

国家电力监管委员会文件

电监信息〔2013〕13号

关于印发2012版《电力监管统计报表制度》的通知

各派出机构，国家电网公司、南方电网公司，华能等30家重点发电企业，各有关单位：

为适应电力行业发展，满足电力监管工作需求，我们对电力监管统计报表制度进行了修订，并报请国家统计局同意。现将2012版《电力监管统计报表制度》印发你们，自2013年1月1日起执行。有关问题通知如下：

一、业务分工与衔接

按照分工负责的原则，电监会信息中心牵头，输电监管部、供电监管部、价格与财务监管部（稽查局）配合，共同做好国家电网公司、南方电网公司和30家重点发电企业报表的布置、催

400-23

国家电力监管委员会

报、审核及汇总工作（其中南方电网公司同时向南方电监局报送）。电监会信息中心、相关业务部门和派出机构对电力企业填报工作提供业务指导，派出机构要明确职能部门间的分工，与电力企业相关部门对接，做好本辖区内电力企业报表的催报、审核、汇总和上报工作。

电监会信息中心统一汇总全国数据，并负责上报平台的维护工作。

二、报送方式

2013 年 1 月启用新版上报平台。2013 年的报表都需通过电力监管统计信息报送平台上报，其域名为：<http://tj.serc.gov.cn>，登录用户名为企业在原电力监管统计分析系统里的单位代码，通过不同后缀实现分专业填报。

三、其他事项

各派出机构要及时将 2012 版《电力监管统计报表制度》布置给辖区内的电力企业。

新的报表制度采用新的上报平台，在使用过程中，各电力企业如存在具体问题，可登陆电力监管统计信息报送平台在线交流，也可反馈给有关派出机构、电监会对应业务部门和信息中心。

附件：1. 国家统计局关于批准执行电力监管统计报表制度的函（国统制〔2012〕185 号）

2. 30 家重点发电企业（集团公司）名录

3. 《电力监管统计报表制度》（2012 版）
4. 《电力监管统计报表制度》填报说明





国统制〔2012〕185号

国家统计局关于批准执行电力监管 统计报表制度的函

国家电力监管委员会：

你会《关于报批〈电力监管统计报表制度〉的函》（电监信息函〔2012〕76号）收悉。经审核，批准你会执行《电力监管统计报表制度》，有效期2年。超过有效期需要继续执行或在有效期内进行重大修订时，须重新办理审批手续。

在实施时，请将正式文件及统计制度报我局统计设计管理司3份，并将调查所取得的有关资料及时提供我局工业统计司和能源统计司。

相关数据发布应遵照国务院有关规定执行。



附件 2:

30 家重点发电企业（集团公司）名录

中国华能集团公司

中国大唐集团公司

中国华电集团公司

中国国电集团公司

中国电力投资集团公司

中国长江三峡集团公司

中国神华集团有限责任公司

华润电力控股有限公司

国投电力公司

新力能源开发有限公司

中国核工业集团公司

中国广东核电集团有限公司

北京能源投资集团公司

浙江能源集团有限公司

广东省粤电集团有限公司

河北建投集团有限公司

申能集团有限公司

安徽省能源集团公司

山西格盟能源投资公司

湖北能源集团有限公司

深圳市能源集团有限公司

江苏省国信集团公司

河南投资集团公司

华阳电业有限公司

甘肃省电力投资集团公司

四川省投资集团公司

广州发展电力集团有限公司

广西投资集团公司

宁夏发电集团公司

江西省投资集团公司

电力监管统计报表制度

(2012版)

国家电力监管委员会

2012年12月19日

说 明

- 一、为了加强电力监管，规范电力企业、电力调度交易机构信息报送行为，维护电力市场秩序，根据《中华人民共和国统计法》、《电力监管条例》和《电力企业信息报送规定》的有关规定，制定本统计报表制度。
- 二、本报表制度包括基础、系统运行、供电、经营和节能减排（稽查）五个部分，（安全、市场交易和市场准入自成体系，工程造价作为专项调查，四个部分暂不纳入本报表制度）。
- 三、省级以上电网企业指国家电网公司及其所属的五大区域电网公司和27家省级电网企业、中国南方电网有限责任公司及其所属的7家省级电网公司、内蒙古电力集团公司和陕西地方电力集团公司。
- 统调发电企业指设于省级及以上电网企业的调度机构直接调度的电厂。
- 重点发电企业（集团公司）指列入重点统计监管的全国30家直报发电集团，名单见附件。
- 统调及以上发电企业是统调发电企业和重点发电集团的合称。
- 四、各填报单位（机构）应按照本制度规定的统计口径和填报要求，认真组织实施，按时报送。
- 五、各报表的报告期别、填报单位、报送日期、报送渠道见目录。
- 六、本报表制度中要求保留小数的，除有特殊要求，一律保留两位小数。
- 七、本报表制度由国家电力监管委员会负责解释。

总 目 录 (38张)

表号	报表名称	报表期别	填报单位	报送日期	报送渠道
一、基础部分（5张）					
SERC-DW101	电网企业基本情况表（快报格式通用）	年报	省级及以上电网企业	次年3月20日前（年度快报为当年12月18日前预测数据）	电力监管统计 上报平台
SERC-DW102	全社会用电分类表	月报	同上	次月10日前	
	简单文字分析		同上	同上	
SERC-FD101	发电企业基本情况表（快报格式通用）	年报	统调及以上发电企业	次年3月20日前（年度快报为当年12月18日前预测数据）	
SERC-FD102	重点发电企业生产情况表	月报	重点发电企业（集团公司）	次月5日前	
SERC-FD103	发电生产情况表	月报	统调发电企业	同上	
	简单文字分析		统调及以上发电企业	次月10日前	
二、系统运行部分（6张）					
SERC-DD101	发电机组情况表	年报	电网调度中心	次年3月20日前	电力监管统计 上报平台
SERC-DD102	线路情况表	同上	同上	同上	
SERC-DD103	变电设备情况表	同上	同上	同上	
SERC-DD104	发电机组运行情况表	月报	同上	次月8日前	
SERC-DD105	可再生能源受阻情况表	同上	同上	同上	
SERC-DD106	电力电量平衡情况表	同上	同上	同上	

总 目 录 (38张)

表号	报表名称	报表 期别	填报单位	报送日期	报送渠道
三、供电部分 (8张)					
SERC-DW301	供电企业基本情况表	年报	省级电网企业	次年1月底前	电力监管统计 上报平台
SERC-DW302	供电企业营业收费目录表	年报	同上	同上	
SERC-DW303	农村通电情况表	年报	同上	同上	
	解决无电地区通电问题的下年度以及中长期规划报告	年报	同上	同上	
SERC-DW304	供电质量情况表	季报	同上	次季首月10日前	
SERC-DW305	有序用电情况统计表	月报	同上	次月10日前	
SERC-DW306	用户报修故障处理情况表	季报	同上	次季首月10日前	
SERC-DW307	供电投诉及处理情况报表	季报	省级电网企业	同上	
SERC-DW308	用电报装情况表	月报	同上	次月10日前	

四、经营部分 (15张)					
SERC-DW401	电网企业财务月度快报 (一)	月报	省级及以上电网企业	次月10日前	电力监管统计 上报平台
SERC-DW402	电网企业财务月度快报 (二)	月报	同上	同上	
SERC-DW403	电网企业输配电成本明细表	季报	同上	次季首月10日前	
	电网企业财务快报季度情况说明		同上	同上	
SERC-DW404	电网企业销售电价情况汇总表	年报	国家、南方电网公司和内蒙古电力集团公司	次年3月20日前	
SERC-DW405	电网企业购电价情况表	年报	省级及以上电网企业	同上	
SERC-DW406	跨省跨区电能交易价格情况表	季报	同上	次季首月10日前	
SERC-DW407	可再生能源电量收购和附加费征收情况表	月报	同上	次月10日前	
SERC-DW408	电网企业销售电价情况明细表	年报	网省电网企业	次年3月20日前	
	电价执行情况报告 (同时报送)				
SERC-DW409	电网企业收购、兼并情况表	年报	同上	同上	
SERC-DW410	电网企业代收基金及附加费用情况表	年报	同上	同上	

电力监管统计
上报平台

总目 录 (38张)

表号	报表名称	报表 期别	填报单位	报送日期	报送渠道
SERC-FD401	发电企业财务月度快报（一）	月报	统调及以上发电企业	次月10日前	
SERC-FD402	发电企业财务月度快报（二）	月报	同上	同上	
SERC-FD403	发电企业成本明细表	季报	同上	次季首月10日前	
	发电企业财务快报季度情况说明		同上	同上	
SERC-FD404	发电企业价格收入情况表	月报	统调及以上发电企业	次月10日前	
	年度电价执行情况报告（4季度季报同时报送）		同上	次年1月底前	
SERC-FD405	发电企业收购、兼并情况表	年报	重点发电企业（集团公司）	同上	
五、节能减排（稽查）部分（4张）					
SERC-FD501	火电企业节能减排情况表	季报	统调火电企业、重点发电集团	次季首月10日前	电力监管统计 上报平台
SERC-FD502	火电机组节能减排情况表	季报	统调火电企业	同上	
SERC-DW501	电网企业节能减排情况表	季报	省级及以上电网企业	同上	
SERC-DW502	盗窃破坏电力设施情况表	季报	同上	同上	

一、基础部分

目 录(基础部分)

表号	报表名称	报表期别	填报单位	报送日期	报送方式
SERC-DW101	电网企业基本情况表(快报格式通用)	年报	省级及以上电网企业	次年3月20日前(年度快报为当年12月18日前预测数据)	电力监管统计分析系统
SERC-DW102	全社会用电分类表	月报	同上	次月10日前	
	简单文字分析		同上	同上	
SERC-FD101	发电企业基本情况表(快报格式通用)	年报	统调及以上发电企业	次年3月20日前(年度快报为当年12月18日前预测数据)	
SERC-FD102	重点发电企业生产情况表	月报	重点发电企业(集团公司)	次月5日前	
SERC-FD103	发电生产情况表	月报	统调发电企业	同上	
	简单文字分析		统调及以上发电企业	次月10日前	

注: 上报时间遇节假日顺延至下一个工作日

电网企业基本情况表(快报格式通用)

表 号: SERC-DW101
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)1851
有效期至: 2014年12月

20 年

填报单位: (章)

指标	计量单位	指标值	备注
企业名称	-		以公章名称为准, 不能填简称
输电业务许可证号	-	XXXXXXXX-XXXXXX	
供电业务许可证号	-	XXXXXXXX-XXXXXX	
企业详细地址	-		
法定代表人	-		
组织机构代码	-	-	XXXXXXXX-X
统计人员姓名	-		
手提电话	-		1XX-XXXX-XXXX
传真电话	-		区号-电话号码-分机号码
邮政编码	-		
单位网址	-		http://
注册资本	亿元		
年末资产总额	亿元		
年末负债总额	亿元		
所有者权益总额	亿元		
主营业务收入	亿元		
其中: 电力业务收入	亿元		
利润总额	亿元		
其中: 电力业务利润	亿元		
实际纳税总额	亿元		
年末从业人数	人		
其中: 从事输配电业务的全职职工	人		
从事其他业务的全职职工	人		
农电工	人		
全部从业人员平均人数	人		
220kV及以上公用变电容量	万千伏安		
220kV及以上线路长度	千米		
售电量	万千瓦时		
线损率	%		
全社会用电量	万千瓦时		
第一产业用电量	万千瓦时		
第二产业用电量	万千瓦时		
第三产业用电量	万千瓦时		
城乡居民生活用电量	万千瓦时		
其中: 城镇居民生活用电量	万千瓦时		
保留电厂发电设备容量	万千瓦		
保留电厂发电量	万千瓦时		
保留电厂发电设备利用小时	小时		
保留电厂厂用电率	%		
保留电厂供电煤耗	克/千瓦时		

