



# 中华人民共和国国家标准

GB/T 32150—2025

代替 GB/T 32150—2015

## 工业企业温室气体排放核算和报告通则

General guidelines of the greenhouse gas emissions accounting and reporting for industrial enterprises

2025-12-31 发布

2026-07-01 实施

国家市场监督管理总局  
国家标准委员会 发布



## 目 次

前言 .....	III
引言 .....	IV
1 范围 .....	1
2 规范性引用文件 .....	1
3 术语和定义 .....	1
4 基本原则 .....	3
4.1 相关性 .....	3
4.2 完整性 .....	3
4.3 可比性 .....	3
4.4 准确性 .....	3
4.5 透明性 .....	3
5 温室气体排放核算和报告的工作流程 .....	3
6 温室气体排放核算边界 .....	4
7 温室气体排放核算步骤与方法 .....	5
7.1 识别温室气体源与温室气体种类 .....	5
7.2 选择核算方法 .....	6
7.3 选择与收集温室气体活动数据 .....	7
7.4 选择或测定温室气体排放因子 .....	8
7.5 计算与汇总温室气体排放量 .....	9
8 核算工作的质量保证 .....	11
9 温室气体排放报告 .....	11
9.1 通则 .....	11
9.2 报告主体基本信息 .....	11
9.3 温室气体排放量 .....	11
9.4 活动数据及其来源 .....	11
9.5 排放因子及其来源 .....	11
附录 A (资料性) 其他间接温室气体排放核算与报告的原则 .....	12
附录 B (规范性) 非化石能源电力排放因子的取值要求及证明文件 .....	13
B.1 电力排放因子取值 .....	13
B.2 相关证明文件 .....	13
参考文献 .....	14



## 前　　言

本文件按照 GB/T 1.1—2020《标准化工作导则 第 1 部分:标准化文件的结构和起草规则》的规定起草。

本文件代替 GB/T 32150—2015《工业企业温室气体排放核算和报告通则》，与 GB/T 32150—2015相比，除结构调整和编辑性改动外，主要技术变化如下：

- a) 增加了碳汇、碳清除等相关术语(见第 3 章)；
- b) 更改术语“燃料燃烧排放”为“化石燃料燃烧排放”并更改了定义(见 3.7,2015 年版的 3.7)；
- c) 增加了对报告主体涉及温室气体汇和不可忽略的其他间接温室气体排放的相关内容(见第 6 章)；
- d) 增加了报告主体使用外购非化石能源电力排放因子确定的要求(见 7.5.6)；
- e) 增加了报告主体使用外购非化石能源热力排放因子的选取要求(见 7.5.7)；
- f) 增加了“不可忽略的其他间接排放”和其他间接排放的四种主要类别(见附录 A)；
- g) 增加了非化石能源电力排放因子的取值要求及证明文件(见附录 B)。

请注意本文件的某些内容可能涉及专利。本文件的发布机构不承担识别专利的责任。

本文件由中华人民共和国生态环境部提出。

本文件由全国碳排放管理标准化技术委员会(SAC/TC 548)归口。

本文件起草单位：中国标准化研究院、国家应对气候变化战略研究和国际合作中心、中国计量科学研究院、清华大学、北京理工大学、中国环境科学研究院、交通运输部科学研究院、中交公路规划设计院有限公司、中环联合(北京)认证中心有限公司、中国汽车技术研究中心有限公司、北京国建联信认证中心有限公司、上海建科环境技术有限公司、河北省产品质量监督检验研究院、郑州计量先进技术研究院、内蒙古伊利实业集团股份有限公司、中国计量大学、国网冀北电力有限公司、国家能源集团宁夏煤业有限责任公司、中交(北京)交通产品认证中心有限公司、北京东方纵横认证中心有限公司、内蒙古双欣环保材料股份有限公司、中联认证中心(北京)有限公司、国网浙江省电力有限公司经济技术研究院、上海勘测设计研究院有限公司、江苏中碳能投环境服务集团有限公司、山西省检验检测中心(山西省标准计量技术研究院)、海信冰箱有限公司、内蒙古自治区质量和标准化研究院、湖北省标准化与质量研究院(湖北 WTO/TBT 通报咨询中心)、三六一度(中国)有限公司、江西省芦林纸业股份有限公司、华能烟台八角热电有限公司、河南心连心化学工业集团股份有限公司、中国科学院大连化学物理研究所、云知声智能科技股份有限公司、广东邦普循环科技有限公司。

