

第1号様式

(第1面)

事業活動脱炭素化取組計画書

(宛先) 川崎市長

郵便番号 100-8162

住 所 東京都千代田区大手町一丁目1番2号

氏 名 ENEOS株式会社

代表取締役社長 山口 敦治

(法人にあつては、名称及び代表者の氏名)

川崎市地球温暖化対策等の推進に関する条例第10条第1項の規定により、次のとおり提出します。

| | | | |
|---|-------------------------------------|---------------------------------|--------------------------|
| 事業者の氏名 又は名称 | ENEOS株式会社 | | |
| 主たる事務所又は 事業所の所在地 | 川崎市 川崎区浮島町7番1号 | | |
| 該当する事業者の要件 及び温室効果ガスの排 出を行う産業、運輸そ の他の部門 | <input checked="" type="checkbox"/> | 規則第4条第1号該当事業者 | 産業 部門 |
| | <input type="checkbox"/> | 規則第4条第2号該当事業者 | 部門 |
| | <input type="checkbox"/> | 規則第4条第3号該当事業者 | 部門 |
| | <input checked="" type="checkbox"/> | 規則第4条第4号該当事業者 | 工業プロセス 部門 |
| 主たる事業 の業種 | 大分類 | E | 製造業 |
| | 中分類 | 17 | 石油製品・石炭製品製造業 |
| 主たる事業 の内容 | 石油製品製造業 | | |
| 事業者の規模 | <input checked="" type="checkbox"/> | 原油換算エネルギー使用量 | 1,908,913 kL |
| | <input type="checkbox"/> | 自動車の台数 | 台 |
| | <input checked="" type="checkbox"/> | エネルギー起源の二酸化炭素 以外の温室効果ガスの排出の量 | 43,604 t-CO ₂ |
| 連絡先 | 担当部署 | 担当部署名 | |
| | | 所在地 | |
| | 電話番号 | | |
| | FAX番号 | | |
| | メールアドレス | | |
| ※受付欄 | ※特記事項 | ※事業者番号 | |
| | | | |

(第2面)

| 計 画 期 間 | 2025 年度 ～ 2027 年度 |
|-------------------------------------|--|
| 事業活動に伴う温室効果ガスの排出の量の削減等を図るための基本方針 | 別添 指針様式のとおり |
| 温室効果ガスの排出の量の削減等に向けた組織体制 | 別添 指針様式のとおり |
| 事業活動に伴う温室効果ガスの排出の量及び当該量の削減に係る事項 | 別添 指針様式のとおり |
| エネルギーの使用量及び当該量の削減に係る事項 | 別添 指針様式のとおり |
| 再生可能エネルギー源の利用及び使用するエネルギーの電化に係る事項 | 別添 指針様式のとおり |
| 自動車の使用に伴う温室効果ガスの排出の量の削減に係る事項 | 別添 指針様式のとおり |
| 温室効果ガスの排出の量の削減等に寄与する技術又は製品の開発等に係る事項 | 別添 指針様式のとおり |
| その他地球温暖化対策の推進への貢献に係る事項 | 別添 指針様式のとおり |
| 備 考 | 当社の地球温暖化対策の取組については、ホームページにて公表しています。 https://www.hd.eneos.co.jp/ |

- 備考 1 欄内にすべてを記載できない場合は、別紙により提出してください。
 2 □のある欄は、該当する□内にレ印を記載してください。
 3 計画書には、事業活動脱炭素化取組指針に定める資料を添付してください。
 4 ※印の欄は記入しないでください。

