

中华人民共和国国家标准

GB/T 32151.38—2024

温室气体排放核算与报告要求 第 38 部分：水泥制品生产企业

Requirements of the greenhouse gas emissions accounting and reporting—
Part 38: Cement-based products enterprise

2024-09-29 发布

2025-04-01 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	V
1 范围	1
2 规范性引用文件	1
3 术语和定义	1
4 核算步骤	2
5 核算边界和排放源	3
6 核算要求及排放量计算	3
7 数据质量管理要求	6
8 报告内容和格式	7
附录 A(资料性) 水泥制品生产企业温室气体排放核算边界示意图	8
附录 B(资料性) 报告格式模板	9
附录 C(资料性) 化石燃料相关参数缺省值	12
附录 D(资料性) 蒸汽焓值表	13
附录 E(规范性) 电力二氧化碳排放因子的取值原则及证明文件	19
附录 F(资料性) 数据质量控制方案模板	20
参考文献	24



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。

本文件是 GB/T 32151 的第 38 部分。GB/T 32151 已经发布了以下部分：

- 第 1 部分：发电企业；
- 第 2 部分：电网企业；
- 第 3 部分：镁冶炼企业；
- 第 4 部分：铝冶炼企业；
- 第 5 部分：钢铁生产企业；
- 第 6 部分：民用航空企业；
- 第 7 部分：平板玻璃生产企业；
- 第 8 部分：水泥生产企业；
- 第 9 部分：陶瓷生产企业；
- 第 10 部分：化工生产企业；
- 第 11 部分：煤炭生产企业；
- 第 12 部分：纺织服装企业；
- 第 13 部分：独立焦化企业；
- 第 14 部分：其他有色金属冶炼和压延加工企业；
- 第 15 部分：石油化工企业；
- 第 16 部分：石油天然气生产企业；
- 第 17 部分：氟化工企业；
- 第 18 部分：锻造企业；
- 第 19 部分：热处理企业；
- 第 21 部分：铸造企业；
- 第 22 部分：畜禽养殖企业；
- 第 23 部分：种植业机构；
- 第 24 部分：电子设备制造企业；
- 第 25 部分：食品、烟草及酒、饮料和精制茶企业；
- 第 26 部分：造纸和纸制品生产企业；
- 第 27 部分：陆上交通运输企业；
- 第 28 部分：矿山企业；
- 第 29 部分：机械设备制造企业；
- 第 30 部分：水运企业；
- 第 31 部分：木材加工企业；
- 第 32 部分：涂料生产企业；
- 第 33 部分：颜料生产企业；
- 第 34 部分：炭素材料生产企业；
- 第 35 部分：玻璃纤维产品生产企业；
- 第 36 部分：绝热材料生产企业；

- 第37部分：烧结类墙体屋面及道路用建筑材料生产企业；
- 第38部分：水泥制品生产企业；
- 第39部分：建筑石膏生产企业；
- 第40部分：建筑防水材料生产企业；
- 第41部分：工业硅生产企业；
- 第42部分：铜冶炼企业；
- 第43部分：铅冶炼企业；
- 第44部分：锌冶炼企业；
- 第45部分：磷酸及磷酸盐企业；
- 第46部分：废弃电池处理处置企业。

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和中国建筑材料联合会共同提出。

本文件由中国建筑材料联合会(609)和全国碳排放管理标准化技术委员会(SAC/TC 548)共同归口。

本文件起草单位：北京国建联信认证中心有限公司、建华建材（中国）有限公司、湖北昌耀新材料股份有限公司、中国混凝土与水泥制品协会、广西北海精一电力器材有限责任公司、三碳（安徽）科技研究院有限公司、北科蕴宏环保科技（北京）有限公司、江苏香叶建材科技有限公司、喜跃发国际环保新材料股份有限公司、苏州同萃碳中和科技有限公司、广东诚盛建材科技有限公司、上海风领新能源有限公司、上海百奥恒新材料有限公司、清捕零碳（北京）科技有限公司、浙江大学、山东长润节能技术服务有限公司、内蒙古利元管涵工程有限责任公司、广东海龙建筑科技有限公司、广东恒业水泥制品有限公司、嘉兴大学、中国矿业大学（北京）、建材工业质量认证管理中心、北京中创建投科技有限公司。

本文件主要起草人：李晋梅、陈华龙、张雁、吴赤球、童勇、金忠良、吕伟、耿晓梅、陈永波、黄晓燕、李志玲、谷岩、崔恒香、刘晓斌、郦怡、黄照明、布日古德、朱颖灿、王涛、应姗姗、张磊、杨原、姚杰、梁冠、王燕峰、王晓兰、姚方行、刘跃、丁桃、单鸿猷、王栋民、徐曦、刘泽、吴鹏宇、王琳。



引　　言

由人类活动导致的气候变化已经被公认为全世界面临的最大挑战之一，并将在未来数十年内继续影响人类及其相关活动。气候变化会对人类和自然系统产生影响，并且会给资源可用性、经济活动和人类福祉带来重大影响。作为响应，相关国际组织、国家和区域正在制定并实施国际、区域、国家和地方温室气体排放管理方案，以降低地球大气中的温室气体(GHG)浓度，并帮助人类适应气候变化。

相关温室气体排放管理方案需要基于最佳的科学知识，采取有效的、渐进的措施应对气候变化带来的各种威胁。标准有助于将这些科学知识转变为工具，从而应对气候变化。温室气体排放管理方案依赖于对温室气体的量化、监测和报告。

GB/T 32151从不同的企业层面规定了温室气体排放核算与报告的要求，目的是对于不同类型的企业，分别规定其温室气体排放边界、计量与监检测要求、核算步骤与核算方法、数据质量管理、报告内容和格式等。GB/T 32151拟分为以下部分：

- 第1部分：发电企业；
- 第2部分：电网企业；
- 第3部分：镁冶炼企业；
- 第4部分：铝冶炼企业；
- 第5部分：钢铁生产企业；
- 第6部分：民用航空企业；
- 第7部分：平板玻璃生产企业；
- 第8部分：水泥生产企业；
- 第9部分：陶瓷生产企业；
- 第10部分：化工生产企业；
- 第11部分：煤炭生产企业；
- 第12部分：纺织服装企业；
- 第13部分：独立焦化企业；
- 第14部分：其他有色金属冶炼和压延加工业企业；
- 第15部分：石油化工企业；
- 第16部分：石油天然气生产企业；
- 第17部分：氟化工企业；
- 第18部分：锻造企业；
- 第19部分：热处理企业；
- 第20部分：家具生产企业；
- 第21部分：铸造企业；
- 第22部分：畜禽养殖企业；
- 第23部分：种植业机构；
- 第24部分：电子设备制造企业；
- 第25部分：食品、烟草及酒、饮料和精制茶企业；
- 第26部分：造纸和纸制品生产企业；
- 第27部分：陆上交通运输企业；
- 第28部分：矿山企业；