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

全社会用电分类表

20 年 月

表 号: SHRC-DW102
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012) 185号
有效期至: 2014年12月

填报单位: ()

甲	用户个数 (个)	用户用电设备 容量(万千瓦)	用电量(万千瓦时)				备注
			本月	上年同期	累 计	上年累计	
1	2	3	4	5	6	7	
全社会用电总计							
A、全行业用电合计							
第一产业							
第二产业							
第三产业							
B、城乡居民生活用电合计							
城镇居民							
乡村居民							
全行业用电分类							
一、农、林、牧、渔业							
1. 农业							
2. 林业							
3. 畜牧业							
4. 渔业							
5. 农、林、牧、渔服务业							
其中: 排灌							
二、工业							
轻工业							
重工业							
(一) 采矿业							
1. 煤炭开采和洗选业							
2. 石油和天然气开采业							
3. 黑色金属矿采选业							
4. 有色金属矿采选业							
5. 非金属矿采选业							
6. 其他采矿业							
(二) 制造业							
1. 食品、饮料和烟草制造业							
其中: 农副食品加工业							
2. 纺织业							
3. 服装鞋帽、皮革羽绒及其制品业							
4. 木材加工及制品和家具制品业							
其中: 轻工业							
5. 造纸及纸制品业							
6. 印刷业和记录媒介的复制							
7. 文体用品制造业							
8. 石油加工、炼焦及核燃料加工业							
9. 化学原料及化学制品制造业							

全社会用电分类表

表 号: SERC-DW102
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月

20 年 月

填报单位: (章)

甲	用户个数 (个)	用户用电装接 容量(万千瓦)	用电量(万千瓦时)				备注
			本月	上年同月	累 计	上年累计	
1	2	3	4	5	6		
三、建筑业							
四、交通运输、仓储和邮政业							
1. 交通运输业							
其中:城市公共交通							
其中:管道运输业							
其中:电气化铁路							
2. 仓储业							
3. 邮政业							
五、信息传输、计算机服务和软件业							
1. 电信和其他信息传输服务业							
2. 计算机服务和软件业							
六、商业、住宿和餐饮业							
1. 批发和零售业							
2. 住宿和餐饮业							
七、金融、房地产、商务及居民服务业							
1. 金融业							
2. 房地产业							
3. 租赁和商务服务业、居民服务和其它服务业							
八、公共事业及管理组织							
1. 科学研究、技术服务和地质勘查业							
其中:地质勘查业							
2. 水利、环境和公共设施管理业							
其中:水利管理业							
其中:公共照明业							
3. 教育、文化、体育和娱乐业							
其中:教育							
4. 卫生、社会保障和社会福利业							
5. 公共管理和社会组织、国际组织							

单位负责人: 统计负责人: 填报人: 填报日期: 200 年 月 日

简单文字分析

编制单位：

20 年 月

1、数据异常原因分析

2、不能通过校核原因

3、其他需要说明的问题

应包括但不局限于以上三点

发电企业基本情况表（快报格式通用）

20 年

表号：5ERC-PD101
制表机关：国家电力监管委员会
批准机关：国家统计局
批准文号：国统制〔2012〕185号
有效期至：2014年12月

填报单位：（章）

备注

项 目	计量单位	指标值	备注
企业名称	-		以公章名称为准，不能填简称
发电业务许可证号	#1	XXXXXXXX-XXXXXX	发电集团本部免填，风电场和太阳能电站按批次填报
	#2	XXXXXXXX-XXXXXX	
	#3	XXXXXXXX-XXXXXX	
	#4	XXXXXXXX-XXXXXX	
	#5	XXXXXXXX-XXXXXX	
	#6	XXXXXXXX-XXXXXX	
	#7	XXXXXXXX-XXXXXX	
	#8	XXXXXXXX-XXXXXX	
	#9	XXXXXXXX-XXXXXX	
	#10	XXXXXXXX-XXXXXX	
机组台数	台		
装机容量	期 末	万千瓦	装机容量构成如：2×60+4×35形式，发电集团可免填此备注栏
	当年新增	万千瓦	同上
	当年关停	万千瓦	同上
发电量		万千瓦时	
厂用电率	%		
供电标准煤耗率	克/千瓦时		
发电设备平均利用小时	小时		
是否独立核算企业	-		是/否
所属独立核算企业名称	-		独立核算企业免填此栏
所属集团序号代码 (12家中央发电集团公司本部免填)	-		1、华能；2、大唐；3、华电；4、国电；5、中电投；6、三峡；7、神华；8、华润；9、国投；10、新力；11、中核；12、中广核；13、其它
所属发电企业集团名称	-		12家中央发电集团所属企业免填此栏
法定代表人	-		
法人单位代码	-	-	XXXXXXXX-X
统计人员	姓名	-	
	手提电话	-	1XX-XXXX-XXXX
	传真	-	区号-电话号码-分机号码
	E-mail	-	
电厂属性 (集团公司免填)	能源利用类别	-	水电、火电、核电、风电、太阳能
	调度关系	-	常规水电、抽水蓄能、煤电、油电、气电、垃圾、生物质
	调度关系	-	国网/南网直调、区域调度、省统一调度
	电厂类别	-	公用电厂/自备电厂/调频电厂
通讯地址	省	-	××省
	市	-	××市
	县(区)	-	
	街道门牌号	-	
股权结构情况	控股方名称	-	
	控股方经济类型	-	国有经济、集体经济、私有经济、港澳台经济、外商经济
	出资比例	%	控股方出资比例
注册资本	亿元		
年末资产总额	亿元		
年末负债总额	亿元		
所有者权益总额	亿元		
主营业务收入	亿元		
其中：电力业务收入	亿元		
利润总额	亿元		
其中：电力业务利润	亿元		
实际纳税总额	亿元		
年末从业人数	人		
其中：从事发电业务职工	人		
全部从业人员平均人数	人		

单位负责人：

统计负责人：

填报人：

电话：

填报日期：20 年 月 日

重点发电企业生产情况表

表 号: SERC-FD102
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月

20 年 月

填报单位: (章)

指 标	计量单位	本月	本年	上年同期	上年	备注
发电厂个数	个					
发电设备期末容量	万千瓦					
水电	万千瓦					
火电	万千瓦					
其中: 燃煤发电	万千瓦					
燃气发电	万千瓦					
燃油发电	万千瓦					
煤矸石发电	万千瓦					
余热余压发电	万千瓦					
秸秆发电	万千瓦					
垃圾发电	万千瓦					
核电	万千瓦					
风电	万千瓦					
太阳能	万千瓦					
其它	万千瓦					
其中: 上市公司发电设备期末容量	万千瓦					
发电设备平均容量	万千瓦					
水电	万千瓦					
火电	万千瓦					
核电	万千瓦					
风电	万千瓦					
太阳能	万千瓦					
其它	万千瓦					
发电量	万千瓦时					
水电	万千瓦时					
火电	万千瓦时					
其中: 燃煤发电	万千瓦时					
燃气发电	万千瓦时					
燃油发电	万千瓦时					
煤矸石发电	万千瓦时					
余热余压发电	万千瓦时					
秸秆发电	万千瓦时					
垃圾发电	万千瓦时					
核电	万千瓦时					
风电	万千瓦时					
太阳能	万千瓦时					
其它	万千瓦时					
其中: 上市公司发电量	万千瓦时					

重点发电企业生产情况表

表号: SERC-PD102
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月

20 年 月

填报单位: (章)

指 标	计量单位	本月	本年	上年同期	上年	备注
试运行发电量	万千瓦时					
水电	万千瓦时					
火电	万千瓦时					
核电	万千瓦时					
发电设备平均利用小时	小时					
水电	小时					
火电	小时					
核电	小时					
风电	小时					
太阳能	小时					
其中: 上市公司发电设备平均利用小时	小时					
发电生产厂用电量	万千瓦时					
其中: 水电	万千瓦时					
火电	万千瓦时					
其中: 煤电	万千瓦时					
核电	万千瓦时					
其它	万千瓦时					
原煤采购量	万吨					
其中: 集团内采购量	万吨					
发电消耗	原煤量	万吨				
	燃油量	万吨				
	燃气量	万立方米				
	煤矸石量	万吨				
	生物质燃料量	万吨				
库存煤量	万吨					
水库蓄能值	万千瓦时					
供热量	吉焦					
供热消耗原煤量	万吨					
供热消耗标煤量	万吨					
发电耗用标准煤量	万吨					
发电标准煤耗率	克/千瓦时					
供电标准煤耗率	克/千瓦时					

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话:

填报日期: 20 年 月 日

说明:

- 1、填报单位: 30家重点发电企业(集团公司)。
- 2、统计范围: 集团公司全系统境内全资和控股电厂。

发电生产情况表

表 号: SERC-FD103

制表机关: 国家电力监管委员会

批准机关: 国家统计局

批准文号: 国统制(2012)185号

有效期至: 2014年12月

20 年 月

填报单位: (章)

指标名称	计量单位	本年本月	本年累计	上年同月	上年累计	备注
发电量(生产口径)	万千瓦时					
其中:试运行发电量	万千瓦时					
期末发电设备容量	万千瓦					
平均发电设备容量	万千瓦					
发电设备平均利用小时	小时					
发电生产厂用电量	万千瓦时					
发电生产厂用电率	%					
原煤采购量	吨					
其中:集团内采购量	吨					
发电消耗	原煤量	吨				
	燃油量	吨				
	燃气量	立方米				
	煤矸石量	吨				
	生物质燃料量	吨				
库存煤量	吨					
水库蓄能值	万千瓦时					
发电消耗标准煤量	吨					
发电标准煤耗率	克/千瓦时					
供电标准煤耗率	克/千瓦时					
供热量	吉焦					
供热消耗原煤量	吨					
供热消耗标煤量	吨					

单位负责人:

统计负责人:

填表人:

电话:

填报日期:

20 年 月 日

简单文字分析

编制单位：

20 年 月

1、数据异常原因分析

2、不能通过校核原因

3、其他需要说明的问题

应包括但不限于以上三点

二、系统运行部分

目 录 (系统运行部分)

表号	报表名称	报表 期别	填报单位	报送日期	报送方式
SERC-DD101	发电机组情况表	年报	电网调度中心	次年3月20日前	电力监管统计分析系统
SERC-DD102	线路情况表	同上	同上	同上	
SERC-DD103	变电设备情况表	同上	同上	同上	
SERC-DD104	发电机组运行情况表	月报	同上	次月8日前	
SERC-DD105	可再生能源受阻情况表	同上	同上	同上	
SERC-DD106	电力电量平衡情况表	同上	同上	同上	

发电机组情况表

表 号: SERC-DD101
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制 (2012) 185号
有效期至: 2014年12月

20 年

填报单位: (章)

序号	电厂名称	机组编号	发电许可证号	机组类型	发电设备期末容量 (万千瓦)	接入系统 电压等级 (千伏)	是否分布式能源	是否循环 经济电厂	投产/ 退役	投产/退役 日期	调度关系	备注
1												
2												
3												
4												
5												
6												
7												
8												
9												
10												

单位负责人:

统计负责人:

填表人:

填报日期: 20 年 月 日

线路情况表

表 号: SERC-DD102
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月

20 年

项目	线路名称	首末端厂站名	导线型号	回路长度 (千米)	电压等级 (千伏)	投产日期	产权单位	备注
××电力(网)公司合计								
一、1000kV								
...								
二、±800kV								
...								
三、750kV								
...								
四、±600kV								
...								
五、500kV								
...								
六、±500kV								
...								
七、330kV								
...								
八、220kV								
...								

