附件1

2016中国区域电网基准线排放因子

（征求意见稿）

为了更准确、更方便地开发符合清洁发展机制（CDM）规则的CDM项目和中国温室气体自愿减排项目（CCER项目），国家发展和改革委员会应对气候变化司研究确定了中国区域电网基准线排放因子，并征询了相关部门和部分指定经营实体（DOE）的意见。上述机构一致认为中国区域电网基准线排放因子数据真实、计算合理、结果可信。现将计算过程及结果公布如下，可供CDM项目和CCER项目业主、开发商、DOE等在编写和审定项目文件以及计算减排量时参考引用。

1. 区域电网划分

为了便于中国CDM和CCER发电项目确定基准线排放因子，现将电网边界统一划分为华北、东北、华东、华中、西北和南方区域电网，不包括西藏自治区、香港特别行政区、澳门特别行政区和台湾省。上述电网边界包括的地理范围如下表所示：

|  |  |
| --- | --- |
| **电网名称** | **覆盖省市** |
| 华北区域电网 | 北京市、天津市、河北省、山西省、山东省、内蒙古自治区 |
| 东北区域电网 | 辽宁省、吉林省、黑龙江省 |
| 华东区域电网 | 上海市、江苏省、浙江省、安徽省、福建省 |
| 华中区域电网 | 河南省、湖北省、湖南省、江西省、四川省、重庆市 |
| 西北区域电网 | 陕西省、甘肃省、青海省、宁夏回族自治区、新疆维吾尔自治区 |
| 南方区域电网 | 广东省、广西壮族自治区、云南省、贵州省、海南省 |

1. 排放因子计算方法

（一）电量边际排放因子（OM）

根据联合国气候变化框架公约（UNFCCC）下清洁发展机制执行理事会（CDM EB）颁布的最新版“电力系统排放因子计算工具”（05.0版），计算电量边际排放因子（OM）。采用该计算工具中“简单OM”方法中选项B，即根据电力系统中所有电厂的总净上网电量、燃料类型及燃料总消耗量计算。公式如下：

 （1）

式中:

|  |  |
| --- | --- |
| *EF*grid,OMsimple,y | 是第*y*年简单电量边际排放因子OM (tCO2/MWh); |
| *FC*i,y | 是第*y*年项目所在电力系统燃料i的消耗量(质量或体积单位); |
| *NCV*i,y | 是第*y*年燃料i的净热值 (能源含量，GJ/质量或体积单位); |
| *EF*CO2,i,y | 是第*y*年燃料i的CO2排放因子(tCO2/GJ); |
| *EG*y | 是电力系统第*y*年向电网提供的电量(MWh)，不包括低成本/必须运行电厂/机组； |
| i | 是第*y*年电力系统消耗的化石燃料种类； |
| y | 是提交PDD时可获得数据的最近三年（事先计算）。 |

另外，在电网存在净调入电量的情况下，采用调出电力电网的简单电量边际排放因子。

OM计算中供电量和燃料消耗量的数据选取遵循了保守原则，计算过程详见附件1。

（二）容量边际排放因子（BM）

根据“电力系统排放因子计算工具”（05.0版），计算容量边际排放因子BM。BM可按*m*个样本机组排放因子的发电量加权平均求得，公式如下：

|  |  |
| --- | --- |
|  | (2) |

式中：

|  |  |
| --- | --- |
| EFgrid,BM,y | 是第y年的容量边际排放因子BM（tCO2/MWh）； |
| EFEL,m,y | 是第m个样本机组在第y年的排放因子（tCO2/MWh）； |
| EGm,y | 是第m个样本机组在第y年向电网提供的电量（MWh），也即上网电量； |
| m | 是样本机组； |
| y | 是能够获得发电历史数据的最近年份。 |