1 事業活動に伴う温室効果ガスの排出の量の削減等を図るための基本方針

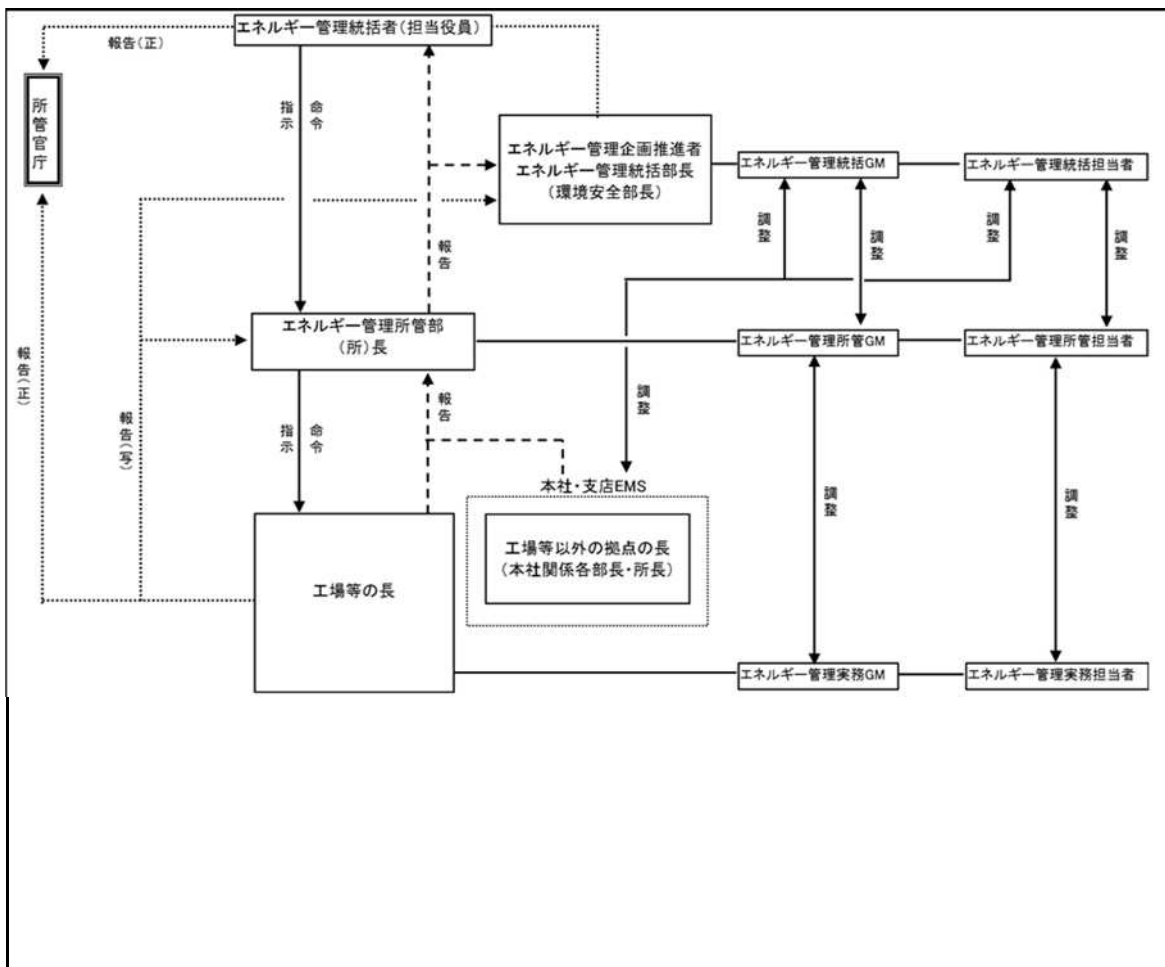
(1) 温室効果ガス排出量の削減等に向けた方針

2025年5月に中期経営計画（2025-2027）と合わせてカーボンニュートラル基本計画 2025年度版を公表した。
 本計画では、2050年度カーボンニュートラル実現に向けて、製造現場における排出削減（省エネ・燃料転換・再生可能エネルギー利用等）や、CCS(CO2の回収・貯留)、森林吸収等の自然吸収増加により当社の温室効果ガス排出削減を目指している。

