

事業活動脱炭素化取組計画書

(宛先) 川崎市長

郵便番号 〒210-0007

住 所 川崎市川崎区前本町12番1 川崎駅前ターミナル10階

氏 名 株式会社ENEOS NUC

代表取締役社長 本田 貴浩

(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<br>又は名称                                  | 株式会社ENEOS NUC                       |                                 |                   |
| 主たる事務所又は<br>事業所の所在地                             | 川崎市 川崎区浮島町8番1号                      |                                 |                   |
| 該当する事業者の要件<br>及び温室効果ガスの排<br>出を行う産業、運輸そ<br>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 type="checkbox"/>            | 規則第4条第4号該当事業者                   | 部門                |
| 主たる事業<br>の業種                                    | 大分類                                 | E                               | 製造業               |
|   | 中分類                                 | 16                              | 化学工業              |
| 主たる事業<br>の内容                                    | ポリエチレンの製造・販売                        |                                 |                   |
| 事業者の規模  | <input checked="" type="checkbox"/> | 原油換算エネルギー使用量                    | 47,691 kL         |
|   | <input type="checkbox"/>            | 自動車の台数                          | 台                 |
|   | <input type="checkbox"/>            | エネルギー起源の二酸化炭素<br>以外の温室効果ガスの排出の量 | t-CO <sub>2</sub> |
| 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                                 |                   |

- 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

ENEOSグループの一員として、グループ環境方針に基づき中期環境経営計画を策定し推進している。

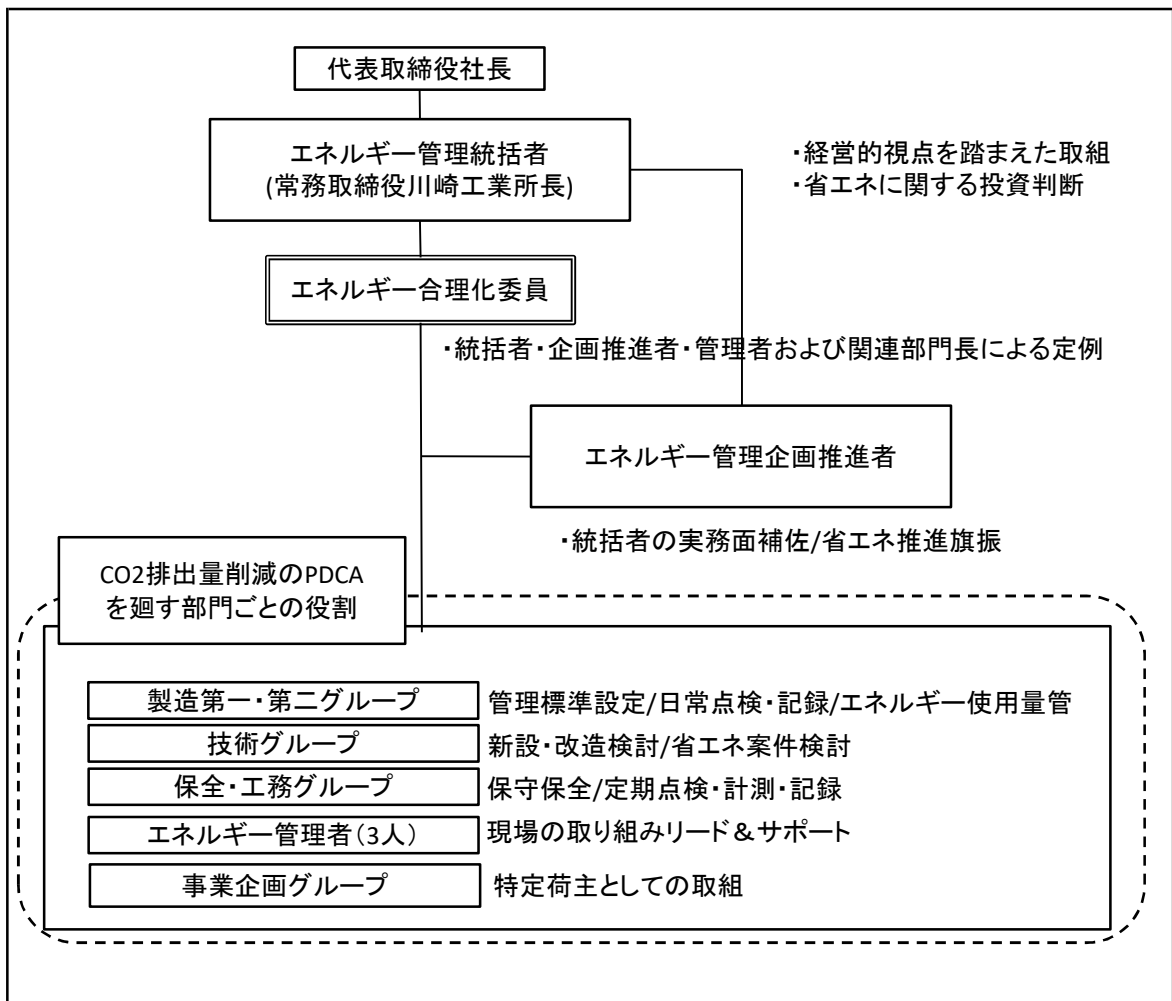
1. 脱炭素社会の形成 (CO2排出量削減 2013年度比で2030年度までに38~46%削減)
2. 循環型社会の形成 (廃棄物削減対策の推進、オフィスにおける環境負荷低減)
3. 環境保全策の推進 (生物多様性保全に寄与する活動、環境管理体制の充実、その他活動)

