价

简述本省落实国家差别电价政策的情况和电网公司执行情况。

截至xx年底，全省实施差别电价的八类高耗能企业共有xx家，与上年年底相比增加（减少）xx家。其中限制类xx家，占总量xx%，比上年同期增加（减少）xx家；淘汰类xx家，占总量xx%，比上年同期增加（减少）xx家；允许鼓励类xx家，占总量xx%，比去年同期增加（较少）xx家。

xx年，xx省八类高耗能企业用电量为xx万千瓦时。其中淘汰类企业用电量为xx万千瓦时，限制类企业用电量为xx万千瓦时，允许和鼓励类企业用电量为xx万千瓦时，分别比去年同期上升（下降）了xx%、xx%和xx%。xx年，全省（区）差别电价加价收入为xx元，比去年同期增加（减少）了xx%。其中：限制类加价收入为xx元，淘汰类加价收入为xx元，分别比去年同期增加（减少）了xx%。八大类高耗能企业具体征收差别电价电费情况见表5。

表5  **xx年差别电价执行情况一览表**

单位：个、元/千千瓦时、万千瓦时、万元

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 行业 | 类别 | xx年  家数 | 上年同期家数 | 目前执行的差别电价标准 | xx年 | | 上年同期 | |
| 电量 | 增收  电费 | 电量 | 增收  电费 |
| 总计 | 全行业合计 |  |  |  |  |  |  |  |
| 其中：限制类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 淘汰类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 电解铝 | 全行业合计 |  |  |  |  |  |  |  |
| 其中：限制类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 淘汰类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 铁合金 | 全行业合计 |  |  |  |  |  |  |  |
| 其中：限制类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 淘汰类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 电石 | 全行业合计 |  |  |  |  |  |  |  |
| 其中：限制类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 淘汰类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 烧碱 | 全行业合计 |  |  |  |  |  |  |  |
| 其中：限制类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 淘汰类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 水泥 | 全行业合计 |  |  |  |  |  |  |  |
| 其中：限制类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 淘汰类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 钢铁 | 全行业合计 |  |  |  |  |  |  |  |
| 其中：限制类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 淘汰类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 黄磷 | 全行业合计 |  |  |  |  |  |  |  |
| 其中：限制类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 淘汰类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 锌冶炼 | 全行业合计 |  |  |  |  |  |  |  |
| 其中：限制类 |  |  |  |  |  |  |  |
| 淘汰类 |  |  |  |  |  |  |  |

●列表说明xx年增加或减少的执行差别电价的具体企业名称，行业归类及增加或减少的原因（请将表格附后）。

●提供列入差别电价执行名单但未执行差别电价或差别电价未执行到位企业的名单及原因（请将表格附后）。

（七）惩罚性电价

说明本省惩罚性电价政策情况和电网公司执行情况。

（八）小火电关停情况

说明本省小火电关停的情况，包括目前本省小火电关停的政策，包括小火电机组、热电联产机组、燃油机组三种机组关停的政策和目前关停的情况，落实中存在的问题，见表6。

表6  **xx年xx省小火电关停情况一览表**

单位：万千瓦、年、元/千千瓦时

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 企业名称 | 机组名称 | 性质 | 单机容量 | 投产时间 | 设计年限 | 运行年限 | 现上网电价 | 标杆电价 | 计划降至电价 | | | 关停时间 | 备注 |
| xx-2年 | xx-1年 | xx年 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

（九）城乡同网同价情况

说明截止xx年年底，本省城乡同网同价情况。

**（十）规范电能交易价格执行情况**

调试运行期上网电价，跨省、跨区域电能交易价格（标杆电价的执行时间、输电费标准及依据等）的执行情况。

三、厂网电费结算情况

xx电力公司与发电企业电费结算顺序为xx，先结算xx，再结算xx。（电量交易类别有跨省跨区交易电量、省内直接交易、发电权替代、新能源替代、优先发电电量，如还有其他类别请自行增加）

