

C0. Introduction

---

C0.1

---

**(C0.1) Give a general description and introduction to your organization.**

2023年4月1日現在

商号：伊藤忠商事株式会社

創業：1858年

法人化：1949年

代表者：岡藤正広（代表取締役会長CEO）

東京本社：東京都港区北青山2丁目5番1号

大阪本社：大阪市北区梅田3丁目1番3号

資本金：253,448百万円

オフィス：国内：7、海外：86

従業員数：連結：115,124、単体：4,187

主要事業：国内貿易、輸出入、各種製品の海外貿易、世界各国での事業投資を行っています。私たちは、国内外への投資を通して、繊維、機械、エネルギー・化学品、金属、食料、建設、物流、生活資材、情報・金融などの幅広い業界でビジネスを展開しています。

C0.2

---

**(C0.2) State the start and end date of the year for which you are reporting data and indicate whether you will be providing emissions data for past reporting years.**

**Reporting year**

**Start date**

April 1 2021

**End date**

March 31 2022

**Indicate if you are providing emissions data for past reporting years**

Yes

**Select the number of past reporting years you will be providing Scope 1 emissions data for**  
1 year

**Select the number of past reporting years you will be providing Scope 2 emissions data for**  
1 year

**Select the number of past reporting years you will be providing Scope 3 emissions data for**  
1 year

C0.3

---

**(C0.3) Select the countries/areas in which you operate.**

Algeria  
Australia  
Azerbaijan  
Bangladesh  
Brazil  
Cambodia  
Canada  
Chile  
China  
Colombia  
Côte d'Ivoire  
Ecuador  
Egypt  
Ethiopia  
France  
Germany  
Ghana  
Hungary  
India  
Indonesia  
Iran (Islamic Republic of)  
Italy  
Japan  
Jordan  
Kazakhstan  
Kenya  
Kuwait  
Malaysia  
Mexico  
Mongolia  
Morocco  
Myanmar  
Nigeria  
Oman  
Pakistan  
Panama  
Peru  
Philippines  
Poland  
Qatar  
Republic of Korea  
Romania  
Russian Federation  
Saudi Arabia  
Serbia  
Singapore  
South Africa  
Sri Lanka  
Taiwan, China  
Thailand  
Tunisia  
Turkey  
Turkmenistan  
Ukraine  
United Arab Emirates  
United Kingdom of Great Britain and Northern Ireland  
United States of America  
Uzbekistan  
Venezuela (Bolivarian Republic of)  
Viet Nam

**C0.4**

---

**(C0.4) Select the currency used for all financial information disclosed throughout your response.**

JPY

**C0.5**

---

**(C0.5) Select the option that describes the reporting boundary for which climate-related impacts on your business are being reported. Note that this option should align with your chosen approach for consolidating your GHG inventory.**

Financial control

C-OG0.7

(C-OG0.7) Which part of the oil and gas value chain and other areas does your organization operate in?

Row 1

Oil and gas value chain

- Upstream
- Midstream
- Downstream
- Chemicals

Other divisions

- Biofuels
- Grid electricity supply from gas
- Grid electricity supply from coal
- Grid electricity supply from renewables
- Carbon capture and storage/utilization
- Coal mining

C0.8

(C0.8) Does your organization have an ISIN code or another unique identifier (e.g., Ticker, CUSIP, etc.)?

Indicate whether you are able to provide a unique identifier for your organization	Provide your unique identifier
Yes, an ISIN code	JP3143600009

C1. Governance

C1.1

(C1.1) Is there board-level oversight of climate-related issues within your organization?

Yes

C1.1a

(C1.1a) Identify the position(s) (do not include any names) of the individual(s) on the board with responsibility for climate-related issues.

Position of individual or committee	Responsibilities for climate-related issues
Director on board	<p>取締役会は、伊藤忠商事の最高レベルの権限であり、気候変動を含むサステナビリティに関連する方針を監督します。</p> <p>2022年度、取締役会は15回開催されました。1名の取締役は副社長執行役員および伊藤忠商事CAO (Chief Administrative Officer)を兼務し、気候関連の問題に対して実際の監督責任を負っています。伊藤忠商事CAOは、伊藤忠商事の最高意思決定機関として機能するHMC(Headquarters Management Committee)のメンバーでもあり、気候変動関連問題に対するビジネスの執行責任を負っています。また同取締役は、主要な社内委員会のひとつである「サステナビリティ委員会」の委員長も務めており、委員会内で気候変動問題方針を策定しています。</p> <p>取締役会が行った気候関連の意志決定の事例</p> <p>2020年4月1日付で、近年、大きく変化している電力ビジネス分野において、伊藤忠商事がリーディングカンパニーへと飛躍するべく、1.再生可能エネルギー発電と電力消費側である川下との接点強化、2.マーケットイン発想に基づく幅広い電力・電池ソリューションの提供、3.多様な異業種との電力DX連携の可能性追求を企図して「電力・環境ソリューション部門」を新設しました。</p> <p>2021年5月には、GHG中・長期目標設定を決定しました。決定した中・長期目標とは、下記のとおりです。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>◆日本政府目標を遵守し、2050年までにGHG排出量「実質ゼロ」を実現。</li> <li>◆2040年までに2018年比75%削減を実現する。更にGHG排出量削減に貢献するビジネスの積極推進を通じ、2040年までに削減貢献量が当社GHG排出量を上回る状態と定義する「オフセットゼロ」を目指す。</li> <li>◆2030年までに2018年比40%削減を実現し、日本政府の中間目標を遵守。</li> </ul> <p>2021年4月より、社長COOを管掌としたカンパニー間横断での「脱炭素・カーボンニュートラルタスクフォース」を本格始動しました。本タスクフォースでは、各カンパニーでの取組み案件の進捗の詳細につき隔週で報告されており、分野も水素・アンモニア案件に限定せず、GHG排出量削減に寄与し市場拡大が見込まれるその他脱炭素案件（排出権取引、CCUS等）に関する議論を重ねています。</p>

C1.1b

**(C1.1b) Provide further details on the board’s oversight of climate-related issues.**

Frequency with which climate-related issues are a scheduled agenda item	Governance mechanisms into which climate-related issues are integrated	Scope of board-level oversight	Please explain
Scheduled – some meetings	Reviewing and guiding annual budgets Overseeing major capital expenditures Overseeing acquisitions, mergers, and divestitures Overseeing and guiding employee incentives Reviewing and guiding strategy Overseeing and guiding the development of a transition plan Monitoring the implementation of a transition plan Overseeing and guiding scenario analysis Overseeing the setting of corporate targets Monitoring progress towards corporate targets Overseeing value chain engagement Reviewing and guiding the risk management process	<Not Applicable>	気候変動を含むサステナビリティ課題への対応を重要な経営課題の一つと認識し、気候変動に関わるリスクと機会への対応方針や温室効果ガスの削減目標・取組み、気候変動リスク・機会を考慮した年度予算・事業計画等の重要事項につき取締役会で審議・決定しています。  気候変動を含むサステナビリティ関連事項に対応するための各種施策の立案・実施に関する総括管理責任を付与されたサステナビリティ委員会は、気候変動関連目標（ゴールとターゲット）や移行計画の策定や進捗状況のモニタリング、現状の環境・社会リスク及び機会等を把握・管理・評価しています。  また、SDGsへの貢献度も加味して毎年選定する特別優良組織賞は、従業員にとって気候変動を含むESGへ取組み動機の一つとなっています。  当社CAO（Chief Administrative Officer）は、気候関連課題に責任を持つ取締役であると同時に、執行レベルではHMC（Headquarters Management Committee）のメンバーであり、サステナビリティ委員会の委員長を兼務しています。サステナビリティ委員会での審議・決定事項は、CAOからサステナビリティ推進の主たる活動状況と共に年2回程度取締役会に報告されます。これにより、取締役会がサステナビリティ委員会での審議・決定事項も考慮した上で、環境・社会リスク及び機会に対応する事業戦略・投資戦略の推進の監督（戦略の見直し・ダイベストメント判断を含む）を適切に行える体制としています。  また執行レベルでは、サステナビリティ委員会にESG責任者を兼任する各カンパニー及び職能部署のマネジメントもコアメンバーとして参加することで、サステナビリティ推進部と各カンパニー及び職能部署のESG推進担当から、気候関連事項について報告を受け、各種施策・取組みの進捗管理・モニタリングを行っています。

**C1.1d**

**(C1.1d) Does your organization have at least one board member with competence on climate-related issues?**

	Board member(s) have competence on climate-related issues	Criteria used to assess competence of board member(s) on climate-related issues	Primary reason for no board-level competence on climate-related issues	Explain why your organization does not have at least one board member with competence on climate-related issues and any plans to address board-level competence in the future
Row 1	Yes	以下の評価基準で気候関連問題に関する取締役の見識を評価しています。  <気候関連問題に関する取締役の見識を評価するために使用される基準> ・気候変動リスク(気候変動シナリオを含む)の理解 物理リスク、移行リスク（市場、法的、技術、評判） ・株主・機関投資家の気候変動に対する企業に関する要求（コーポレートガバナンスコード、国連PRI)の理解 ・気候変動に関する開示要求（TCFD、CDP)の理解 ・ネットゼロ目標、SBT等の気候変動目標と実績管理に関する理解	<Not Applicable>	<Not Applicable>

**C1.2**

**(C1.2) Provide the highest management-level position(s) or committee(s) with responsibility for climate-related issues.**

**Position or committee**

Chief Sustainability Officer (CSO)

**Climate-related responsibilities of this position**

Managing climate-related acquisitions, mergers, and divestitures  
Providing climate-related employee incentives  
Developing a climate transition plan  
Implementing a climate transition plan  
Integrating climate-related issues into the strategy  
Conducting climate-related scenario analysis  
Setting climate-related corporate targets  
Monitoring progress against climate-related corporate targets  
Managing value chain engagement on climate-related issues  
Assessing climate-related risks and opportunities  
Managing climate-related risks and opportunities

**Coverage of responsibilities**

<Not Applicable>

**Reporting line**

Reports to the board directly

**Frequency of reporting to the board on climate-related issues via this reporting line**

More frequently than quarterly

**Please explain**

<委員会の責任>

伊藤忠商事のCSOにあたるCAOの主要責務として、伊藤忠商事の取締役会、HMC及び投融資協議委員会に参加し投資案件にサステナビリティの視点を入れる他、気候変動への対応を含む環境保全に関する戦略策定等について取締役会への適宜報告を行う等、当社の環境や社会に与える影響も踏まえたサステナビリティ経営の責任を担っています。

具体的には、伊藤忠商事はパリ協定の目標達成に貢献するために、気候変動関連の各目標にコミットし、結果をモニタリングしています。CSO（CAOはサステナビリティ委員会の長としても同様の責任を担っています。

(各目標)

- ・中期経営計画において発表している「2030年40%削減」「2040年75%減及びオフセットゼロ」「2050年までにGHG実質ゼロ」
- ・「エネルギー使用量削減」（2010年度比30%減コミット）
- ・「水使用量の削減」（2018年度比6%削減、水リスク地域では2019年度比9%削減コミット）
- ・「廃棄物の削減」（2018年度比6%削減コミット）等

<気候関連課題のモニタリング>

各ディビジョンカンパニーの各経営企画管理部長はESG推進責任者として活動します。 全社サステナビリティ推進のための施策は、サステナビリティ推進部が企画・立案し、担当役員であるCAOの決定の下、各組織のESG責任者及び推進担当者が実行していきます。また方針の策定や重要な案件については主要な社内委員会の一つである「サステナビリティ委員会」で議論・決定しています。サステナビリティ委員長は、委員長としての役割に加え、取締役会、HMC及び投融資協議委員会に参加します。サステナビリティ推進の主たる活動状況を定期報告として取締役会へ報告する等環境や社会に与える影響も踏まえた意思決定を行います。定期的にアドバイザーボード等、社内外のステークホルダーとの対話を図ることによって当社に対する社会の期待や要請を把握し、それらをサステナビリティ推進に活かしています。

**C1.3**

**(C1.3) Do you provide incentives for the management of climate-related issues, including the attainment of targets?**

	Provide incentives for the management of climate-related issues	Comment
Row 1	Yes	・取締役役員は、気候変動に寄与するビジネスの推進や、企業価値向上となる取り組みが報酬制度により評価される。 ・各カンパニー及び職能部署にESG推進責任者と担当者を辞令上も発令し、人事評価においてもESG推進への取り組み具合が評価される。

**C1.3a**

**(C1.3a) Provide further details on the incentives provided for the management of climate-related issues (do not include the names of individuals).**

**Entitled to incentive**

Director on board

**Type of incentive**

Monetary reward

**Incentive(s)**

Bonus - % of salary

Promotion

Shares

**Performance indicator(s)**

Achievement of climate transition plan KPI

Progress towards a climate-related target

Achievement of a climate-related target

Implementation of an emissions reduction initiative

Reduction in absolute emissions

Reduction in total energy consumption

Increased investment in low-carbon R&D

**Incentive plan(s) this incentive is linked to**

Both Short-Term and Long-Term Incentive Plan

**Further details of incentive(s)**

役員の報酬における変動報酬の割合は8割上と高く、月例報酬・業績連動型賞与・株価連動型賞与・業績連動型株式報酬の4つで構成されています。

**Explain how this incentive contributes to the implementation of your organization's climate commitments and/or climate transition plan**

気候変動への様々な取り組み（新規事業投資、新商品・サービスの開始、排出量削減実績、ステークホルダーからの表彰等）は、短期的には月例報酬にて、長期的にも優良資産の積み上げによる株価上昇の形で、役員の報酬に反映する仕組みとなっています。

<有価証券報告書からP68抜粋> [https://www.itochu.co.jp/ja/files/security\\_98.pdf](https://www.itochu.co.jp/ja/files/security_98.pdf)

f.月例報酬 ~2020年度における貢献度の評価から、新たに気候変動及びSDGs/ESG対応を含めて評価・決定することとしております。~

**Entitled to incentive**

Environment/Sustainability manager

**Type of incentive**

Monetary reward

**Incentive(s)**

Bonus - % of salary

**Performance indicator(s)**

Progress towards a climate-related target

Achievement of a climate-related target

Reduction in absolute emissions

Energy efficiency improvement

Increased engagement with suppliers on climate-related issues

Implementation of employee awareness campaign or training program on climate-related issues

**Incentive plan(s) this incentive is linked to**

Short-Term Incentive Plan

**Further details of incentive(s)**

各カンパニー及び職能部署にESG推進責任者（経営企画部長）と担当者を辞令上も発令し、人事評価においてもESG推進への取り組み具合が評価されるようになっていきます。担当部門のGHG排出量削減やサステナビリティアクションプランの管理、サプライヤー向けサステナビリティ調査、ESG投資チェック、社員の普及啓発などを、推進・取りまとめ、総本社のサステナビリティ推進部との連記や報告窓口を担います。

**Explain how this incentive contributes to the implementation of your organization's climate commitments and/or climate transition plan**

個人の年度目標をたてるMBOに、必ずESG推進についても記載し、評価結果が賞与に反映される仕組みとなっています。

**C2. Risks and opportunities**

**C2.1**

**(C2.1) Does your organization have a process for identifying, assessing, and responding to climate-related risks and opportunities?**