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

- ・ 工業所長 (エネルギー管理統括者) を委員長とする「エネルギー合理化委員会」で前年度総括および今年度目標 (エネルギー原単位及びCO2削減量) を策定する。
- ・ 原単位状況は、毎月開催する会議体 (工業所長以下出席) で製造部門から報告され、設備・運転上の課題を共有し対応、次月でフォローアップする。
- ・ 主に技術部門が設備投資を伴う中期的改善案をとりまとめる。

以上の基本方針によりPDCAサイクルを実行・管理する。

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<br>(t-CO <sub>2</sub> ) | (基) 96,791<br>(調) 96,791 |    | (基)<br>(調)     |    | (基)<br>(調)     |    |
| 目標 | 排出量<br>(t-CO <sub>2</sub> ) | (基) 91,560<br>(調) 91,560 |    | (基)<br>(調)     |    | (基)<br>(調)     |    |
| 削減 | 量<br>(t-CO <sub>2</sub> )   | (基) 5,231<br>(調) 5,231   |    | (基)<br>(調)     |    | (基)<br>(調)     |    |
| 削減 | 率                           | (基) 5.4 %<br>(調) 5.4 %   |    | (基) %<br>(調) % |    | (基) %<br>(調) % |    |

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 | (年度) | 排出量<br>(t-CO <sub>2</sub> ) | (基)<br>(調)     |  | (基)<br>(調)     |  | (基)<br>(調)     |  |
|      |      | 削減量<br>(t-CO <sub>2</sub> ) | (基)<br>(調)     |  | (基)<br>(調)     |  | (基)<br>(調)     |  |
|      |      | 削減率                         | (基) %<br>(調) % |  | (基) %<br>(調) % |  | (基) %<br>(調) % |  |
| 第2年度 | (年度) | 排出量<br>(t-CO <sub>2</sub> ) | (基)<br>(調)     |  | (基)<br>(調)     |  | (基)<br>(調)     |  |
|      |      | 削減量<br>(t-CO <sub>2</sub> ) | (基)<br>(調)     |  | (基)<br>(調)     |  | (基)<br>(調)     |  |
|      |      | 削減率                         | (基) %<br>(調) % |  | (基) %<br>(調) % |  | (基) %<br>(調) % |  |
| 第3年度 | (年度) | 排出量<br>(t-CO <sub>2</sub> ) | (基)<br>(調)     |  | (基)<br>(調)     |  | (基)<br>(調)     |  |
|      |      | 削減量<br>(t-CO <sub>2</sub> ) | (基)<br>(調)     |  | (基)<br>(調)     |  | (基)<br>(調)     |  |
|      |      | 削減率                         | (基) %<br>(調) % |  | (基) %<br>(調) % |  | (基) %<br>(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<br>(t-CO <sub>2</sub> ) | (基)<br>(調) | 154,815<br>126,011 | (基)<br>(調) |        | (基)<br>(調) |        |
| 目標排出量<br>(t-CO <sub>2</sub> )   | (基)<br>(調) | 91,560<br>91,560   | (基)<br>(調) |        | (基)<br>(調) |        |
| 削減率(目標)                         | (基)<br>(調) | 40.9 %<br>27.3 %   | (基)<br>(調) | %<br>% | (基)<br>(調) | %<br>% |
| 削減率(第1年度)                       | (基)<br>(調) | %<br>%             | (基)<br>(調) | %<br>% | (基)<br>(調) | %<br>% |
| 削減率(第2年度)                       | (基)<br>(調) | %<br>%             | (基)<br>(調) | %<br>% | (基)<br>(調) | %<br>% |
| 削減率(第3年度)                       | (基)<br>(調) | %<br>%             | (基)<br>(調) | %<br>% | (基)<br>(調) | %<br>% |