(2) 削減対策実施状況の適切な進行管理（PDC Aサイクル）を行うための方針

環境管理システム(EMS)基本要領やエネルギー管理に関する要領を定めており、社内横断会議にて温室効果ガス排出目標と実績をレビューすることで進行管理を行っている。

2 温室効果ガスの排出の量の削減等に向けた組織体制



3 事業活動に伴う温室効果ガスの排出の量及び当該量の削減に係る事項

(1) 計画期間の温室効果ガスの排出の量の削減目標及び温室効果ガスの排出の量等

ア 基準排出量と目標排出量((基)は基礎排出量を、(調)は調整後排出量を示す。以下同じ。))

| | | 1、2号該当者 | | 3号該当者 | | 4号該当者 | |
|----|------------------------------|--------------------------------|----|----------------|----|--------------------------|----|
| 基準 | 年度 | 2024 | 年度 | 2024 | 年度 | 2024 | 年度 |
| 目標 | 年度 | 2027 | 年度 | 2027 | 年度 | 2027 | 年度 |
| 基準 | 排出量 (t-CO ₂) | (基) 3,726,685 (調) 3,726,685 | | (基) (調) | | (基) 43,604 (調) 43,604 | |
| 目標 | 排出量 (t-CO ₂) | (基) 3,534,033 (調) 3,534,033 | | (基) (調) | | (基) 36,853 (調) 36,853 | |
| 削減 | 量 (t-CO ₂) | (基) 192,652 (調) 192,652 | | (基) (調) | | (基) 6,751 (調) 6,751 | |
| 削減 | 率 | (基) 5.2 % (調) 5.2 % | | (基) % (調) % | | (基) 15.5 % (調) 15.5 % | |

イ 温室効果ガスの排出の量の実績

| | | | 1、2号該当者 | | 3号該当者 | | 4号該当者 | |
|------|--------|------------------------------|----------------|--|----------------|--|----------------|--|
| 第1年度 | 2025年度 | 排出量 (t-CO ₂) | (基) (調) | | (基) (調) | | (基) (調) | |
| | | 削減量 (t-CO ₂) | (基) (調) | | (基) (調) | | (基) (調) | |
| | | 削減率 | (基) % (調) % | | (基) % (調) % | | (基) % (調) % | |
| 第2年度 | 2026年度 | 排出量 (t-CO ₂) | (基) (調) | | (基) (調) | | (基) (調) | |
| | | 削減量 (t-CO ₂) | (基) (調) | | (基) (調) | | (基) (調) | |
| | | 削減率 | (基) % (調) % | | (基) % (調) % | | (基) % (調) % | |
| 第3年度 | 2027年度 | 排出量 (t-CO ₂) | (基) (調) | | (基) (調) | | (基) (調) | |
| | | 削減量 (t-CO ₂) | (基) (調) | | (基) (調) | | (基) (調) | |
| | | 削減率 | (基) % (調) % | | (基) % (調) % | | (基) % (調) % | |

(2) これまでの取組における温室効果ガス排出の量の削減目標等

| 比較年度 | 1、2号該当者 | | 3号該当者 | | 4号該当者 | |
|---------------------------------|------------|------------------------|------------|--------|------------|--------------------|
| | 2013 | 年度 | 2013 | 年度 | 2013 | 年度 |
| 比較年度排出量 (t-CO ₂) | (基) (調) | 4,384,581 3,880,124 | (基) (調) | | (基) (調) | 28,788 28,788 |
| 目標排出量 (t-CO ₂) | (基) (調) | 3,534,033 3,534,033 | (基) (調) | | (基) (調) | 36,853 36,853 |
| 削減率(目標) | (基) (調) | 19.4 % 8.9 % | (基) (調) | % % | (基) (調) | -28.0 % -28.0 % |
| 削減率(第1年度) | (基) (調) | % % | (基) (調) | % % | (基) (調) | % % |
| 削減率(第2年度) | (基) (調) | % % | (基) (調) | % % | (基) (調) | % % |
| 削減率(第3年度) | (基) (調) | % % | (基) (調) | % % | (基) (調) | % % |

(3) 目標設定に関する説明

○目標年度の生産数量は基準年度よりも少なくなる見込みのため、稼働影響によりCO2発生量が低下すると想定した。
 ○生産数量の低下に伴いCO2排出原単位は悪化するが、各種省エネ投資を実施することで合計約4,500tCO2/年を削減する計画である。
 ○現時点でその他ガスに特化した排出削減予定はないため、エネルギー消費量やエネルギー起源CO2排出量との相関等から、目標年度におけるその他ガス排出量予測値を算出した。