- 第 29 部分:机械设备制造企业;
- 第 30 部分:水运企业;
- 第 31 部分:木材加工企业;
- 第 32 部分:涂料生产企业;
- 第 33 部分:颜料生产企业;
- 第 34 部分:炭素材料生产企业;
- 第 35 部分:玻璃纤维产品生产企业;
- 第 36 部分:绝热材料生产企业;
- 第 37 部分:烧结类墙体屋面及道路用建筑材料生产企业;
- 第 38 部分:水泥制品生产企业;
- 第 39 部分:建筑石膏生产企业;
- 第 40 部分:建筑防水材料生产企业;
- 第 41 部分:工业硅生产企业;
- 第 42 部分:铜冶炼企业;
- 第 43 部分:铅冶炼企业;
- 第 44 部分:锌冶炼企业;
- 第 45 部分:磷酸及磷酸盐企业;
- 第 46 部分:废弃电池处理处置企业。

为便于国内国际交流,根据联合国政府间气候变化专门委员会(IPCC)的有关要求,本系列文件的量值单位使用“国际量值单位+物质(元素)”或“物质(元素)+国际量值单位”的形式进行表示,如 tC 表示吨碳、tCO₂ 表示吨二氧化碳、tCO₂e 表示吨二氧化碳当量、tCH₄ 表示吨甲烷、tC/GJ 表示吨碳每吉焦、Nm³ 表示标准状况下的立方米等。

温室气体排放核算与报告要求

第38部分:水泥制品生产企业

1 范围

本文件规定了水泥制品生产企业温室气体排放量的核算步骤、核算边界和排放源、核算要求及排放量计算、数据质量管理要求、报告内容和格式。

本文件适用于以水泥作为主要胶凝材料生产一种或多种混凝土管、混凝土杆、混凝土桩、混凝土板、混凝土柱、混凝土梁、纤维水泥制品、轻质水泥制品、水泥基砌块(砖)类制品及其他预制混凝土构件等水泥制品生产企业温室气体排放量的核算与报告。

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/T 213 煤的发热量测定方法
- GB/T 384 石油产品热值测定法
- GB/T 11062 天然气 发热量、密度、相对密度和沃泊指数的计算方法
- GB 17167 用能单位能源计量器具配备和管理通则
- GB/T 24851 建筑材料行业能源计量器具配备和管理要求
- GB/T 32150 工业企业温室气体排放核算和报告通则
- JJG 195 连续累计自动衡器(皮带秤)
- JJG 1118 电子汽车衡(衡器载荷测量仪法)
- JJG 2063 液体流量计器具
- JJG 2064 气体流量计量器具

3 术语和定义

GB/T 32150 界定的以及下列术语和定义适用于本文件。

3.1

温室气体 greenhouse gas

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:本文件涉及的温室气体只包含二氧化碳(CO₂)。

[来源:GB/T 32150—2015,3.1,有修改]

3.2

温室气体排放 greenhouse gas emission

在特定时段内释放到大气中的温室气体总量(以质量单位计算)。

[来源:GB/T 32150—2015,3.6]

3.3

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。

[来源:GB/T 32150—2015,3.2]

3.4

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。

3.5

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、热水等。

[来源:GB/T 32150—2015,3.9]

3.6

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。

[来源:GB/T 32150—2015,3.10]

3.7

活动数据 activity data

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和低位发热量、购入的电量和热量、输出的电量和热量等。

[来源:GB/T 32150—2015,3.12,有修改]

3.8

排放因子 emission factor

表征单位生产或消费活动量的温室气体排放的系数。

[来源:GB/T 32150—2015,3.13]

3.9

碳氧化率 carbon oxidation rate

化石燃料中的碳在燃烧过程中被完全氧化的百分比。

[来源:GB/T 32150—2015,3.14,有修改]

4 核算步骤

报告主体开展企业温室气体排放核算和报告的工作流程包括以下步骤:

- a) 确定核算边界,识别温室气体排放源;
- b) 制定数据管理制度及数据质量控制方案;
- c) 收集活动数据,选择和获取排放因子数据;
- d) 分别计算企业化石燃料燃烧排放量,购入的电力、热力产生的排放量及输出的电力、热力产生的排放量;
- e) 汇总企业温室气体排放总量;
- f) 核算工作质量保证;
- g) 编制温室气体排放报告。

5 核算边界和排放源

5.1 核算边界

5.1.1 报告主体应以水泥制品生产为主营业务的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、辅助生产系统及附属生产系统,其中主要生产系统包括原材料系统、钢筋及配件系统、混合物搅拌系统、成型系统、养护脱模系统、深加工系统、贮存包装系统等,辅助生产系统包括检验、供电、供水、供气、供汽、供热、供冷、机修、仪修、照明、库房、厂内运输和厂内原料场地以及安全、环保等装置及设施,附属生产系统包括生产指挥系统(厂部)和厂区内外生产服务的部门和单位(如食堂、宿舍、车间浴室、保健站、采暖等)。水泥制品生产企业温室气体排放核算示意图见附录A。

5.1.2 水泥制品生产企业在生产过程中,其温室气体排放主要包括化石燃料燃烧排放,购入的电力、热力产生的排放及输出的电力、热力产生的排放。

5.1.3 报告主体从事水泥制品生产以外的其他产品生产活动,并存在本文件未涵盖的温室气体排放环节,则应按照其他相关行业的企业温室气体排放核算与报告要求进行核算并汇总报告,报告格式见附录B。

5.1.4 报告主体供应链的温室气体排放相较于企业边界内的排放不能忽略不计的排放量(如水泥、石灰、石膏、砂、石、掺合料、外加剂、钢筋等上游原材料对应的温室气体排放),宜单独报告并明确核算方法。

5.1.5 报告主体涉及碳清除/碳吸收等本文件规定核算范围外的固碳量,宜单独报告并明确核算方法或计量方法。

5.2 排放源

5.2.1 化石燃料燃烧排放

水泥制品生产企业核算边界内煤炭、柴油、汽油、天然气等化石燃料在各种类型的固定源或移动源中发生氧化燃烧过程产生的二氧化碳排放。

5.2.2 购入的电力、热力产生的排放

水泥制品生产企业购入的电力、热力所对应的生产环节产生的二氧化碳排放。

5.2.3 输出的电力、热力产生的排放

水泥制品生产企业输出的电力、热力所对应的生产环节产生的二氧化碳排放。

6 核算要求及排放量计算

6.1 温室气体排放总量

报告主体的温室气体排放总量按公式(1)计算:

$$E = E_{\text{燃烧}} + E_{\text{购入电}} + E_{\text{购入热}} - E_{\text{输出电}} - E_{\text{输出热}} \quad \dots \dots \dots (1)$$

式中:

E —— 报告主体的温室气体排放总量,以吨二氧化碳(tCO_2)计;