填报日期: 20 年 月 日

填表人:

统计负责人:

单位负责人:

变电设备情况表

20 年

表 号: SERC-DD103
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月
计量单位: 万千伏安、千伏

填报单位: (章)

项目	变电站名称	设备编号	额定容量	高/中/低电压及分档	投产日期	所属电网	备注
××电力(网)公司合计							
一、1000kV							
...							
二、±800kV							
...							
三、750kV							
...							
四、±600kV							
...							
五、500kV							
...							
六、±500kV							
...							
七、330kV							
...							
八、220kV							
...							

单位负责人:

统计负责人:

填表人:

填报日期: 20 年 月 日

发电机组运行情况表

表号: SERC-DD104
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月
计量单位: 万千瓦、万千瓦时

20 年 月

填报单位: (章)

序号	电厂名称	机组编号	发电量		平均容量		受阻容量	最大可 调出力	负荷率(%)				受阻原 因	备注
			本月	累计	本月	累计			最高负 荷日	最低 负荷日	月平均	本月 止平 均		
1														
2														
3														
4														
5														

单位负责人:

统计负责人:

填表人:

填报日期: 20 年 月 日

可再生能源受阻情况表

20 年 月

表 号: SERC-DD105
 制表机关: 国家电力监管委员会
 批准机关: 国家统计局
 批准文号: 国统制(2012)185号
 有效期至: 2014年12月
 计量单位: 万千瓦时

填报单位: (章)

序号	电站名称	发电量		受阻电量		受阻原因	解决措施	备注
		本月	累计	本月	累计			
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
合计								

单位负责人:

统计负责人:

填表人:

填报日期: 20 年 月 日

电力电量平衡情况表

表 号: SERC-DD106

制表机关: 国家电力监管委员会

批准机关: 国家统计局

批准文号: 国统制(2012)185号

有效期至: 2014年12月

20 年 月

填报单位: (章)

指标	计量单位	指标值	备注
铭牌出力	万千瓦		
检修容量	万千瓦		说明统计口径
受阻容量	万千瓦		说明发电受阻的地域、原因
最大可调出力	万千瓦		
联络线净送受电力	万千瓦		
最高负荷	万千瓦		
最小运行备用容量	万千瓦		
最大拉限电力	万千瓦		
盈余电力	万千瓦		
发电量	万千瓦时		
联络线送电量	万千瓦时		
联络线受电量	万千瓦时		
用电量	万千瓦时		
拉限电损失电量	万千瓦时		
平均负荷率	%		
平均运行备用容量	万千瓦		
最大运行备用容量	万千瓦		

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 填报日期: 20 年 月 日

三、供电部分

目 录 (供电部分)

表号	报表名称	报表 期别	填报单位	报送日期	报送方式
SERC-DW301	供电企业基本情况表	年报	省级电网企业	次年1月底前	电力监管统计分 析系统
SERC-DW302	供电企业营业收费目录表	年报	同上	同上	同上
SERC-DW303	农村通电情况表	年报	同上	同上	同上
	解决无电地区通电问题的下年度以及中长期规划报告	年报	同上	同上	同上
SERC-DW304	供电质量情况表	季报	同上	次季首月10日前	同上
SERC-DW305	有序用电情况统计表	月报	同上	次月10日前	同上
SERC-DW306	用户报修故障处理情况表	季报	同上	次季首月10日前	同上
SERC-DW307	供电投诉及处理情况报表	季报	省级电网企业	同上	同上
SERC-DW308	用电报装情况表	月报	同上	次月10日前	同上

供电企业基本情况表 (续)

表 号: SERC-DW301
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制 (2012) 185号
有效期至: 2014年12月

填报单位:

企业名称	平均电价 (元/兆瓦时)		变电容量 (万千伏安)	线路长度 (千米)			最高负荷 (万千瓦)	平均负荷率 (%)	最大峰谷差 (万千瓦)
	当年	同比增加	其中: 居民	10kV	35kV	110kV及以上			
××省电力公司									
××供电局									
××县供电公司									
××县供电公司									
××县供电公司									
××县供电公司									
××供电局									
××县供电公司									
××县供电公司									
××县供电公司									
××县供电公司									
.....									

单位负责人:

统计负责人:

填表人:

电话:

填报日期: 20 年 月

供电企业营业收费目录表

表 号: SERC-DW302

制表机关: 国家电力监管委员会

批准机关: 国家统计局

批准文号: 国统制(2012)185号

有效期至: 2014年12月

20 年

填报单位:					发文单位	备注
序号	收费项目	收费标准	收费文件名称及文号			
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						

省级电网企业需要汇总各下属供电企业所有收费文件, 并注明执行收费的区域。

单位负责人:

统计负责人:

填表人:

电话:

填报日期:

20 年 月

农村通电情况表

表 号: SERC-DW303
 制表机关: 国家电力监管委员会
 批准机关: 国家统计局
 批准文号: 国统制〔2012〕185号
 有效期至: 2014年12月

20 年

综合填报单位: (章)

单位名称	乡(镇)(个)			行政村(个)			农村居民户(万户)			农村人口情况(万人)		
	合计	已通电	通电率%	合计	已通电	通电率%	合计	已通电	通电率%	合计	已通电	通电率%
甲	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
××省												
××市												
××县												
××县												
××县												
...												
××市												
××县												
××县												
××县												
...												
××市												
××县												
××县												
××县												
...												

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

供电质量情况表

20 年 季

表 号: SERC-D#304
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月

综合填报单位: (章)

综合考核单位：()

考核年度：2011年12月

	城市							农村							
	供电 可靠 率RS1	电压合格率			电压监测点数量			供电 可靠 率RS1	电压合格率			电压监测点数量			
		B类监 测点	C类监 测点	D类监 测点	B类监 测点	C类监 测点	D类监 测点		B类监 测点	C类监 测点	D类监 测点	B类监 测点	C类监 测点	D类监 测点	
		%	%	%	%	个	个		个	%	%	%	%	个	个
××省电力公司															
××供电局															
××县供电公司															
××县供电公司															
××县供电公司															
××县供电公司															
××供电局															
××县供电公司															
××县供电公司															

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

有序用电情况统计表

表 号: SERC-DW305
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月

20 年 月

填报单位:

		计量单位	本月	本年累计	上年同期	上年同期累计	备注
最高负荷	最大值	万千瓦					
	发生日期						
最大电力缺口	最大值	万千瓦					
	发生日期						
电力缺口与统调负荷之比最大值							
错峰情况	最大错峰负荷	万千瓦					
	累计错峰户次	户次					
	累计损失电量	万千瓦时					
拉路情况	最大拉路负荷	万千瓦					
	累计拉路条次	条次					
	累计损失电量	万千瓦时					

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

用户报修故障处理情况表

20 年 季

表 号: SERC-DW306
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制〔2012〕185号
有效期至: 2014年12月

填报单位: (章)

	城区					农村地区					交通不便地区				
	受理 (件)	处理 (件)	平均 到达时间 (分钟)	超时到 达现场 (件)	非电业 故障 (件)	受理 (件)	处理 (件)	平均到 达时间 (分钟)	超时到 达现场 (件)	非电业 故障 (件)	受理 (件)	处理 (件)	平均到 达时间 (分 钟)	超时到 达现场 (件)	非电业 故障 (件)
××省电力公司															
××供电局															
××县供电公司															
××县供电公司															
××县供电公司															
××县供电公司															
××供电局															
××县供电公司															
××县供电公司															
××县供电公司															
.....															

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

供电投诉及处理情况报表

表号: SERC-DW307
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012) 185号
有效期至: 2014年12月

20 年 季

综合填报单位: (章)		投诉数量 (件)							
	总计	供电质量	电价政策及收费	信息披露	办理业务期限时限	受电工程服务	停、限电	供电故障处理	其他
××省电力公司									
××供电局									
××县供电公司									
××县供电公司									
××县供电公司									
××县供电公司									
××供电局									
××县供电公司									
××县供电公司									
.....									

单位负责人: 统计负责人: 填报人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

供电投诉及处理情况报表(续一)

表号: SERC-DW307

制表机关：国家电力监管委员会

批准机关: 国家统计局

批准文号: 国统制(2012)185号

有效期至: 2014年12月

综合填报单位: (章)

[illegible]

供电投诉及处理情况报表 (续二)

表 号: SERC-DW307

制表机关： 国家电力监管委员会

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制（2012）185号

有效期至： 2014年12月

20 年 季

综合填报单位：(章)

[illegible]

供电投诉及处理情况报表(续三)

表号: SERC-DW307

制表机关：国家电力监管委员会

批准机关：国家统计局

批准文号: 国统制(2012)185号

有效期至: 2014年12月

综合填报单位: (章)

20 年 季

[illegible]

用电报装情况表

表 号: SERC-DW308
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012) 185号
有效期至: 2014年12月

20 年 月

填报单位: (章)

项 目	当期新增户数 (户)	期末总户数 (户)	当期新增容量 (千伏安)	期末总容量 (万千伏安)	备注
××省(区市)网公司合计					
一、大工业					
二、非工业、普通工业					
三、居民生活					
四、非居民照明					
五、商业					
六、农业生产					
七、贫困县农业排灌					
八、趸售					

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

四、经营部分

目 录（经营部分）

表号	报表名称	报表 期别	填报单位	报送日期	报送方式
SERC-DW401	电网企业财务月度快报（一）	月报	省级及以上电网企业	次月10日前	电力监管统计分析系统
SERC-DW402	电网企业财务月度快报（二）	月报	同上	同上	
SERC-DW403	电网企业输配电成本明细表	季报	同上	次季首月10日前	
	电网企业财务快报季度情况说明		同上	同上	
SERC-DW404	电网企业销售电价情况汇总表	年报	国家、南方电网公司和内蒙古电力集团公司	次年3月20日前	
SERC-DW405	电网企业购电价格情况表	年报	省级及以上电网企业	同上	
SERC-DW406	跨省跨区电能交易价格情况表	季报	同上	次季首月10日前	
SERC-DW407	可再生能源电量收购和附加费征收情况表	月报	同上	次月10日前	
SERC-DW408	电网企业销售电价情况明细表	年报	网省电网企业	次年3月20日前	
	电价执行情况报告（同时报送）		同上	同上	
SERC-DW409	电网企业收购、兼并情况表	年报	同上	同上	
SERC-DW410	电网企业代收基金及附加费用情况表	年报	同上	同上	
SERC-FD401	发电企业财务月度快报（一）	月报	统调及以上发电企业	次月10日前	
SERC-FD402	发电企业财务月度快报（二）	月报	同上	同上	
SERC-FD403	发电企业成本明细表	季报	同上	次季首月10日前	
	发电企业财务快报季度情况说明		同上	同上	
SERC-FD404	发电企业价格收入情况表	月报	统调及以上发电企业	次月10日前	
	年度电价执行情况报告（4季度季报同时报送）		同上	次年1月底前	
SERC-FD405	发电企业收购、兼并情况表	年报	重点发电集团	同上	

电网企业财务月度快报 (一)

20 年 月

表 号: SERC-DW401
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月
计量单位: 万元

填报单位: (章)	指标名称	年初数	期末数	备注
一、资产总额				
(一) 流动资产				
其中: 货币资金				
应收票据				
应收账款				
其中: 电力应收账款				
其中: 应收电费				
应收输电费				
应收高可靠性供电收入				
应收自备电厂系统备用容量费收入				
应收受托运行维护费收入				
应收可中断电价收入				
其他电力应收款				
(二) 非流动资产				
其中: 长期股权投资				
固定资产原价				
减: 累计折旧				
固定资产净值				
减: 固定资产减值准备				
固定资产净额				
在建工程				
二、负债总额				
(一) 流动负债				
其中: 短期借款				
应付账款				
其中: 应付购电费				
应付职工薪酬				
应交税费				
其他应付款				
(二) 非流动负债				
其中: 长期借款				
应付债券				
三、所有者权益总额				
归属于母公司所有者权益合计				
少数股东权益				