本文件主要起草人：孙亮、褚振华、杨明、佟庆、张亮、马翠梅、魏一鸣、马占云、霍少伟、王伟、袁平、黄河、张铜柱、杨燕梅、苏畅、丁晴、李晋梅、王东方、黄进、毕力格、康佳宁、王冀、杨柳、赵茜、王晓霞、刘舒乐、吕志勇、周卫青、甘四洋、张敏思、郭虎林、沈萌、贾向春、孙志强、李朋、衣肖静、余碧莹、安贊书、杨丽坤、吴凤茹、张飞雄、耿克姣、常雪松、毛睿成、刘新星、陈炎明、陈吉胜、孙岩、黄荣、孙飞、陈佳玺、李辉、李正强、孙一凡、段斌、谷纪亭、姜卫星、柯波、薛成、顾朝晖、李婉君、余海军。

本文件于 2015 年首次发布，本次为第一次修订。

## 引　　言

在决定进行温室气体排放核算与报告之前,工业企业首先需要确定进行温室气体排放核算和报告的目的,这直接关系到后续进行核算与报告工作的方式、程度与结果。

工业企业进行温室气体排放核算的目的包括但不限于:

- a) 加强对工业企业温室气体排放状况的了解与管理,发现潜在的减排机会  
掌握工业企业的温室气体排放现状;发现工业企业减少温室气体排放的关键环节;设定工业企业未来的温室气体排放目标等;
- b) 满足强制性温室气体控制的需求  
满足国家级、地方级的温室气体排放控制要求与碳排放权交易需求;
- c) 参与自愿性温室气体行动  
向工业企业产业链上的其他企业提供本企业温室气体排放情况;向自愿性减排机构提供温室气体排放报告;参与温室气体排放相关的认证、标识等自愿性行动;参与自愿性碳减排交易等。



# 工业企业温室气体排放核算和报告通则

## 1 范围

本文件规定了工业企业温室气体排放核算和报告的基本原则、工作流程、核算边界、核算步骤与方法、核算工作的质量保证、温室气体排放报告。

本文件适用于指导工业企业或组织温室气体排放核算方法与报告要求标准的编制,也为其他类型企业开展温室气体排放核算与报告活动提供了方法参考。

## 2 规范性引用文件

下列文件中的内容通过文中的规范性引用而构成本文件必不可少的条款。其中,注日期的引用文件,仅该日期对应的版本适用于本文件;不注日期的引用文件,其最新版本(包括所有的修改单)适用于本文件。

GB 17167 用能单位能源计量器具配备和管理通则

GB/T 32151.49 温室气体排放核算与报告要求 第49部分:废弃物填埋处理企业

GB/T 32151.55 温室气体排放核算与报告要求 第55部分:生活污水处理企业

## 3 术语和定义

下列术语和定义适用于本文件。

### 3.1

#### 温室气体 greenhouse gas; GHG

大气层中自然存在的和由于人类活动产生的能够吸收和散发由地球表面、大气层和云层所产生的、波长在红外光谱内的辐射的气态成分。

注:如无特别说明,本文件中的温室气体包括二氧化碳(CO<sub>2</sub>)、甲烷(CH<sub>4</sub>)、氧化亚氮(N<sub>2</sub>O)、氢氟碳化物(HFCs)、全氟碳化物(PFCs)、六氟化硫(SF<sub>6</sub>)与三氟化氮(NF<sub>3</sub>)。