$E_{\text{燃烧}}$ —— 报告主体的化石燃料燃烧产生的二氧化碳排放量,以吨二氧化碳(tCO_2)计;

$E_{\text{购入电}}$ —— 报告主体购入的电力产生的二氧化碳排放量,以吨二氧化碳(tCO₂)计;
 $E_{\text{购入热}}$ —— 报告主体购入的热力产生的二氧化碳排放量,以吨二氧化碳(tCO₂)计;
 $E_{\text{输出电}}$ —— 报告主体输出的电力产生的二氧化碳排放量,以吨二氧化碳(tCO₂)计;
 $E_{\text{输出热}}$ —— 报告主体输出的热力产生的二氧化碳排放量,以吨二氧化碳(tCO₂)计。

6.2 化石燃料燃烧排放

6.2.1 计算公式

报告主体的化石燃料燃烧产生的二氧化碳排放量按公式(2)计算:

$$E_{\text{燃烧}} = \sum_{i=1}^n (AD_i \times EF_i) \quad (2)$$

式中:

AD_i —— 核算和报告期内消耗的第 i 种化石燃料的活动数据,单位为吉焦(GJ),按公式(3)计算;

EF_i —— 第 i 种化石燃料的二氧化碳排放因子,以吨二氧化碳每吉焦(tCO₂/GJ)计,按公式(4)计算;

i —— 化石燃料类型代号。

$$AD_i = FC_i \times NCV_i \quad (3)$$

式中:

FC_i —— 核算和报告期内第 i 种化石燃料的净消耗量,对固态或液态燃料,单位为吨(t);对气态燃料,以万标立方米(10^4Nm^3)计;

NCV_i —— 核算和报告期内第 i 种化石燃料的平均低位发热量,对固态或液态燃料,单位为吉焦每吨(GJ/t);对气态燃料,以吉焦每万标立方米(GJ/ 10^4Nm^3)计。

$$EF_i = CC_i \times OF_i \times \frac{44}{12} \quad (4)$$

式中:

CC_i —— 第 i 种化石燃料的单位热值含碳量,以吨碳每吉焦(tC/GJ)计;

OF_i —— 第 i 种化石燃料的碳氧化率,%;

$\frac{44}{12}$ —— 二氧化碳与碳的相对分子质量之比。

6.2.2 数据的监测与获取

6.2.2.1 化石燃料消耗量

企业应按 GB 17167 和 GB/T 24851 的要求配备化石燃料消耗量计量器具,化石燃料消耗量的计量要求见表 1。

表 1 化石燃料消耗量计量要求

燃料类型	计量器具名称	准确度等级	计量设备溯源方式	溯源频次	计量频次	记录频次
固态燃料	非自动衡器	0.1	检定	1次/12个月	每批次	每批次
	连续累计自动衡器	0.5	检定/校准	1次/12个月	连续	每月
液态燃料	油流量表	成品油:0.3 重油、渣油:0.5	检定/校准	1次/12个月	连续/批次	每月/批次
气态燃料	气体流量表	2.0	检定/校准	1次/12个月	连续	每月

根据核算和报告期内各种化石燃料的电子汽车衡、皮带秤、流量表等计量数据来确定化石燃料的消耗量。计量器具应确保在有效的检定/校准周期内，并应符合JJG 195、JJG 1118、JJG 2063、JJG 2064的要求。

6.2.2.2 低位发热量

具备条件的企业宜开展实测，或委托专业机构进行检测，也可采用与相关方结算凭证中提供的实测值。如采用实测，化石燃料低位发热量检测应符合GB/T 213、GB/T 384、GB/T 11062相关规定。不具备条件的企业宜采用附录C中的缺省值。

6.2.2.3 单位热值含碳量和碳氧化率

企业宜采用附录C中的缺省值。

6.3 购入的电力、热力产生的排放

6.3.1 计算公式

购入的电力、热力产生的二氧化碳排放量通过报告主体购入的电量、热量与二氧化碳排放因子的乘积获得，分别按公式(5)和公式(6)计算：

$$E_{\text{购入电}} = AD_{\text{购入电}} \times EF_{\text{电}} \quad (5)$$

$$E_{\text{购入热}} = AD_{\text{购入热}} \times EF_{\text{热}} \quad (6)$$

式中：

$AD_{\text{购入电}}$ ——核算和报告期内购入的电量，单位为兆瓦时(MWh)；

$EF_{\text{电}}$ ——电力的二氧化碳排放因子，以吨二氧化碳每兆瓦时(tCO₂/MWh)计；

$AD_{\text{购入热}}$ ——核算和报告期内购入的热量，单位为吉焦(GJ)，以质量单位计量的蒸汽按公式(7)转换为热量单位，以质量单位计量的热水按公式(8)转换为热量单位；

$EF_{\text{热}}$ ——热力的二氧化碳排放因子，以吨二氧化碳每吉焦(tCO₂/GJ)计。

$$AD_{\text{st}} = Ma_{\text{st}} \times (En_{\text{st}} - 83.74) \times 10^{-3} \quad (7)$$

式中：

AD_{st} ——蒸汽的热量，单位为吉焦(GJ)；

Ma_{st} ——蒸汽的质量，单位为吨(t)；

En_{st} ——蒸汽所对应的温度、压力下每千克蒸汽的焓值，取值可参考附录D，单位为千焦每千克(kJ/kg)；

83.74 ——水温为20℃时的焓值，单位为千焦每千克(kJ/kg)。

$$AD_{\text{w}} = Ma_{\text{w}} \times (T_{\text{w}} - 20) \times 4.1868 \times 10^{-3} \quad (8)$$

式中：

AD_{w} ——热水的热量，单位为吉焦(GJ)；

Ma_{w} ——热水的质量，单位为吨(t)；

T_{w} ——热水的温度，单位为摄氏度(℃)；

20 ——常温下水的温度，单位为摄氏度(℃)；

4.1868 ——水在常温常压下的比热，单位为千焦每千克摄氏度[kJ/(kg·℃)]。

6.3.2 数据的监测与获取

6.3.2.1 购入电量

企业应按GB 17167和GB/T 24851的要求配备电能表。购入电量根据电能表记录的读数统计，读数不可获取时采用结算凭证上的数据。电能表应确保在有效的检定/校准周期内，并符合电能表相关规程标准的要求。

- e) 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。

8 报告内容和格式

8.1 通则

报告内容应包括报告主体基本信息、温室气体排放量、活动数据及其来源和排放因子及其来源,报告格式见附录B。

8.2 报告主体基本信息

报告主体基本信息应包括报告主体名称、单位性质、报告年度、所属行业、设计产能、排污许可证编号、统一社会信用代码、法定代表人、填报负责人和联系人信息、核算边界、主营产品、工艺流程、排放源识别情况的详细说明等。