(4) 計画期間の温室効果ガスの排出の量の状況及び措置の状況等

(計画には、計画期間内に実施する温室効果ガスの排出量の削減に向けた措置の内容を事業活動脱炭素化取組指針の別表第1から6等を参考に記載してください。)

| | |
|---|--|
| 計画 | 設備改造工事によりエネルギー消費量を削減し温室効果ガスの排出を削減する。 ・第3改質装置の熱交換器の高効率化 CO2削減期待効果：1,157 トン/年(原油換算：500 kL/年) ・その他設備投資によるエネルギー使用量の削減等 CO2削減期待効果：4,137 トン/年(原油換算：1,786 kL/年) 以上のエネルギー使用合理化計画のCO2削減期待効果の合計：5,294 t-CO2 |
| 第1年度 | |
| 第2年度 | |
| 第3年度 | |
| 計画期間における排出量の増減等についての評価 (第3年度の報告時に記載) | |
| 上記評価を踏まえた改善対策など (第3年度の報告時に記載) | |

4 エネルギーの使用量及び当該量の削減に係る事項

(1) エネルギーの使用量に係る原単位等の値(1、2号該当者)

| 原単位等の活動量 | 寄与度 | | 原単位等の単位 | | — |
|----------------|------|------|---------|------|--------|
| | 基準年度 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 | 目標年度 |
| エネルギー消費原単位の値 | 100 | | | | 109.7 |
| 活動量の値 | — | | | | — |
| エネルギー消費原単位の削減率 | | % | % | % | -9.7 % |

(2) 温室効果ガスの排出の量に係る原単位等の値(4号該当者)

| 原単位等の活動量 | 寄与度 | | 原単位等の単位 | | — |
|------------|------|------|---------|------|-------|
| | 基準年度 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 | 目標年度 |
| 排出量原単位の値 | 100 | | | | 96.47 |
| 活動量の値 | — | | | | — |
| 排出量原単位の削減率 | | % | % | % | 3.5 % |

(3) 目標設定に関する説明

○目標年度の生産数量は基準年度よりも少なくなる見込みのため、稼働影響によりCO2発生量が低下すると想定した。
 ○生産数量の低下に伴いCO2排出原単位は悪化するが、各種省エネ投資を実施することで合計約4,500tCO2/年を削減する計画である。
 ○現時点でその他ガスに特化した排出削減予定はないため、エネルギー消費量やエネルギー起源CO2排出量との相関等から、目標年度におけるその他ガス排出量予測値を算出した。

(4) 基準年度からの原油換算エネルギー使用量等の推移 (1、2号該当者)

ア 事業者単位

| | 基準年度 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
|----------------------------|-----------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 原油換算エネルギー使用量 | 1,908,913 kL | kL | kL | kL |
| エネルギー起源CO ₂ 排出量 | 3,726,685 t-CO ₂ | t-CO ₂ | t-CO ₂ | t-CO ₂ |
| 事業所の数 | 6 | | | |

イ 事業所単位

基準年における年間の原油換算エネルギー使用量が 1,500kl 以上の事業所

| 事業所の名称 | 事業所の所在地 | エネルギー起源CO ₂ の排出量<<クレジット考慮>> (t-CO ₂) | | | |
|------------------|-----------------|---|------|------|------|
| | | 基準年度 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
| ENEOS株式会社 川崎製油所 | 神奈川県川崎市浮島町7番1号 | 1,637,543 | | | |
| 旧東燃化学合同会社 川崎製造所 | 神奈川県川崎市浮島町7番1号 | 1,063,215 | | | |
| 旧JXTGエネルギー 川崎製造所 | 川崎市川崎区夜光二丁目3番1号 | 1,024,483 | | | |
| | | | | | |

(5) 計画期間のエネルギー消費原単位等の状況及び措置の状況等

(計画には、計画期間内に実施するエネルギー消費原単位の改善、エネルギー使用量の削減等に向けた措置の内容を事業活動脱炭素化取組指針の別表第1から6等を参考に記載してください。)

| | | | | |
|--|---|--|--|--|
| 計画 | 設備改造工事によりエネルギー消費量を削減し温室効果ガスの排出を削減する。 ・第3改質装置の熱交換器の高効率化 CO ₂ 削減期待効果：1,157 トン/年 (原油換算：500 kL/年) ・その他設備投資によるエネルギー使用量の削減等 CO ₂ 削減期待効果：4,137 トン/年 (原油換算：1,786 kL/年) 以上のエネルギー使用合理化計画のCO ₂ 削減期待効果の合計：5,294 t-CO ₂ | | | |
| 第1年度 | | | | |
| 第2年度 | | | | |
| 第3年度 | | | | |
| 計画期間におけるエネルギー消費原単位等についての評価 (第3年度の報告時に記載) | | | | |
| 上記評価を踏まえた改善対策など (第3年度の報告時に記載) | | | | |