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

电网企业财务月度快报（二）

20 年 月

表 号: SERC-DW402
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月
计量单位: 万元、万千瓦时

填报单位: (章)

指标名称	本年本月	本年累计	上年累计	备注
一、主营业务收入净额				
其中: 售电收入				
输电收入				
高可靠性供电收入				
自备电厂系统备用容量费收入				
可中断电价收入				
受托运行维护费收入				
农村电网维护费				
其他产品收入				
二、其他业务收入				
三、主营业务成本				
其中: 电力成本				
其中: 购电成本				
发电供热成本				
其中: 发电成本				
输配电成本				
四、其他业务成本				
五、营业税金及附加				
六、销售费用				
七、管理费用				
八、财务费用				
其中: 利息支出净额				
输配环节财务费用				
九、投资收益(损失以“-”号填列)				
十、营业利润				
十一、营业外收入				
十二、营业外支出				
十三、利润总额				
其中: 电力				
其他				
十四、所得税费用				
十五、净利润				
十六、售电量				
十七、购电量				
其中: 水电				
火电				
核电				
风电				
其他				
十八、固定资产投资(电力建设投资)				

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

电网企业输配电成本明细表

表 号: SERC-DW403
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012) 185号
有效期至: 2014年12月
计量单位: 万元

20 年 季

填报单位: (章)

指标名称	本年本季	本年累计	上年累计	备注
材料费				
职工薪酬				
折旧				
修理费				
输电费				
委托运行维护费				
其他费用				
其中: 财产保险费				
研究开发费				
低值易耗品摊销				
办公费				
水电费				
差旅费				
会议费				
输配电成本小计				
财务费用(输配电环节)				
合计				

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

电网企业销售电价情况汇总表

表号: SERC-DW404
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制〔2012〕185号
有效期至: 2014年12月

20 年

填报单位: (章)

项 目	售电量 万千瓦时	电度电价 元/兆瓦时	售电收入					平均销售电价 元/兆瓦时
			电度电费 万元	基本电费 万元	力率调整电费		合计 万元	
					增加额 万元	减少额 万元		
甲	1	2	3	4	5	6	7	8
国家电网公司合计								
一、××区域								
1、××区域电网公司直属								
2、××省电力公司								
...								
南方电网公司合计								
1、南方电网公司直属								
2、广东电网公司								
3、广西电网公司								
4、云南电网公司								
5、贵州电网公司								
6、海南电网公司								
内蒙古电力集团公司								

填报日期： 20 年 月 日

电话：

增票人：

填报日期: 20 年 月 日

电话:

填表人:

统计负责人:

单位负责人:

电网企业购电价格情况表

20 年

表 号: SERC-DW405
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制〔2012〕185号
有效期至: 2014年12月

填报单位: (章)

项 目	购电量 (万千瓦时)	平均购电价格 (元/兆瓦时)	购电费 (万元)	平均购销差价 (元/兆瓦时)	备注
甲	1	2	3	4	5
合计					
一、XX区域购电合计					
1、xx省(区市)电网公司购电合计					
(1) 水电					
(2) 火电					
(3) 核电					
(4) 风电					
(5) 太阳能发电					
(6) 生物质能发电					
(7) 跨省跨区购电					
(8) 其他					
2、xx省(区市)电网公司购电合计					
(1) 水电					
(2) 火电					

二、XX区域购电合计					

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

可再生能源电量收购和附加费征收情况表

表 号: SERC-DW407
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)
有效期至: 2014年12月

20 年 月

填报单位: (章)

填报单位：（章）		发电 能源 类型	上网电量 （万千瓦时）		当月电价 （元/兆瓦时）		标杆电价部分电费（万元）				备
项目名称	本月		累计	上网	标杆	应付		已付			
						本月	累计	本月	累计		
总计											
按能源类别分											
水电											
风电											
生物质能											
太阳能											
海洋能											
地热能											
按管理关系分											
一、中央发电集团											
1、华能集团公司											
××发电厂											
2、大唐集团公司											
××发电厂											
3、华电集团公司											
××发电厂											
4、国电集团公司											
××发电厂											
5、中电投集团公司											
××发电厂											
6、中国长江三峡集团公司											
××发电厂											
7、神华集团有限责任公司											
××发电厂											
8、华润电力控股有限公司											
××发电厂											
9、国投电力公司											
××发电厂											
10、新力能源开发有限公司											
××发电厂											
11、中国核工业集团公司											
××发电厂											
12、中国广东核电集团有限公司											
××发电厂											
二、地方发电公司											
××发电公司											
三、其他											
××发电厂											

附录: 当年征收可再生能源附加的电量 (万千瓦时):

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话:

当年征收税后金额 (万元):
填报日期: 20 年

电网企业销售电价情况明细表

表号: SERC-DW408
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012) 185号
有效期至: 2014年12月

20 年

填报单位: (章)

项 目	售电量	电度电价	售电收入				合 计	平均销售电价
			电度电费	基本电费	力率调整电费 增加额	减少额		
	万千瓦时	元/兆瓦时	万元	万元	万元	万元	万元	元/兆瓦时
甲	1	2	3	4	5	6	7	8
XX省(区市)网公司合计								
一、大工业								
1、电炉铁合金、合成氨等								
2、电石								
3、中、小化肥								
4、除优待电价以外的大工业								
二、非工业、普通工业								
1、中、小化肥								
2、除优待电价以外的非普工业								
三、居民生活								
四、非居民照明								
五、商业								
六、农业生产								
七、贫困县农业排灌								
八、趸售								
九、售网内								
十、售网外								
十一、其他								

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

电网企业收购、兼并情况表

20 年

表 号: SERC-DW409

制表机关: 国家电力监管委员会

批准机关: 国家统计局

批准文号: 国统制(2012)185号

有效期至: 2014年12月

计量单位: 万元、%

填报单位: (章)

序号	被购并企业名称	被购并企业性质	批准文号	收购股权比例	收购后所持股权比例	股权账面价值	评估价值	购买价格
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
...								

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

电网企业代收基金及附加费用情况表

表 号: SERC-DW410

制表机关: 国家电力监管委员会

批准机关: 国家统计局

批准文号: 国统制 (2012) 185号

有效期至: 2014年12月

计量单位: 万千瓦时、元/兆瓦时、万元

20 年

报单位: (章)

项 目	电网还贷基 金(一省多 贷)	重大水利工 程建设基金	大中型水库移 民后期扶持基 金	地方小水库移 民后期扶持基 金	可再生能 源发展基 金	差别电价 加价	惩罚性电 价加价	城市公用 事业附加	其它	合计
、自征自缴情况										
1、应征电量										
2、减征电量										
3、实征电量										
4、征收标准										
5、实际征收标准										
6、实际征收金额										
二、代地方电力公司上缴财政情况										
三、合计上缴财政情况										

填报日期: 20 年 月 日

电话:

填表人:

单位负责人: 统计负责人:

发电企业财务月度快报 (一)

20 年 月

表号: SERC-FD401
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月
计量单位: 万元

填报单位: (章)	指标名称	代码	年初数	期末数	备注
一、资产总额		1			
(一) 流动资产		2			
其中: 货币资金		3			
应收票据		4			
应收账款		5			
其中: 应收电费		6			
其他应收款		7			
(二) 非流动资产		8			
其中: 长期股权投资		9			
固定资产原价		11			
减: 累计折旧		12			
固定资产净值		13			
减: 固定资产减值准备		14			
固定资产净额		15			
在建工程		16			
二、负债总额		17			
(一) 流动负债		18			
其中: 短期借款		19			
应付账款		20			
应付职工薪酬		21			
(二) 非流动负债		22			
其中: 长期借款		23			
应付债券		24			
三、所有者权益总额		25			
归属于母公司所有者权益合计		26			
少数股东权益		27			

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话:

填报日期: 20 年 月 日

发电企业财务月度快报（二）

表 号: SERC-PD402
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月
计量单位: 万元、万千瓦时

20 年 月

填报单位: (章)

项 目	代码	本年本月	本年累计	上年累计	备注
一、主营业务收入	1				
其中: 电力收入	2				
其中: 水电	3				
火电	4				
核电	5				
风电	6				
其他售电	7				
热力收入	8				
金融收入	9				
煤炭收入	10				
二、其他业务收入	11				
三、主营业务成本	12				
其中: 发电成本	13				
其中: 水电	14				
火电	15				
核电	16				
风电	17				
其他发电	18				
供热成本	19				
金融成本	20				
煤炭成本	21				
四、其他业务成本	22				
五、营业税金及附加	23				
六、销售费用	24				
七、管理费用	25				
八、财务费用	26				
其中: 利息支出净额	27				
九、投资收益(损失以“-”号填列)	28				
其中: 境外投资收益	29				
十、营业利润	30				
十一、营业外收入	31				
十二、营业外支出	32				
十三、利润总额	33				
其中: 电力	34				
其中: 水电	35				
火电	36				
核电	37				
风电	38				
其他电力	39				
热力	40				
煤炭	41				
有色金属	42				
煤化工	43				
金融	44				
其他	45				
十四、所得税费用	46				
十五、净利润	47				
十六、发电量	48				
十七、上网电量	49				
十八、固定资产投资(电力建设投资)	50				

单位负责人:

统计负责人:

填报人:

电话:

填报日期: 20 年 月 日

发电企业成本明细表

20 年 季

表 号: SERC-FD403
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月
计量单位: 万元

填报单位: (章)

成本项目	本年本季	累计数		备注
		本年	上年	
燃料费				
其中: 燃煤				
燃油				
水费				
材料费				
职工薪酬				
折旧				
修理费				
购电费				
其他费用				
其中: 财产保险费				
研究开发费				
低值易耗品摊销				
办公费				
水电费				
差旅费				
会议费				
合 计				

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月

发电企业价格收入情况表

表 号: SERC-FD404

制表机关: 国家电力监管委员会

批准机关: 国家统计局

批准文号: 国统制(2012)185号

有效期至: 2014年12月

20 年 月

填报单位: (章)

项目		计量单位	本月	本年累计	备注
平均售电单价		元/兆瓦时			
平均供热单价		元/吉焦			
原煤平均 价格	车(船)板价	元/吨			
	单位运杂费	元/吨			
	到厂价	元/吨			
燃油平均价格		元/吨			
燃气平均价格		元/立方米			
煤矸石平均价格		元/吨			
生物质燃料平均价格		元/吨			
入厂标煤单价		元/吨			
入炉标煤单价		元/吨			
收入	售电收入	万元			
	其中: 脱硫加价收入	万元			
	脱硝加价收入	万元			
	可再生能源附加补贴收入	万元			
	供热收入	万元			
	其他收入	万元			
	收入合计	万元			

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

注:

1、价格填写报告期平均值。

2、发电集团填写全集团公司系统境内电厂加权平均值

3、“脱硫加价收入”、“脱硝加价收入”、“可再生能源附加补贴收入”，按照本月实际收到金额填报。同时在备注中说明。

发电企业收购、兼并情况表

20 年

表 号: SERC-FD405
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月
计量单位: 万元

填报单位: (章)

序号	被购并企业名称	被购并企业性质	批准文号	收购股权比例	收购后所持股权比例	股权账面价值	评估价值	购买价格
1								
2								
3								

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

五、节能减排（稽查）部分

目 录（节能减排（稽查）部分）

表号	报表名称	报表期别	填报单位	报送日期	报送方式
SERC-FD501	火电企业节能减排情况表	季报	统调火电企业、重点发电集团	次季首月10日前	电力监管统计上报平台
SERC-FD502	火电机组节能减排情况表	季报	统调火电企业		
SERC-DW501	电网企业节能减排情况表	季报	省级及以上电网企业		
SERC-DW502	盗窃破坏电力设施情况表	季报	同上		