8.3 温室气体排放量

报告主体应报告年度温室气体排放总量,并分别报告化石燃料燃烧排放量,购入的电力、热力产生的排放量及输出的电力、热力产生的排放量。

8.4 活动数据及来源

报告主体应报告企业在报告年度内用于工业生产所使用的各种化石燃料的消耗量和对应低位发热量、购入和输出的电量和热量,并说明这些数据的来源。

报告主体从事水泥制品生产以外的产品生产活动,并存在本文件未涵盖的温室气体排放环节,则应按照其他相关行业的企业温室气体排放核算与报告要求,一并报告其活动数据及来源。

8.5 排放因子数据及来源

报告主体应报告企业在报告年度内的下列排放因子:

- a) 生产所使用的各种化石燃料的单位热值含碳量和碳氧化率数据;
- b) 电力二氧化碳排放因子和热力二氧化碳排放因子数据。

报告主体从事水泥制品生产以外的其他产品生产活动,并存在本文件未涵盖的温室气体排放环节,则应按照其他相关行业的企业温室气体排放核算与报告要求,一并报告其排放因子数据及来源。

8.6 其他报告信息

8.6.1 供应链温室气体排放

报告主体宜单独报告企业供应链的温室气体排放相较于企业边界内的排放不能忽略不计的排放量,并明确核算方法。例如:水泥、石灰、石膏、砂、石、掺合料、外加剂、钢筋等上游原材料生产制造过程产生的温室气体排放。鼓励企业生产过程使用低碳胶凝材料及其他绿色低碳材料,促进固体废物资源综合利用,推动行业绿色低碳发展。

8.6.2 水泥制品生产过程固碳

对于水泥制品生产过程中的水泥基材料搅拌、水泥制品养护、入库长期储存等环节涉及的二氧化碳固碳反应,报告主体宜单独报告水泥制品生产过程的固碳量,并明确核算方法或计量方法。

附录 A

(资料性)

水泥制品生产企业温室气体排放核算边界示意图

水泥制品生产企业温室气体排放核算边界示意图见图 A.1。

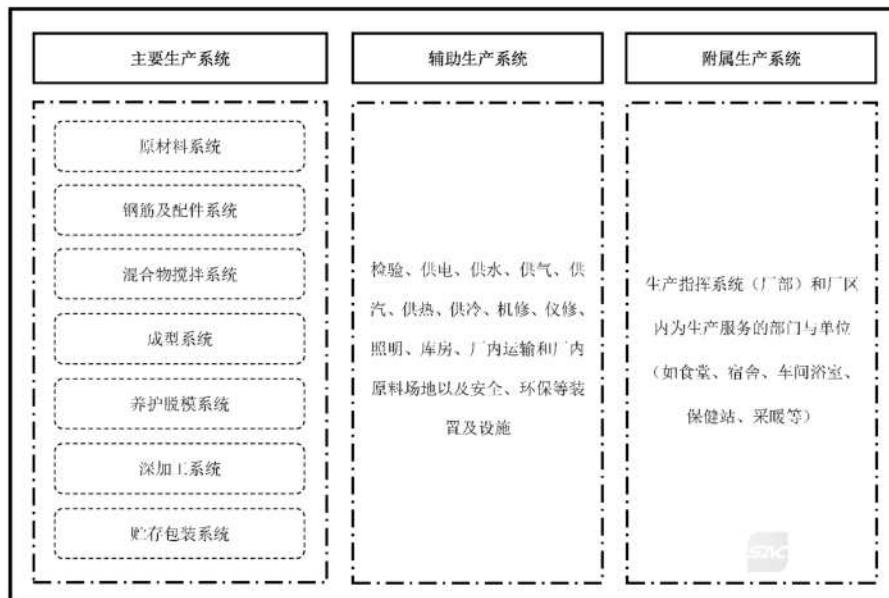


图 A.1 水泥制品生产企业温室气体排放核算边界示意图

附录 B
(资料性)
报告格式模板

水泥制品生产企业温室气体排放报告格式模板如下。

水泥制品生产企业温室气体排放报告



报告主体(盖章):

报告年度:

编制日期: 年 月 日

本报告主体核算了_____年度温室气体排放量，并填写了相关数据表格，见表 B.1~表 B.4。现将有关情况报告如下：

一、报告主体基本情况

二、温室气体排放

三、活动数据及来源说明

四、排放因子数据及来源说明

五、其他报告信息

本企业承诺对本报告的真实性负责。

法定代表人或授权代表(签字)：

年 月 日



表 B.1 报告主体_____年温室气体排放汇总

排放源类型		排放量 tCO ₂
化石燃料燃烧二氧化碳排放		
购入的电力产生的二氧化碳排放		
购入的热力产生的二氧化碳排放		
输出的电力产生的二氧化碳排放		
输出的热力产生的二氧化碳排放		
报告主体温室气体排放总量	不包括购入和输出的电力和热力产生的二氧化碳排放	
	包括购入和输出的电力和热力产生的二氧化碳排放	

表 B.2 化石燃料燃烧对应的活动数据和排放因子数据一览表

燃料品种	消耗量 t或10 ⁴ Nm ³	低位发热量 GJ/t或GJ/10 ⁴ Nm ³		单位热值含碳量 tC/GJ	碳氧化率 %
		数据	数据来源		
无烟煤			<input type="checkbox"/> 实测值 <input type="checkbox"/> 缺省值		
烟煤			<input type="checkbox"/> 实测值 <input type="checkbox"/> 缺省值		
褐煤			<input type="checkbox"/> 实测值 <input type="checkbox"/> 缺省值		
汽油			<input type="checkbox"/> 实测值 <input type="checkbox"/> 缺省值		
柴油			<input type="checkbox"/> 实测值 <input type="checkbox"/> 缺省值		
液化天然气			<input type="checkbox"/> 实测值 <input type="checkbox"/> 缺省值		
液化石油气			<input type="checkbox"/> 实测值 <input type="checkbox"/> 缺省值		
天然气			<input type="checkbox"/> 实测值 <input type="checkbox"/> 缺省值		
其他能源品种 ^a			<input type="checkbox"/> 实测值 <input type="checkbox"/> 缺省值		

^a若其他能源品种的活动数据和排放因子数据存在一个以上不同来源,自行分行一一列明。

表 B.3 购入和输出的电量及电力二氧化碳排放因子

项目 ^a	电量 MWh	电力二氧化碳排放因子 tCO ₂ /MWh
购入		
输出		

^a若购入或输出的电力存在一个以上不同排放因子的电力来源,自行分行一一列明。

表 B.4 购入和输出的热量及热力二氧化碳排放因子

项目 ^a	热量 GJ	热力二氧化碳排放因子 tCO ₂ /GJ
购入		
输出		

^a若购入或输出的热力存在一个以上不同排放因子的热力来源,自行分行一一列明。

附录 C

(资料性)