Yes

**C2.1a**

## (C2.1a) How does your organization define short-, medium- and long-term time horizons?

	From (years)	To (years)	Comment
Short-term	0	1	伊藤忠商事は1997年に商社で初めてISO14001認証を取得し、サステナビリティ推進体制の継続的改善に努めています。当社は、事業活動が環境・社会に与える影響を認識し、環境・社会リスクの未然防止を図るため、現在取扱う商品とともに、新規投資についても事前に環境等への影響を評価する仕組みを組み込んだサステナビリティマネジメントシステムを構築しています。また、毎年環境リスクの未然防止や環境保全型ビジネス、省エネルギー・省資源・GHG排出量削減等の環境目標を策定し、全社で確実に目標達成出来るよう活動のレビュー及び監査を実施しています。継続的改善のためにPDCAサイクルを回して取り組んでいます。
Medium-term	1	3	特定したマテリアリティに資する具体的な取組みとして、事業分野ごとの「サステナビリティアクションプラン」に落とし込みを行っています。それぞれの事業分野において重要なサステナビリティに関する課題とリスクと機会をカンパニーごとに抽出し、中長期的な「コミットメント」、それを達成するための「対応アプローチ」及び「成果指標」を定めた「サステナビリティアクションプラン」を策定し、対象部署ごとに毎年レビューミーティングを開催する等PDCAサイクルシステムに則ってサステナビリティを推進しています。
Long-term	3	30	伊藤忠商事は、「TCFD」に賛同を表明し、「TCFDコンソーシアム」に参画をしています。当社全体の中から対応が必要な事業について、事業戦略やポートフォリオ組換えの検討材料の一つとして活用し、TCFDの提言にあるシナリオ分析等を活用しており、同提言に沿って情報開示を継続的に拡充しています。SBT設定も検討しています。

## C2.1b

### (C2.1b) How does your organization define substantive financial or strategic impact on your business?

< 気候関連リスクを特定または評価する際の「重大な財務上または戦略上の影響」の定義 >

伊藤忠グループは、広範囲にわたる事業の性質上、様々なリスクに晒されていますが、「将来の当社グループの財政状態及び業績に重要な影響を及ぼす可能性があるもの」を重要なリスクと考えています。リスク管理を重要課題と捉え、COSO-ERMのフレームワークの考え方を参考に伊藤忠グループにおけるリスクマネジメントの基本方針を定め、必要なリスク管理体制及び管理手法を整備し、リスクの監視及び管理を行っています。

重要なリスクは「環境・社会リスク」を含めた18項目に分類しており、各主管部署を明確化し、連結ベースでの情報管理・モニタリング体制を構築しております。

< 参考 >

[https://www.itochu.co.jp/ja/csr/governance/risk\\_management/index.html](https://www.itochu.co.jp/ja/csr/governance/risk_management/index.html)

< 実質的な財務上または戦略上の影響を定義するために使用される定量化可能な指標の説明 >

社会・経済状況を鑑みて、必要に応じて重要リスクを見直しています。伊藤忠グループは、広範囲にわたる事業の性質上、様々なリスクに晒されており、各リスクの主管部署はそれぞれの特性（リスクの発生頻度、財務影響度合い等）やステークホルダーからの関心の高さを総合的に鑑みて、リスク管理手法や方針を管理規定等に落とし込み、連結ベースでの管理・モニタリング体制を構築しております。

18のリスクの各主管部署は年度毎にリスク管理のアクションプランを策定し、その遂行状況について半期毎にレビューを実施し、内部統制委員会に報告しております。加えて、統合RM部は18のリスクの内、定量要素の大きい主要5つのリスク（信用、投資、為替、金利、資金調達）に内部管理を加えた6つのリスクについて、連結ベースでルールを導入及び運用状況を各主管部署と連携して定期的にモニタリングを実施し、カントリーリスク、商品価格変動リスクについても毎年上限額を設け、定量的なモニタリングを行っております。

気候変動リスクの当社の各事業への財務的または戦略的影響については、以下のような定量的指標を活用し評価することで、全社的な気候変動リスクの影響が高い事業を特定し定期的にリスクや対応策の見直しを行っています。

単体事業に関しては、例えば前年度売上10%、直近5年純利益平均20%、前年度末純資産30%の変化を与える場合、また連結事業に関しては、前年度収益10%、前年度末資本合計3%の変化を与える場合等いくつかの指標に基づいて特定・評価しています。

## C2.2

### (C2.2) Describe your process(es) for identifying, assessing and responding to climate-related risks and opportunities.

#### Value chain stage(s) covered

Direct operations  
Upstream  
Downstream

#### Risk management process

Integrated into multi-disciplinary company-wide risk management process

#### Frequency of assessment

More than once a year

#### Time horizon(s) covered

Short-term  
Medium-term  
Long-term

#### Description of process

#### <気候変動リスクの特定>

伊藤忠商事は、気候変動を重要なリスクの一つと認識し、2019年度からTCFD提言のフレームワークに基づき、気候変動に関わるリスクと機会の分析を実施しています。定期的に特定した事業のリスクや対応策の見直しを行ったり、シナリオ分析の設定を2°C未満から1.5°Cに変更した再分析を実施したりすることで、継続的にリスクへの対応策を講じています。

2019年度及び2022年度に行ったTCFDに沿った分析の結果、政策と法的リスク等の移行リスク影響の大きい事業として「発電事業」「エネルギー事業」「石炭事業」「鉄鉱石事業」「自動車事業」「化学品事業」を、気候変動の物理的リスク影響の大きい事業として「Dole事業」「飼料・穀物トレード事業」「バルブ事業」をシナリオ分析実施対象事業として選定しました。

#### <リスク・クライテリア（リスク要因と対象時間軸）>

伊藤忠商事は様々な事業を世界各地で展開しており、それぞれの事業は気候変動の移行リスク及び物理的リスクの影響を短期：～1年、中期：～3年、長期：4年～30年の時間軸で確認しています。

##### 移行リスクと機会

- ・【政策と法的リスク】各国の温室効果ガス排出計画・化石燃料需要、カーボンプライシング動向：中長期
- ・【テクノロジー・リスク】再エネ・蓄電池・EV等の事業機会：短中長期
- ・【市場リスク】製品・サービスの需要：短中長期

##### 物理的リスクと機会

- ・【急性的リスク】異常気象発生増加による操業への被害：短中長期
- ・【慢性的リスク】気温上昇が農業・林業に与える影響：中長期

#### <気候変動リスクの管理・全社リスクマネジメントシステムへの統合>

気候変動リスクは、主要な18のリスクの1つ（環境・社会リスク）としてグループリスク管理の対象となります。気候変動に関するリスクと機会は、グループのリスク管理の中で、下表の事業段階で事業・商品別バリューチェーン・グループ会社・サプライチェーン・戦略とポートフォリオの評価手法に組み込まれています。これらの評価には、当社の直接操業のみならず、バリューチェーンの上流、下流を含めて評価しています。

##### 「事業段階毎の評価手法」

- ・事業開始：新規投資プロジェクトの環境リスク評価（1年に約80件程度）
- ・事業運営：取扱商品別の環境リスク評価（LCA手法による上流下流の対応）
- ・事業運営：グループ会社の環境実態調査（1年に2～3社）
- ・事業運営：サプライチェーンサステナビリティ調査（上流対応、320社/年）
- ・事業運営：内部環境監査（伊藤忠＋任意選出の子会社）（1年に1回）
- ・事業戦略の見直し：事業戦略、ポートフォリオの組み換えの検討（1か月に1回以上）

これらのすべてを総合すると年に複数回のリスク評価の頻度となります。

各事業段階の評価手法でリスクまたは機会が特定された場合、下記の「リスク評価・管理活動」に示すツールを用いてリスクと機会の事業への影響が評価されます。「リスク評価・管理活動」には、シナリオ分析・ストレステスト等の定量評価、投資方針・GHG削減目標への準拠性評価のような定性評価が含まれます。定量評価された気候変動のリスクと機会の情報には、気候変動以外のリスクと機会の定量情報が加算され、収益への貢献度合いが分析されます。重要なリスクの決定に関しては、C2.1bで記述した定義が適用されます。

##### 「リスク評価・管理活動」

###### 【政策と法的リスク・市場リスク】

- ・シナリオ分析・収益性の向上への貢献（EBITDA指数による分析）
- ・ポートフォリオ・ストレステスト
- ・2040年のオフセットゼロ目標への適合
- ・新エネルギーソリューションへの投資拡大方針への準拠性

###### 【テクノロジーリスク】

- ・リスク要因に関する技術動向の監視
- ・新エネルギーソリューションへの投資の拡大方針との整合
- ・デジタル化ロードマップへの整合

###### 【物理的リスク】

- ・新規事業開発・既存事業リスク評価での気象および海洋学データの定期的な更新
- ・農業・林業・漁業に関する物理影響データの更新

###### 【レピュテーション（評判）リスク】

- ・パフォーマンス開示の透明性確保
- ・気候変動方針と施策に対するガバナンス
- ・ステークホルダー（投資家、イニシアティブ、NGO、事業関係者）とのコミュニケーション

#### <特定されたリスクへの対応>

上記のプロセスで特定されたリスクは、関連事業の主管部門においてリスク対応計画が策定されます。このリスク対応計画においては、必要に応じて中期事業計画、単年度事業計画、サステナビリティアクションプラン等、個別の計画に組み込まれます。

これらの進捗管理は、年に1回以上、それぞれのガバナンス体制に基づく管理委員会（例：事業計画レビュー、投資実行後の内部統制監査、ISO14001環境監査、サステナビリティ委員会等）にて、リスク管理の結果がレビューされ、取締役会に報告されます。

TCFD分析により特定された中長期の気候変動リスクについては、下記のようなプロセスで事業活動の中で対応されており、年に1度サステナビリティ委員会にも報告がなされ、取締役会へ報告します。

各カンパニー経営会議（DMC）は、気候変動を含むビジネスのリスクと機会を毎年レビューし、事業の移行計画を含む各種施策・ビジネスの優先順位を定めて年次計画を策定します。各カンパニーの年次財務計画は、執行機関であるHMC、監督機関である取締役会に上程され、最終的に取締役会が気候変動課題を含むESGの観点から総合的に分析・審議した上で承認します。

シナリオ分析を行う中で、現状の事業戦略や事業地域の転換といった気候変動対策を取らない場合に財務的な負のインパクトが大きいリスクを把握し、中期経営計画「Brand-new Deal2023」において、具体的な事業の移行計画・財務計画を策定し、取組んでいます。（例：発電事業における持分量ベースの再生可能エネルギー比率の2030年度目標の策定や、一般炭権益からの完全撤退などの移行計画等）

## C2.2a



**(C2.2a) Which risk types are considered in your organization's climate-related risk assessments?**

	Relevance & Inclusion	Please explain
Current regulation	Relevant, always included	伊藤忠商事の子会社であるエネクスでは、化石燃料を取り扱っています。各国において化石燃料に対する規制導入等が進み、世界全体としての原油需要が縮小する可能性があります。  また、伊藤忠商事の東京本社は、東京都「地球温暖化対策計画書制度」の「総量削減義務と排出量取引制度（キャップ・アンド・トレード制度）」の対象となっており、東京都環境確係条例に基づき、東京本社ビルのCO2排出量を2020年度～2024年度の5年間に基準値（2002年度～2004年度の平均値）より約25%削減する計画書を東京都に提出しています。2021年度の排出量は5,717t-CO2であり基準値と比較して約46%減となっています。
Emerging regulation	Relevant, always included	日本政府が新たな炭素税を課す場合、伊藤忠商事としての税負担が大きくなるリスクが顕在化します。 たとえば、一般炭・原子燃料事業はオーストラリアとコロンビアから石炭を輸入し、日本の発電所に販売しています。新法が施行されると、石炭事業の売上高が急落する可能性があります。リスクを評価するために、2°Cシナリオの下で一般炭の使用量がどのように減少するかのシミュレーションを実施しています。 また、伊藤忠商事の発電事業においては、炭素税・CCS義務化等の影響で火力発電コストが増大する移行リスクが存在します。シミュレーションの実施により、炭素税・CCSコストで利益が大幅に圧迫され、火力発電の利益は減少する可能性があります。再エネ重視の対策に切り替えることで、再エネの売上増及び炭素税とCCSコスト削減により累計利益の向上が見込まれます。
Technology	Relevant, always included	伊藤忠商事では、エネルギー供給の手段として成長が見込まれる太陽光発電などの再生可能エネルギーへの投資を通じて、社会課題の解決に取り組んでいます。蓄電池の効率が劇的に向上すれば、天候によって発電量が変動する再生可能エネルギーをより効率的に活用できるため、常に最新の技術革新に目を向けています。 また、伊藤忠商事では蓄電池についても開発、普及に取り組んでいます。リチウムイオン電池には、発火リスクがあります。対策として伊藤忠商事では、次世代の半固体電池の開発企業に出資し、技術の普及と製品の量産化に向けたサポートに着手しています。 また、使用済み電池の再利用が今後の課題となりますが、伊藤忠商事は、EVで利用された車載電池を定置用蓄電池に転用する電池リサイクル取組を行っています。
Legal	Relevant, always included	伊藤忠商事では、気候変動関連の訴訟リスクは会社に大きなダメージを与えるため、訴訟リスクを回避するためのコンプライアンス体制の充実必須と考えています。伊藤忠グループでは、法務部コンプライアンス室が、全体のコンプライアンス推進のための方針や施策の企画・立案を行い、伊藤忠商事の各組織、海外拠点及び国内外の主要なグループ会社にコンプライアンス責任者を配置し、コンプライアンス推進体制を構築しています。本社の各組織、海外拠点及びコンプライアンス管理対象会社において発覚したコンプライアンス関連事案は、コンプライアンス統括役員（CAO）及び監査役に報告し、「重大なコンプライアンス関連事案」については、適宜取締役会へ報告しています。またCAOが委員長であるコンプライアンス委員会は2名の社外委員と関係職能部長および営業部門長等からなる社内委員で構成され、業務執行上の常設機関として原則年2回開催され、コンプライアンスに係る事項を審議します。本報告年度では直近2022年2月24日にコンプライアンス委員会を開催しました。これらの対応により事業上の気候変動対応関連の訴訟リスクを回避しています。
Market	Relevant, always included	伊藤忠商事では、エネルギー（原油・ガス・LNG）開発事業に従事しています。各国において炭素税など化石燃料に対する規制導入等が進み、世界全体としての原油需要が縮小する市場リスクを抱えています。2050年までのエネルギー価格変動に対して複数のシナリオを検討した結果、2°Cシナリオでは、世界全体で原油需要の縮小が見込まれるものの、世界的なLNG需要増加及びリニューアブル燃料等の新エネルギー需要増加の機会捕捉等により、収益維持は可能と見えています。
Reputation	Relevant, always included	伊藤忠商事は海外から日本へ石炭を輸入しており、また、石炭火力発電所の開発事業や投資事業を行ってきました。世界中で脱炭素社会への転換の動きが活発化する中で、石炭自体の販売と石炭火力発電事業を継続することは、様々なステークホルダーからの信頼低下をまねいたり、新規成長事業へ財務資本や人的資本の振り分けが足りない等の指摘により企業評価が下がる可能性が考えられます。 社会情勢や自社の経営方針とも照らし合わせ、2019年2月に石炭火力発電事業及び一般炭炭鉱事業への取組方針を公表、「新規の石炭火力発電事業の開発及び一般炭炭鉱事業の獲得は行わない」としました。脱炭素社会を業界に先駆けて実現すべく、一般炭炭鉱からの撤退を決定し、2016年9月実施の豪州NCA炭鉱権益売却、2019年に豪州IMEA社を通じて保有するRolliston一般炭炭鉱全持分権益を売却、2021年4月にコロンビア・Drummond権益の売却を実行し、一般炭のみを生産する炭鉱権益からの撤退を完了しました。2022年3月には、原料炭と共に一般炭を生産するオーストラリア・Ravensworth North権益の売却も実行しています。
Acute physical	Relevant, always included	バナナの生産地であるフィリピンミンダナオ島では2016年度の干ばつによりバナナ生産量が大きく減少したと言われていました。伊藤忠商事のグループ会社であるDole社も同島にバナナ畑を有し、干ばつや台風等の気候変動の影響によりビジネスに打撃が生じる可能性を潜在的に有しています。
Chronic physical	Relevant, always included	伊藤忠商事ではフィンランドでバルブ事業を行っています。気温上昇で樹種ごとに生育適域が変動し、樹種（フィンランドの松・南部のトウヒ）と地域により生育量が減少するリスクが考えられます。