其中第*m*个机组的排放因子*EFEL,m,y*根据“电力系统排放因子计算工具”（05.0版）的步骤4 “简单OM”中的选项B方法计算。

“电力系统排放因子计算工具” （05.0版）提供了计算BM的两种选择：（1）在第一个计入期，基于PDD提交时可得的最新数据事前计算；在第二个计入期，基于计入期更新时可得的最新数据更新；第三个计入期沿用第二个计入期的排放因子；（2）在第一计入期内按项目活动注册年或注册年可得的最新信息逐年事后更新BM；在第二个计入期内按选择（1）的方法事前计算BM，第三个计入期沿用第二个计入期的排放因子。

本次公布的BM的结果是基于选择（1）的事前计算，不需要事后的监测和更新。

由于数据可得性的原因，本计算仍然沿用了CDM EB同意的变通办法，即首先计算新增装机容量及其中各种发电技术的组成，然后计算各种发电技术的新增装机权重，最后利用各种发电技术商业化的最优效率水平计算排放因子。

由于现有统计数据中无法从火电中分离出燃煤、燃油和燃气的各种发电技术的容量，本计算过程中采用如下方法：首先，利用最近一年的可得能源平衡表数据，计算出发电用固体、液体和气体燃料对应的CO2排放量在总排放量中的比重；其次，以此比重为权重，以商业化最优效率技术水平对应的排放因子为基础，计算出各电网的火电排放因子；最后，用此火电排放因子乘以火电在该电网新增的20%容量中的比重，结果即为该电网的BM。BM近似计算过程是遵循了保守原则。

具体步骤和公式如下：

**步骤1，计算发电用固体、液体和气体燃料对应的CO2排放量在总排放量中的比重**

|  |  |
| --- | --- |
|  | (3) |
|  | (4) |
|  | (5) |

其中：

|  |  |
| --- | --- |
| Fi,j,y | 是第j个省份在第y年的燃料i消耗量（质量或体积单位，其中固体和液体燃料为吨，气体燃料为立方米）； |
| NCVi,y | 是燃料i在第y年的净热值（固体和液体燃料为GJ/t，气体燃料为GJ/m3）； |
| EFCO2,i,j,y | 是燃料i的排放因子（tCO2/GJ）。 |
| 脚标Coal，Oil和Gas分别指固体燃料、液体燃料和气体燃料。 | |
|  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **步骤2：计算对应的火电排放因子**   |  |  | | --- | --- | |  | (6) | |  |

其中EFCoal,Adv,y，EFOil,Adv,y和EFGas,Adv,y分别是商业化最优效率的燃煤、燃油和燃气发电技术所对应的排放因子，具体参数及计算过程详见附件2。

**步骤3：计算电网的BM**

|  |  |
| --- | --- |
|  | (7) |

其中，CAPTotal,y为超过现有容量20%的新增总容量，CAPThermal,y为新增火电容量。

1. 数据来源

计算OM和BM所需的发电量、装机容量、厂用电率和电网间电量交换等数据分别来源为2013-2015年《中国电力年鉴》和2012-2014年《电力工业统计资料汇编》；发电燃料消耗以及发电燃料的低位发热值等数据分别来源于2013-2015年《中国能源统计年鉴》和《公共机构能源消耗统计制度》（国务院机关事务管理局制定，国家统计局审批，2011年7月）；各燃料的潜在排放因子来源于“2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories ”第二卷能源，取各燃料排放因子的95%置信区间下限值。

1. 排放因子结果

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | EFgrid,OM,y  (tCO2/MWh) | EFgrid,BM,y  (tCO2/MWh) |
| 华北区域电网 | 1.0000 | 0.4506 |
| 东北区域电网 | 1.1171 | 0.4425 |
| 华东区域电网 | 0.8086 | 0.5483 |
| 华中区域电网 | 0.9229 | 0.3071 |
| 西北区域电网 | 0.9316 | 0.3467 |
| 南方区域电网 | 0.8676 | 0.3071 |

注：（1）表中OM为2012-2014年电量边际排放因子的加权平均值；BM为截至2014年的容量边际排放因子；（2）本结果以公开的上网电厂的汇总数据为基础计算得出。