### 3.2

#### 报告主体 reporting entity

具有温室气体排放行为的法人企业或视同法人的独立核算单位。

### 3.3

#### 设施 facility

属于某一地理边界、组织单元或生产过程的,移动的或固定的一个装置、一组装置或一系列生产过程。

### 3.4

#### 核算边界 accounting boundary

与报告主体(3.2)的生产经营活动相关的温室气体排放的范围。

### 3.5

#### 温室气体源 greenhouse gas source

向大气中排放温室气体的过程。

3.6

**温室气体排放** **greenhouse gas emission**

向大气中释放温室气体的活动。

3.7

**化石燃料燃烧排放** **fossil fuel combustion emission**

化石燃料在氧化燃烧过程中产生的温室气体排放。

3.8

**过程排放** **process emission**

除化石燃料燃烧之外的物理或化学变化造成的温室气体排放。

3.9

**购入的电力、热力产生的排放** **emission from purchased electricity and heat**

企业消费的购入电力、热力所对应的电力、热力生产环节产生的二氧化碳排放。

注：热力包括蒸汽、热水、冷能等。

3.10

**输出的电力、热力产生的排放** **emission from exported electricity and heat**

企业输出的电力、热力所对应的电力、热力生产环节产生的二氧化碳排放。

3.11

**温室气体清单** **greenhouse gas inventory**

工业企业拥有或控制的温室气体源以及温室气体排放量组成的清单。

3.12

**活动数据** **activity data;AD**

**活动水平数据**

导致温室气体排放的生产或消费活动量的表征值。

注：如各种化石燃料的消耗量、原材料的使用量、购入的电量、购入的热量等。

3.13

**排放因子** **emission factor;EF**

表征单位生产或消费活动量的温室气体排放的系数。



3.14

**碳氧化率** **carbon oxidation ratio**

化石燃料中的碳在燃烧过程中被完全氧化的百分比。

3.15

**全球变暖潜势** **global warming potential;GWP**

将单位质量的某种温室气体在给定时间段内辐射强迫的影响与等量二氧化碳辐射强迫影响相关联的系数。

3.16

**二氧化碳当量** **carbon dioxide equivalent**

**CO<sub>2</sub>e**

在辐射强迫上与某种温室气体相当的二氧化碳的量。

注：二氧化碳当量等于给定温室气体的质量乘以它的全球变暖潜势值。

3.17

**温室气体汇** **greenhouse gas sink**

**碳汇**

从大气中清除温室气体的过程。

3.18

**温室气体清除 greenhouse gas removal**

碳清除

通过温室气体汇从大气中清除温室气体。

## 4 基本原则

### 4.1 相关性

选择适应目标用户需求的温室气体源数据和方法。

### 4.2 完整性

包括所有相关的温室气体排放。

### 4.3 可比性



能够对有关温室气体信息进行有意义的比较。

### 4.4 准确性

减少偏见和不确定性。

### 4.5 透明性

应发布充分适用的温室气体信息,使目标用户能够在合理的置信度内做出决策。

## 5 温室气体排放核算和报告的工作流程

开展温室气体排放核算和报告的工作流程分为四大步骤(见图 1):

- a) 根据开展核算和报告工作的目的,确定温室气体排放核算边界。
- b) 进行温室气体排放核算,具体包括:
  - 1) 识别温室气体源与温室气体种类;
  - 2) 选择核算方法;
  - 3) 选择与收集温室气体活动数据;
  - 4) 选择或测算排放因子;
  - 5) 计算与汇总温室气体排放量,形成温室气体清单。
- c) 核算工作质量保证。
- d) 撰写温室气体排放报告。