**C2.3**

**(C2.3) Have you identified any inherent climate-related risks with the potential to have a substantive financial or strategic impact on your business?**

Yes

**C2.3a**

**(C2.3a) Provide details of risks identified with the potential to have a substantive financial or strategic impact on your business.**

**Identifier**

Risk 1

**Where in the value chain does the risk driver occur?**

Direct operations

**Risk type & Primary climate-related risk driver**

Acute physical	Cyclone, hurricane, typhoon
----------------	-----------------------------

**Primary potential financial impact**

Decreased revenues due to reduced production capacity

**Climate risk type mapped to traditional financial services industry risk classification**

<Not Applicable>

**Company-specific description**

伊藤忠商事の子会社であるDole社は、主にフィリピンで生産したバナナやパイナップルをアジア等で販売する青果物事業及び主にフィリピンで生産したフルーツ加工品を北米中心に販売する加工食品事業を展開しています。Dole事業における2022年3月期純利益は、84億円です。（伊藤忠IR資料参照）

青果物事業の対象エリアであるアジア市場では、バナナ、パイナップルいずれもトップクラスのシェアを有しています。特にDoleフィリピンで生産されるバナナ、パイナップルの最大輸入国である日本市場においてはブランド認知度を高めることに成功しております。Doleの青果物の売上高のうち、フィリピン産の青果が約7割を占めております。

このような状況から、異常気象（干ばつ、洪水、台風、エルニーニョ現象など）がフィリピンミンダナオ島を直撃した場合、バナナ・パイナップル等の収穫量や加工品の生産量の減少、生産活動の停止によるビジネスの損害などのリスクが想定されます。

**Time horizon**

Medium-term

**Likelihood**

About as likely as not

**Magnitude of impact**

Medium-high

**Are you able to provide a potential financial impact figure?**

No, we do not have this figure

**Potential financial impact figure (currency)**

<Not Applicable>

**Potential financial impact figure – minimum (currency)**

<Not Applicable>

**Potential financial impact figure – maximum (currency)**

<Not Applicable>

**Explanation of financial impact figure**

伊藤忠商事の子会社であるDole社がバナナ畑・パイナップル畑を有するフィリピンミンダナオ島では、エルニーニョ現象による干ばつ等が発生した場合、収穫量の減少、生産活動の停止などのリスクが想定されます。  
2012年度の台風の影響により最大25%のフィリピンのバナナ農園が失われ、2015年、ミンダナオ島でバナナ病が発見された際には、全農園の最大25%に被害が及ぶ可能性があるという報道も有ります。

物理的な気候変動リスクにより、Dole International Holdings社からの伊藤忠商事の取込損益（2021年度84億円）に影響がある可能性があります。

**Cost of response to risk**

**Description of response and explanation of cost calculation**

1) 状況 (Situation) : 現状や背景はどのようなものか

伊藤忠商事のグループ会社であるDole社がバナナ畑を有するフィリピンミンダナオ島およびパイナップル農園を有するタイでは、台風、干ばつ、エルニーニョ現象、病虫害等が発生した場合、収穫量の減少、生産活動の停止など大きなリスクが想定されます。

2) 課題 (Task) : 何をしなければならぬのか/ 解決すべき課題は何か

Dole社の中長期的対策としては、農業研究チームが世界銀行グループによるフィリピンの気候変動レポートの情報を活用しながら、自社の事業におけるリスクと対応策を分析し、具体的な対応策の実行につなげています。

3) 行動 (Action) : 実施した一連の行動はどのようなものか

中長期的な対応策として、a.調達先の多角化に取り組みながら、b.生産量の回復・拡大を行うべく、バナナにおいては灌漑設備の導入、農地の集約・拡張等を実施し、パイナップルにおいても、農園への設備投資と栽培方法見直しにより、生産性の改善を行い、天候不順等のリスクに備えています。例えば、次のような対策を実施しています。

a. 調達先の多角化策

西アフリカのシエラレオネに新しいパイナップル農場を作ることし、2022年4月に稼働開始となりました。

b. 生産量の回復・拡大策

①一例として一部バナナ農園（70ha相当）に対する灌漑設備の拡張として8千万円の設備投資を2023年度に予定しています。

②病虫害に強いバナナ品種の調査・導入、風害対策・苗の栽培方法の改善・灌漑方式の改良等の生産方法の改良を通じた単位収穫量の増加。環境再生型農業へ取り組むことで土壌の質を高め、収穫量の改善を目指します。フィリピンにある農業研究チームが中心になって、研究開発に日々勤しんでいます。

③ドローンとICT(農業散布箇所特定、収量予測、適時的確な施肥の実施)を用いて生産効率の向上に努めています。パイナップルの皮などを使用したバイオガス発電を2021年度に稼働しています。

④地表水・地下水など水源の確保を広げるための調査やタンクの整備を適宜行っています。

⑤日々の天候を予測する外部の専門サービスであるPAGASAを活用し、農地での応急対応に役立てています。

4) 結果 (Result) : 行動した結果、最終的にどのような成果が得られたか

リスク管理システムの適用により、事業継続および顧客への供給責任を果たしており、2017年度以降、2016年の干ばつの到来ほどの甚大な農作物への被害は抑えることができています。

また、シエラレオネのパイナップル農場は2022年4月に稼働を開始しております。

**Comment**

**Identifier**

Risk 2

**Where in the value chain does the risk driver occur?**

Direct operations

**Risk type & Primary climate-related risk driver**

Chronic physical	Changing temperature (air, freshwater, marine water)
------------------	--

**Primary potential financial impact**

Decreased revenues due to reduced production capacity

**Climate risk type mapped to traditional financial services industry risk classification**

<Not Applicable>

**Company-specific description**

伊藤忠商事ではグループ会社である、世界最大級の針葉樹パルプメーカーで、主に欧州及びアジア市場で販売を展開するMETSА FIBRE社を通じて、フィンランドでパル

ブ事業を行っています。パルプの主原料となる北部針葉樹は成長に約80年を要する希少な資源ですが、当社が行った4°Cシナリオの分析によると、フィンランドのトウヒの気候上昇による産出量は、2030年頃には北部では増加する一方で南部では減少すると予測され、気温上昇で樹種（マツ・トウヒ）ごとに生育適域が変動する結果、総合的に生育量が20%減少するリスクがあります。

弊社はロンドンにある100%子会社のItochu Fibre Limitedを通じて、Metsa Fibre社の株式を25%保有しており、生育量減少に伴うMetsa Fibre社の業績不振は弊社の取込収益にも影響を及ぼします。

**Time horizon**

Medium-term

**Likelihood**

More likely than not

**Magnitude of impact**

Medium-low

**Are you able to provide a potential financial impact figure?**

Yes, a single figure estimate

**Potential financial impact figure (currency)**

4300000000

**Potential financial impact figure – minimum (currency)**

<Not Applicable>

**Potential financial impact figure – maximum (currency)**

<Not Applicable>

**Explanation of financial impact figure**

フィンランドにおけるパルプ事業が土壌軟弱化により収穫時のコスト増になるためMetsa Fibre社からの取込損益が減少します。

生育量（生産量）が20%減少する場合、Metsa Fibre社への投資母体であり製紙用パルプ・チップ、紙製品の販売等も行っているItochu Fibre Limited社の純利益が同等の割合で減少する可能性があります。Itochu Fibre Limited社は伊藤忠商事にとって100%子会社であり、連結の業績にそのまま影響します。

Itochu Fibre Limited社の2022年度純利益217億円×▲20%≒純利益 ▲43億円

**Cost of response to risk**

126400000

**Description of response and explanation of cost calculation**

1) 状況 (Situation) : 現状や背景はどのようなものか

伊藤忠商事のグループ会社であるMetsa Fibre社がパルプ事業を行うフィンランドでは、4°Cシナリオにより気温上昇が発生した場合、樹種と地域により生産量が最大20%減少するリスクが想定されます。

2) 課題 (Task) : 何をしなければならぬのか/解決すべき課題は何か

伊藤忠商事は取扱商品の環境リスク評価で上記の問題を議論し、環境マネジメントシステムでの分析結果、フィンランド国内での生産地の集中化が重大なリスクと認識されたため、気温上昇により受ける当社グループの被害が最小限となるように、多様な供給源を維持していくことが不可欠であるという結論に達しました。

3) 行動 (Action) : 実施した一連の行動はどのようなものか

上記リスクに備えながら生産量の拡大を行うべく、下記対応を行いました。

気温上昇による、北部と南部における産出量の影響が異なることから、生産体制を強化する為に北部に新工場建設を進めており、2023年中の稼働を予定しております。

4) 結果 (Result) : 行動した結果、最終的にどのような成果が得られたか

フィンランドのトウヒの気候変動による産出量は、2030年頃には北部では増加する一方で、南部ではより減少すると予測されました。フィンランドの北部の工場は2023年中に稼働を開始する予定であり、これによりMetsa Fibre社のパルプ生産能力は、2023年度320万tから410万tに拡張し（+90万トン）、20%減少（▲60万トン）するリスクを補う予定です。

引き続き、Metsa Fibre社から当社への経営状況の報告の中で、新工場の稼働進捗をモニタリングし、必要な対応策の実施を検討していきます。

**【リスク対応費用の説明】**

Metsa Fibre社とリスク管理を含む経営レビューや事業展開支援のため、伊藤忠グループで事業管理8名が従事しています（欧州4人、東京4人、合計8人）。リスク対応費用は、8名の人件費になります。

人員数 × 伊藤忠商事の2022年度平均年間給与 を使用して計算しています。

8人 × 1,580万円 = 12,640万円

**Comment**

**C2.4**

**(C2.4) Have you identified any climate-related opportunities with the potential to have a substantive financial or strategic impact on your business?**

Yes

**C2.4a**

**(C2.4a) Provide details of opportunities identified with the potential to have a substantive financial or strategic impact on your business.**

**Identifier**

Opp1

**Where in the value chain does the opportunity occur?**

Direct operations

**Opportunity type**

Products and services

### Primary climate-related opportunity driver

Development of new products or services through R&D and innovation

### Primary potential financial impact

Increased revenues resulting from increased demand for products and services

### Company-specific description

伊藤忠商事は、再生可能エネルギー発電と電力消費側である川下との接続強化、マーケットイン発想に基づく幅広い電力・電池ソリューションの提供、多様な異業種との電力DX連携の可能性追求を意図して、2020年4月にエネルギー・化学品カンパニー内に「電力・環境ソリューション部門」を新設しました。同部門では、家庭用蓄電池や国内風力発電事業、国内メガソーラー発電事業、太陽光分散型電源事業、国内バイオマス発電事業などに取り組んでいます。

気候変動問題を機に、日本政府が掲げた「2050年カーボンニュートラル」の目標達成には、「電源の脱炭素化」と「電力消費制御」が必要です。蓄電池ビジネスに関しては、太陽光発電等の再生可能エネルギーの発電による分散型電源が普及していく中、一方通行であった電力網は、電力の効率的な活用のために、多面的双方向の電力網への移行が始まっています。この潮流により、いずれグリッド（中小型の多面的双方向の電力網）が形成され、グリッド内の電力消費を無駄なく効率的に制御することが求められます。伊藤忠商事は日本国内において、独自ブランドの家庭用蓄電システム「Smart Star」シリーズを、（株）NFブロッサムテクノロジーズと共に開発・製品化していますが、同シリーズには家庭用蓄電池の最適運用を管理するAIソフトウェア「Grid Share」を搭載しています。さらに当社は、遠隔で最適制御サービスを提供するユーザーを一つに束ね、電力の需給状況等に応じた制御を実施する「デマンドレスポンス」の仕組みの整備に取り組んでおり、「電力消費制御」の価値も付加した蓄電池関連サービスを提供していきます。

また、業務・産業・系統用蓄電システム「Bluestorage」についても、設置実績を積み上げ始めています。

今後はグローバルな電池調達や販売店網強化を行い、更なる家庭用蓄電システムの展開を図ると共に、海外においては資本業務提携先とAI搭載蓄電システムの開発及び市場投入（特に今後伸長が予測される米国、豪州市場を想定）を目指し、業務・産業・系統用途ではリユース電池を用いた大型蓄電システムの開発、社会実装を目指します。また、EV（電気自動車）や蓄電システムから発生する廃棄電池のリサイクル、及びそのトレーサビリティに関する取組みを加速させることで、循環型ビジネスを行い、企業価値の更なる向上に貢献していきます。

このように「Grid Share」搭載に加えて蓄電池に関するバリューチェーン全体のソリューション提案も行っていくことで、「Smart Star」シリーズの付加価値を向上させ、蓄電池事業で2030年度までに売上規模年間500億円、累計電力容量5GWhを超える規模を目指します。これにより、電力・環境ソリューション部門の収益を底上げします。

### Time horizon

Short-term

### Likelihood

Virtually certain

### Magnitude of impact

High

### Are you able to provide a potential financial impact figure?

Yes, a single figure estimate

### Potential financial impact figure (currency)

50000000000

### Potential financial impact figure – minimum (currency)

<Not Applicable>

### Potential financial impact figure – maximum (currency)

<Not Applicable>

### Explanation of financial impact figure

家庭用蓄電システム「Smart Star」シリーズの更なる拡販に加えて、業務・産業・系統用蓄電システム「Bluestorage」の設置実績を積み上げ、廃棄電池のリサイクル事業等にも取り組むことで、2030年度までに蓄電池事業関連の売上は年間500億円、累計電力容量5GWhを超える規模を目指します。

### <参考>

本事業を推進する電力・環境ソリューション部門の売上総利益と当期純利益は下記の通り成長しており、今後の成長も期待されます。

・売上総利益：2021年度104億円実績

2023年度180億円計画

・当期純利益：2021年度99億円実績

2023年度220億円計画

[https://www.itochu.co.jp/ja/ir/financial\\_statements/2023/\\_icsFiles/afiedfile/2023/05/15/23\\_ended\\_03.pdf](https://www.itochu.co.jp/ja/ir/financial_statements/2023/_icsFiles/afiedfile/2023/05/15/23_ended_03.pdf)

### Cost to realize opportunity

1335000000

### Strategy to realize opportunity and explanation of cost calculation

#### （1）背景

気候変動問題を機に、日本政府や当社が掲げた「2050年カーボンニュートラル」の目標達成には、「電源の脱炭素化」と「電力消費制御」が必要です。蓄電池ビジネスに関しては、太陽光発電等の再生可能エネルギーの発電による分散型電源が普及していく中、一方通行であった電力網は、電力の効率的な活用のために、多面的双方向の電力網に移行することが求められています。

#### （2）課題

再生可能エネルギーで発電した電力を効率的に活用するためには、グリッド（中小型の多面的双方向の電力網）を形成し、グリッド内の電力消費を無駄なく効率的に制御していく必要性があります。伊藤忠商事の蓄電池ビジネスは「デマンドレスポンス」の仕組みを整備することで「電力消費制御」の機能を付加した蓄電システムを提供していきます。

#### （3）取組み

①具体的には、伊藤忠商事は、蓄電システムの最適充放電制御を行うソフトウェア「Grid Share」を開発する、英国Moixa Energy Holdings Ltd.と2018年1月に業務提携し、「Grid Share」を「Smart Star」シリーズへ組み込むことにより、停電時に強みを発揮する本来の特長に加え、AIが気象予報やユーザーの電力需要・発電予測等を分析・学習し、蓄電システムの最適充放電制御を行う事で、太陽光発電並びに蓄電システムの効率的な運用を可能にしました。

②更に、2021年4月に東京センチュリー（株）と合併で（株）IBeeTを設立し、家庭用蓄電システムの需要増加に対応し市場導入を促進すべく、「Smart Star」シリーズをサブスクリプション形式にて提供しています。