(3) 目標設定に関する説明

CO2排出量削減水準は年間1.8%を目標とした。

(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                                      | 1. スチームトラップの保守管理<br>・診断結果を元に不良スチームトラップの交換および漏れ箇所の特定修理を行い蒸気ロスを図る。<br>2. エネルギー使用量の把握・管理<br>・エネルギー消費原単位又は温室効果ガスの排出原単位を算出し管理する。<br>3. 変圧器更新等により消費電力低減を行う。<br>4. 照明設備の運用管理<br>・ランプ交換時期に合わせてLED化を行う。 |
| 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<br>(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<br>(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     |       | 生産数量  | 原単位等の単位 |      |      | k1/千t |
|--------------|-------|-------|---------|------|------|-------|
|              |       | 基準年度  | 第1年度    | 第2年度 | 第3年度 | 目標年度  |
| エネルギー消費等     | 原単位の値 | 503.0 |         |      |      | 487.9 |
| 活動量の値        |       | 94.80 |         |      |      | 120.0 |
| エネルギー消費等の削減率 |       |       | %       | %    | %    | 3.0 % |

(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 |       |      | 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 |
| 排出量等     | 原単位の値 |      |         |      |      |      |
| 活動量の値    |       |      |         |      |      |      |
| 排出量等の削減率 |       |      | %       | %    | %    | %    |

(3) 目標設定に関する説明

エネルギー消費原単位等の値は、前年実績から3%減に設定。活動量(生産量)は予定生産量にした。

(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               | 47,691 kL                | kL                | kL                | kL                |
| エネルギー起源CO <sub>2</sub> 排出量 | 96,791 t-CO <sub>2</sub> | t-CO <sub>2</sub> | t-CO <sub>2</sub> | t-CO <sub>2</sub> |
| 事業所の数                      | 1                        |                   |                   |                   |

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 <sub>2</sub> の排出量《クレジット考慮》 (t-CO <sub>2</sub> ) |      |      |      |
|--------|------------|---|------|------|------|
|        |            | 基準年度  | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
| 川崎工業所  | 川崎区浮島町8番1号 | 96,791  |      |      |      |
|        |            |   |      |      |      |
|        |            |   |      |      |      |
|        |            |   |      |      |      |

(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                                       | 1. スチームトラップの保守管理<br>・診断結果を元に不良スチームトラップの交換および漏れ箇所の特定期間修理を行い蒸気ロスを図る。<br>2. エネルギー使用量の把握・管理<br>・エネルギー消費原単位又は温室効果ガスの排出原単位を算出し管理する。<br>3. 変圧器更新等により消費電力低減を行う。<br>4. 照明設備の運用管理<br>・ランプ交換時期に合わせてLED化を行う。 |
| 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<br>(kW) | 発電量<br>(kWh/年) | 余剰売電量<br>(kWh/年) | 導入（保有）年度 |
|-----------------|--------------|----------------|------------------|----------|
| 太陽光             |              |                |                  | -        |
| 風力              |              |                |                  | -        |
| バイオマス<br>(燃料: ) |              |                |                  | -        |
| その他（非化石証購入検討）   |              |                |                  | 2027年予定  |
| 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 | 172,864,000 kWh | kWh  | kWh  | kWh  | 180,949,000 kWh |
| 再エネ電源等     | 9,334,656 kWh   | kWh  | kWh  | kWh  | 11,942,000 kWh  |
| 再エネ電源比率    | 5.4%            | %    | %    | %    | 6.6%            |

(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<br>(kg-CO <sub>2</sub> /kWh) | 0.445 |      |      |      | 0.506 |

(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 | 80.8% | %    | %    | %    | 80.8% |

(4) 目標設定に関する説明

再生可能エネルギー電源比率は、目標電力量に対し、現状の非化石割合（再エネ分）を乗じて算出した。また、再エネ電源等は比率を6.6%になるように再エネ電源等を調整した。電気事業者排出係数は、2025年度調達予定の電力会社係数に合わせた。電化の割合は、今後の事業や市況に影響するため基準年度の値を採用した。

(5) 計画期間の再生可能エネルギー源等の導入、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  | 調達先の排出係数については、予想不可能 |  |
| 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源等の導入等の評価<br>(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<br>(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                    | 2050年度までにENEOSグループ全体で脱炭素化を達成する |               |               |               |
| (イ) 脱炭素に向けた表明の達成年度の目標 |                                |               |               |               |
| 年度                    | 2030年度                         | 年度            | 年度            | 年度            |
| (ウ) 中間目標              |                                |               |               |               |
| 目標                    | 2030年度                         | 年度            | 年度            | 年度            |
|                       | 38~46%削減<br>(2013)年度比          | %削減<br>( )年度比 | %削減<br>( )年度比 | %削減<br>( )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 | リサイクル可能な電線材料の開発を行う    |      |      |      |

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 | 2030年度までにENEOSグループ全体で脱炭素化を達成する |      |      |      |

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 | 導入なし |      |      |      |
| 内容 | 未定   |      |      |      |

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      | 該当なし |      |      |      |

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 | 記載なし |      |      |      |
| 内容 | -    |      |      |      |

(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。）

|               |      |
|---------------|------|
| 目標年度までの<br>計画 | 特になし |
| 第1年度          |      |
| 第2年度          |      |
| 第3年度          |      |