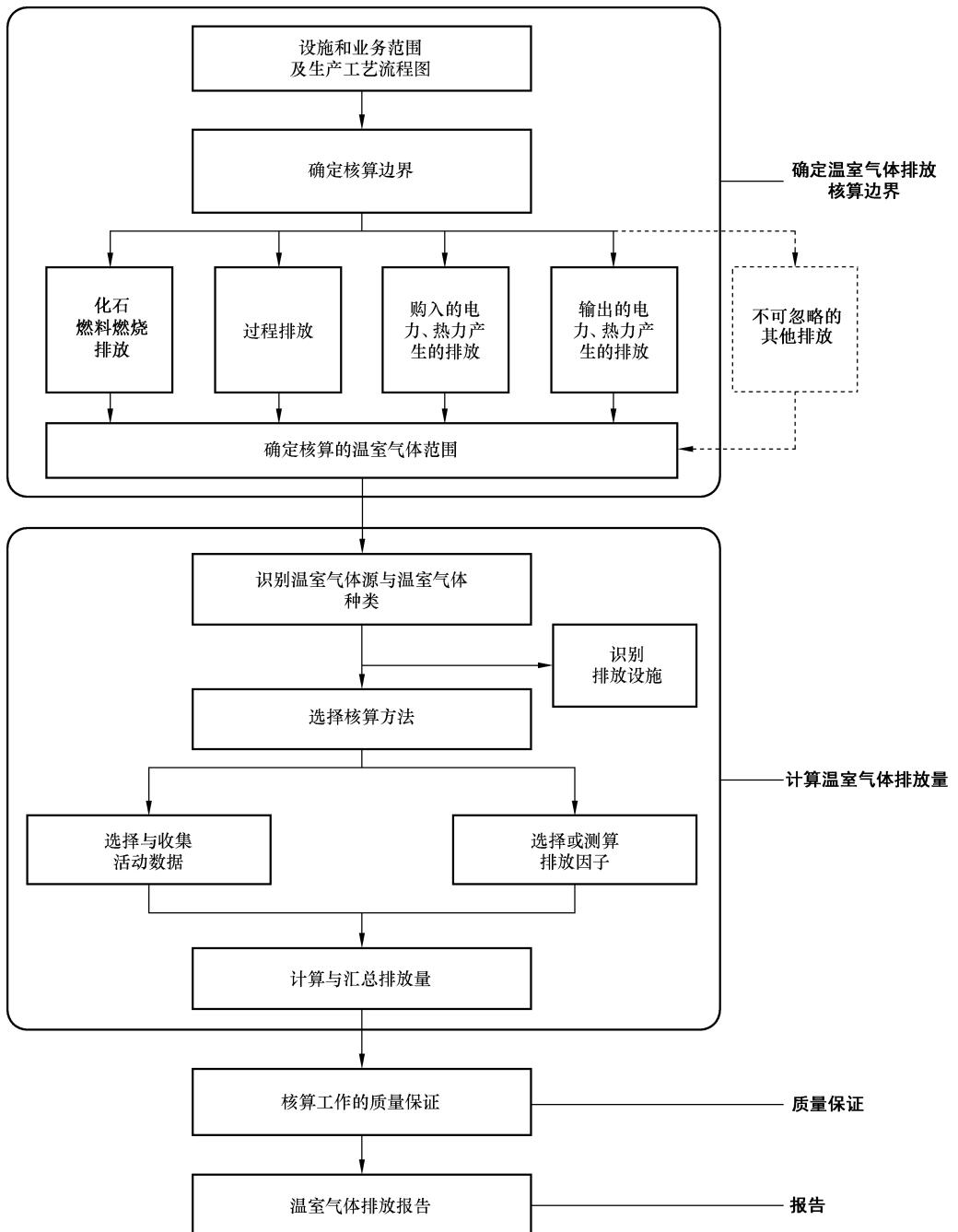


图 1 工业企业温室气体排放核算和报告的工作流程

## 6 温室气体排放核算边界

根据开展温室气体排放核算和报告的目的,报告主体应确定温室气体排放核算边界与涉及的时间范围,明确工作对象。

报告主体应以企业法人或视同法人的独立核算单位为边界,核算和报告其生产系统产生的温室气体排放。生产系统包括主要生产系统、辅助生产系统,以及直接为生产服务的附属生产系统,其中辅助生产系统包括动力、供电、供水、化验、机修、库房、运输等,附属生产系统包括生产指挥系统(厂部)和厂

区内为生产服务的部门和单位(如职工食堂、车间浴室、保健站等)。

核算边界的确定宜参考设施和业务范围及生产工艺流程图。核算边界应包括化石燃料燃烧排放,过程排放,废弃物处理排放,购入的电力、热力产生的排放,输出的电力、热力产生的排放等。其中,生物质燃料燃烧产生的二氧化碳排放,应单独核算并在报告中给予说明,但不计入温室气体排放总量。

如报告主体涉及温室气体汇,如固碳、碳捕集与碳封存、碳汇等温室气体清除活动,宜单独核算并在报告中予以说明。

法人边界外的其他间接温室气体排放核算与报告的原则见附录 A。

核算的温室气体范围宜包括二氧化碳( $\text{CO}_2$ )、甲烷( $\text{CH}_4$ )、氧化亚氮( $\text{N}_2\text{O}$ )、氢氟碳化物(HFCs)、全氟碳化物(PFCs)、六氟化硫( $\text{SF}_6$ )和三氟化氮( $\text{NF}_3$ )。报告主体应根据企业实际排放情况确定温室气体种类。

## 7 温室气体排放核算步骤与方法

### 7.1 识别温室气体源与温室气体种类

在所确定的核算边界范围内,对各类温室气体源进行识别。

- 宜按表 1 对各类温室气体源进行识别;
- 应对 7.5.8 范围内的温室气体排放源单独识别。

表 1 温室气体源、汇与温室气体种类示意表(包括但不限于)

核算边界	温室气体源类型	排放源举例	
		设施/来源	温室气体种类
化石燃料燃烧排放 	固定燃烧源	电站锅炉 燃气轮机 工业锅炉 熔炼炉	GHG
	移动燃烧源	汽车 火车 船舶 飞机	GHG
生产过程排放 <sup>a</sup>	报告主体生产活动中化石燃料燃烧过程的排放	氧化铝回转炉 合成氨造气炉 水泥回转窑 水泥立窑 工艺放空	GHG
废弃物处理处置排放	报告主体废弃物处理处置过程的排放	污水处理系统 石化、化工火炬系统	GHG
逸散排放	报告主体边界内逸散排放	矿坑 天然气处理设施 变压器	GHG