xx年1-12月，xx电力公司（含所属各地州（市）供电公司）结算的发电企业共有xx家，总装机xx万千瓦，其中：火电xx家，装机xx万千瓦(含自备电厂xx家，装机xx万千瓦）；水电xx家，装机xx万千瓦；风电xx家，装机xx万千瓦；其它xx家，装机xx万千瓦。全年总购电量xx万千瓦时，其中：火电xx万千瓦时，水电xx万千瓦时，风电xx万千瓦时，其它xx万千瓦时。全年应付电费xx万元，截止xx+1年１月31日实际支付xx万元，支付当年电费xx万元，当年电费结算率xx%。全年收取承兑汇票xx万元，全年支付银行承兑汇票xx万亿元，其中用于支付电厂购电费xx万元，占全部收取银行承兑汇票总额的xx%，占购电费结算总额的xx%。用承兑汇票结算可再生能源补助金额xx万元。

xx年1-12月，xx电力公司本部结算的发电企业共有xx家，总装机xx万千瓦，其中：火电xx家，装机xx万千瓦(含自备电厂xx家，装机xx万千瓦）；水电xx家，装机xx万千瓦；风电xx家，装机xx万千瓦；其它xx家，装机xx万千瓦。全年总购电量xx万千瓦时，其中：火电xx万千瓦时，水电xx万千瓦时，风电xx万千瓦时，其它xx万千瓦时。全年应付电费xx万元，截止xx+1年１月31日实际支付xx万元，支付当年电费xx万元，当年电费结算率xx%，全年收取承兑汇票xx万元，全年支付银行承兑汇票xx万亿元，其中支付给发电企业xx万元，承兑汇票的支付比例为xx%，与上年同期相比，承兑汇票的比例上升（下降）xx%（上年同期的承兑汇票的比例为）xx%，详见附表16。

●要列表说明还未结清的电厂名称、未结清的电费金额及未结清原因。

四、与售电公司售电服务费结算情况

请参照第三部分“厂网电费结算情况”格式进行说明。

五、电费回收情况

xx年1-12月，xx电力公司（含所属各地州（市）供电公司）共计应收电力用户电费xx万元，实收电费xx万元，电费回收率为xx%。其中：汇票的支付金额为xx万元，比例为xx%。

xx电力公司本部共计应收电力用户电费xx万元，实收电费xx万元，电费回收率为xx%。其中：汇票的支付金额为xx万元，比例为xx%。

●请说明公司在电费回收方面采取的措施及执行的有效性，xx年欠费金额及与以前年度相比增减情况和原因，说明截至目前坏账情况。

●提供欠费金额排前的5个行业并提供10个主要欠费企业名称、欠费金额及欠费原因分析。

六、公司经营及财务状况

从公司的资产总额、利润、主营业务收入、资产负债率、总资产收益率和净资产收益率等多项指标进行分析。

**七、存在的问题和建议**

针对公司经营中存在的问题和面临的困难，提出合理化的建议。

**填报说明：**1.报告及所有表格中价格均含税。

2.报告及所有表格数据按合并报表口径填列。

3.报告中所有数据保留两位小数。

附表：1.xx年销售电量、销售电价和到户电价情况一览表

2.xx年所属地（市）公司到户电价一览表

3.xx年各类基金及附加征收情况一览表

4.xx年峰谷分时电价情况一览表

5.xx年购入电量一览表

6.xx年购电量、电价情况一览表

7.xx年跨省跨区外送电量、电价完成情况一览表（与西

北、国网结算口径）

8.xx年跨省跨区外送电量、电价完成情况一览表（与电

厂结算口径）

9. xx年跨省跨区外送现货交易电量、电价完成情况一览表

10.xx年跨省跨区外送电购销情况表

11.xx年“以大代小”、“上大压小”替代发电交易情况一

览表（与电厂结算口径）

12. xx年自备火电机组与公用火电供热机组替代交易情

况一览表（与电厂结算口径）

13.xx年新能源发电企业与燃煤自备电厂调峰替代交易情

况一览表（与电厂结算口径）

14.xx年直接交易情况一览表（与电厂结算口径）

15.xx年新建机组进入商业运营情况一览表

16.xx年可再生能源电价附加（含税）收支一栏表

17.xx年购电情况一览表

18.xx年各电厂电费结算情况一览表

19.xx年企业自备电厂电度电量、电价、电费情况一览表

20.xx年企业自备电厂电量、电价、电费情况一览表