附件1：

增量配电网试点项目基本情况表

**企业名称：**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **成立日期：** | **许可证编号：** | **注册资本（万元）：** |
| **供电营业区范围：** |
| **企业类型：** | **投资规模（万元）：** | **项目是否已核准：** |
| **公司股东及股比构成：** |
| **增量配电网与省电力公司的并网点及并网电压等级、接入容量：** |
| **新建接入系统建设规模及预计并网时间：** |
| **项目是否纳入配电网规划：** | **项目配电区域是否划分明确** |
| **公司职工人数（人）：** | **其中：正式职工（人）** | **其中：其他用工（人）** |

注：**企业类型**是指国有独资、国有控股、民营独资、民营控股；

附件2：

增量配电网试点项目电力电量情况表

**企业名称：**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **期间** | **网内用电量** | **网内售电量** | **网内发电量** | **网外购电量** | **网内最高负荷** | **网内最低负荷** | **网内用户数量** | **网内用户用电容量** | **网内用户用电量** |
| **大工业** | **一般工商业** | **农业** | **居民** | **大工业** | **一般工商业** | **农业** | **居民** | **大工业** | **一般工商业** | **农业** | **居民** |
| 2019年 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 项目中期预期值（ 年） |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 项目远期预期值（ 年） |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

注：**电量单位**为“万千瓦时”，用户数量单位为“户”，**用电容量单位**为“千伏安”；**数据填写时间**为2019年度或2019年末值；**项目中（远）期预期值**是指按项目规划预期数据。

附表3：

增量配电网试点项目供电设施建设情况表

**企业名称：**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 期间 | 变电站数量 | 主变容量 | 配变容量 | 线路长度/其中电缆长度 | 网内电源情况 |
| 220KV | 110KV | 35KV | 220KV | 110KV | 35KV | 220KV | 110KV | 35KV | 10KV | 发电设备类型 | 发电容量 |
| 线路 | 电缆 | 线路 | 电缆 | 线路 | 电缆 | 线路 | 电缆 |
| 2019年 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 水力发电 |  |
| 火力发电 |  |
| 风力发电 |  |
| 光伏发电 |  |
| 项目中期预期值（ 年） |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 水力发电 |  |
| 火力发电 |  |
| 风力发电 |  |
| 光伏发电 |  |
| 项目远期预期值（ 年） |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 水力发电 |  |
| 火力发电 |  |
| 风力发电 |  |
| 光伏发电 |  |

注：**变电站数量**单位为“座”，主变、**配变容量**单位为“千伏安”，**线路长度/**单位为“公里”，**发电容量**单位为“千瓦”；

 数据填写时间为2019年末值；**项目中（远）期预期值**是指按项目规划预期数据。

附表4：

增量配电网试点项目供电质量情况表

**企业名称：**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 期间 | 供电可靠率 | 电压合格率 | 电压监测点数量 | 年停电次数 | 平均停电时间 | 供电故障抢修平均到达时间 | 供电故障平均恢复时间 | 故障工单数量 |
| 计划停电 | 临时停电 | 故障停电 | 计划停电 | 临时停电 | 故障停电 |
| 2019年 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 中期规划预期值（目标年： ） |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 远期规划预期值（目标年： ） |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

注：**供电可靠率、电压合格率**单位为“%”，**电压监测点**数量单位为“个”，**年停电次数**单位为“次”，**平均停电时间、抢修到达时间、故障恢复时间**单位为“小时”，**故障工单**数量单位为“个”；数据填写时间为2019年度或2019年末值，**规划期预期值**是指按项目规划预期数据。。

附表5：

增量配电网试点项目供电能力情况表

**企业名称：**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 高电压问题数量 | 低电压问题数量 | 变电站、线路N-1问题数量 | 变电站、线路超载、重载问题数量 | 配变超载、重载问题数量 | 10KV线路半径过长问题 |
| 220KV | 110KV | 35KV | 10KV | 220KV | 110KV | 35KV | 10KV |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

注：**问题数量**单位均为“个”；数据填写时间为2019年末值。

附表6：

增量配电网试点项目用电业务办理情况

**企业名称：**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 营业网点数量 | 受理新装、增容用电业务（项） | 高压业扩项目供电企业责任环节平均办理时长（工作日） | 高压业扩项目平均接入天数（天） | 平均申请资料数量（件/项） | 低压业扩项目（非居民）（项） |
| 小计 | 其中：高压接入 | 其中：低压接入 | 低压接电上限容量（kW） | 平均办理时长（工作日） | 平均接入天数（天） | 平均申请资料数量（件/项） | 线上报装占比（%） | 用户“零投资”占比（%） |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

注：表中 **“受理新装、增容用电业务（项）”**是指2019年新受理或以前年度受理的新装、增容用电业务，在2019年当年送电的项目。

 **“低压接电上限容量”**默认单位为kW，如为kVA请注明。

 **“高压业扩项目平均接入天数”、“平均接入天数”**是指自业务受理日开始至装表接电完成日止的日历天数。

附表7：

增量配电网试点项目信息公开情况

**企业名称：**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 企业基本情况 | 办理用电业务的程序及时限 | 执行的电价和收费标准 | 供电质量和“两率”情况 | 停限电有关信息 | 供电服务所执行的法律法规 | 供电服务承诺以及投诉电话 | 业扩业务流程和工作规范 | 由供电企业统一组织的用户受电工程招投标结果 | 信息公开指南和目录 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

注：表中按是否公开填写，已公开的填写公开方式，未公开的填写“未公开”；数据填写时间为2019年度或2019年末值。

附表8：

增量配电网试点项目电价及经营情况

**企业名称：**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 指标名称 | 单 位 | 2019年 | 2018年 | 增长额 | 增长率（%） |
| 1、购电成本 | 万元 |  |  |  |  |
|  其中：向电网购电 | 万元 |  |  |  |  |
| 2、内部电厂发电成本 | 万元 |  |  |  |  |
| 3、输配电成本 | 万元 |  |  |  |  |
|  其中：输电费 | 万元 |  |  |  |  |
|  折旧 | 万元 |  |  |  |  |
|  职工薪酬 | 万元 |  |  |  |  |
|  材料费 | 万元 |  |  |  |  |
|  修理费 | 万元 |  |  |  |  |
|  委托运行维护费 | 万元 |  |  |  |  |
|  其他费用 | 万元 |  |  |  |  |
| 4、供电成本 | 万元 |  |  |  |  |
| 5、财务费用 | 万元 |  |  |  |  |
| 6、售电收入 | 万元 |  |  |  |  |
|  其中：向电网售电 | 万元 |  |  |  |  |
| 7、购电量 | 万千瓦时 |  |  |  |  |
|  其中：向电网购电 | 万千瓦时 |  |  |  |  |
| 8、内部电厂上网电量 | 万千瓦时 |  |  |  |  |
| 9、售电量 | 万千瓦时 |  |  |  |  |
|  其中：向电网售电 | 万千瓦时 |  |  |  |  |
| 10、综合线损率 | % |  |  |  |  |
|  其中：220千伏线损率 | % |  |  |  |  |
| 110千伏线损率 | % |  |  |  |  |
| 35千伏线损率 | % |  |  |  |  |
| 10（20）千伏线损率 | % |  |  |  |  |
| 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、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、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。

 2、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。