表 1 温室气体源、汇与温室气体种类示意表(包括但不限于)(续)

核算边界	温室气体源类型	排放源举例	
		设施/来源	温室气体种类
购入的电力与热力产生的排放	由报告主体外输入的电力、热力或蒸汽消耗的排放	电加热炉窑 电动机系统 泵系统 风机系统 变压器、调压器 压缩机械 制热设备 制冷设备 交流电焊机 照明设备	GHG
交通运输产生排放	法人边界外,报告主体用于提供产品或服务所消耗的能源的排放	飞机、火车、汽车、船舶等	GHG
所使用的产品和服务隐含的排放	报告主体采购的上游产品和服务隐含的排放	原材料、制造装备生产商	GHG
所生产的产品和服务的排放	由报告主体生产的产品或服务在使用阶段产生的排放	产品或服务	GHG
其他排放	法人边界外,报告主体其他排放	通勤、差旅、投资等	GHG
特殊排放	生物质燃料燃烧排放	生物燃料汽车 生物燃料飞机 生物质锅炉	GHG
	温室气体清除(碳清除)	钢铁、水泥等产品 碳捕集、碳封存(人工) 林业碳汇等(自然)	GHG
<sup>a</sup> 生产过程排放在很多情况下也同时消耗能源,此处的分类更多关注其能够产生“过程排放”的属性,但在后续核算步骤中,也不应忽视其由于能源消耗引起的排放。			

## 7.2 选择核算方法

### 7.2.1 通则



应选择能得出准确、一致、可再现的结果的核算方法。报告主体应参照行业确定的核算方法进行核算;如果行业无确定的核算方法,则应在报告中对所采用的核算方法加以说明。如果核算方法有变化,报告主体应在报告中对变化进行说明,并解释变化原因。

核算方法包括两种类型:

- a) 计算:
  - 1) 排放因子法;



表 2 温室气体活动数据收集优先级

数据类型	描述	优先级
原始数据	直接计量、监测获得的数据	高
二次数据	通过原始数据折算获得的数据,如根据年度购买量及库存量的变化确定的数据、根据财务数据折算的数据等	中
替代数据	来自相似过程或活动的数据,如:计算冷媒逸散量时可采用相似制冷设备的冷媒填充量等	低

报告主体主要排放源活动数据及其来源如表 3 所示。

表 3 报告主体主要排放源活动数据及其来源

温室气体排放源	数据来源
固定燃烧源	企业能源平衡表
移动燃烧源	企业能源平衡表
过程排放源	原料消耗表 财务报表(原料购买量/购买额)
废弃物处理处置排放源	水平衡表(废水量) 废水监测报表[BOD(生化需氧量)、COD(化学需氧量)浓度] 填埋量 财务报表(处理量)
逸散排放源	监测报表
购入电力、热力	企业能源平衡表 财务报表(相关销售额) 采购发票或凭证
生物燃料运输设备	企业能源平衡表 财务报表(生物燃料消耗量/运输货物质量、里程) 采购发票或凭证
固碳产品	产品产量表 财务报表(产值)
交通运输	财务报表(可选)
所使用的产品和服务隐含的排放	上游企业报告(可选)
所生产的产品和服务的排放	企业报告(可选)
其他排放	企业报告(可选)

#### 7.4 选择或测定温室气体排放因子

在获取温室气体排放因子时,下列因素均应纳入考虑范围,获取优先级如表 4 所示:

- 来源明确,有公信力;
- 适用性;
- 时效性。





$E_{\text{购入电}}$  —— 购入的电力所产生的二氧化碳排放,以吨二氧化碳当量( $t\text{CO}_2\text{e}$ )计;  
 $E_{\text{输出电}}$  —— 输出的电力所产生的二氧化碳排放,以吨二氧化碳当量( $t\text{CO}_2\text{e}$ )计;  
 $E_{\text{购入热}}$  —— 购入的热力所产生的二氧化碳排放,以吨二氧化碳当量( $t\text{CO}_2\text{e}$ )计;  
 $E_{\text{输出热}}$  —— 输出的热力所产生的二氧化碳排放,以吨二氧化碳当量( $t\text{CO}_2\text{e}$ )计;  
 $E_{\text{回收利用}}$  —— 化石燃料燃烧、工艺过程产生的温室气体经回收作为生产原料自用或作为产品外供并确保未再次排放所对应的温室气体排放量,以吨二氧化碳当量( $t\text{CO}_2\text{e}$ )计。