化石燃料相关参数缺省值

化石燃料相关参数缺省值见表 C.1。

表 C.1 化石燃料相关参数缺省值

燃料品种		计量单位	低位发热量 GJ/t 或 GJ/ 10^4Nm^3	单位热值含碳量 tC/GJ	碳氧化率 %
固态燃料	无烟煤	t	22.867 ^a	0.027 49 ^b	94 ^b
	烟煤	t	23.076 ^a	0.026 18 ^b	93 ^b
	褐煤	t	14.759 ^a	0.027 97 ^b	96 ^b
	洗精煤	t	26.344 ^c	0.025 41 ^b	87.8 ^a
	洗中煤	t	8.363 ^c	0.025 41 ^b	90 ^a
	煤泥	t	12.545 ^c	0.025 41 ^b	90 ^a
	型煤	t	17.460 ^a	0.033 56 ^b	90 ^b
	焦炭	t	28.435 ^c	0.029 42 ^b	93 ^b
	石油焦	t	31.000 ^a	0.027 50 ^b	98 ^b
液态燃料	原油	t	41.816 ^c	0.020 08 ^b	98 ^b
	燃料油	t	41.816 ^c	0.021 10 ^b	
	汽油	t	43.070 ^c	0.018 90 ^b	
	柴油	t	42.652 ^c	0.020 20 ^b	
	煤油	t	43.070 ^c	0.019 60 ^b	
	液化天然气	t	51.498 ^d	0.017 20 ^b	
	液化石油气	t	50.179 ^c	0.017 20 ^b	
	炼厂干气	t	45.998 ^c	0.018 20 ^b	
	石脑油	t	45.010 ^a	0.020 00 ^b	
	煤焦油	t	33.453 ^c	0.020 00 ^b	
气态燃料	其他油品	t	40.190 ^a	0.020 00 ^b	99 ^b
	天然气	10^4Nm^3	389.310 ^c	0.015 32 ^b	
	焦炉煤气	10^4Nm^3	179.810 ^c	0.013 58 ^b	
	高炉煤气	10^4Nm^3	37.680 ^d	0.012 20 ^b	
	发生炉煤气	10^4Nm^3	52.270 ^c	0.012 20 ^b	
	重油催化裂解煤气	10^4Nm^3	192.350 ^c	0.012 20 ^b	
	重油热裂解煤气	10^4Nm^3	355.440 ^c	0.012 20 ^b	
	焦炭制气	10^4Nm^3	163.080 ^c	0.012 20 ^b	
	压力气化煤气	10^4Nm^3	150.540 ^c	0.012 20 ^b	
注：以上数据在不同年度的核算时，取值来源最新的文件。					
^a 数据取值来源为《2005中国温室气体清单研究》。					
^b 数据取值来源为《省级温室气体清单编制指南(试行)》。					
^c 数据取值来源为《中国能源统计年鉴 2023》。					
^d 数据取值来源为 GB/T 2589—2020。					

附录 D
(资料性)
蒸汽焓值表

D.1 饱和状态的蒸汽焓值(温度)

饱和状态的蒸汽焓值表(温度)包括了温度 0 ℃至临界温度 373.946 ℃的饱和蒸汽焓值(见表 D.1)。

表 D.1 饱和状态的蒸汽焓值表(温度)

温度 ℃	压力 MPa	焓值 kJ/kg	温度 ℃	压力 MPa	焓值 kJ/kg
0	0.000 611 213	2 500.89	32	0.004 759 25	2 559.19
0.01	0.000 611 657	2 500.91	33	0.005 035 08	2 560.99
1	0.000 657 088	2 502.73	34	0.005 324 69	2 562.79
2	0.000 705 988	2 504.57	35	0.005 628 62	2 564.58
3	0.000 758 082	2 506.40	36	0.005 947 47	2 566.38
4	0.000 813 549	2 508.24	37	0.006 281 85	2 568.17
5	0.000 872 575	2 510.07	38	0.006 632 37	2 569.96
6	0.000 935 353	2 511.91	39	0.006 999 68	2 571.75
7	0.001 002 09	2 513.74	40	0.007 384 43	2 573.54
8	0.001 072 99	2 515.57	41	0.007 787 31	2 575.33
9	0.001 148 28	2 517.40	42	0.008 209 01	2 577.11
10	0.001 228 18	2 519.23	43	0.008 650 26	2 578.89
11	0.001 312 95	2 521.06	44	0.009 111 8	2 580.67
12	0.001 402 82	2 522.89	45	0.009 594 39	2 582.45
13	0.001 498 06	2 524.71	46	0.010 098 8	2 584.23
14	0.001 598 94	2 526.54	47	0.010 625 9	2 586.00
15	0.001 705 74	2 528.36	48	0.011 176 4	2 587.77
16	0.001 818 76	2 530.19	49	0.011 751 2	2 589.54
17	0.001 938 29	2 532.01	50	0.012 351 3	2 591.31
18	0.002 064 66	2 533.83	51	0.012 977 4	2 593.08
19	0.002 198 18	2 535.65	52	0.013 630 5	2 594.84
20	0.002 339 21	2 537.47	53	0.014 311 6	2 596.60
21	0.002 488 1	2 539.29	54	0.015 021 5	2 598.35
22	0.002 645 21	2 541.10	55	0.015 761 4	2 600.11
23	0.002 810 92	2 542.92	56	0.016 532 2	2 601.86
24	0.002 985 63	2 544.73	57	0.017 335	2 603.61
25	0.003 169 75	2 546.54	58	0.018 170 8	2 605.36
26	0.003 363 69	2 548.35	59	0.019 040 7	2 607.10
27	0.003 567 89	2 550.16	60	0.019 945 8	2 608.85
28	0.003 782 81	2 551.97	61	0.020 887 3	2 610.58
29	0.004 008 92	2 553.78	62	0.021 866 4	2 612.32
30	0.004 246 69	2 555.58	63	0.022 884 2	2 614.05
31	0.004 496 63	2 557.39	64	0.023 942 1	2 615.78

表 D.1 饱和状态的蒸汽焓值表（温度）(续)