将来的に、業務・産業用蓄電システムや、太陽光パネル、EV本体及び関連機器等のサブスクリプションサービスの提供も視野に入れており、IBeeTが当サービスを通じ

て保有する分散型電源から生み出される余剰電力を「Grid Share」で相互に融通する等、効率的な分散型電源プラットフォームの早期構築を図ります。

⑨また、伊藤忠商事の100%子会社であるグリッドシェアジャパン（株）を通じて、遠隔で最適制御サービスを提供するユーザーを一つに束ね、電力の需給状況等に応じた制御を実施する「デマンドレスポンス」の取り組みを開始しました。一つ一つの蓄電システムは小さくとも、あたかも一つの大きな蓄電システムのように統合制御し、仮想発電所（バーチャルパワープラント：VPP）として機能させました。

2022年度に最大約1万7千台、約51MW/167MWh規模の参加者を募った実証を行っています。

#### （4）結果

伊藤忠商事が（株）NFプロッサムテクノロジーズと共に開発・製品化・販売している独自ブランドの「Smart Star」シリーズは、2017年より販売を開始して以来2023年3月末時点で累計約54,000台（約500MWh）の販売実績となりました。内、35,000台超（約350MWh）は「Grid Share」を搭載済みです。

[機会を実現するための費用]の数値をどのように計算したか

伊藤忠商事は、国内外の蓄電池ビジネス市場の急成長を見据えて、蓄電池ビジネスをバリューチェーン上の関係者と連携して集中的に発展させるため、2020年にエネルギー・化学品カンパニー内に再生可能エネルギー事業の専門組織ともいえる「電力・環境ソリューション部門」を創設しています。

機会を実現するための費用は、創設した電力・環境ソリューション部門員の人件費より概算したものです。電力・環境ソリューション部門員82名、従業員一人当たりの人件費を1,628万円（2021年度伊藤忠商事の平均給与）とし、82名×1,628万円＝133,500万円と概算しています。

## Comment

### Identifier

Opp2

### Where in the value chain does the opportunity occur?

Direct operations

### Opportunity type

Products and services

### Primary climate-related opportunity driver

Development and/or expansion of low emission goods and services

### Primary potential financial impact

Returns on investment in low-emission technology

### Company-specific description

2015年12月採択されたCOP21パリ協定に対応して、各国政府はCO2関連の規制を強化しており、企業は再生可能エネルギーの比率を高めるための措置を求められています。そのためエネルギー供給分野では、再生可能エネルギー関連事業のビジネスチャンスが広がっています。また、近い将来、より多くの政府が、化石資源由来の発電事業の停止や一定量のエネルギーを再生可能資源により生成することを発電事業者に課すリスクも高まっています。伊藤忠商事では、これを事業機会としてとらえ、発電効率を最適化してきたビジネスネットワークとノウハウを活かして、海外及び国内の再生可能エネルギー事業の拡大を目指しています。

例えば、インドネシアは2022年9月に発表した大統領規程にて、政府が公表している2060年のカーボンニュートラル実現に向けて、太陽光や水力、地熱などの再生可能エネルギー導入を拡大するルール整備を行うとともに、石炭火力発電所の新設を今後原則として認めないなどの施策を盛り込んでいます。伊藤忠商事では、2004年のインドネシア国有電力公社による事業権入札から、2007年の売電契約締結を経て、出資パートナーと長きにわたり世界有数の地熱減保有国であるインドネシアにある世界最大級のサルーラ地熱IPP事業に取り組んでいます。2018年には最終号機の運転を稼働させました。この地熱発電事業の潜在的な影響額は、現時点のインドネシア政府による電気買取り上限価格の平均値の大きな変動や、社会・経済面で不測の事態が発生しない前提で、57.2億円規模となり当社にとって再生可能エネルギー関連の機会となります。

### Time horizon

Short-term

### Likelihood

Very likely

### Magnitude of impact

High

### Are you able to provide a potential financial impact figure?

Yes, a single figure estimate

### Potential financial impact figure (currency)

572000000

### Potential financial impact figure – minimum (currency)

<Not Applicable>

### Potential financial impact figure – maximum (currency)

<Not Applicable>

### Explanation of financial impact figure

インドネシア政府が2022年9月に公表した100MW以上の地熱発電エネルギー買取り上限価格の平均（地域係数は考慮せず）は凡そcent USD 6.07 / kWh。サルーラの総発電容量は330MWで、伊藤忠商事の持分比率が25%なので、財務上の潜在的な影響額は、凡そ44百万ドル（cent USD 6.07/kWh=100 x 330MW x 1000 x 24 x 365 x 25%）になります。2022年度平均レート130.43を用いて、凡そ57.2億円になります。

<参考>

<https://www.jetro.go.jp/biznews/2022/09/06efcc3a968b306d.html>

### Cost to realize opportunity

1153400000

### Strategy to realize opportunity and explanation of cost calculation

伊藤忠商事は、九州電力、INPEX、PT Medco Power Indonesia（インドネシア）、Ormat Technologies, Inc.（米国）との共同出資により設立したSarulla Operations Ltdを通じ、インドネシア国北スマトラ州サルーラ地区において、世界最大級の地熱発電事業（3機合計出力約330MW）に参画しています。2013年にインドネシア国有電力会社との間で30年間に亘る長期売電契約を締結、その後発電所の建設を進め、2017年に1号機、2号機、更に2018年に3号機が完成し商業運転を開始しました。これにより年間約135万トンのCO2削減にも貢献します。

地熱発電は再生可能エネルギーの中でも日照・風況等の自然条件に大きく左右されることなく電力の安定供給が可能であり、伊藤忠商事は国や地域ごとのエネルギー事情、電源構成を踏まえた電力安定供給により脱炭素への取組みを積極推進していく考えです。

伊藤忠商事は、サルーラ地熱IPP事業に代表されるように、複数の再生可能エネルギー事業に投資しており、当社持分発電容量に占める再生可能エネルギー比率を2030年度までに20%超に引き上げる目標を掲げています。2023年3月末時点で、米テキサス州Cotton Plains、Prairie Switch（風力・太陽光）や本件サルーラ地熱IPP事業等、合計約1,600MWの再生可能エネルギー事業に参画しており、持分容量ベースの再生可能エネルギー比率は2018年度の12.9%から2021年度は14.4%、2022年度には16.1%となりました。加えて、再生可能性エネルギー比率20%超達成に向け、現在約2,000MWの再生可能エネルギー事業を新規に開発中です。

機会を実現するための費用は、サルーラ事業を管理する機械カンパニー内の当該部署の人員費です。人員数 x、伊藤忠商事の2022年度平均年間給与を使用しております。

73人 x 1,580万円 = 115,340万円

< 参考 >

<https://www.itochu.co.jp/ja/business/cleantech/index.html>

Comment

### C3. Business Strategy

#### C3.1

(C3.1) Does your organization's strategy include a climate transition plan that aligns with a 1.5°C world?

Row 1

**Climate transition plan**

Yes, we have a climate transition plan which aligns with a 1.5°C world

**Publicly available climate transition plan**

Yes

**Mechanism by which feedback is collected from shareholders on your climate transition plan**

We have a different feedback mechanism in place

**Description of feedback mechanism**

伊藤忠商事は、サステナビリティ委員長及び各カンパニー・職能部署のマネジメント（ESG責任者）は、気候変動対応の継続的改善のため、年1回外部専門家との対話（サステナビリティアドバイザリーボード）を行い、当社に対する社会の期待や要請も把握した上で気候変動対策を推進しています。2021年度のサステナビリティアドバイザリーボードは、2022年1月に「カーボンプレジット」をテーマに、産学官の有識者3名をお迎え開催しました。有識者には、それぞれ異なった立場から、最新動向等の講義をいただき、その後伊藤忠商事からは、カーボンプレジット関連ビジネスを紹介しました。「削減貢献ビジネスを加味した脱炭素へのロードマップを決めていくことが今後肝要。」等、頂いたご意見を、全社的なサステナビリティ推進へ反映させています。

**Frequency of feedback collection**

Annually

**Attach any relevant documents which detail your climate transition plan (optional)**

[https://www.itochu.co.jp/ja/csr/environment/climate\\_change/index.html](https://www.itochu.co.jp/ja/csr/environment/climate_change/index.html)

**Explain why your organization does not have a climate transition plan that aligns with a 1.5°C world and any plans to develop one in the future**

<Not Applicable>

**Explain why climate-related risks and opportunities have not influenced your strategy**

<Not Applicable>

#### C3.2

(C3.2) Does your organization use climate-related scenario analysis to inform its strategy?

	Use of climate-related scenario analysis to inform strategy	Primary reason why your organization does not use climate-related scenario analysis to inform its strategy	Explain why your organization does not use climate-related scenario analysis to inform its strategy and any plans to use it in the future
Row 1	Yes, qualitative and quantitative	<Not Applicable>	<Not Applicable>

#### C3.2a

**(C3.2a) Provide details of your organization's use of climate-related scenario analysis.**

Climate-related scenario		Scenario analysis coverage	Temperature alignment of scenario	Parameters, assumptions, analytical choices
Physical climate scenarios	RCP 8.5	Company-wide	<Not Applicable>	<p>パリ協定に即して定められた約束草案などの各国政策が実施されるも、今世紀末までの平均気温が4°C程度上昇。温度上昇等の気候変動が、事業に影響を及ぼす可能性が高い社会と想定。</p> <p>&lt;想定シナリオ&gt;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>移行面：「Stated Policies Scenario」(IEA WEO2019)</li> <li>「Reference Technology Scenario」(IEA ETP2017)、等</li> <li>物理面：「RCP8.5」(IPCC AR5)</li> </ul> <p>&lt;パラメータとシナリオ分析の対象&gt;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>「Dole事業」については、異常気象に伴う収穫量の減少を推定。</li> <li>「バルブ事業」については世界的な平均気温の上昇により世界各地見込まれる生産量減少を推定。</li> </ul> <p>&lt;検討した時間軸&gt;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>シナリオ分析に際しては、短期のみならず2030年以降の中長期以降の時間軸で、事業毎に調達、事業運営及び需要面でリスクと機会の要因を抽出し、重要度の高い要因の整理及び評価を実施。</li> </ul>
Transition scenarios	IEA SDS	Company-wide	<Not Applicable>	<p>今世紀末までの平均気温上昇を2°C未満に抑え、大胆な政策や技術革新が進められる。脱炭素社会への移行に伴う社会変化が、事業に影響を及ぼす可能性が高い社会と想定。</p> <p>&lt;想定シナリオ&gt;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>移行面：「Sustainable Development Scenario」(IEA WEO2019) 「2°C Scenario」(IEA ETP2017)、等</li> <li>物理面：「RCP2.6」(IPCC AR5)</li> </ul> <p>&lt;パラメータとシナリオ分析の対象&gt;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>「発電事業」については、移行リスクによる、炭素税・CCSコストの金額と発生時期を想定。</li> <li>「エネルギー(原油・ガス・LNG)開発事業」については、2°Cシナリオでは、世界全体での原油需要の縮小動向、世界的なLNG需要増加及びリニューアブル燃料等の新エネルギー需要増加動向を推定。</li> </ul> <p>&lt;検討した時間軸&gt;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>シナリオ分析に際しては、短期のみならず2030年以降の中長期以降の時間軸で、事業毎に調達、事業運営及び需要面でリスクと機会の要因を抽出し、重要度の高い要因の整理及び評価を実施。</li> </ul>
Transition scenarios	IEA NZE 2050	Company-wide	<Not Applicable>	<p>今世紀末までの平均気温の上昇を1.5°Cに抑え、持続可能な発展を叶えるため、大胆な政策や技術革新が進められる。脱炭素社会への移行に伴う社会変化が、事業に影響を及ぼす可能性が高い社会と想定。</p> <p>&lt;想定シナリオ&gt;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>移行面：「Net Zero Emissions by 2050 Scenario」(IEA WEO2021) 「Sustainable Development Scenario」(IEA WEO2021)、等</li> <li>物理面：「RCP2.6」(IPCC AR5)、「SSP1-1.9, SSP1-2.6」(IPCC AR6)等</li> </ul> <p>&lt;パラメータとシナリオ分析の対象&gt;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>自動車事業は、各国の規制に合わせて、順次取り扱いかICE車からEVへの転換が進むと想定。輸送コスト増も想定。</li> <li>化学品事業は炭素税の導入・上昇によるコスト増加や、バージンプラスチック需要低下による減収・減益を想定。</li> <li>鉄鉱石事業は、炭素税導入による燃料・資材等のコスト増。</li> </ul> <p>&lt;検討した時間軸&gt;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>シナリオ分析に際しては、短期のみならず2030年以降の中長期以降の時間軸で、事業毎に調達、事業運営及び需要面でリスクと機会の要因を抽出し、重要度の高い要因の整理及び評価を実施。</li> </ul>

**C3.2b**

**(C3.2b) Provide details of the focal questions your organization seeks to address by using climate-related scenario analysis, and summarize the results with respect to these questions.**

## Row 1

### Focal questions

1：4°Cシナリオに基づく、物理リスク（気象災害・気温上昇）による農業・林業事業の収益低下の可能性と影響の程度がどの程度となるのか、特に、天候に影響を受けやすい【Dole事業】【パルプ事業】【パルプ事業】の三事業について課題を整理する。

2：1.5°Cシナリオに基づく、移行リスクによる影響として、エネルギーの脱炭素化の圧力やカーボンプライシングが当社の主要事業である【発電事業】【エネルギー（原油・ガス・LNG）開発事業】【化学品事業】【鉄鉱石事業】【自動車事業】においてどのような変化をもたらさうのか、課題を整理する

今世紀末までの平均気温が4°C程度上昇した場合、温度上昇等の気候変動は、当社の食品とパルプ事業と飼料・穀物事業に影響を及ぼす度合いが分析の結果、高いと想定された。具体的には、2030年までの間に下記問題が想定される。

【Dole事業】フィリピン/バナナ・パイナップル農園での台風・干ばつ等の異常気象による収穫量減少。  
【パルプ事業】気温上昇で樹種ごとに生育適域が変動し、樹種と地域により生産量が減少（フィンランド全土の松・フィンランド南部のトウヒ）。フィンランド 冬季の重機収穫は凍土が前提だが、気温上昇で土壌が軟弱化し収穫コストが増加。  
【飼料・穀物事業】輸入先国における大型ハリケーンや干ばつなどの異常気象による物流混乱・収穫量減少。  
気温上昇による輸入先国における収穫量減少、取引価格の上昇。

2：移行リスク（規制強化）による発電・エネルギー事業の収益の低下

2030年までに気候変動を1.5°Cまたは<2°Cに抑えるため、化石資源由来のエネルギーの需要低下や規制強化が想定されるため、下記を問題として発生することを認識している。

【発電事業】炭素税・CCUS義務化等の影響で火力発電コスト増大。  
【エネルギー（原油・ガス・LNG）開発事業】脱炭素化社会実現に向け、各国において炭素税などの規制導入が進み、世界全体としての化石燃料需要が縮小。  
【化学品事業】炭素税の導入・上昇。リサイクル普及によるバージンプラスチックの需要低下。  
【鉄鉱石事業】炭素税導入による燃料・資材等のコスト増。  
【自動車事業】内燃機関車の取扱数減少。炭素税の導入による輸送コストの上昇。

### Results of the climate-related scenario analysis with respect to the focal questions

1：物理的なリスクに対する分析結果

【Dole事業】

分析結果：4°Cシナリオによる分析結果から、東南アジアの台風・干ばつ等の異常気象発生などの可能性があり、これらによってフィリピンをはじめとする東南アジアで事業展開するDole事業に影響が生じる可能性を特定している。

対応策：高温に強い品種の選定、栽培方法・灌漑方法等の生産方法改良を通じた単位収穫量の増加により、異常気象に伴う収穫量の減少分を補填できるよう日々品種改良に取り組んでいる。また、天候リスクに備えた産地多角化の一環で西アフリカ（シエラレオネ等）でのパイン生産事業について2018年に意思決定し、2022年度に事業開始。以上の対応策により収益拡大が可能と見込んでおり、取り組んでいる。