## 8 核算工作的质量保证

报告主体应加强温室气体数据质量管理工作,包括但不限于:

- 建立企业温室气体排放核算和报告的规章制度,包括负责机构和人员、工作流程和内容、工作周期和时间节点等;指定专职人员负责企业温室气体排放核算和报告工作;
- 根据各种类型的温室气体排放源的重要程度对其进行等级划分,并建立企业温室气体排放源一览表,对于不同等级的排放源的活动数据和排放因子数据的获取提出相应的要求;
- 依照 GB 17167 对现有监测条件进行评估,不断提高自身监测能力,并制定相应的监测计划,包括对活动数据的监测和对化石燃料低位发热量等参数的监测;定期对计量器具、检测设备和在线监测仪表进行维护管理,并记录存档;
- 建立健全温室气体数据记录管理体系,包括数据来源,数据获取时间以及相关责任人等信息的记录管理;
- 建立企业温室气体排放报告内部审核制度。定期对温室气体排放数据进行交叉校验,对可能产生的数据误差风险进行识别,并提出相应的解决方案。

## 9 温室气体排放报告

### 9.1 通则

根据进行温室气体排放核算和报告的目的与要求,确定温室气体报告的具体内容。至少应包括 9.2~9.5 的内容。

### 9.2 报告主体基本信息

报告主体基本信息应包括企业名称、单位性质、报告年度、所属行业、统一社会信用代码、法定代表人、填报负责人和联系人信息等。

### 9.3 温室气体排放量

报告主体应报告在核算和报告期内温室气体排放总量,并分别报告化石燃料燃烧排放量、过程排放量、购入的电力、热力产生的排放量。此外,还宜报告其他重点说明的问题,如生物质燃料燃烧产生的二氧化碳排放,固碳产品隐含碳对应的排放等。

### 9.4 活动数据及其来源

报告主体应报告企业生产所使用的不同品种化石燃料的消耗量和相应的低位发热量,过程排放的相关数据,购入的电力量、热力量等。

### 9.5 排放因子及其来源

报告主体应报告消耗的各种化石燃料的单位热值含碳量和碳氧化率,过程排放的相关排放因子,购入的电力/热力的生产排放因子,并说明来源。

附录 A

(资料性)

其他间接温室气体排放核算与报告的原则

报告主体如有不可忽略的其他间接排放,包括但不限于交通运输环节产生排放、所使用的产品和服务隐含的排放、所生产的产品和服务的排放以及其他排放四种主要类别,宜单独核算并在报告中给予说明。

注:根据所处行业不同,报告主体不可忽略的其他间接排放比例也不尽相同,通常指占总排放的40%以上。



**附录 B**  
(规范性)  
**非化石能源电力排放因子的取值要求及证明文件**

#### **B.1 电力排放因子取值**

非化石能源电力排放因子取值要求如下。

- a) 非化石能源电力直供企业使用且未并入市政电网的非化石能源电力消费量的排放因子为零。
- b) 通过市场化交易购入使用的非化石能源电力消费量的排放因子可计为零或根据报告需求方要求单独进行核算与报告。
- c) 全国电力平均二氧化碳排放因子(不包括市场化交易的非化石能源电量)应采用生态环境部和国家统计局发布的数据,如有更新,采用其最新发布的数值。

#### **B.2 相关证明文件**

应提供发电与用电双方签订的市场化交易合同,以及按合同执行的绿色电力证书交易凭证和由省级及以上电力交易机构出具的交易结算凭证。交易结算凭证应载明在核算与报告周期内的月度结算电量及其项目类型、发电企业名称、用电企业名称等。绿色电力证书交易凭证载明的内容应包括项目名称、项目代码、项目类型、项目所在地、电量生产日期等。

直供企业使用且未并入市政电网的非化石能源电力消费量应提供每月电量统计原始记录。



## 参 考 文 献

- [1] ISO 14064-1 Greenhouse gases—Part 1: Specification with guidance at the organization level for quantification and reporting of greenhouse gas emissions and removals
- [2] 世界资源研究所,世界可持续发展工商理事会.温室气体核算体系:企业核算与报告标准:修订版[M].许明珠,宋然平,译.北京:经济科学出版社,2012.
- [3] 政府间气候变化专门委员会(IPCC).2006 年 IPCC 国家温室气体清单指南及 2019 修订版

---