序号	指标分类	详细指标	计量单位	当年累计	去年同期	填报周期	填报方式	备注
9	氮氧化物排放	2. 脱硝机组容量占煤电总装机容量比例	%			季报	计算指标	
		3. 脱硝装置投运率	%			季报	填报指标	
		4. 实际完成脱硝改造机组容量	万千瓦			季报	填报指标	
		5. 氮氧化物排放达标率	%			季报	计算指标	
		6. 氮氧化物排放绩效	克/千瓦时			年报	填报指标	
		7. 实际执行脱硝电价	元/兆瓦时			年报	填报指标	
		8. 执行脱硝电价电量	万千瓦时			季报	填报指标	
		9. 在线监测联网情况	安装在在线监测装置容量	万千瓦		季报	填报指标	
			与调度联网容量	万千瓦		季报	填报指标	
			与环保部门联网容量	万千瓦		季报	填报指标	
10	烟尘排放	1. 烟尘排放量	吨			季报	填报指标	
		2. 烟尘排放达标率	%			季报	填报指标	
		3. 烟尘排放绩效	克/千瓦时			季报	计算指标	
		4. 静电除尘器投运容量	万千瓦			年报	填报指标	
		5. 电袋除尘器投运容量	万千瓦			年报	填报指标	
		6. 袋式除尘器投运容量	万千瓦			年报	填报指标	
		7. 其他除尘器方式容量	万千瓦			年报	填报指标	
		8. 粉煤灰产生量	吨			年报	填报指标	
		9. 粉煤灰综合利用率	%			年报	填报指标	
11	废水排放	1. 是否废水零排放电厂	/			年报	填报指标	
		2. 废水排放总量	吨			年报	填报指标	
		3. 单位发电量废水排放量	吨/万千瓦时			年报	计算指标	
12	特许经营情况	特许经营机组容量(含脱硫、脱硝特许经营)	万千瓦			年报	填报指标	
13	节能减排技改资金投入	1. 节能改造完成投资	万元			年报	填报指标	
		2. 环保技改完成投资	万元			年报	填报指标	
		3. 投资合计	万元			年报	填报指标	
		4. 实现节约标煤	吨			年报	填报指标	
		5. 实现减排二氧化硫	吨			年报	填报指标	
		6. 实现减排氮氧化物	吨			年报	填报指标	

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

注：1、填报单位：单机容量6000千瓦以上火电企业填报；
2、填报时间：每个季度的第一个月10日前报送上个季度报表。

火电机组节能减排情况表

20 年 季度

表 号: SERC-FD502
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月

填报单位: (章)

序号	项 目		计量单位	机组1		机组2		填报周期	备注
				当年累计	去年同期	当年累计	去年同期		
1	机组类型		/					年报	
2	机组投运时间		/					年报	
3	机组商业运营时间		/					年报	
4	机组在线监测系统联网时间		/					年报	
5	机组容量		万千瓦					年报	
6	锅炉类型		/					年报	
7	锅炉压力等级		/					年报	
8	循环水冷却方式		/					年报	
9	发电标准煤耗	设计值	克/千瓦时					年报	
		实际值	克/千瓦时					季报	
10	发电厂用电率		%					季报	
11	供热标准煤耗		克/吉焦					季报	
12	机组负荷率		%					季报	
13	发电量		万千瓦时					季报	
14	供热量		吉焦					季报	
15	利用小时		小时					季报	
16	脱硫装置	验收时间	/					年报	
		脱硫方法	/					年报	
		脱硫效率	设计值	%				年报	
			实际值	%				年报	
		享受脱硫电价电量	万千瓦时					年报	
17	脱硝装置	验收时间	/					年报	
		脱硝方法	/					年报	
		脱硝效率	设计值	%				年报	
			实际值	%				年报	
		享受脱硝电价电量	万千瓦时					年报	
18	除尘装置	验收时间	/					年报	
		除尘方法	/					年报	
		除尘效率	设计值	%				年报	
			实际值	%				年报	

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

电网企业节能减排情况表

表 号: SERC-DW501
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012)185号
有效期至: 2014年12月

20 年 季度

填报单位:			计量单位	本季度	上年同期	本年累计	上年同期累计	备注
序号	指标分类	详细指标	吨标煤					
1	节能量		万千瓦时					季报
2	线损率	1. 售电量	万千瓦时					季报
		2. 发电企业上网电量	万千瓦时					季报
		3. 其它购电量	万千瓦时					季报
		4. 电网输入电量	万千瓦时					季报
		5. 电网输出电量	万千瓦时					季报
		6. 综合线损率	%					$=[(2+3+4-5)-1]$ 季报
		7. 特高压交流线路线损率	[线路名称]	%				季报
			[线路名称]					季报
								季报
		8. 直流输电线路线损率	[线路名称]	%				季报
			[线路名称]					季报
				%				季报
		9. 点对网线路线损率	[线路名称]	%				季报
			[线路名称]	%				季报
				%				季报
		10. 跨区联络线路线损率	[线路名称]	%				季报
			[线路名称]	%				季报
				%				季报
3	电量	1. 水电上网电量	万千瓦时					季报
		2. 火电上网电量	万千瓦时					季报
		3. 核电上网电量	万千瓦时					季报
		4. 风电上网电量	万千瓦时					季报
		5. 光伏发电上网电量	万千瓦时					季报
		6. 其它上网电量	万千瓦时					季报
4	发电权交易情况	1. 交易电量	亿千瓦时					季报
		2. 节约标准煤	万吨					季报
		3. 实现减排二氧化硫	万吨					季报
		4. 实现减排氮氧化物	万吨					季报
		5. 实现减排二氧化碳	万吨					季报
5	在线监测系统建设情况	1. 发电企业接入电网调度容量	万千瓦					季报
6	统调机组平均旋转备用率	2. 电网调度接入监管机构容量	万千瓦					季报
7	火电机组平均负荷率		%					季报
单位负责人: 统计负责人: 填表人:			%					季报

说明

- 统计范围: 国家电网公司总(分)部、各省级电网公司; 南方电网公司及其所属各省级电网公司; 内蒙古电力公司。其中, 指标5、6、7的统计范围为国网直调、区域调度和省统一调度的发电企业。
- 报送单位: (1) 发电权交易情况: 跨区电网的数据由国家电网公司总(分)部、南方电网公司报送; 其他由各省级电网企业报送;
- 指标5、6、7: 由各省级电网企业、国家电网公司总(分)部、南方电网公司按调度关系分别报送;
- 其余指标均由各省级电网企业报送。
- 本报表为季报, 次季首月10日前报送。

填报日期: 20 年 月 日

电话:

盗窃破坏电力设施情况表

表号: SERC-DW502
制表机关: 国家电力监管委员会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制(2012) 185号
有效期至: 2014年12月

20 年 季

填报单位: (章)					上年同期		备注
项目	计量单位	本年			当季	累计	
		本季	累计				
倒杆	基						
倒塔	基						
被盗塔材	件						
被盗输电线	千米						
被盗变压器	台						
被盗电缆	千米						

单位负责人: 统计负责人: 填报人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

电力监管统计报表制度

填报说明

国家电力监管委员会

基础部分

一、电网企业基本情况表 (SERC-DW101)

1. 本表由省级及以上电网企业填报, 于次年3月20日前报送。
2. 本表的统计范围为各电网(电力)公司, 填报整个公司系统合并口径的数据, 公司有保留电厂的, 应填报有关发电指标。
3. 企业名称填写单位公章上的名称。
4. 输电业务许可证号填写格式: XXXXXXX-XXXXX。
5. 供电业务许可证号填写格式: XXXXXXX-XXXXX。
6. 企业详细地址填写单位所在地的省、市、城区和街道及门牌号。
7. 法定代表人填写由质量监督检验检疫机构颁发的单位组织机构代码证上的法定代表人姓名。
8. 组织机构代码填写由质量监督检验检疫机构颁发的单位组织机构代码证上的代码, 填写格式: XXXXXXXX-X 或者 XXXXXXXX-XX。
9. 手提电话填写格式: 1XX-XXXX-XXXX; 传真电话填写格式: 区号-电话号码-分机号码。
10. 单位网址的标准格式是: http://……。
11. 实际纳税总额: 指企业实际缴纳的各种税金之和, 主要包括: 增值税、营业税、消费税、城建税、房产税、土地使用税、车船税、企业所得税、印花税等, 但不包括代缴的个人所得税, 用以反映企业为财政做出的贡献。
12. 发电指标, 公司有保留电厂的, 填报对应数据; 无保留电厂的, 留空。
13. 变电容量按照变压器整体额定容量计算, 不分厢统计。
14. 线路长度指回路长度, 不是杆路长度。

15. 全部从业人员平均人数 = $\frac{\text{年初全部从业人数} + \text{年末全部从业人数}}{2}$

二、全社会用电分类表 (SERC-DW102)

1. 用户用电装接容量指各类用户已装置的用电设备容量。
2. 电网企业填报所在区域有关数据。即，国家电网公司填报其电网所在区域的有关数据，南方电网和区域电网公司填报所在区域的有关数据，省级电网公司填报本省有关数据，陕西地电公司填写榆林地区有关数据。
3. 用户个数和装接容量为年报数据，月报无需填报。
4. 指标见《国民经济行业用电分类指标解释》。

三、发电企业基本情况表 (SERC-FD101)

1. 企业名称以公章名称为准，不能填简称。
2. 发电业务许可证号填写格式：XXXXXXX-XXXXX，分机组进行填报；风电企业按期分批填报；如未取得发电业务许可证，请在备注栏注明。发电集团可免填此指标。
3. 装机容量构成填写在备注栏，填写格式如：2×60+4×35，发电集团可免填此备注栏。
4. 是否独立核算企业栏按照“是/否”选填。
5. 独立核算企业免填所属独立核算企业全称栏。
6. 所属集团序号代码如下：1-华能；2-大唐；3-华电；4-国电；5-中电投；6-三峡；7-神华；8-华润；9-国投；10-新力；11-中核；12-中广核；13-其它。12家发电集团母公司选择对应集团代码。
7. 组织机构代码填写格式：XXXXXXXX-X。
8. 手提电话填写格式：1XX-XXXX-XXXX；传真电话填写格式：区号-电话号码-分机号码。
9. 能源利用类别如下：水电、火电、核电、风电、太阳能、常规水电、抽水蓄能、煤电、油电、气电、垃圾、生物质。
10. 调度关系按照“国网/南网直调、XX区域调度、省统一调度”填写。

11. 电厂类别如下：公用电厂/自备电厂/调频电厂。
12. 股权构成情况栏中，出资比例填写控股方出资比例，保留两位小数，不带百分号，例如：75.30。
13. 控股方经济类别选填：国有经济、集体经济、私有经济、港澳台经济和外商经济。
14. 按照指定计量单位填写。

四、重点发电企业生产情况表 (SERC-FD102)

1. 本表统计范围为集团公司全系统、境内、全资加控股电厂。
2. 发电设备平均容量计算方法：

统计期内发电设备平均容量 =

$$\begin{aligned} & \text{期初容量} + \sum \text{统计期内新增容量} \times \frac{\text{自投产到统计期末日历小时数}}{\text{统计期日历小时}} \\ & - \sum \text{统计期内减少容量} \times \frac{\text{自解网到统计期末日历小时数}}{\text{统计期日历小时}} \end{aligned}$$

3. 发电量指报告期内、企业全资加控股电厂的发电量总和。
4. 试运行发电量指新投产机组试运行期间的发电量。
5. 发电设备平均利用小时是反映发电设备按照铭牌容量计算的设备利用程度的指标。

$$\text{发电设备平均利用小时} = \frac{\text{发电量} - \text{试运行电量}}{\text{发电设备平均容量}}$$

6. 发电标准煤耗率指发电机组每发一千瓦时电能平均耗用的标准煤量。

$$\text{发电标准煤耗率} = \frac{\text{发电耗用标准煤量}}{\text{发电量} - \text{试运行电量}}$$

7. 供电标准煤耗率指发电机组每供出一千瓦时电能平均耗用的标准煤量。

$$\text{供电标准煤耗率} = \frac{\text{发电耗用标准煤量}}{\text{厂供电量}}$$

五、发电生产情况表 (SERC-FD103)