【パルプ事業】

分析結果：4°Cシナリオによる分析結果から、気温上昇で樹種ごとに生育適域が変動し、樹種と地域の関係により生産量が減少する可能性を特定している。フィンランド 冬季の重機収穫は凍土が前提だが、気温上昇で土壌が軟弱化し収穫コストが増加する可能性あり。

対応策：世界的な平均気温の上昇により一部で生産量減少が見込まれるが、生産量拡大が見込まれる北部の植林地域で設備を増強したり、2023年度に新工場を稼働させることでパルプ生産量を増加予定。土壌軟化対策による収穫コスト上昇抑制により、引き続き収益拡大が可能。

【飼料・穀物事業】

分析結果：4°Cシナリオによる分析結果から、輸入先国における大型ハリケーンや干ばつなどの異常気象による物流混乱・収穫量減少の可能性を特定している。

気温上昇による輸入先国における収穫量減少、取引価格の上昇の可能性あり。

対応策：気象災害や気温上昇による収量減少は、供給不安・価格上昇を招く可能性があるが、本件はトレードビジネスのため常時輸入先国の多角化を試み供給体制を維持し、さらに低炭素関連製品（メタン排出抑制型）の市場を増やすよう営業活動を行っている。

2：移行リスクに対する分析

【発電事業】

分析結果：<2°Cシナリオによる分析結果から、炭素税・CCUS義務化等の影響で火力発電コストが増大する可能性を特定している。火力発電の利益は減少する可能性がある。

対応策：再エネ重視の事業ポートフォリオにシフトしていくことで、再エネ（蓄電池事業等）の売上増及び、炭素税とCCUSコスト削減により累計利益は向上が見込んでいる。エネルギー化学品カンパニーは、電力・環境ソリューション部門を2020年に新規編成し、再エネ事業に専門的に注力している。

【エネルギー（原油・ガス・LNG）開発事業】

分析結果：<2°Cシナリオによる分析結果から、世界全体で化石燃料需要の縮小が見込まれる。

対応策：化石燃料代替としての新エネルギー需要（水素、アンモニア、リニューアブル燃料等2021年頃から複数取り組み開始～）の増加、及び、CCUS等の環境ビジネス創出に取り組んでおり（2021年オーストラリアMC社事業開始～）、収益維持は可能と予測する。

【化学品事業】

分析結果：1.5°Cシナリオによる分析結果から、炭素税の導入・上昇。リサイクルの普及によるバージンプラスチックの需要低下の可能性が特定されている。

対応策：海洋プラスチックごみの再利用による製品開発（2021年～）・ISCC認証を取得してのバイオマスプラスチック代理店販売業（2020年～）、容器包装におけるプラスチック使用量削減など、需要の増加が見込まれる環境ビジネスに取り組んでおり、機会捕捉により収益拡大が可能と予測している。

【鉄鉱石事業】

分析結果：1.5°Cシナリオによる分析結果から、炭素税導入による燃料・資材等のコスト増の可能性はある。

対応策：事業パートナーとの関係性強化や操業効率化等により、収益への影響は限定的に抑えられる。また、低・脱炭素化の加速により需要拡大が見込まれる高品位鉱の生産に注力すると共に、低炭素製鉄原料関連ビジネスの拡充等、鉄鉱石及びその周辺分野におけるビジネス機会も着実に捉えることで、更なる成長を見込んでいる。

【自動車事業】

分析結果：内燃機関車の取扱数減少。炭素税の導入による輸送コストの上昇の可能性はある。

対応策：当社の顧客は世界各国に亘っており、各国の規制に合わせて、順次取り扱いかICE車からEVへの転換が進むと想定されるため、EV関係のビジネス拡大に向け自動車メーカーを主とするパートナー達と連携し、事業開発・拡大を進めることで、引き続き底堅い自動車需要を取り込む。

例えば2021年には中国深センに本社を構える地上鉄租車へ出資し、日本を含むアセアン各国にて商用電気自動車（EV）の導入・運営管理を一括で請け負う商用EV総合リースサービス事業の設立に合意している。2023年にはいらず自動車サービス提供を開始する「EVision」のパートナーとして、EVトラック普及に向け各種ソリューションの提供に協力している。

また、一部地域では、炭素税の導入による輸送コストの増加可能性も想定されるため、物流業者とも連携し低炭素輸送方式やコスト削減策に取組み、当社の車載用蓄電池事業とも協力することで、競争力の維持と更なる収益獲得を目指す。



## (C3.3) Describe where and how climate-related risks and opportunities have influenced your strategy.

	Have climate-related risks and opportunities influenced your strategy in this area?	Description of influence
Products and services	Yes	<p>伊藤忠商事は、近い将来より多くの政府が、一定量のエネルギーを再生可能資源により生成することを発電業者に課したり、炭素税などの新しい規制を実施した場合、新しい再生可能エネルギー発電所の投資機会が大幅に増加すると考えています。</p> <p>そこで伊藤忠商事では、2030年をめどとする戦略的事業として、日本、米国、英国など世界中の各種発電所建設/改修プロジェクト・新規/既存発電所のIPP (Independent Power Producer) 事業・発電所の運転保守事業等電力に関わるプロジェクトに多角的に取組み、発電効率の最適化に取り組んでいます。これらの事業の中でも、地熱・風力・太陽光・バイオマス等の再生可能エネルギーを活用した発電事業を積極的に推進しております。</p> <p>同時に、2019年に「新規の石炭火力発電事業の開発および一般炭炭鉱事業の獲得は行わない」ことを、取組方針として掲げ、炭鉱事業の持分売却も適宜進めています。</p> <p>伊藤忠商事の再生可能エネルギー事業は、開発を核に投資、エンジニアリング、運用&amp;保守、機器メンテナンス、国内販売マーケティング等の機能を多角的に提供することで当分野における収益を積み上げる方針です。</p> <p>2022年度までに、太陽光、風力、地熱、バイオマス発電といった13件以上の再生可能エネルギー発電所を国内外で運営済みです。</p> <p>伊藤忠商事の再生可能エネルギー事業による二酸化炭素の削減量は、年間で約580万トンとなります。発電事業全般における持分量ベースの再生可能エネルギー比率は2018年度の12.9%から2021年度は14.4%、2022年度には16.1%となり、さらに2030年度までに20%超への拡大をめざしています。</p> <p>&lt;参考&gt;  <a href="https://www.itochu.co.jp/ja/business/cleantech/index.html">https://www.itochu.co.jp/ja/business/cleantech/index.html</a></p>
Supply chain and/or value chain	Yes	<p>2016年にパリ協定が発効し、脱炭素化の世界的な気運が高まる中、海運では、国際海事機関が2018年に温室効果ガス (GHG) 削減戦略を採択し2030年までに2008年比40%効率改善、2050年までに2008年比50%総量削減、更には今世紀中できるだけ早期にGHG排出フェーズアウト (ゼロ・エミッション) を掲げています。</p> <p>これらの目標達成に向け、有望なゼロ・エミッション燃料であるアンモニアを船用燃料として早期に社会実装することが重要となります。</p> <p>伊藤忠商事では、船舶業界の脱炭素化への貢献と船舶アンモニア燃料市場の需要増加をとらえ、戦略的取組みとして、アンモニアに関する協議会を設立し、2030年までのシンガポールにおける船舶用アンモニア燃料サプライチェーン構築に向けた共同開発を加速しています。</p> <p>具体的には、以下のように推進しています。</p> <p>2021年5月、伊藤忠商事と伊藤忠エネクスは、VOPAK Terminal Singapore Pte Ltd、株式会社商船三井、Pavilion Energy Singapore Pte. Ltd.、TOTAL MARINE FUELS PRIVATE LIMITED との間で、シンガポールにおける船舶用アンモニア燃料供給に関する共同開発に取り組んでいくことに合意しました。</p> <p>伊藤忠商事は、2020年6月にシンガポールにおいてアンモニア貯蔵タンク及び関連設備を保有運営するVOPAK社と同目的の覚書を締結しています。今回、各事業分野で高い専門性と経験を持ち、シンガポールでLNG燃料供給事業を展開している商船三井、PAVILION ENERGY社、TOTAL社を迎え、シンガポールにおける船舶用アンモニア燃料サプライチェーン構築の更なる進展を目指します。</p> <p>今回の合意により、シンガポールにおける船舶用アンモニア燃料のサプライチェーン (陸上・海上施設およびアンモニア燃料供給船) の共同開発が加速することになりました。本件は、伊藤忠商事が他パートナーと共同で推進しているアンモニア燃料船開発統合型プロジェクトの一環として位置付けており、国内外の各企業、関係省庁とも協力し、GHG削減に向けた取組を進めていきます。</p>
Investment in R&D	Yes	<p>伊藤忠商事の新規中期経営計画は2040年の世界について気候変動対策を行うものであり、シナリオ分析に際しては、短期のみならず2030年以降の中長期以降の時間軸でサプライチェーン毎に調達、運営及び需要面でリスクと機会の要因を抽出し、重要度の高い要因の整理及び評価を実施しています。再生可能エネルギーへのシフトなど、脱炭素社会への移行に伴う製品やサービスの急増など、市場の変化が伊藤忠商事における新規技術に関する研究開発への投資戦略に影響を与えています。</p> <p>現在、電気自動車、再生可能エネルギーの普及拡大に伴い、リチウムイオン電池の需要が急増しております。また、欧州では、2030年までにリチウムイオン電池の製造に一定量のレアメタル (コバルト、リチウム、ニッケル等) 再利用を義務付けるガイドラインが導入される予定です。</p> <p>伊藤忠商事は、世界規模で広がる電池需要の高まりに応え、かつリチウムイオン電池製造時におけるレアメタルの再利用を効率的に行う仕組みを確立すべく、製造ライセンスパートナーに対する電池部材の供給や製造設備販売を通じ、電池のリサイクル・リユース事業の展開を見据え、需要地における現地パートナーとの協業、電池製造事業拡大の検討が必要です。</p> <p>パートナーを模索した結果、2021年5月に半固体リチウムイオン電池の研究・開発を行う24M Technologies, Inc.の持分法適用会社化を行いました。これにより、伊藤忠商事は、次世代リチウムイオン電池のグローバル製造・開発事業を共同推進してまいります。</p> <p>24M社は、安全性、エネルギー密度、リサイクル特性、製造コストなどで現行のリチウムイオン電池を上回る半固体電池の研究・開発企業です。24M社は、現行リチウムイオン電池の製造工程を大きく改良、簡略化した独自プロセスを確立し、多数の技術特許を取得しています。最大の特徴は、現行リチウムイオン電池の性能を維持・向上できることに加え、使用部材の削減、製造プロセスの簡略化により、価格競争力・リサイクル特性・安全性の高い製品を提供できる点にあります。24M社は当該特許技術を複数の製造パートナーにライセンス供与することで、半固体電池の普及を進めていきます。2020年には京セラ株式会社から商業生産を開始しており、タイのGlobal Power Synergy PCL(GPSC)は、2021年中の商業生産稼働に向けて量産工場を建設中です。また、2020年12月には、ノルウェーのFREYR ASとライセンス契約を締結しました。</p>
Operations	Yes	<p>伊藤忠商事のグループ会社であるDole社がバナナ畑を有するフィリピンミンダナオ島では、台風、干ばつ、病虫害等が発生した場合、収穫量の減少、生産活動の停止など大きなリスクが想定されます。Doleでは「Doleプロミス」という気候変動対策を発表し、2030年までの運用戦略を公表しました。</p> <p>分析の結果、生産地の集中化が重大なリスクと認識されたため、台風や干ばつ、エルニーニョ現象、病虫害により受ける当社グループの被害が最小限となるように、多様な供給源を維持し、資源ごとに輸入先を多様化させていくことが不可欠であるという結論に達しました。代替生産が可能な地域に新たな農場、生産設備の建設が必要になります。</p> <p>2022年度には気候変動影響の少ない生産地域 (西アフリカ・シエラレオネ等) でバイナッブル生産を開始し、調達先の多角化に取り組んでいます。</p> <p>また日頃のDole側の管理としては、農業研究チームが世界銀行グループによるフィリピンの気候変動レポートの情報を活用しながら、自社の事業におけるリスクと対応策を分析し、具体的な対応策の実行につなげています。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・高温に強いバナナ品種の調査・選定、風害対策・苗の栽培方法の改善・灌漑方式の改良等の生産方法の改良を通じた単位収穫量の増加。環境再生型農業へ取り組むことで土壌の質を高め、収穫量の改善を目指す。</li> <li>・ドローンとICT(農業散布用特定、収量予測、適時の確実な施肥の実施)を用いた生産効率化。</li> <li>・地表水・地下水など水源の確保を広げるための調査やタンクの整備。</li> <li>・日々の天候を予測する外部の専門サービスであるPAGASAを活用し、バナナ農家にも共有することで応急対応に役立てる。</li> <li>・蓄電池も備えた太陽光発電を導入し、天災の際のエネルギー源を確保。</li> </ul>

**(C3.4) Describe where and how climate-related risks and opportunities have influenced your financial planning.**

	Financial planning elements that have been influenced	Description of influence
Row 1	Revenues Acquisitions and divestments	<p>1) 状況 (Situation) :現状や背景はどのようなものか 近い将来、より多くの政府が、一定量のエネルギーを再生可能資源により生成することを発電事業者に課すと考えられるため、伊藤忠商事では、日本、米国、英国など世界中の各種発電所建設/改修プロジェクト・新規/既存発電所のIPP (Independent Power Producer) 事業・発電所の運転保守事業等電力に関わるプロジェクトに多角的に取組み、発電効率の最適化を目指しています。これらの事業の中でも、地熱・風力・太陽光・バイオマス等の再生可能エネルギーを活用した発電事業を積極的に推進しております。</p> <p>2) 課題 (Task) :何をしなければならないのか/解決すべき課題は何か 炭素税などの新しい規制が実施された場合、新しい再生可能エネルギー発電所を多数建設する必要があり、伊藤忠商事はその課題に向けて太陽光発電所、風力発電事業に取り組む必要もあります。</p> <p>3) 行動 (Action) :実施した一連の行動はどのようなものか 伊藤忠商事は、再生可能エネルギー発電と電力消費側である川下との接続強化、マーケットイン発想に基づく幅広い電力・電池ソリューションの提供、多様な異業種との電力DX連携の可能性追求を意図して、2020年4月にエネルギー・化学品カンパニー内に「電力・環境ソリューション部門」を新設しました。同部門では、家庭用蓄電池や国内風力発電事業、国内メガソーラー発電事業、太陽光分散型電源事業、国内バイオマス発電事業などに取り組んでいます。 2018年4月、当社が参画する「佐賀相知太陽光発電所」(発電出力約1万7千キロワット)の商用運転が開始しました。本発電所は佐賀県唐津市相知町に建設した現時点で県内最大のメガソーラー(大規模太陽光発電所)であり、株式会社九電工と共同で20年間運営を行う予定です。年間予想発電量は約2,400万キロワット時と、一般家庭約4,200世帯分の年間消費電力量に相当します。当社が国内で運営するメガソーラーは愛媛、大分、岡山に続き4か所目となりました。そのほかにも下記のような取り組みを実施しています。 ・風力発電事業 風力発電(陸上、洋上)においては、1990年代後半から取組んでおり、日本、米国、ドイツにて、現在6件を開発若しくは保有しています。 ・太陽光・太陽熱発電事業 日本、米国、スペインにて、合計6件の大型の太陽光・太陽熱発電事業に取り組んでいます。 ・地熱発電事業 インドネシアにて世界最大級のサルラ地熱IPP事業に参画しています。 ・バイオマス発電事業 日本にて、当社がバイオマス燃料の供給を行うことで、ファイナンス組成を円滑に進めます。</p> <p>4) 結果 (Result) :行動した結果、最終的にどのような成果が得られたか 伊藤忠商事の再生可能エネルギー事業による二酸化炭素の削減量は、年間で約580万トンとなります。発電事業全般における持分容量ベースの再生可能エネルギー比率は2018年度の12.9%から2021年度14.4%、2022年度末には16.1%となり、さらに2030年度までに20%超への拡大をめざしています。  伊藤忠商事が増設した電力・環境ソリューション部門の2021年度売上総利益104億円、当期純利益は99億円までに成長しました。 2023年度は、更なる家庭用蓄電池ビジネスの拡大、太陽光発電事業や風力発電事業等の開発を推し進め、売上総利益180億円、当期純利益220億円の予算達成を目指します。 一方、同部門の主要なコストである人権費は、(2021年度平均給与)1,628百万円×82人=133億円と推定します。  伊藤忠商事では、環境・クリーンテック分野において、中長期的視野に立ち、最先端技術を取り入れ、用い、将来的に持続可能な成長が予測される且つ、低炭素社会・循環型社会に向けて社会構造の転換に資する分野のビジネス開発に積極的に取組んでいます。再生可能エネルギー事業では2030年度に再生可能エネルギー比率20%超、売り上げを現在の1.62倍とすることを目指しています。蓄電システム事業では2030年度までに売上規模年間500億円、累計電力容量5GWhを超える規模を目指します。</p>