5 再生可能エネルギー源の利用及び使用するエネルギーの電化に係る事項 (1、2号該当者)

(1) 再生可能エネルギー源等の導入

ア 再生可能エネルギー源等を利用した設備の導入 (基準年度)

| 種 類 | 設備規模 (kW) | 発電量 (kWh/年) | 余剰売電量 (kWh/年) | 導入 (保有) 年度 |
|---------------------|--------------|----------------|------------------|------------|
| 太 陽 光 | | | | |
| 風 力 | | | | |
| バ イ オ マ ス (燃料:) | | | | |
| そ の 他 () | | | | |
| そ の 他 () | | | | |
| 合 計 | | 0 | 0 | |

イ 使用電力の再生可能エネルギー電源比率

| | 基準年度 | 第 1 年度 | 第 2 年度 | 第 3 年度 | 目標年度 |
|----------------|-----------------|--------|--------|--------|-----------------|
| 電力エネルギー 消費量 | 975,009,241 kWh | kWh | kWh | kWh | 954,290,759 kWh |
| 再エネ電源等 | 2,934,172 kWh | kWh | kWh | kWh | 2,871,822 kWh |
| 再エネ電源比率 | 0.3 % | % | % | % | 0.3 % |

(2) 電気事業者等から調達する電力の排出係数

| | 基準年度 | 第 1 年度 | 第 2 年度 | 第 3 年度 | 目標年度 |
|--|-------|--------|--------|--------|-------|
| 排 出 係 数 (kg-CO ₂ /kWh) | 0.431 | | | | 0.431 |

(3) 使用エネルギーの電化の取組

| | 基準年度 | 第 1 年度 | 第 2 年度 | 第 3 年度 | 目標年度 |
|-----------|-------|--------|--------|--------|-------|
| 電 化 の 割 合 | 4.6 % | % | % | % | 4.6 % |

(4) 目標設定に関する説明

現時点では再生可能エネルギーの導入や、電気事業者等から調達する電力のCO2排出係数の削減は計画していない。ただし電気事業者から調達する電力については、CO2排出の影響を加味して最も経済性の高い会社を選択予定である。

(5) 計画期間の再生可能エネルギー等の導入、電気事業者等から調達する電力の温室効果ガス排出係数等の状況

| | | |
|--|---|--|
| 計画 | 現時点では再生可能エネルギーの導入や、電気事業者等から調達する電力のCO2排出係数の削減は計画していない。ただし電気事業者から調達する電力については、CO2排出の影響を加味して最も経済性の高い会社を選択予定である。 | |
| 第 1 年度 | | |
| 第 2 年度 | | |
| 第 3 年度 | | |
| 計画期間における再生可能エネルギー等の導入等の評価 (第 3 年度の報告時に記載) | | |
| 上記評価を踏まえた改善対策など (第 3 年度の報告時に記載) | | |

7 温室効果ガスの排出の量の削減等に寄与する技術又は製品の開発等に係る事項

(1) 全社を含む取組

ア 脱炭素表明・中長期の温室効果ガス削減目標の設定

| 項目 | 計画 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
|-----------------------|--|---------------|---------------|---------------|
| (ア) 脱炭素に向けた表明の有無 | | | | |
| 有無 | 2050年までの脱炭素化表明有・計画有 | | | |
| 内容 | ENEOSグループ全体として、2050年度までに自社排出分のカーボンニュートラルを実現する。 | | | |
| (イ) 脱炭素に向けた表明の達成年度の目標 | | | | |
| 年度 | 2050年度 | 年度 | 年度 | 年度 |
| (ウ) 中間目標 | | | | |
| 目標 | 2040年度 | 年度 | 年度 | 年度 |
| | 73%削減 (2013)年度比 | %削減 ()年度比 | %削減 ()年度比 | %削減 ()年度比 |