1. 发电消耗标准煤量栏中，煤矸石、生物质需折合为标煤计量。
2. 厂用电率指发电生产厂用电率。

$$\text{厂用电率} = \frac{\text{发电生产厂用电量}}{\text{发电量} - \text{试运行电量}} \times 100\%$$

系统运行部分

一、发电机组情况表 (SERC-DD101)

1. 统计范围包括国家、区域、省、地市调度机构调度的电厂，需分机组填列。
2. 机组编号填写格式如：#1、#2。
3. 发电许可证号填写格式：XXXXXXX-XXXXX。
4. 机组类型填写水、火、核、风、太阳能、其它。
5. 接入系统电压等级填写：1000、750、500、330、220、110、66，计量单位为千伏。
6. 循环经济电厂：以政府批准的循环经济电厂为准。
7. 分布式能源：是指分布在用户端的能源综合利用系统，以热电冷联产技术为基础，与大电网和天然气管网组网运行，向一定区域内的用户同时提供电力、蒸汽、热水和空调冷水(或风)等能源服务系统。
8. 投产、退役日期的填写格式：YYYY-MM-DD。
9. 调度关系选填“国网/南网直调、xx 区域调度、省统一调度、地调”。

二、线路情况表 (SERC-DD102)

1. 统计范围是报告期末拥有的电压等级为 220kV 及以上的交、直流线路。原则上，国家电网公司填报区域电网间线路数据；南方电网公司、国家电网公司所属各区域公司填报所在区域内省间线路数据；省级电网公司填报省内线路数据。
2. 首端厂站名、末端厂站名填写格式：XX 电厂、XX 变。
3. 导线型号填写格式例如：4×LGJ-400。
4. 长度填写线路的回路长度，并保留整数。
5. 同塔双回线路应两回线分别填报，并在备注中注明与 XX 线路同塔架设。

6. 直流线路对应“电压等级”填写格式例如：±500；交流线路对应的“电压等级”填写格式例如：330。
7. 投产日期填写格式：YYYY-MM-DD。
8. 产权单位填写网省公司名称。

三、变电设备情况表 (SERC-DD103)

1. 统计范围是报告期末拥有的电压等级为 220kV 及以上的变电站、开关站和换流站。国家电网公司填报跨大区送变电工程涉及的变电站、开关站或换流站。南方电网公司、国家电网公司所属各区域电网公司填报所在区域内省间送变电工程涉及的变电站、开关站或换流站。省（自治区、直辖市）级电网公司填报省内变电站、开关站。

2. 变电站名称填写格式：XX 变。

3. 设备编号填写格式：#1、#2……。

4. 额定容量按照变压器整体额定容量计算，不分厢统计。

5. 高/中/低电压及分档填类似 525/230±2×2.5/63 或 230±8×1.25/69 的形式。

6. 所属电网填写国家电网公司、南方电网公司、XX 区域电网公司、XX 省电网（电力）公司。

四、发电机组运行情况表 (SERC-DD104)

1. 检修容量指电力系统中按计划进行保养或检修专门装置的容量。

2. 受阻容量指由于受电网传输通道或安全运行需要等因素影响，发电机组达不到额定出力的部分。

3. 最大可调出力为：期末最大可调出力=期末最大可能出力-期末发电设备平均检修容量。

4. 平均负荷率指一定时期内平均负荷与最高负荷之比。

$$\text{平均负荷率} = \frac{\text{报告期平均负荷}}{\text{报告期最高负荷}} \times 100\%$$

五、可再生能源受阻情况表 (SERC-DD105)

1. 统计范围包括调度管辖地域内所有可再生能源发电企业（含地

调、县调电厂)。

2. 可再生能源是指风能、太阳能、水能、生物质能、地热能、海洋能等非化石能源。

3. 备注栏说明风电受阻电量计算方法。

六、电力电量平衡情况表 (SERC-DD106)

1. 电力平衡的数据均对应预测最高负荷发生时段。

2. 受阻容量须在备注栏说明发电受阻的地域、原因。

3. 联络线净送受电力，受电填写正值，送电填写负值。

供电部分

一、供电企业基本情况表(SERC-DW301)

1. 省公司需要列出下属所有取得供电业务许可证的单位,包括代管的县公司。
2. 电力业务许可证(供电类)编号填写电监会颁发给企业电力业务许可证(供电类)号。
3. 企业详细地址填写单位所在地的省份、城市、城区和街道及门牌号。
4. 性质填写“中央所属”或者“地方所属”及“其他”;“其他”包括股份制公司等。
5. 供电用户数指依法与供电企业建立供用电关系的组织或个人。一般来说,不同用电地址或者不同供用电合同视为不同供电用户原则填写。
6. 居民用户数需列出“居民合表用户数”,填写格式为“居民用户数(居民合表用户数)”。
7. 营业网点数指供电企业自行管理的营业厅,不计与电信、银行等行业合作的社会化网点。
8. 平均电价按平均到户电价填写。
9. 线路长度按照 10kv、35kv、110kv 及以上三类分别填写,线路长度均包括架空线及电缆。
10. 最高负荷即最高用电负荷。省最高负荷指本省(网)省调及以上所有电厂报告期某时点发电负荷加上同一时点输入电力,减去同一时点输出电力后得到的用电负荷中的最大值。
11. 平均负荷率是报告期内平均用电负荷与报告期内出现的最大用电负荷的比值的百分数。
12. 最大峰谷差指日最大峰谷差在报告期内的最大值。日最大峰谷差是日最大用电负荷减去同日最小用电负荷。

二、供电企业营业收费目录表(SERC-DW302)

1. 省级电网企业需要汇总各下属供电企业所有收费文件,并注明执行收费的区域。
2. 收费文件名称及文号填写格式:文件名称/文号,如:关于 XXXX

的通知/办信息(2012)26号。

3. 电价政策只填写文号和发文单位。

4. 只需填写主业收费文件。

5. 本表自实施第2年(即2014年)起只填报变化项。

三、农村通电情况表(SERC-DW303)

填写本表同时需报送解决无电地区通电问题的下年度以及中长期(一般为3至5年)规划报告。

四、供电质量情况表(SERC-DW304)

1. 城市地区范围为市中心区、市区、城镇,其他为农村地区。

市中心区:市区内人口密集以及行政、经济、商业、交通集中的地区。

市区:城市的建成区及规划区,一般指地级市以“区”建制命名的地区。

城镇:县(包括县级市)的城区及工业、人口相对集中的乡、镇地区。

农村:城市行政区内的其它地区,包括村庄、大片农田、山区、水域等。

2. 10(20、6)kV用户供电可靠率(RS-1)按照DL/T 836《供电系统用户供电可靠性评价规程》的有关规定统计。

3. 电压监测点分类按照GB/T 12325《电能质量 供电电压偏差》执行。

五、有序用电情况统计表(SERC-DW305)

1. 电力缺口与统调负荷之比最大值指一个统计周期内,日最大电力缺口与最大统调负荷比值的最大值。

2. 发生日期以YYYY-MM-DD的格式填写。

3. 错避峰情况累计损失电量指在用电高峰时期,组织用户自行削减或中断用电负荷,减少用电高峰期间需求以达到电力供需平衡所影响的电量总和。

4. 拉路情况仅统计采取错峰、避峰等措施后仍不能满足电力系统安全运行情况下采取拉电措施的实施情况,不包括由于发电机组非计划停运、电网临时故障情况下,为保证电网安全运行紧急采取的拉电执行情况。

六、用户报修故障处理情况表(SERC-DW306)

1. 城区即城市地区。城区及农村定义见《供电质量情况表》填报说明。

2. 受理数量指供电企业接到故障报修的数量。

3. 处理数量指供电企业派出人员进行现场处理故障的数量。

4. 平均到达时间指每次故障抢修到达时间之和/抢修次数，单位为分钟。

5. 超时到达现场(件)指超过《供电监管办法》(电监会第27号令)第14条所规定的故障抢修到达时间，即供电企业工作人员到达现场抢修的时限，自接到报修之时起，城区范围不超过60分钟，农村地区不超过120分钟，偏远、交通不便地区不超过240分钟。

6. 非电业故障(件)指受理的故障报修中，非供电企业抢修职责范围内的故障数量。该统计指标在一定程度上可以反映供电企业延伸服务的情况。

七、供电投诉及处理情况报表(SERC-DW307)

1. 投诉数量指供电企业收到用户通过各种渠道的投诉总数。

2. 受理投诉数量指供电企业收到用户投诉中除去不予受理的部分。不予受理的情形包括投诉事项不属于供电企业职责范围等。

3. 投诉数量、受理投诉数量以及解决投诉数量均按投诉事项所属类型分别填写。投诉事项类别包括供电质量、电价政策及收费、信息披露、办理业务期限时限、受电工程服务、停、限电、供电故障处理以及其他8类。

4. 超时处理投诉(件)指超过《供电监管办法》第16条所规定的答复用户投诉的时间，即用户的投诉，供电企业应当自接到投诉之日起10个工作日内提出处理意见并答复用户。

八、用电报装情况表(SERC-DW308)

1. 当期新增用户不考虑当期办理销户的用户。

2. 当期新增容量不考虑当期办理销户用户的容量。单位为千伏安。

3. 期末总容量单位为万千伏安。

经营部分

一、电网企业月度快报（一）（SERC-DW401）

1. 本表需按照合并报表口径填报。

2. 本表项目按照有关会计科目分析填列，应做到账表一致。

3. 本表要求报送文字说明，内容应当包括但不限于财务指标异常变动解释、经营情况说明、重大事项说明等。

4. 资产总额指企业过去的交易或者事项形成的、由企业拥有或者控制的、预期会给企业带来经济利益的资源。资产一般按流动性分为流动资产和非流动资产。

5. 资产满足以下条件之一的应视为流动资产：

（1）预计在一个正常营业周期中变现、出售或耗用，主要包括存货、应收账款等；

（2）主要为交易目的而持有；

（3）预计在资产负债表日起一年内（含一年）变现；

（4）自资产负债表起一年内，交换其他资产或清偿负债的能力不受限制的现金或现金等价物，包括货币资金、应收票据、应收账款、存货等项目。

6. 应收账款指企业因销售商品、提供劳务等经营活动，应向购货单位或接受劳务单位收取的款项，主要包括企业销售商品或提供劳务等应向有关债务人收取的价款及代购货单位垫付的包装费、运杂费等。

7. 固定资产净值=固定资产原值-累计折旧

固定资产净额=固定资产净值-固定资产减值准备

资产总额=负债总额+所有者权益总额

8. 累计折旧：指企业在报告期末提取的历年固定资产折旧累计数。

9. 在建工程：指企业在基建、更新改造等方面发生的支出。

10. 负债总额指企业过去的交易或者事项形成的，预期会导致经济利益流出企业的现实义务。负债一般按偿还期长短分为流动负债和非流动负债。

11. 负债满足下列条件之一的应归为流动负债：

（1）预计在一个正常营业周期中清偿；

（2）主要为交易目的而持有；

（3）自资产负债表日起一年内到期应予清偿；

(4) 企业无权自主地将清偿推迟至资产负债表日后一年以上,包括短期借款、应付票据、应付账款、应付职工薪酬、应交税费等项目。

12. 应付账款指企业因购买材料、商品和接受劳务供应等经营活动应支付的款项。

13. 非流动负债合计指流动负债之外的负债,包括长期借款、应付债券。

14. 所有者权益合计指企业资产扣除负债后由所有者享有的剩余权益,包括实收资本、资本公积、盈余公积、未分配利润等。

二、电网企业月度快报(二) (SERC-DW402)