C3.5

**(C3.5) In your organization's financial accounting, do you identify spending/revenue that is aligned with your organization's climate transition?**

	Identification of spending/revenue that is aligned with your organization's climate transition	Indicate the level at which you identify the alignment of your spending/revenue with a sustainable finance taxonomy
Row 1	Yes, we identify alignment with our climate transition plan	<Not Applicable>

C3.5a

**(C3.5a) Quantify the percentage share of your spending/revenue that is aligned with your organization's climate transition.**

**Financial Metric**

Other, please specify (売上総利益)

**Type of alignment being reported for this financial metric**

Alignment with our climate transition plan

**Taxonomy under which information is being reported**

<Not Applicable>

**Objective under which alignment is being reported**

<Not Applicable>

**Amount of selected financial metric that is aligned in the reporting year (unit currency as selected in C0.4)**

104000000

**Percentage share of selected financial metric aligned in the reporting year (%)**

0.5

**Percentage share of selected financial metric planned to align in 2025 (%)**

0.5

**Percentage share of selected financial metric planned to align in 2030 (%)**

0.5

**Describe the methodology used to identify spending/revenue that is aligned**

中期経営計画で定めた、温室効果ガス削減目標の達成に向けて、石炭事業の新規投資を廃止し、化石資源由来以外の再生可能エネルギーなど新エネルギービジネスにおける売上や投資に注力しています。売上総利益はエネルギー・化学品カンパニー電力・環境ソリューション部門（蓄電池・太陽光発電事業等）の2021年度実績※となっています。同年の連結売上19,372億円に対する割合が0.5%です。

2025年及び2030年に関しては、将来的に現在よりもさらに再生可能エネルギーなど新エネルギービジネスが拡大することが想定されていますが、現時点でこれらの情報は開示していないため、最低限現状以上となることから、報告年と同じ値を開示しています。

\*Page5参照 [https://www.itochu.co.jp/ja/ir/financial\\_statements/2022/\\_icsFiles/afiedfile/2022/05/13/22\\_ended\\_03.pdf](https://www.itochu.co.jp/ja/ir/financial_statements/2022/_icsFiles/afiedfile/2022/05/13/22_ended_03.pdf)

**Financial Metric**

Other, please specify (人件費)

**Type of alignment being reported for this financial metric**

Alignment with our climate transition plan

**Taxonomy under which information is being reported**

<Not Applicable>

**Objective under which alignment is being reported**

<Not Applicable>

**Amount of selected financial metric that is aligned in the reporting year (unit currency as selected in C0.4)**

1335000000

**Percentage share of selected financial metric aligned in the reporting year (%)**

0.2

**Percentage share of selected financial metric planned to align in 2025 (%)**

0.2

**Percentage share of selected financial metric planned to align in 2030 (%)**

0.2

**Describe the methodology used to identify spending/revenue that is aligned**

中期経営計画で定めた、温室効果ガス削減目標の達成に向けて、石炭事業の新規投資を廃止し、化石資源由来以外の再生可能エネルギーなど新エネルギービジネスにおける売上や投資に注力しています。支出は、エネルギー・化学品カンパニー電力・環境ソリューション部門（蓄電池・太陽光発電事業等）の2022年度の部門人件費（2021年度平均給与1,628百万円×82人＝13億円）。連結人件費用※5,855億円に対する割合0.2%。

なお、2025年及び2030年に関しては、将来的に現在よりもさらに再生可能エネルギーなど新エネルギービジネスが拡大することが想定され、これに伴い当該部門の人件費も増加することが考えられていますが、現時点でこれらの情報は開示していないため、最低限現状以上となることから、報告年と同じ値を開示しています。

<参考> [https://www.itochu.co.jp/ja/ir/financial\\_statements/2023/\\_icsFiles/afiedfile/2023/05/15/23\\_ended\\_03.pdf](https://www.itochu.co.jp/ja/ir/financial_statements/2023/_icsFiles/afiedfile/2023/05/15/23_ended_03.pdf)

**C4. Targets and performance**

**C4.1**

**(C4.1) Did you have an emissions target that was active in the reporting year?**

Absolute target

Intensity target

**C4.1a**

**(C4.1a) Provide details of your absolute emissions target(s) and progress made against those targets.**

**Target reference number**

Abs 1

**Is this a science-based target?**

No, but we anticipate setting one in the next two years

**Target ambition**

<Not Applicable>

**Year target was set**

2021

**Target coverage**

Company-wide

**Scope(s)**

Scope 1

Scope 2

Scope 3

**Scope 2 accounting method**

Market-based

**Scope 3 category(ies)**

Category 2: Capital goods

Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2)

Category 4: Upstream transportation and distribution

Category 5: Waste generated in operations

Category 6: Business travel

Category 7: Employee commuting

Category 14: Franchises

**Base year**

2018

**Base year Scope 1 emissions covered by target (metric tons CO2e)**

1213395

**Base year Scope 2 emissions covered by target (metric tons CO2e)**

771204

**Base year Scope 3, Category 1: Purchased goods and services emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 2: Capital goods emissions covered by target (metric tons CO2e)**

372734

**Base year Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) emissions covered by target (metric tons CO2e)**

238657

**Base year Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution emissions covered by target (metric tons CO2e)**

14828

**Base year Scope 3, Category 5: Waste generated in operations emissions covered by target (metric tons CO2e)**

229207

**Base year Scope 3, Category 6: Business travel emissions covered by target (metric tons CO2e)**

70933

**Base year Scope 3, Category 7: Employee commuting emissions covered by target (metric tons CO2e)**

27017

**Base year Scope 3, Category 8: Upstream leased assets emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 10: Processing of sold products emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 11: Use of sold products emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 13: Downstream leased assets emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 14: Franchises emissions covered by target (metric tons CO2e)**

1221525

**Base year Scope 3, Category 15: Investments emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Other (upstream) emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Other (downstream) emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year total Scope 3 emissions covered by target (metric tons CO2e)**

2174901

**Total base year emissions covered by target in all selected Scopes (metric tons CO2e)**

4159500

**Base year Scope 1 emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 1**

100

**Base year Scope 2 emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 2**

100

**Base year Scope 3, Category 1: Purchased goods and services emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 1: Purchased goods and services (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 2: Capital goods emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 2: Capital goods (metric tons CO2e)**

100

**Base year Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) (metric tons CO2e)**

100

**Base year Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution (metric tons CO2e)**

100

**Base year Scope 3, Category 5: Waste generated in operations emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 5: Waste generated in operations (metric tons CO2e)**

100

**Base year Scope 3, Category 6: Business travel emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 6: Business travel (metric tons CO2e)**

100

**Base year Scope 3, Category 7: Employee commuting covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 7: Employee commuting (metric tons CO2e)**

100

**Base year Scope 3, Category 8: Upstream leased assets emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 8: Upstream leased assets (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 10: Processing of sold products emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 10: Processing of sold products (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 11: Use of sold products emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 11: Use of sold products (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 13: Downstream leased assets emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 13: Downstream leased assets (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 14: Franchises emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 14: Franchises (metric tons CO2e)**

100

**Base year Scope 3, Category 15: Investments emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 15: Investments (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Other (upstream) emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Other (upstream) (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Other (downstream) emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Other (downstream) (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year total Scope 3 emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3 (in all Scope 3 categories)**

100

**Base year emissions covered by target in all selected Scopes as % of total base year emissions in all selected Scopes**

100

**Target year**

2030

**Targeted reduction from base year (%)**

40

**Total emissions in target year covered by target in all selected Scopes (metric tons CO2e) [auto-calculated]**

2495700

**Scope 1 emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

1484602

**Scope 2 emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

716176

**Scope 3, Category 1: Purchased goods and services emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Scope 3, Category 2: Capital goods emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

620742

**Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

389213

**Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

10387

**Scope 3, Category 5: Waste generated in operations emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

349698

**Scope 3, Category 6: Business travel emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

24577

**Scope 3, Category 7: Employee commuting emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

23409

**Scope 3, Category 8: Upstream leased assets emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Scope 3, Category 10: Processing of sold products emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Scope 3, Category 11: Use of sold products emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Scope 3, Category 13: Downstream leased assets emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Scope 3, Category 14: Franchises emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

1048474

**Scope 3, Category 15: Investments emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Scope 3, Other (upstream) emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Scope 3, Other (downstream) emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Total Scope 3 emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

2466500

**Total emissions in reporting year covered by target in all selected scopes (metric tons CO2e)**

4667278

**Does this target cover any land-related emissions?**

No, it does not cover any land-related emissions (e.g. non-FLAG SBT)

**% of target achieved relative to base year [auto-calculated]**

-30.5191729775213

**Target status in reporting year**

Underway

**Please explain target coverage and identify any exclusions**

伊藤忠商事は中期経営計画において温室効果ガス排出目標を2030年までに2018年度比40%削減という目標を発表しました。対象にはScope1、Scope2、Scope3が含まれます。

**Plan for achieving target, and progress made to the end of the reporting year**

<計画> 2019年2月に「新規の石炭火力発電事業の開発および一般炭炭鉱事業の獲得は行わない」ことを、取組方針としました。中期経営計画の期中（2023年度までに）「化石燃料事業・権益からのGHG排出量を2018年度比50%削減」を目標としました。

<進捗> 2021年4月にコロンビア・Drummond権益の売却を実行し、一般炭のみを生産する炭鉱権益からの撤退を完了しました。その結果、2021年度時点で「化石資源燃料事業・権益のGHG排出量」は2018年度37百万トンから2021年度5月段階で21百万トンになりました。

さらに、2022年3月には、原料炭と共に一般炭も生産するオーストラリア・Ravensworth North権益の売却も実行しています。

<計画> 伊藤忠商事国内拠点の電力使用量は、毎年平均1%以上削減、中計最終年度時点である「2023年3月期目標：2010年度比30%減」という短期目標も掲げています。

<進捗> 2021年の実績は、2020年度比0.8%減、2010年度比48%減となっており、中計目標は前倒し達成しています。  
東京本社ビルで使用する電気について、建物エネルギー管理システム(BEMS)による建物のエネルギー効率を改善し、太陽光発電等の低炭素エネルギーの使用を増加しています。さらに、2020年1月からCO2を排出しない環境価値を示す「非化石証書」を組み合わせた実質CO2フリー電気を東京本社ビルの電気の購入先である東京電力エナジーパートナー株式会社から調達し、「RE100」適用可能な実質CO2フリー電気の使用となっています。

**List the emissions reduction initiatives which contributed most to achieving this target**

<Not Applicable>

---

**Target reference number**

Abs 2

**Is this a science-based target?**

Yes, we consider this a science-based target, but we have not committed to seek validation of this target by the Science Based Targets initiative within the next two years

**Target ambition**

1.5°C aligned

**Year target was set**

2021

**Target coverage**

Company-wide

**Scope(s)**

Scope 1

Scope 2

Scope 3

**Scope 2 accounting method**

Market-based

**Scope 3 category(ies)**

Category 2: Capital goods

Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2)

Category 4: Upstream transportation and distribution

Category 5: Waste generated in operations

Category 6: Business travel

Category 7: Employee commuting

Category 14: Franchises

**Base year**

2018

**Base year Scope 1 emissions covered by target (metric tons CO2e)**

1213395

**Base year Scope 2 emissions covered by target (metric tons CO2e)**

771204

**Base year Scope 3, Category 1: Purchased goods and services emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 2: Capital goods emissions covered by target (metric tons CO2e)**

372734

**Base year Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) emissions covered by target (metric tons CO2e)**

238657

**Base year Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution emissions covered by target (metric tons CO2e)**

14828

**Base year Scope 3, Category 5: Waste generated in operations emissions covered by target (metric tons CO2e)**

229207

**Base year Scope 3, Category 6: Business travel emissions covered by target (metric tons CO2e)**

70933

**Base year Scope 3, Category 7: Employee commuting emissions covered by target (metric tons CO2e)**

27017

**Base year Scope 3, Category 8: Upstream leased assets emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 10: Processing of sold products emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 11: Use of sold products emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 13: Downstream leased assets emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 14: Franchises emissions covered by target (metric tons CO2e)**

1221525

**Base year Scope 3, Category 15: Investments emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Other (upstream) emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Other (downstream) emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year total Scope 3 emissions covered by target (metric tons CO2e)**

2174901

**Total base year emissions covered by target in all selected Scopes (metric tons CO2e)**

4159500

**Base year Scope 1 emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 1**

100

**Base year Scope 2 emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 2**

100

**Base year Scope 3, Category 1: Purchased goods and services emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 1:**

**Purchased goods and services (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 2: Capital goods emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 2: Capital goods (metric tons CO2e)**

100

**Base year Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) emissions covered by target as % of total base year**

**emissions in Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) (metric tons CO2e)**

100

**Base year Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution (metric tons CO2e)**

100

**Base year Scope 3, Category 5: Waste generated in operations emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 5: Waste generated in operations (metric tons CO2e)**

100

**Base year Scope 3, Category 6: Business travel emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 6: Business travel (metric tons CO2e)**

100

**Base year Scope 3, Category 7: Employee commuting covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 7: Employee commuting (metric tons CO2e)**

100

**Base year Scope 3, Category 8: Upstream leased assets emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 8: Upstream leased assets (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 10: Processing of sold products emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 10: Processing of sold products (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 11: Use of sold products emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 11: Use of sold products (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 13: Downstream leased assets emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 13: Downstream leased assets (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 14: Franchises emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 14: Franchises (metric tons CO2e)**

100

**Base year Scope 3, Category 15: Investments emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 15: Investments (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Other (upstream) emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Other (upstream) (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Other (downstream) emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Other (downstream) (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year total Scope 3 emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3 (in all Scope 3 categories)**

100



**Base year emissions covered by target in all selected Scopes as % of total base year emissions in all selected Scopes**

100

**Target year**

2050

**Targeted reduction from base year (%)**

100

**Total emissions in target year covered by target in all selected Scopes (metric tons CO2e) [auto-calculated]**

0

**Scope 1 emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

1484602

**Scope 2 emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

716176

**Scope 3, Category 1: Purchased goods and services emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Scope 3, Category 2: Capital goods emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

620742

**Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

389213

**Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

10387

**Scope 3, Category 5: Waste generated in operations emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

349698

**Scope 3, Category 6: Business travel emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

24577

**Scope 3, Category 7: Employee commuting emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

23409

**Scope 3, Category 8: Upstream leased assets emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Scope 3, Category 10: Processing of sold products emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Scope 3, Category 11: Use of sold products emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Scope 3, Category 13: Downstream leased assets emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Scope 3, Category 14: Franchises emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

1048474

**Scope 3, Category 15: Investments emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Scope 3, Other (upstream) emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Scope 3, Other (downstream) emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Total Scope 3 emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**