温度 ℃	压力 MPa	焓值 kJ/kg	温度 ℃	压力 MPa	焓值 kJ/kg
65	0.025 041 1	2 617.51	112	0.153 277	2 694.09
66	0.026 182 7	2 619.23	114	0.163 734	2 697.09
67	0.027 368	2 620.96	116	0.174 768	2 700.07
68	0.028 598 6	2 622.67	118	0.186 404	2 703.02
69	0.029 875 6	2 624.39	120	0.198 665	2 705.93
70	0.031 200 6	2 626.10	122	0.211 578	2 708.82
71	0.032 575	2 627.81	124	0.225 168	2 711.69
72	0.034 000 1	2 629.51	126	0.239 46	2 714.52
73	0.035 477 5	2 631.21	128	0.254 481	2 717.32
74	0.037 008 8	2 632.91	130	0.270 26	2 720.09
75	0.038 595 4	2 634.60	132	0.286 823	2 722.83
76	0.040 238 9	2 636.29	134	0.304 199	2 725.53
77	0.041 940 9	2 637.98	136	0.322 417	2 728.20
78	0.043 703 1	2 639.66	138	0.341 508	2 730.84
79	0.045 527 1	2 641.34	140	0.361 501	2 733.44
80	0.047 414 7	2 643.01	142	0.382 427	2 736.01
81	0.049 367 6	2 644.68	144	0.404 318	2 738.54
82	0.051 387 5	2 646.35	146	0.427 205	2 741.04
83	0.053 476 2	2 648.01	148	0.451 122	2 743.50
84	0.055 635 5	2 649.67	150	0.476 101	2 745.92
85	0.057 867 5	2 651.33	152	0.502 177	2 748.30
86	0.060 173 8	2 652.98	154	0.529 383	2 750.64
87	0.062 556 5	2 654.62	156	0.557 755	2 752.95
88	0.065 017 4	2 656.26	158	0.587 329	2 755.21
89	0.067 558 7	2 657.90	160	0.618 139	2 757.43
90	0.070 182 4	2 659.53	162	0.650 224	2 759.61
91	0.072 890 4	2 661.16	164	0.683 619	2 761.75
92	0.075 684 9	2 662.78	166	0.718 364	2 763.84
93	0.078 568 1	2 664.39	168	0.754 495	2 765.89
94	0.081 542	2 666.01	170	0.792 053	2 767.89
95	0.084 608 9	2 667.61	172	0.831 077	2 769.85
96	0.087 771 1	2 669.22	174	0.871 606	2 771.77
97	0.091 030 8	2 670.81	176	0.913 681	2 773.63
98	0.094 390 2	2 672.40	178	0.957 343	2 775.45
99	0.097 851 8	2 673.99	180	1.002 63	2 777.22
100	0.101 418	2 675.57	182	1.049 6	2 778.94
102	0.108 873	2 678.72	184	1.098 27	2 780.61
104	0.116 776	2 681.84	186	1.148 71	2 782.23
106	0.125 147	2 684.94	188	1.200 94	2 783.80
108	0.134 007	2 688.02	190	1.255 02	2 785.31
110	0.143 376	2 691.07	192	1.310 99	2 786.77

表 D.1 饱和状态的蒸汽焓值表(温度)(续)

温度 ℃	压力 MPa	焓值 kJ/kg	温度 ℃	压力 MPa	焓值 kJ/kg
194	1.368 89	2 788.18	266	5.166 66	2 792.80
196	1.428 77	2 789.53	268	5.332 73	2 791.30
198	1.490 69	2 790.82	270	5.502 84	2 789.69
200	1.554 67	2 792.06	272	5.677 06	2 787.96
202	1.620 78	2 793.24	274	5.855 47	2 786.11
204	1.689 06	2 794.36	276	6.038 12	2 784.14
206	1.759 55	2 795.42	278	6.225 1	2 782.05
208	1.832 31	2 796.42	280	6.416 46	2 779.82
210	1.907 39	2 797.35	282	6.612 28	2 777.47
212	1.984 83	2 798.22	284	6.812 64	2 774.97
214	2.064 7	2 799.03	286	7.017 6	2 772.34
216	2.147 02	2 799.77	288	7.227 24	2 769.56
218	2.231 87	2 800.45	290	7.441 64	2 766.63
220	2.319 29	2 801.05	292	7.660 87	2 763.55
222	2.409 33	2 801.59	294	7.885 02	2 760.31
224	2.502 05	2 802.05	296	8.114 15	2 756.90
226	2.597 49	2 802.45	298	8.348 35	2 753.33
228	2.695 72	2 802.76	300	8.587 71	2 749.57
230	2.796 79	2 803.01	305	9.209 19	2 739.38
232	2.900 75	2 803.18	310	9.864 75	2 727.92
234	3.007 67	2 803.27	315	10.555 8	2 715.08
236	3.117 58	2 803.28	320	11.283 9	2 700.67
238	3.230 56	2 803.21	325	12.050 5	2 684.48
240	3.346 65	2 803.06	330	12.857 5	2 666.25
242	3.465 92	2 802.82	335	13.706 7	2 645.60
244	3.588 43	2 802.50	340	14.600 2	2 622.07
246	3.714 23	2 802.10	345	15.540 1	2 595.01
248	3.843 38	2 801.60	350	16.529 2	2 563.59
250	3.975 94	2 801.01	355	17.570 1	2 526.45
252	4.111 97	2 800.33	360	18.666 4	2 480.99
254	4.251 54	2 799.56	365	19.822 2	2 422.00
256	4.394 71	2 798.69	370	21.043 4	2 333.50
258	4.541 53	2 797.71	371	21.296 4	2 307.45
260	4.692 07	2 796.64	372	21.552 8	2 274.69
262	4.846 4	2 795.47	373	21.813 2	2 227.55
264	5.004 57	2 794.19	373.946	22.064	2 087.55

注:以上数据来源于 GB/T 34060—2017 中附录 A。

D.2 饱和状态的蒸汽焓值(压力)

饱和状态的蒸汽焓值表(压力)包括了压力自 0.000 611 212 7 MPa 至临界压力 22.064 MPa 的饱和蒸汽焓值(见表 D.2)。

表 D.2 饱和状态的蒸汽焓值表(压力)