1. 本表由省级以上电网企业按照合并报表口径填报。

2. 本表项目按照有关会计科目分析填列,应做到账表一致。

3. 本表要求报送文字说明,逢4、7、10、1月份报送上季度电网企业财务快报季度情况说明。内容应当包括但不限于财务指标异常变动解释、经营情况说明、重大事项说明等。

4. 主营业务收入净额:反映企业在销售商品、提供劳务等日常活动中产生的收入总额。本项目应以主营业务收入扣减代收的各项基金及附加(包括农网还贷资金、重大水利工程建设基金、水库移民后期扶持基金等)后的净额填列。

5. 其他业务收入:指营业收入中扣除主营业务收入后的剩余。主营业务成本:指企业经营主要业务所发生的成本总额。

6. 电力成本=购电成本+发电供热成本+输配电成本

7. 输配电成本=《电网企业输配电成本明细表》中“输配电成本小计”

8. 输配环节财务费用=《电网企业输配电成本明细表》中“财务费用(输配电环节)”

9. 利润总额=电力+其他

10. 购电量=水电+火电+核电+风电+其他

11. 营业税金及附加:指企业因从事生产经营活动按税法规定缴纳的应从经营收入中抵扣的税金及附加,包括营业税、消费税、城市维护建设税、教育费附加等。

12. 销售费用:指企业在销售商品和材料、提供劳务过程中发生的各种费用,包括保险费、包装费、广告费等费用以及为销售本企业商品而专设的销售机构的职工薪酬、业务费等经营费用。

13. 管理费用:指企业为组织和管理企业生产经营所发生的费用,

包括企业在筹建期间内发生的开办费、董事会和行政管理部门在企业经营管理中发生的，或者应当由企业统一负担的公司经费等。

14. 财务费用：指企业为筹集生产经营所需资金等而发生的筹资费用，包括企业生产经营期间发生的利息支出（减利息收入）、汇兑损失（减汇兑收益）以及相关的手续费等。

三、电网企业输配电成本明细表（SERC-DW403）

1. 本表由省级以上电网企业按照合并报表口径填报。

2. 本表项目按照输配电成本科目明细项分析填列，应做到账表一致。本表要求报送指标异常变动情况说明。

3. 材料费是指企业为维护电网运行安全、保证电能输配所耗用的消耗性材料、事故备品等。

4. 职工薪酬：指企业为获得职工提供的服务而给予各种形式的报酬以及其他相关支出。包括职工工资、奖金、津贴和补贴，职工福利费，医疗保险、养老保险、失业保险、工伤保险、生育保险等社会保险，住房公积金，住房补贴，工会经费和职工教育经费，非货币性福利，辞退福利以及其他与获得职工提供的服务而发生的相关支出。

5. 折旧费是指企业对输配电业务相关的生产性固定资产，按照规定计提的折旧费。

6. 修理费是指企业在维护电网运行安全、保证电能输配过程中发生的各项修理费用，包括固定资产日常修费，委托外单位进行的房屋、建筑物、设备、工具、仪表修理费，生产用家具、器具修理费等。

7. 输电费是指企业为销售、购入或者备用电力而支付给其他电网经营企业的过网费。

8. 委托运行维护费是指委托其他单位进行运行维护而支付的费用。

9. 其他费用是指企业在维护电网运行安全、保证电能输配过程中发生的应计入输配电成本，但不列入以上各成本项目的费用，包括：办公费、水电费、差旅费、地址易耗品、劳动保护费、物业管理费、绿化费、业务费、税金、排污费、坏账损失、待业保险费、劳动保险费、业务招待费、土地使用费、中介费、各项跌价准备、无形资产摊销等。

10. 输配电成本小计=材料费+职工薪酬+折旧+修理费+输电费+委托运行维护费+其他费用

11. 合计数=输配电成本小计+财务费用（输配电环节）

(1) 本表输配电成本小计 = 《电网企业月度快报 (二)》中“输配电成本”

(2) 财务费用 (输配电环节) = 《电网企业月度快报 (二)》中“输配电环节财务费用”

四、电网企业销售电价情况汇总表 (SERC-DW404)

1. 电价、电费均含税, 不含基金及附加。
2. 同时报送年度电价执行情况报告。
3. 电度电价 = 电度电费 / 售电量。(栏 2 = 栏 3 / 栏 1)
4. 合计 = 电度电费 + 基本电费 + 增加额 - 减少额。(栏 7 = 栏 3 + 栏 4 + 栏 5 - 栏 6)
5. 平均销售电价 = 合计 / 售电量。(栏 8 = 栏 7 / 栏 1)

五、电网企业购电价格情况表 (SERC-DW405)

1. 填报单位为实行独立核算的省级及以上电网企业。
2. 电价、电费均含税, 不含基金及附加。
3. 平均购销差价是指国网或南网所属的区域、省级电力公司的平均售电电价与其平均购电电价之差, 该数据不含线损, 计算方法为: 平均购销差价 = 电网企业销售电价情况明细表 (SERC-DW408) 的“平均销售电价” - 平均购电价格 / (1 - 线损率)。

六、跨省、跨区电能交易价格情况表 (SERC-DW406)

1. 输电交易 (栏甲) 是指跨区域输电交易送受端名称。如果实际电量交换中, 交易价格不同, 按照实际执行情况分别填报数据, 并附文字资料说明。

2. 电价、电费收入均含税。

3. 输电价格未明确的, 暂按照落地 (受端) 电价减去上网 (送端) 电价除以 (1 - 线损率) 的差计算。

4. 电量类的单位为“万千瓦时”, 电价类的单位为“元/兆瓦时”, 计算时, 如果分子是电费收入, 计量单位为万元, 分母是电量, 计量单位为万千瓦时, 直接相除得出的电价需要乘以 1000 才能换算为元/兆瓦时。

5. 输电价格是指跨区跨省电能交易中电网公司收取的各种费率的总和。

七、可再生能源电量收购和附加费征收情况表 (SERC-DW407)

1. 发电能源类型填写：水能、风能、生物质能、太阳能、海洋能、地热能等；汇总项不填发电类型。
2. 当月电价是政府批复并现实执行的电价，包含标杆电价和补贴电价两个部分。
3. 标杆电价是可再生能源发电按照国家相关规定制定的同类型机组或者电厂的上网标杆电价。
4. 当年征收可再生能源附加的电量为所填报年度实际征收可再生能源电价附加的销售电量。
5. 当年征收税后金额指按照指定的范围征收电量，实际征收的可再生能源附加费税后金额。

八、电网企业销售电价情况明细表 (SERC-DW408)

1. 目前处在销售电价分类改革过程中，部分省份有些分类进行了归并，各电网企业按照归并后的分类进行填报，并在报表下方或另附文字说明。
2. 平均销售电价是指各种销售电价的加权平均值，计算公式为合计/售电量。
3. 电价、电费均含税，不含基金及附加。
4. 合计=电度电费+基本电费+增加额-减少额。

九、电网企业收购、兼并情况表 (SERC-DW409)

1. 被购并企业性质分为：国有独资、国有控股、私营、其他。

十、电网企业代收基金及附加费用情况表 (SERC-DW410)

无

十一、发电企业财务月度快报 (一) (SERC-FD401)

1. 本表需按照合并报表口径填报。
2. 本表项目按照有关会计科目分析填列，应做到账表一致。
3. 本表要求报送文字说明，内容应当包括但不限于：财务指标异常变动解释、经营情况说明、重大事项说明等。
4. $\text{固定资产净值} = \text{固定资产原值} - \text{累计折旧}$
 $\text{固定资产净额} = \text{固定资产净值} - \text{固定资产减值准备}$
 $\text{资产总额} = \text{负债总额} + \text{所有者权益总额}$

十二、发电企业财务月度快报（二）（SERC-FD402）

1. 本表由统调及以上发电企业按照合并报表口径填报。

2. 本表项目按照有关会计科目分析填列，应做到账表一致。

3. 主营业务收入净额：反映企业在销售商品、提供劳务等日常活动中产生的收入总额。

4. 本表要求报送文字说明，逢4、7、10、1月份报送上季度电网企业财务快报季度情况说明。内容应当包括但不限于：财务指标异常变动解释、经营情况说明、重大事项说明等。

十三、发电成本明细表（SERC-FD403）

1. 本表仅指发电业务的成本及构成。热电联产发电厂需分劈发电和供热成本；从事多元业务的重点发电企业（集团）仅填报构成境内、全资加控股企业发电成本的部分。

2. 本表项目按照发电成本科目明细项分项填列，应做到账表一致。

3. 燃料费是指发电企业直接用于生产电力产品所耗用的各种燃料，如煤炭、石油、天然气、液化气等的费用。

4. 职工薪酬：指企业为获得职工提供的服务而给予各种形式的报酬以及其他相关支出。包括职工工资、奖金、津贴和补贴，职工福利费，医疗保险、养老保险、失业保险、工伤保险、生育保险等社会保险，住房公积金，住房补贴，工会经费和职工教育经费，非货币性福利，辞退福利以及其他与获得职工提供的服务而发生的相关支出。

5. 水费是指发电等生产用水水费。

6. 折旧费是指按规定计提的固定资产折旧费。

7. 修理费是指在生产经营过程中发生的各项一般性修理和大修理费用。

8. 购电费是指发电企业为进行正常生产而向电网购入电量必须支付的电费。

9. 其他费用是指企业在生产过程中发生的应计入发电成本，但不列入以上各成本项目的费用，包括：办公费、差旅费、低值易耗品等等。

10. 本表要求报送指标异常变动情况说明。

十四、发电企业收购、兼并情况表（SERC-FD404）

1. 被购并企业性质分为：国有独资、国有控股、私营、其他。

十五、发电企业价格收入情况表（SERC-FD405）

1. 要求报送4季度季报同时报送年度电价执行情况报告。

2. 价格填写报告期平均值。

3. 发电集团填写全集团公司系统境内电厂加权平均值。

节能减排（稽查）部分

一、火电企业节能减排情况表（SERC-FD501）

1. 节能量：依据 GB/T13234-2009，节能量是指满足同等需要或达到同等目的的条件下，能源消费减少的数量，火电企业节能量按产品节能量计算。计算方法为：

发电企业节能量 =

$$\begin{aligned} & (\text{报告期供电煤耗} - \text{基期供电煤耗}) \times \text{报告期发电量} \times (1 - \text{发电厂用电率}) \\ & + (\text{报告期供热煤耗} - \text{基期供热煤耗}) \times \text{报告期供热量} \end{aligned}$$

全国发电企业节能量 =

$$\begin{aligned} & (\text{报告期全国供电煤耗} - \text{基期全国供电煤耗}) \times \text{报告期全国发电量} \times (1 - \text{发电厂用电率}) \\ & + (\text{报告期全国供热煤耗} - \text{基期全国供热煤耗}) \times \text{报告期全国供热量} \end{aligned}$$

发电集团发电企业节能量 =

$$\begin{aligned} & (\text{报告期集团供电煤耗} - \text{基期集团供电煤耗}) \times \text{报告期集团发电量} \times (1 - \text{发电厂用电率}) \\ & + (\text{报告期集团供热煤耗} - \text{基期集团供热煤耗}) \times \text{报告期集团供热量} \end{aligned}$$

地区发电企业节能量 =

$$\begin{aligned} & (\text{报告期地区供电煤耗} - \text{基期地区供电煤耗}) \times \text{报告期地区发电量} \times (1 - \text{发电厂用电率}) \\ & + (\text{报告期地区供热煤耗} - \text{基期地区供热煤耗}) \times \text{报告期地区供热量} \end{aligned}$$