2466500

**Total emissions in reporting year covered by target in all selected scopes (metric tons CO2e)**

4667278

**Does this target cover any land-related emissions?**

No, it does not cover any land-related emissions (e.g. non-FLAG SBT)

**% of target achieved relative to base year [auto-calculated]**

-12.2076691910085

**Target status in reporting year**

Underway

**Please explain target coverage and identify any exclusions**

伊藤忠商事は中期経営計画において温室効果ガス排出目標を2050年に2018年比100%削減することを発表しました。(NetZero) 対象にはScope1、Scope2、Scope3が含まれます。

**Plan for achieving target, and progress made to the end of the reporting year**

<計画> 2019年2月に「新規の石炭火力発電事業の開発および一般炭炭鉱事業の獲得は行わない」ことを、取組方針としました。中期経営計画の期中(2023年度までに)「化石燃料事業・権益からのGHG排出量を2018年度比50%削減」を目標としました。

<進捗> 2021年4月にコロンビア・Drummond権益の売却を実行し、一般炭のみを生産する炭鉱権益からの撤退を完了しました。その結果、2021年度時点で「化石資源燃料事業・権益のGHG排出量」は2018年度37万トンから 2021年度5月段階で21万トンになりました。

さらに、2022年3月には、原料炭と共に一般炭も生産するオーストラリア・Ravensworth North権益の売却も実行しています。

<計画> 伊藤忠商事国内拠点の電力使用量は、毎年平均1%以上削減、中計最終年度時点である「2023年3月期目標：2010年度比30%減」という短期目標も掲げています。

<進捗> 2021年の実績は、2020年度比0.8%減、2010年度比48%減となっており、中計目標は前倒し達成しています。

東京本社ビルで使用する電気について、建物エネルギー管理システム(BEMS)による建物のエネルギー効率を改善し、太陽光発電等の低炭素エネルギーの使用を増加しています。さらに、2020年1月からCO2を排出しない環境価値を示す「非化石証書」を組み合わせた実質CO2フリー電気を東京本社ビルの電気の購入先である東京電力エナジーパートナー株式会社から調達し、「RE100」適用可能な実質CO2フリー電気の使用となっています。

**List the emissions reduction initiatives which contributed most to achieving this target**

<Not Applicable>

---

**Target reference number**

Abs 3

**Is this a science-based target?**

Yes, we consider this a science-based target, but we have not committed to seek validation of this target by the Science Based Targets initiative within the next two years

**Target ambition**

1.5°C aligned

**Year target was set**

2021

**Target coverage**

Company-wide

**Scope(s)**

Scope 1

Scope 2

**Scope 2 accounting method**

Market-based

**Scope 3 category(ies)**

<Not Applicable>

**Base year**

2018

**Base year Scope 1 emissions covered by target (metric tons CO2e)**

1213395

**Base year Scope 2 emissions covered by target (metric tons CO2e)**

771204

**Base year Scope 3, Category 1: Purchased goods and services emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 2: Capital goods emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 5: Waste generated in operations emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 6: Business travel emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 7: Employee commuting emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 8: Upstream leased assets emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 10: Processing of sold products emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 11: Use of sold products emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 13: Downstream leased assets emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 14: Franchises emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 15: Investments emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Other (upstream) emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Other (downstream) emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year total Scope 3 emissions covered by target (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Total base year emissions covered by target in all selected Scopes (metric tons CO2e)**

1984599

**Base year Scope 1 emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 1**

100

**Base year Scope 2 emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 2**

100

**Base year Scope 3, Category 1: Purchased goods and services emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 1: Purchased goods and services (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 2: Capital goods emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 2: Capital goods (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 5: Waste generated in operations emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 5: Waste generated in operations (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 6: Business travel emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 6: Business travel (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 7: Employee commuting covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 7: Employee commuting (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 8: Upstream leased assets emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 8: Upstream leased assets (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 10: Processing of sold products emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 10: Processing of sold products (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 11: Use of sold products emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 11: Use of sold products (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 13: Downstream leased assets emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 13: Downstream leased assets (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 14: Franchises emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 14: Franchises (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Category 15: Investments emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Category 15: Investments (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Other (upstream) emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Other (upstream) (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year Scope 3, Other (downstream) emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3, Other (downstream) (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Base year total Scope 3 emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 3 (in all Scope 3 categories)**

<Not Applicable>

**Base year emissions covered by target in all selected Scopes as % of total base year emissions in all selected Scopes**  
100

**Target year**  
2050

**Targeted reduction from base year (%)**  
100

**Total emissions in target year covered by target in all selected Scopes (metric tons CO2e) [auto-calculated]**  
0

**Scope 1 emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
1484602

**Scope 2 emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
716176

**Scope 3, Category 1: Purchased goods and services emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Category 2: Capital goods emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Category 5: Waste generated in operations emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Category 6: Business travel emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Category 7: Employee commuting emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Category 8: Upstream leased assets emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Category 10: Processing of sold products emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Category 11: Use of sold products emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Category 13: Downstream leased assets emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Category 14: Franchises emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Category 15: Investments emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Other (upstream) emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Scope 3, Other (downstream) emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Total Scope 3 emissions in reporting year covered by target (metric tons CO2e)**  
<Not Applicable>

**Total emissions in reporting year covered by target in all selected scopes (metric tons CO2e)**  
2200778

**Does this target cover any land-related emissions?**  
No, it does not cover any land-related emissions (e.g. non-FLAG SBT)

**% of target achieved relative to base year [auto-calculated]**  
-10.8928302392574

**Target status in reporting year**  
Underway

**Please explain target coverage and identify any exclusions**  
伊藤忠商事は中期経営計画において温室効果ガス排出目標を2050年に2018年比100%削減することを発表しました。(NetZero) 対象にはScope1、Scope2が含まれます。

**Plan for achieving target, and progress made to the end of the reporting year**  
<計画> 伊藤忠商事国内拠点の電力使用量は、毎年平均1%以上削減、中計最終年度時点である「2023年3月期目標：2010年度比30%減」という短期目標も掲げていま

す。

<進捗> 2021年の実績は、2020年度比0.8%減、2010年度比48%減となり、中計目標は前倒し達成しています。  
東京本社ビルで使用する電気について、建物エネルギー管理システム(BEMS)による建物のエネルギー効率を改善し、太陽光発電等の低炭素エネルギーの使用を増加しています。さらに、2020年1月からCO2を排出しない環境価値を示す「非化石証書」を組み合わせた実質CO2フリー電気を東京本社ビルの電気の購入先である東京電力エナジーパートナー株式会社から調達し、「RE100」適用可能な実質CO2フリー電気の使用となっています。

**List the emissions reduction initiatives which contributed most to achieving this target**

<Not Applicable>

---

## C4.1b

**(C4.1b) Provide details of your emissions intensity target(s) and progress made against those target(s).**

**Target reference number**

Int 1

**Is this a science-based target?**

No, but we anticipate setting one in the next two years

**Target ambition**

<Not Applicable>

**Year target was set**

2021

**Target coverage**

Other, please specify (伊藤忠商事単体の国内拠点)

**Scope(s)**

Scope 1

Scope 2

**Scope 2 accounting method**

Market-based

**Scope 3 category(ies)**

<Not Applicable>

**Intensity metric**

Metric tons CO2e per square meter

**Base year**

2018

**Intensity figure in base year for Scope 1 (metric tons CO2e per unit of activity)**

0.000786

**Intensity figure in base year for Scope 2 (metric tons CO2e per unit of activity)**

0.060214

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 1: Purchased goods and services (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 2: Capital goods (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 5: Waste generated in operations (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 6: Business travel (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 7: Employee commuting (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 8: Upstream leased assets (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 10: Processing of sold products (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 11: Use of sold products (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 13: Downstream leased assets (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 14: Franchises (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Category 15: Investments (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Other (upstream) (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for Scope 3, Other (downstream) (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for total Scope 3 (metric tons CO2e per unit of activity)**

<Not Applicable>

**Intensity figure in base year for all selected Scopes (metric tons CO2e per unit of activity)**

0.061

**% of total base year emissions in Scope 1 covered by this Scope 1 intensity figure**

100

**% of total base year emissions in Scope 2 covered by this Scope 2 intensity figure**

100

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 1: Purchased goods and services covered by this Scope 3, Category 1: Purchased goods and services intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 2: Capital goods covered by this Scope 3, Category 2: Capital goods intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) covered by this Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution covered by this Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 5: Waste generated in operations covered by this Scope 3, Category 5: Waste generated in operations intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 6: Business travel covered by this Scope 3, Category 6: Business travel intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 7: Employee commuting covered by this Scope 3, Category 7: Employee commuting intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 8: Upstream leased assets covered by this Scope 3, Category 8: Upstream leased assets intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution covered by this Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 10: Processing of sold products covered by this Scope 3, Category 10: Processing of sold products intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 11: Use of sold products covered by this Scope 3, Category 11: Use of sold products intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products covered by this Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 13: Downstream leased assets covered by this Scope 3, Category 13: Downstream leased assets intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 14: Franchises covered by this Scope 3, Category 14: Franchises intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Category 15: Investments covered by this Scope 3, Category 15: Investments intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Other (upstream) covered by this Scope 3, Other (upstream) intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3, Other (downstream) covered by this Scope 3, Other (downstream) intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in Scope 3 (in all Scope 3 categories) covered by this total Scope 3 intensity figure**

<Not Applicable>

**% of total base year emissions in all selected Scopes covered by this intensity figure**

100

**Target year**

2050

**Targeted reduction from base year (%)**

100

**Intensity figure in target year for all selected Scopes (metric tons CO2e per unit of activity) [auto-calculated]**

0

**% change anticipated in absolute Scope 1+2 emissions**

100

**% change anticipated in absolute Scope 3 emissions**

0

**Intensity figure in reporting year for Scope 1 (metric tons CO2e per unit of activity)**

0.001309

**Intensity figure in reporting year for Scope 2 (metric tons CO2e per unit of activity)**

0.055691

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 1: Purchased goods and services (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 2: Capital goods (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 4: Upstream transportation and distribution (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 5: Waste generated in operations (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 6: Business travel (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 7: Employee commuting (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 8: Upstream leased assets (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 9: Downstream transportation and distribution (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 10: Processing of sold products (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 11: Use of sold products (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 12: End-of-life treatment of sold products (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 13: Downstream leased assets (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 14: Franchises (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Category 15: Investments (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Other (upstream) (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for Scope 3, Other (downstream) (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for total Scope 3 (metric tons CO2e per unit of activity)**

&lt;Not Applicable&gt;

**Intensity figure in reporting year for all selected Scopes (metric tons CO2e per unit of activity)**

0.057

**Does this target cover any land-related emissions?**

No, it does not cover any land-related emissions (e.g. non-FLAG SBT)

**% of target achieved relative to base year [auto-calculated]**

6.55737704918032

**Target status in reporting year**

Underway

**Please explain target coverage and identify any exclusions**

伊藤忠商事グループは中期経営計画において温室効果ガス排出目標を2018年度比で2030年40%削減、2040年75%削減且つ40%且つオフセットゼロ、2050年実質ゼロという目標を発表しました。対象にはScope1、Scope2、Scope3が含まれます。原単位の実績は伊藤忠商事国内拠点のScope 1 + 2になりますが、2050年実質ゼロを目指しています。

#### Plan for achieving target, and progress made to the end of the reporting year

<計画> 伊藤忠商事国内拠点の電力使用量は、毎年平均1%以上削減、中計最終年度時点である「2023年3月期目標：2010年度比30%減」という短期目標も掲げています。

<進捗> 2021年の実績は、2020年度比0.8%減、2010年度比48%減となっており、中計目標は前倒し達成しています。

東京本社ビルで使用する電気について、建物エネルギー管理システム(BEMS)による建物のエネルギー効率を改善し、太陽光発電等の低炭素エネルギーの使用を増加しています。さらに、2020年1月からCO2を排出しない環境価値を示す「非化石証書」を組み合わせた実質CO2フリー電気を東京本社ビルの電気の購入先である東京電力エナジーパートナー株式会社から調達し、「RE100」適用可能な実質CO2フリー電気の使用となっています。

#### List the emissions reduction initiatives which contributed most to achieving this target

<Not Applicable>

## C4.2

### (C4.2) Did you have any other climate-related targets that were active in the reporting year?

Target(s) to increase low-carbon energy consumption or production

Net-zero target(s)

Other climate-related target(s)

## C4.2a

### (C4.2a) Provide details of your target(s) to increase low-carbon energy consumption or production.

#### Target reference number

Low 1

#### Year target was set

2020

#### Target coverage

Business activity

#### Target type: energy carrier

Electricity

#### Target type: activity

Production

#### Target type: energy source

Renewable energy source(s) only

#### Base year

2019

#### Consumption or production of selected energy carrier in base year (MWh)

369

#### % share of low-carbon or renewable energy in base year

12.5

#### Target year

2030

#### % share of low-carbon or renewable energy in target year

20

#### % share of low-carbon or renewable energy in reporting year

14.4

#### % of target achieved relative to base year [auto-calculated]

25.33333333333333

#### Target status in reporting year

Underway

#### Is this target part of an emissions target?

いいえ。

#### Is this target part of an overarching initiative?

No, it's not part of an overarching initiative

#### Please explain target coverage and identify any exclusions

環境・クリーンテック分野において、中長期的視野に立ち、最先端技術を取り入れ用い、将来的に持続可能な成長が予測される且つ、低炭素社会・循環型社会に向けて社会構造の転換に資する再生可能エネルギー発電事業の開発に積極的に取り組んでいます。発電事業全般で、2030年度：再生可能エネルギー比率20%超（持分容量ベース）を目指します。

#### Plan for achieving target, and progress made to the end of the reporting year

中期経営計画「Brand-New Deal 2023」における『「SDGs」への貢献・取組強化』により脱炭素社会を業界に先駆けて実現するとの強いコミットメントのもと、2020年12月、当社の参画する「市原バイオマス発電所」（発電出力49.9MW）が商業運転を開始しました。本発電所の年間想定発電量は約3.5億kWhとなり、一般家庭約12万世帯の年間消費電力量に相当する発電規模となります。また2021年4月には宮崎県日向市において、2021年11月には愛知県田原市において、バイオマス発電所（各発電出力50MW）をそれぞれ建設することを決定しました。

伊藤忠商事は、2022年度までに、太陽光、風力、地熱、バイオマス発電といった13件以上の再生可能エネルギー発電所を国内外で運営しており、2021年度の再生可能エ



エネルギー比率14.4 %、2022年度は16.1%となりました。

**List the actions which contributed most to achieving this target**

<Not Applicable>

---

**Target reference number**

Low 2

**Year target was set**

2020

**Target coverage**

Site/facility

**Target type: energy carrier**

Electricity

**Target type: activity**

Consumption

**Target type: energy source**

Renewable energy source(s) only

**Base year**

2018

**Consumption or production of selected energy carrier in base year (MWh)**

0

**% share of low-carbon or renewable energy in base year**

0

**Target year**

2022

**% share of low-carbon or renewable energy in target year**

100

**% share of low-carbon or renewable energy in reporting year**

100

**% of target achieved relative to base year [auto-calculated]**

100

**Target status in reporting year**

Underway

**Is this target part of an emissions target?**

はい。

**Is this target part of an overarching initiative?**

Other, please specify (RE100の認定の目標ではありませんが、RE100の認定が取得できるレベルの目標です。)

**Please explain target coverage and identify any exclusions**

伊藤忠商事の東京本社ビルで使用する電気について、2020年1月から実質CO2フリー電気の使用となっています。RE100の認定の目標ではありませんが、RE100の認定が取得できるレベルの目標です。

**Plan for achieving target, and progress made to the end of the reporting year**

<計画> 伊藤忠商事国内拠点の電力使用量は、毎年平均1%以上削減、中計最終年度時点である「2023年3月期目標：2010年度比30%減」という短期目標も掲げています。

<進捗> 2021年の実績は、2020年度比0.8%減、2010年度比48%減となっており、中計目標は前倒し達成しています。

東京本社ビルで使用する電気について、建物エネルギー管理システム(BEMS)による建物のエネルギー効率を改善し、太陽光発電等の低炭素エネルギーの使用を増加しています。さらに、2020年1月からCO2を排出しない環境価値を示す「非化石証書」を組み合わせた実質CO2フリー電気を東京本社ビルの電気の購入先である東京電力エナジーパートナー株式会社から調達し、「RE100」適用可能な実質CO2フリー電気の使用となっています。

**List the actions which contributed most to achieving this target**

<Not Applicable>

---

C4.2b

(C4.2b) Provide details of any other climate-related targets, including methane reduction targets.