イ 脱炭素化に資するイノベーションの取組

| 項目 | 計画 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
|----|--|------|------|------|
| 有無 | 事業活動や他の者の脱炭素化につながる取組有 | | | |
| 内容 | 自社製油所へのCCS(CO2貯留・隔離)の実装に向けた装置設計、貯留場所の探索等を実施する。ガソリンへのバイオエタノール導入について、官民協議会での方針も踏まえ、実現可能性等を調査・検討する。 | | | |

ウ 中長期的な視点での温室効果ガスの排出量の削減目標

| 項目 | 計画 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
|----|--|------|------|------|
| 有無 | 有 | | | |
| 内容 | ENEOSグループ全体として、2050年度までに自社排出分のカーボンニュートラルを実現する。 | | | |

エ 二酸化炭素を排出しない熱エネルギーの導入

| 項目 | 計画 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
|----|----------------------|------|------|------|
| 有無 | その他の二酸化炭素を排出しない熱を導入 | | | |
| 内容 | 水素燃焼やバイオマス(木材等)混焼の導入 | | | |

オ SBT等イニシアチブへの加盟・賛同

| 項目 | 計画 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
|-----------|------|------|------|------|
| SBT | 該当なし | | | |
| RE100 | 該当なし | | | |
| RE Action | 該当なし | | | |
| TCFD | 賛同済み | | | |

カ サプライチェーン全体での削減の取組

| 項目 | 計画 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
|----|------------------------------------|------|------|------|
| 有無 | 定量的な記載有 | | | |
| 内容 | 供給エネルギーの炭素強度削減やグリーンケミカル比率増加を目指している | | | |

(2) 市内事業所の取組

ア 川崎CNブランドの認定の取得

| 項目 | 計画 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
|------|-------------|------|------|------|
| 有無 | 製品・技術等の利用なし | | | |
| 認証年度 | | | | |

イ 川崎メカニズム認証制度の認証の取得

| 項目 | 計画 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
|------|------|------|------|------|
| 有無 | 取得なし | | | |
| 認証年度 | | | | |

備考 欄内にすべてを記載できない場合は、別紙により提出してください。

8 地球温暖化対策の推進への貢献に係る事項（3から7までの事項を除く。）

（各年度において、計画に記載がない措置を実施した場合、実施した内容の最後に（追加実施）と記載してください。）

| | |
|------------------|--|
| <p>目標年度までの計画</p> | <ul style="list-style-type: none"> ○効率的な物流への寄与 <ul style="list-style-type: none"> －出荷への対応を24時間行うことにより、物流効率向上を図ることによるCO2削減に寄与 －大容量タンクローリーの受け入れにより、配送回数を削減させると共に交通環境改善に協力 ○競争力強化会議（省エネ計画や実績等の報告）によるエネルギー効率改善への取組 ○その他 <ul style="list-style-type: none"> －川崎温暖化対策推進会議（CC川崎エコ会議）への参加 －川崎CNコンビナート形成推進協議会への参加 －川崎港CNポート形成推進協議会への参加 －「ENEOSの森」における森林の保全・緑化の推進 |
| <p>第1年度</p> | |
| <p>第2年度</p> | |
| <p>第3年度</p> | |

9 事業者における基準年度からの温室効果ガスの種類ごとの排出量の推移（4号該当者等）

| 温室効果ガスの種類 | 基準年度 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 | 目標年度 |
|--------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| | 温室効果ガスの量 (t-CO ₂) | 温室効果ガスの量 (t-CO ₂) | 温室効果ガスの量 (t-CO ₂) | 温室効果ガスの量 (t-CO ₂) | 温室効果ガスの量 (t-CO ₂) |
| ①非エネルギー起源CO ₂ (②除く) | 30,589 | | | | 24,231 |
| ②廃棄物の原燃料使用に伴う非エネルギー起源CO ₂ | | | | | |
| ③CH ₄ | | | | | |
| ④N ₂ O | 13,015 | | | | 12,622 |
| ⑤HFC | | | | | |
| ⑥PFC | | | | | |
| ⑦SF ₆ | | | | | |
| ⑧NF ₃ | | | | | |