注：计算结果为负值时为节能，这里的发电量指的是火电企业发电量（不含试运行电量，下同）。

2. 发电标准煤耗：依据 DL/T904-2004，发电标准煤耗是指火力发电机组每发一千瓦时电能平均耗用的标准煤量。

计算公式：发电标准煤耗 = 发电消耗标准煤量 / 发电量

3. 供电标准煤耗：依据 DL/T904-2004，供电标准煤耗率是指火力发电机组每供出一千瓦时电能平均耗用的标准煤量。

计算公式：供电标准煤耗 = 发电消耗标准煤量 / (发电量 - 发电厂用

电量)

4. 发电厂用电量包括动力、照明、通风、取暖及经常维修等用电量, 以及它励磁用电量、设备属电厂资产并由电厂负责其运行和检修的厂外输油管道系统、循环管道系统和除灰管道系统等用电量。既要包括本厂自发的用作生产耗用电量外, 还包括购电量中用作发电厂厂用电的电量。

以下电量不计入发电厂用电量:

- 1) 新设备或大修后设备的烘炉、煮炉、暖机、空载运行的电量。
- 2) 新设备在未正式移交生产前的带负荷试运行期间耗用的电量。
- 3) 计划大修以及基建、更改工程施工用的电量。
- 4) 发电机作调相机运行时耗用的电量。
- 5) 厂外运输用自备机车、船舶等耗用的电量。
- 6) 输配电用的升、降压变压器 (不包括厂用变压器)、变波机、调相机等消耗的电量。

7) 修配车间、副业、综合利用及非生产用 (食堂、宿舍、幼儿园、学校、医院、服务公司和办公室) 的电量。

5. 发电厂用电率: 依据 DL/T904-2004, 发电厂用电率是指发电厂生产电能过程中消耗的电量 (称发电厂用电量) 与发电量的比率。

计算公式: 发电厂用电率 (%) = 发电厂用电量 / 发电量 $\times 100\%$

综合厂用电率: 是指全厂发电量与上网电量的差值加上外购电量与全厂发电量的比值。

综合厂用电率 = (发电量 - 上网电量 + 外购电量) / 发电量

6. 发电综合水耗 (单位发电量耗水量): 是指火电厂取水量扣除原水预处理系统和再生水深度处理系统的自用水量与发电量的比值, 计算方法按 DL/T606.5-2009 进行。

7. 热电联产机组: 是发电机组既生产电能, 又利用汽轮发电机作过功的蒸汽对用户供热的生产方式。

8. 供热量: 依据 DL/T904-2004, 在统计期内用于供热的热量, 包括直接供热量和间接供热量。计算公式:

供热量 = 直接供热量 + 间接供热量

1) 直接供热量为:

$$\sum Q_{\text{直}} = [\sum (D_1 h_1) + \sum (D_2 h_2) + \sum (D_3 h_3)] \cdot 10^4$$

式中:

- D_i : 统计期内的供汽(水)量, kg;
 h_i : 统计期内的供汽(水)的焓值, kJ/kg;
 D_j : 统计期内的回水量, kg;
 h_j : 统计期内的回水的焓值, kJ/kg;
 D_k : 统计期内用于供热的补充水量, kg;
 h_k : 统计期内用于供热的补充水的焓值, kJ/kg。

2) 间接(通过热网加热器供水)供热量为

$$\sum Q_{rw} = \left[\frac{\sum (D_i h_i) - \sum (D_j h_j) - \sum (D_k h_k)}{\eta_{rw}} \right] \cdot 10^{-3}$$

式中:

η_{rw} : 统计期内的热网加热器效率, %。

9. 供热标准煤耗: 是指热电厂每供出一吉焦热量平均耗用的标准煤量。计算公式:

供热标准煤耗 = 供热消耗标准煤量 / 供热量

10. 实现减排二氧化硫(淘汰落后产能) = 实现节约标煤(6.3) × A。

(A 为二氧化硫减排折算系数, 由电力监管机构提供)

11. 实现减排氮氧化物(淘汰落后产能) = 实现节约标煤(6.3) × B。

(B 为氮氧化物减排折算系数, 由电力监管机构提供)

12. 脱硫机组容量: 是指循环流化床和安装脱硫设施的机组容量。

13. 脱硫装置投运率: 指脱硫装置全年实际运行时间占对应锅炉年运行时间的百分率。

14. 二氧化硫排放达标率: 指某台锅炉二氧化硫排放浓度符合 GB13223-2011 规定允许排放浓度(如果地方标准严于国家标准, 以地方标准为准)的时间占锅炉运行时间的百分率。计算公式:

$$\text{二氧化硫排放达标率} = \frac{t}{T_B} \times 100\%$$

其中: t 是达标排放时间, T_B 指计量区间内锅炉运行总时间。达标排放时间以 1 小时为计量周期, 即 1 小时内的平均排放浓度达标即视为本计量周期达标, 相应达标时间 t 累加 1 小时。

15. 二氧化硫排放绩效: 火力发电厂每发一千瓦时电能平均外排的二氧化硫量。

16. 脱硝机组容量: 是指安装脱硝设施的机组容量。

17. 脱硝装置投运率：指脱硝装置全年实际运行时间占对应锅炉年运行时间的百分率。

18. 氮氧化物排放达标率：指某台锅炉氮氧化物排放浓度符合 GB 13223-2011 规定允许排放浓度（如果地方标准严于国家标准，以地方标准为准）的时间占锅炉运行时间的百分率。计算公式：

$$\text{氮氧化物排放达标率} = \frac{t}{T_B} \times 100\%$$

其中：t 是达标排放时间， T_B 指计量区间内锅炉运行总时间。达标排放时间以 1 小时为计量周期，即 1 小时内的平均排放浓度达标即视为本计量周期达标，相应达标时间 t 累加 1 小时。

19. 氮氧化物排放绩效：是指火力发电厂每发一千瓦时电能平均外排的氮氧化物量。

20. 粉煤灰综合利用率：是指粉煤灰综合利用量与粉煤灰产生量的比值。计算公式：

$$\text{粉煤灰综合利用率} = \text{粉煤灰综合利用量} / \text{粉煤灰产生量} \times 100\%$$

其中，粉煤灰综合利用量指建工、建材、筑路、农业、回填及其它用粉煤灰量之和。

21. 废水排放总量：是指电厂各个外排口排放到外环境的全部废水总量，包括工业废水、灰场外排水、生活污水及其他废水，不包括直流冷却水量。其中，工业废水排放量是指厂区内化学废水、油污水、冲洗水、脱硫废水、循环冷却排污水、工业冷却水及煤泥沉淀池排水、非经常性排水等排入外环境的水量之和。灰场外排水量是指从灰场外排口排入外环境的水量。厂区生活污水排放量是指厂区办公楼、食堂、浴室等排入外环境的水量。其他废水排放量是指除工业废水、灰场外排水、生活污水外的其他废水排入外环境的水量。

二、火电机组节能减排信息表 (SERC- FD502)

1. 机组类型：包括供热、纯凝。
2. 锅炉类型：包括常规煤粉炉、W 火焰炉、流化床、生物质能、燃气和燃油
3. 除了流化床、W 火焰炉、生物质能外的燃煤锅炉均按常规煤粉炉填报。
4. 锅炉压力等级：包括超超临界、超临界、亚临界、超高压、高压、中低压。

5. 循环水冷却方式：包括开式、闭式、空冷。
6. 脱硫方法：包括流化床、湿法、干法、其他。
7. 脱硝方法：包括 SCR、SNCR、其他。
8. 除尘方法：包括水膜、静电、电袋、袋式、其他。按照指定计量单位填写。

三、电网企业节能减排主要情况表 (SERC- DW501)

1. 本表统计范围为：国家电网公司、区域电网公司、省级电网公司；南方电网公司及其所属各省电网公司；内蒙古电力公司。其中，指标 5、6、7 的统计范围为国网直调、区域调度和省统一调度的发电企业。

2. 报送单位：

(1) 发电权交易情况：跨区电网的数据由国家电网公司、区域电网公司、南方电网公司报送；其他由省级电网企业报送；

(2) 指标 5、6、7：由各省省级电网企业、国家电网公司、区域电网公司、南方电网公司按调度关系分别报送；

(3) 其余指标均由各省省级电网企业报送。

3. 节能量：依据 GB/T13234-1991，节能量一般分为产品节能量、产值（收入）节能量、技术措施节能量等五种，本报表制度采用产值（收入）节能量或产品节能量的计算方法，节能量按环比计算，即计算报告期节能量时，均以上一年为基期。计算方法为：

电网企业节能量 = (报告期综合线损 - 基期综合线损) × 报告期供电量 × 上年供电煤耗

注：(1) 计算结果为负值时为节能；(2) 上年供电煤耗为全国平均供电煤耗。

4. 售电量：指电力企业出售给用户或其他电力企业的可供消费或生产投入的电量，售电量按销售方式分为趸售电量与直供电量。

5. 发电企业上网电量：指电厂在报告期内生产和购入的电能产品中销售给供电企业的电量，即厂、网间协议确定的电厂并网点各计量关口表的抄见电量之和。

6. 其它购电量：在电网企业管辖范围内从其它主体购买的电量。

7. 电网输入电量：从电网企业管辖范围以外电网输入的电量。

8. 电网输出电量：从电网企业管辖范围向外部电网输出的电量。

9. 综合线损率：是指电网企业网络覆盖范围内，电力传送在网络各环节中所产生的电能损失率。

计算公式：

电网综合线损率 = $[(\text{供电量} - \text{售电量}) / \text{供电量}] \times 100\%$

其中：供电量 = 发电企业上网电量 + 其它购电量 + 电网输入电量

— 电网输出电量

10. 特高压交流线路：交流 1000 千伏及以上电压等级的线路。

11. 直流输电线路：直流 800 千伏及以上电压等级的线路。

12. 点对网线路：是指电厂直接与非电厂所在地的省级电网之间输送电量的通道。

13. 跨区联络线：是指一个区域电网与另一个区域电网之间输送电量的通道。

14. 统调机组平均旋转备用率：以省区域电网为单位，不考虑网间联络的输送功率，省内统调可用机组额定功率与可用机组发电出力差值与可用统调机组额定功率的比值。计算方法为：

电网旋转备用率 = $(\text{统调可用机组额定功率} - \text{统调可用机组发电出力}) / \text{统调可用机组额定功率}$

月、季、年计算方法为：

电网旋转备用率 = $(\text{统调可用机组额定功率} - \text{统调可用机组出力}) \times \text{利用系数} / (\text{统调可用机组额定功率} \times \text{利用系数})$

可用系数 = $\text{机组在网运行时间} / (24 \times m)$

其中，n 为在网可用机组数，m 为月、季或年的天数

15. 火电机组平均负荷率：指火电机组实际运行负荷与额定负荷的比值。计算方法为：

负荷率 = $\text{机组实际负荷} / \text{机组额定负荷}$

月、季、年计算方法为：

月度（季度/年度）平均负荷率 = $\text{机组月度（季度/年度）实际累计发电量} / (\text{机组额定负荷} \times \text{月度（季度、年度）实际运行小时数})$

四、盗窃破坏电力设施 (SERC- DW502)

1. 倒杆是指由于盗窃破坏，导致输电杆的倒落。

2. 倒塔是指输电铁塔的坍塌倒落。

3. 塔材是指建造输电铁塔所用的材料。

4. 输电线是指一般指 35kV 及以上的送电线路。

5. 变压器是指利用电磁感应的原理来改变交流电压的装置。它把交流电源由一种电压等级转变成频率相同的另一种或几种数值不同的电压等级。

6. 电缆是指装有绝缘层和保护外皮的输电线路。
7. 在报送年报表时需同时报送电力设施保护、反窃电工作年度总结；