压力 MPa	温度 ℃	焓值 kJ/kg	压力 MPa	温度 ℃	焓值 kJ/kg
0.000 611 212 7	0	2 500.89	0.29	132.373	2 723.33
0.000 611 657 ^a	0.01	2 500.91	0.3	133.525	2 724.89
0.000 7	1.880 9	2 504.35	0.31	134.647	2 726.4
0.000 8	3.761 42	2 507.8	0.32	135.74	2 727.86
0.000 9	5.444 43	2 510.89	0.33	136.806	2 729.27
0.001	6.969 63	2 513.68	0.34	137.845	2 730.64
0.002	17.495 3	2 532.91	0.35	138.861	2 731.97
0.003	24.079 9	2 544.88	0.36	139.853	2 733.25
0.004	28.961 5	2 553.71	0.37	140.823	2 734.51
0.005	32.875 5	2 560.77	0.38	141.773	2 735.72
0.006	36.160 3	2 566.67	0.39	142.702	2 736.91
0.007	39.000 9	2 571.76	0.4	143.613	2 738.06
0.008	41.510 1	2 576.24	0.41	144.505	2 739.18
0.009	43.761 8	2 580.25	0.42	145.38	2 740.27
0.01	45.807 5	2 583.89	0.43	146.238	2 741.33
0.02	60.058 6	2 608.95	0.44	147.081	2 742.37
0.03	69.095 4	2 624.55	0.45	147.908	2 743.39
0.04	75.856 8	2 636.05	0.46	148.721	2 744.38
0.05	81.316 7	2 645.21	0.47	149.519	2 745.34
0.06	85.925 8	2 652.85	0.48	150.305	2 746.28
0.07	89.931 5	2 659.42	0.49	151.077	2 747.21
0.08	93.485 4	2 665.18	0.5	151.836	2 748.11
0.09	96.687	2 670.31	0.55	155.462	2 752.33
0.1	99.605 9	2 674.95	0.6	158.832	2 756.14
0.101 325 ^b	99.974 3	2 675.53	0.65	161.986	2 759.6
0.11	102.292	2 679.18	0.7	164.953	2 762.75
0.12	104.784	2 683.06	0.75	167.755	2 765.64
0.13	107.109	2 686.65	0.8	170.414	2 768.3
0.14	109.292	2 689.99	0.85	172.943	2 770.76
0.15	111.35	2 693.11	0.9	175.358	2 773.04
0.16	113.298	2 696.04	0.95	177.669	2 775.15
0.17	115.149	2 698.81	1	179.886	2 777.12
0.18	116.912	2 701.42	1.05	182.017	2 778.95
0.19	118.597	2 703.89	1.1	184.07	2 780.67
0.2	120.212	2 706.24	1.15	186.05	2 782.27
0.21	121.761	2 708.48	1.2	187.965	2 783.77
0.22	123.251	2 710.62	1.25	189.817	2 785.17
0.23	124.688	2 712.66	1.3	191.613	2 786.49
0.24	126.074	2 714.62	1.35	193.355	2 787.73
0.25	127.414	2 716.5	1.4	195.047	2 788.89
0.26	128.711	2 718.31	1.45	196.693	2 789.98
0.27	129.968	2 720.04	1.5	198.295	2 791.01
0.28	131.188	2 721.72	1.55	199.856	2 791.97

表 D.2 饱和状态的蒸汽焓值表(压力) (续)

压力 MPa	温度 ℃	焓值 kJ/kg	压力 MPa	温度 ℃	焓值 kJ/kg
1.6	201.378	2 792.88	3.75	246.559	2 801.97
1.65	202.864	2 793.73	3.8	247.334	2 801.78
1.7	204.315	2 794.53	3.85	248.101	2 801.57
1.75	205.733	2 795.28	3.9	248.861	2 801.36
1.8	207.12	2 795.99	3.95	249.613	2 801.13
1.85	208.477	2 796.65	4	250.358	2 800.9
1.9	209.806	2 797.26	4.05	251.095	2 800.65
1.95	211.108	2 797.84	4.1	251.826	2 800.39
2	212.385	2 798.38	4.15	252.55	2 800.13
2.05	213.637	2 798.89	4.2	253.267	2 799.85
2.1	214.865	2 799.36	4.25	253.978	2 799.57
2.15	216.071	2 799.8	4.3	254.683	2 799.27
2.2	217.256	2 800.2	4.35	255.381	2 798.97
2.25	218.42	2 800.58	4.4	256.073	2 798.65
2.3	219.564	2 800.92	4.45	256.759	2 798.33
2.35	220.689	2 801.24	4.5	257.439	2 798
2.4	221.795	2 801.54	4.55	258.114	2 797.66
2.45	222.885	2 801.8	4.6	258.783	2 797.31
2.5	223.956	2 802.04	4.65	259.446	2 796.95
2.55	225.012	2 802.26	4.7	260.104	2 796.59
2.6	226.052	2 802.45	4.75	260.757	2 796.21
2.65	227.076	2 802.63	4.8	261.404	2 795.83
2.7	228.086	2 802.78	4.85	262.046	2 795.44
2.75	229.081	2 802.91	4.9	262.683	2 795.04
2.8	230.063	2 803.02	4.95	263.316	2 794.64
2.85	231.031	2 803.11	5	263.943	2 794.23
2.9	231.986	2 803.18	5.1	265.183	2 793.38
2.95	232.928	2 803.23	5.2	266.405	2 792.51
3	233.858	2 803.26	5.3	267.61	2 791.6
3.05	234.777	2 803.28	5.4	268.797	2 790.67
3.1	235.684	2 803.28	5.5	269.967	2 789.72
3.15	236.58	2 803.27	5.6	271.121	2 788.74
3.2	237.464	2 803.24	5.7	272.26	2 787.73
3.25	238.339	2 803.19	5.8	273.383	2 786.7
3.3	239.203	2 803.13	5.9	274.492	2 785.64
3.35	240.057	2 803.05	6	275.586	2 784.56
3.4	240.901	2 802.96	6.1	276.667	2 783.46
3.45	241.736	2 802.86	6.2	277.734	2 782.33
3.5	242.562	2 802.74	6.3	278.788	2 781.19
3.55	243.378	2 802.61	6.4	279.83	2 780.02
3.6	244.186	2 802.47	6.5	280.859	2 778.83
3.65	244.986	2 802.31	6.6	281.876	2 777.62
3.7	245.776	2 802.15	6.7	282.881	2 776.39

表 D.2 饱和状态的蒸汽焓值表(压力)(续)

压力 MPa	温度 ℃	焓值 kJ/kg	压力 MPa	温度 ℃	焓值 kJ/kg
6.8	283.875	2 775.13	9.7	308.768	2 730.87
6.9	284.858	2 773.86	9.8	309.518	2 729.09
7	285.83	2 772.57	9.9	310.262	2 727.29
7.1	286.791	2 771.26	10	310.999	2 725.47
7.2	287.743	2 769.93	10.5	314.606	2 716.14
7.3	288.684	2 768.58	11	318.081	2 706.39
7.4	289.615	2 767.21	11.5	321.436	2 696.21
7.5	290.537	2 765.82	12	324.678	2 685.58
7.6	291.449	2 764.41	12.5	327.816	2 674.49
7.7	292.352	2 762.99	13	330.857	2 662.89
7.8	293.247	2 761.55	13.5	333.806	2 650.77
7.9	294.132	2 760.09	14	336.669	2 638.09
8	295.009	2 758.61	14.5	339.452	2 624.81
8.1	295.878	2 757.12	15	342.158	2 610.86
8.2	296.738	2 755.6	15.5	344.792	2 596.22
8.3	297.591	2 754.07	16	347.357	2 580.8
8.4	298.435	2 752.52	16.5	349.856	2 564.57
8.5	299.272	2 750.96	17	352.293	2 547.41
8.6	300.102	2 749.38	17.5	354.671	2 529.11
8.7	300.924	2 747.78	18	356.992	2 509.53
8.8	301.738	2 746.16	18.5	359.258	2 488.41
8.9	302.546	2 744.53	19	361.471	2 465.41
9	303.347	2 742.88	19.5	363.633	2 440.00
9.1	304.141	2 741.22	20	365.746	2 411.39
9.2	304.928	2 739.53	20.5	367.811	2 378.16
9.3	305.709	2 737.83	21	369.827	2 337.54
9.4	306.483	2 736.12	21.5	371.795	2 282.18
9.5	307.251	2 734.38	22	373.707	2 164.18
9.6	308.013	2 732.64	22.064	373.946	2 087.55

注：以上数据来源于 GB/T 34060—2017 中附录 A。

^a三相点压力。^b标准大气压。

附录 E
(规范性)
电力二氧化碳排放因子的取值原则及证明文件

E.1 电力二氧化碳排放因子取值原则

电力二氧化碳排放因子取值原则如下：

- a) 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)采用生态环境部发布的数据,如有更新,采用其最新发布的数值;
- b) 通过市场化交易购入使用的非化石能源电力消费量的二氧化碳排放因子为零。

E.2 相关证明文件

通过市场化交易购入使用的非化石能源电力消费量,即以交易方式购买并实际执行、结算的电量,应提供发电与用电双方签订的市场化交易合同,以及由省级及以上电力交易机构出具的交易结算凭证,或中国可再生能源绿色电力证书(GEC)。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。2023年1月1日之前投产的水电项目和核电项目可不提供绿色电力证书交易凭证。



附录 F
(资料性)

数据质量控制方案模板

水泥制品生产企业温室气体排放数据质量控制方案模板如下。

****企业(或者其他经济组织)名称
温室气体排放数据质量控制方案

F.1 数据质量控制方案的版本及修订

版本号	制定(修订)时间	制定(修订)原因	备注

F.2 报告主体描述

企业(或者其他经济组织)名称	地址	统一社会信用代码(组织机构代码)	行业分类 (按核算标准分类)

报告主体简介

- 单位简介
(至少包括成立时间、所有权状况、法定代表人、组织机构图和厂区平面分布图)
- 主营产品
(至少包括主营产品的名称及产品代码)
- 主营产品及生产工艺
(至少包括每种产品的生产工艺流程图及工艺流程描述，并在图中标明温室气体排放设施，对于涉及化学反应的工艺需写明化学反应方程式)

F.3 核算边界和主要排放设施描述					
1. 法人边界的核算和报告范围描述 ^a					
2. 主要排放设施 ^b					
2.1 与化石燃料燃烧排放相关的排放设施					
编号	排放设施名称	排放设施安装位置	排放过程 ^c	是否纳入配额管控范围	
2.2 主要耗电/热的设施 ^d					
编号	设施名称	设施安装位置	是否纳入配额管控范围		

F.4 活动数据和排放因子的确定方式					
F.4-1 化石燃料燃烧排放相关活动数据和排放因子的确定方式 ^e					
燃料种类及参数			数据的计算方法及获取方式 ^f		
选取以下获取方式：			监测设备(适用于数据获取方式来源于实测值)		
燃料种类及参数	单位	选取以下获取方式：	监测设备及型号	监测设备安装位置	监测设备精度
<ul style="list-style-type: none"> ■ 实测值(如是,请具体填报时,采用在表下加备注的方式写明具体方法和标准); ■ 缺省值(如是,请填写具体数值); ■ 相关方结算凭证(如是,请具体填报时,采用在表下加备注的方式填写如何确保供应商数据质量); ■ 其他方式(如是,请具体填报时,采用在表下加备注的方式详细描述) 			规定的监测频次/校准频次	数据记录频次	数据缺失时的处理方式

^a 按本文件第5章要求具体描述。^b 对于同一设施同时涉及2.1、2.2类排放的,需要在各类排放设施中重复填写。^c 例如燃煤过程产生的二氧化碳排放。^d 该类设施只需填写主要设施即可,例如耗电量较小的照明设施可不填写。^e 如果报告数据是由若干个参数通过一定的计算方法计算得出,需要填写计算公式以及计算公式中的每一个参数的获取方式。

化石燃料种类 A ¹													
消耗量		t或 10^4Nm^3											
低位发热量		GJ/t或 GJ/ 10^4Nm^3											
单位热值含碳量		tC/GJ											
碳氧化率		%											
化石燃料种类 B													
....													

F.4.2 购入和输出的电力产生的排放相关活动数据和排放因子的确定方式

参数		选取以下获取方式:		数据的计算方法及获取方式		监测设备(适用于数据获取方式来源于实测值)		数据记录频次		数据缺失时的处理方式		数据获取负责部门	
单位		■ 实测值(如是,请具体填报时,采用在表下加备注的方式写明具体方法和标准); ■ 缺省值(如是,请填写具体数值); ■ 相关方结算凭证(如是,请具体填报时,采用在表下加备注的方式写明具体数据质量); ■ 其他方式(如是,请具体填报时,采用在表下加备注的方式详细描述)		监测设备及型号	监测设备安装位置	监测频次	监测设备精度	规定的监测检定/校准频次		数据记录频次		数据缺失时的处理方式	数据获取负责部门
购入电量	MWh												
输出电量	MWh												
电力二氧化碳排放因子	tCO ₂ /MWh												

F.4.3 购入和输出的热力产生的排放相关活动数据和排放因子的确定方式

参数		选取以下获取方式:		数据的计算方法及获取方式		监测设备(适用于数据获取方式来源于实测值)		数据记录频次		数据缺失时的处理方式		数据获取负责部门	
单位		■ 实测值(如是,请具体填报时,采用在表下加备注的方式写明具体方法和标准); ■ 缺省值(如是,请填写具体数值); ■ 相关方结算凭证(如是,请具体填报时,采用在表下加备注的方式写明具体数据质量); ■ 其他方式(如是,请具体填报时,采用在表下加备注的方式详细描述)		监测设备及型号	监测设备安装位置	监测频次	监测设备精度	规定的监测检定/校准频次		数据记录频次		数据缺失时的处理方式	数据获取负责部门
购入热量	GJ												
输出热量	GJ												
热力二氧化碳排放因子	tCO ₂ /GJ												

¹ 填报具体的化石燃料名称。若化石燃料多于1种,应分别填报。

F.5 数据内部质量控制和质量保证相关规定	
至少包括如下内容：	
——温室气体排放数据质量控制方案制定、温室气体排放报告专门人员的指定情况；	
——数据质量控制方案的制定、修订、审批以及执行等的管理程序；	
——温室气体排放报告的编写、内部评估以及审批等管理程序；	
——温室气体排放数据文件的归档管理程序等内容。	
(如不能全部描述,可增加附件说明)	
填报人：	填报时间：
内部审核人：	审核时间：
填报单位盖章	

参 考 文 献

- [1] GB/T 2589—2020 综合能耗计算通则
 - [2] GB/T 32150—2015 工业企业温室气体排放核算和报告通则
 - [3] GB/T 34060—2017 蒸汽热量计算方法
 - [4] 国家发展和改革委员会应对气候变化司.2005 中国温室气体清单研究[M].北京:中国环境出版社,2014
 - [5] 国家发展和改革委员会办公厅.省级温室气体清单编制指南(试行)
 - [6] 国家统计局能源统计司.中国能源统计年鉴 2023[M].北京:中国统计出版社,2024
-