---

C4.2c

**(C4.2c) Provide details of your net-zero target(s).**

**Target reference number**

NZ1

**Target coverage**

Company-wide

**Absolute/intensity emission target(s) linked to this net-zero target**

Abs1

Abs2

Abs3

**Target year for achieving net zero**

2050

**Is this a science-based target?**

Yes, we consider this a science-based target, but we have not committed to seek validation of this target by the Science Based Targets initiative within the next two years

**Please explain target coverage and identify any exclusions**

当社のネットゼロ目標（2050年実質ゼロ）は1.5°C目標に準拠して作成していますので、SBT承認は未取得ですが、科学的根拠に基づいていると自己評価しています。

**Do you intend to neutralize any unabated emissions with permanent carbon removals at the target year?**

Unsure

**Planned milestones and/or near-term investments for neutralization at target year**

<Not Applicable>

**Planned actions to mitigate emissions beyond your value chain (optional)**

**C-OG4.2d**

(C-OG4.2d) Indicate which targets reported in C4.1a/b incorporate methane emissions, or if you do not have a methane-specific emissions reduction target for your oil and gas activities, please explain why not and forecast how your methane emissions will change over the next five years.

**C4.3**

(C4.3) Did you have emissions reduction initiatives that were active within the reporting year? Note that this can include those in the planning and/or implementation phases.

Yes

**C4.3a**

(C4.3a) Identify the total number of initiatives at each stage of development, and for those in the implementation stages, the estimated CO2e savings.

	Number of initiatives	Total estimated annual CO2e savings in metric tonnes CO2e (only for rows marked *)
Under investigation	9	
To be implemented*	4	17121
Implementation commenced*	1	100000
Implemented*	2	13004
Not to be implemented	0	

**C4.3b**

(C4.3b) Provide details on the initiatives implemented in the reporting year in the table below.

Initiative category & Initiative type

Energy efficiency in buildings	Lighting
--------------------------------	----------

Estimated annual CO2e savings (metric tonnes CO2e)

8803

Scope(s) or Scope 3 category(ies) where emissions savings occur

Scope 2 (market-based)

Voluntary/Mandatory

Voluntary

Annual monetary savings (unit currency – as specified in C0.4)

0

Investment required (unit currency – as specified in C0.4)

3105540000

Payback period

<1 year

Estimated lifetime of the initiative

11-15 years

Comment

子会社のファミリーマートでは、環境問題をはじめとする課題解決や持続可能な社会の実現に貢献するため、2030年及び2050年に向けた中長期目標として「ファミマ ecoビジョン」を策定。  
地域社会を「ファミリー（家族）」と捉えて、便利さの提供とともに、地域社会の課題解決に努めています。

主な取り組みとしては、「温室効果ガス（CO2排出量）の削減」、「プラスチック対策」、「食品ロスの削減」の3つのテーマをもとに中長期的な達成目標を設定。  
温室効果ガス（CO2排出量）の削減のためには、空調システム等の省エネ機器の導入により電気使用量を減らし、CO2排出量を2030年には50%削減、2050年には100%削減に向けた取り組みを行っています。

当該年度はコンビニエンスストアを展開する上で、店舗で使用するエネルギーの再エネ化や省エネ化を実行しています。

- ・店舗屋上への太陽光パネルの設置。
- ・店舗における自然又は気候にやさしい冷媒を使用した冷凍・冷蔵庫の導入。
- ・店舗の照明LED化。

<参考>

[https://www.itochu.co.jp/ja/csr/pdf/sdgs\\_allocation\\_and\\_impact\\_report\\_jp.pdf](https://www.itochu.co.jp/ja/csr/pdf/sdgs_allocation_and_impact_report_jp.pdf)

Initiative category & Initiative type

Low-carbon energy consumption	Solid biofuels
-------------------------------	----------------

Estimated annual CO2e savings (metric tonnes CO2e)

4201

Scope(s) or Scope 3 category(ies) where emissions savings occur

Scope 2 (market-based)

Voluntary/Mandatory

Voluntary

Annual monetary savings (unit currency – as specified in C0.4)

0

Investment required (unit currency – as specified in C0.4)

4707273

Payback period

<1 year

Estimated lifetime of the initiative

<1 year

Comment

東京本社ビルで使用する電気について、建物エネルギー管理システム(BEMS)による建物のエネルギー効率を改善し、太陽光発電等の低炭素エネルギーの使用を増加しています。さらに2020年1月から毎年度、東京本社ビルの電気の購入先である東京電力エナジーパートナー株式会社から、CO2を排出しない環境価値を示す「非化石証書」を組み合わせた実質CO2フリー電気を調達し、「RE100」適用可能な実質CO2フリー電気の使用となっています。非化石証書には株式会社関電工の子会社が運営する前橋バイオマス発電所（群馬県前橋市）のトラッキング情報（電源種別や所在地を明らかにする情報）を付与し、購入する電気と組み合わせて東京本社ビルで使用します。

C4.3c

(C4.3c) What methods do you use to drive investment in emissions reduction activities?

Method	Comment
Compliance with regulatory requirements/standards	伊藤忠商事の東京本社は、CO2排出量の主要な排出源の1つであり、東京都のCO2排出削減規制（大規模事業所に対するキャップ・アンド・トレード制度）の対象です。大規模事業所に対するキャップ・アンド・トレード制度は、2020年度～2024年度の各年に2002年度から2004年度の平均から25%のCO2削減を課しています。
Internal price on carbon	伊藤忠商事では、各カンパニーに裁量権を委譲し迅速な意思決定を実現する一方で、投資リターンの追求、投資リスクの抑制も図る重層的な意思決定プロセスを構築しており、案件の規模と条件により、カンパニーレベルでの審査または投融資協議委員会、HMC（Headquarters Management Committee）での審査が実施される仕組みとなっています。いずれの場合でも事業投資プロセスの投資判断時の検討項目に気候変動リスクを含むESGリスク評価が組み込まれ、投資判断時に気候変動リスクが考慮されています。「投資等に関わるESGチェックリスト」というツールを活用し、GHG排出面が高負荷の案件のリスク分析、低炭素投資の推進、低炭素ビジネス機会の特定と拡大、ストレステスト等を目的として、インターナルカーボンプライシングの手法の一つとしてシャドウプライシングを行っています。

C4.5

(C4.5) Do you classify any of your existing goods and/or services as low-carbon products?

Yes

C4.5a

(C4.5a) Provide details of your products and/or services that you classify as low-carbon products.

Level of aggregation

Product or service

Taxonomy used to classify product(s) or service(s) as low-carbon

No taxonomy used to classify product(s) or service(s) as low carbon

Type of product(s) or service(s)

Power	Geothermal electricity
-------	------------------------

Description of product(s) or service(s)

伊藤忠商事は、九州電力、INPEX、PT Medco Power Indonesia（インドネシア）、Ormat Technologies, Inc.（米国）との共同出資により設立したSarulla Operations Ltdを通じ、インドネシア国北スマトラ州サルラ地区において、世界最大級の地熱発電事業（3機合計出力約330MW）に参画しています。2013年にインドネシア国有電力会社との間で30年間に亘る長期売電契約を締結、その後発電所の建設を進め、2017年に1号機、2号機、更に2018年に3号機が完成し商業運転を開始しました。これにより年間約135万トンのCO2削減にも貢献します。

地熱発電は再生可能エネルギーの中でも日照・風況等の自然条件に大きく左右されることなく電力の安定供給が可能であり、伊藤忠商事は国や地域ごとのエネルギー事情、電源構成を踏まえた電力安定供給により脱炭素への取組みを積極推進していく考えです。

伊藤忠商事は、サルラ地熱IPP事業に代表されるように、複数の再生可能エネルギー事業に投資しており、当社持分発電容量に占める再生可能エネルギー比率を2030年度までに20%超に引き上げる目標を掲げています。2023年3月末時点で、米テキサス州Cotton Plains、Prairie Switch（風力・太陽光）や本件サルラ地熱IPP事業等、合計約1,600MWの再生可能エネルギー事業に参画しており、持分容量ベースの再生可能エネルギー比率は2018年度の12.9%から2021年度は14.4%、2022年度には16.1%となりました。加えて、再生可能性エネルギー比率20%超達成に向け、現在約2,000MWの再生可能エネルギー事業を新規に開発中です。

<参考>

<https://www.itochu.co.jp/ja/business/cleantech/index.html>

Have you estimated the avoided emissions of this low-carbon product(s) or service(s)

Yes

Methodology used to calculate avoided emissions

Estimating and Reporting the Comparative Emissions Impacts of Products (WRI)

Life cycle stage(s) covered for the low-carbon product(s) or services(s)

Gate-to-gate

Functional unit used

1 kWhの電力を発電するために発電所から排出されるCO2量

Reference product/service or baseline scenario used

電力発電において、該当地域の電力グリッドにおいて1 MWhの電力を発電するために排出されるCO2の量

Life cycle stage(s) covered for the reference product/service or baseline scenario

Gate-to-gate

Estimated avoided emissions (metric tons CO2e per functional unit) compared to reference product/service or baseline scenario

0.748

Explain your calculation of avoided emissions, including any assumptions

1,350,000CO2換算トン ≒ 330MW x 90% x 24時間 \* x 365日 x 0.748t/MWh - 600,000トン（地層からのCO2排出量/年）

Revenue generated from low-carbon product(s) or service(s) as % of total revenue in the reporting year

5.16

C-OG4.6

(C-OG4.6) Describe your organization's efforts to reduce methane emissions from your activities.

C-OG4.7

(C-OG4.7) Does your organization conduct leak detection and repair (LDAR) or use other methods to find and fix fugitive methane emissions from oil and gas production activities?

Please select

C-OG4.8

(C-OG4.8) If flaring is relevant to your oil and gas production activities, describe your organization's efforts to reduce flaring, including any flaring reduction targets.

C5. Emissions methodology

C5.1

(C5.1) Is this your first year of reporting emissions data to CDP?

No

C5.1a

(C5.1a) Has your organization undergone any structural changes in the reporting year, or are any previous structural changes being accounted for in this disclosure of emissions data?

Row 1

Has there been a structural change?

No

Name of organization(s) acquired, divested from, or merged with

<Not Applicable>

Details of structural change(s), including completion dates

<Not Applicable>

C5.1b

(C5.1b) Has your emissions accounting methodology, boundary, and/or reporting year definition changed in the reporting year?

	Change(s) in methodology, boundary, and/or reporting year definition?	Details of methodology, boundary, and/or reporting year definition change(s)
Row 1	No	<Not Applicable>

C5.2

(C5.2) Provide your base year and base year emissions.

Scope 1

Base year start

April 1 2018

Base year end

March 31 2019

Base year emissions (metric tons CO2e)

1213395

Comment

#### Scope 2 (location-based)

**Base year start**

April 1 2018

**Base year end**

March 31 2019

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

771204

**Comment**

日本ロケーション基準

#### Scope 2 (market-based)

**Base year start**

April 1 2018

**Base year end**

March 31 2019

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

771204

**Comment**

#### Scope 3 category 1: Purchased goods and services

**Base year start****Base year end****Base year emissions (metric tons CO2e)****Comment**

#### Scope 3 category 2: Capital goods

**Base year start**

April 1 2018

**Base year end**

March 31 2019

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

372734

**Comment**

対象年度に取得した連結固定資産額から、資本財価格当たりの排出原単位を用いて算定。

#### Scope 3 category 3: Fuel-and-energy-related activities (not included in Scope 1 or 2)

**Base year start**

April 1 2018

**Base year end**

March 31 2019

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

238657

**Comment**

#### Scope 3 category 4: Upstream transportation and distribution

**Base year start**

April 1 2018

**Base year end**

March 31 2019

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

14828

**Comment**

#### Scope 3 category 5: Waste generated in operations

**Base year start**

April 1 2018

**Base year end**

March 31 2019

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

229207

**Comment**

伊藤忠グループ全社の各種廃棄物・排水量に対し、各種排出原単位を用いて算定。水使用量から下水処理にともなう排出量も算定。排出原単位は、「環境省：サプライチェーンを通じた組織の温室効果ガス排出等の算定のための原単位データベース」、もしくは独立行政法人産業技術総合研究所/一般社団法人産業環境管理協会が作成する原単位データベースである「Inventory Database for Environmental Analysis (IDEA)」より選定。

**Scope 3 category 6: Business travel**

**Base year start**

April 1 2018

**Base year end**

March 31 2019

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

70933

**Comment**

**Scope 3 category 7: Employee commuting**

**Base year start**

April 1 2018

**Base year end**

March 31 2019

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

27017

**Comment**

**Scope 3 category 8: Upstream leased assets**

**Base year start**

**Base year end**

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

**Comment**

**Scope 3 category 9: Downstream transportation and distribution**

**Base year start**

**Base year end**

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

**Comment**

**Scope 3 category 10: Processing of sold products**

**Base year start**

**Base year end**

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

**Comment**

**Scope 3 category 11: Use of sold products**

**Base year start**

**Base year end**

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

**Comment**

**Scope 3 category 12: End of life treatment of sold products**

**Base year start**

**Base year end**

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

**Comment**

**Scope 3 category 13: Downstream leased assets**

**Base year start**

**Base year end**

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

**Comment**

**Scope 3 category 14: Franchises**

**Base year start**

April 1 2018

**Base year end**

March 31 2019

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

1221525

**Comment**

**Scope 3 category 15: Investments**

**Base year start**

**Base year end**

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

**Comment**

**Scope 3: Other (upstream)**

**Base year start**

**Base year end**

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

**Comment**

**Scope 3: Other (downstream)**

**Base year start**

**Base year end**

**Base year emissions (metric tons CO2e)**

**Comment**

C5.3

---

**(C5.3) Select the name of the standard, protocol, or methodology you have used to collect activity data and calculate emissions.**

Act on the Rational Use of Energy

IEA CO2 Emissions from Fuel Combustion

Japan Ministry of the Environment, Law Concerning the Promotion of the Measures to Cope with Global Warming, Superseded by Revision of the Act on Promotion of Global Warming Countermeasures (2005 Amendment)

The Greenhouse Gas Protocol: A Corporate Accounting and Reporting Standard (Revised Edition)

The Tokyo Cap-and Trade Program

C6. Emissions data

---

C6.1

---

**(C6.1) What were your organization's gross global Scope 1 emissions in metric tons CO2e?**

**Reporting year**

**Gross global Scope 1 emissions (metric tons CO2e)**

1484602

**Start date**

April 1 2021

**End date**

March 31 2022

**Comment**

**Past year 1**

**Gross global Scope 1 emissions (metric tons CO2e)**

1522339

**Start date**

April 1 2020

**End date**

March 31 2021

**Comment**



## C6.2

---

(C6.2) Describe your organization's approach to reporting Scope 2 emissions.

### Row 1

#### Scope 2, location-based

We are reporting a Scope 2, location-based figure

#### Scope 2, market-based

We are reporting a Scope 2, market-based figure

#### Comment

日本はマーケット基準、海外はロケーション基準（IEAのデータを使用し、データにないものは近隣の平均値を使用）を利用しています。

## C6.3

---

(C6.3) What were your organization's gross global Scope 2 emissions in metric tons CO2e?

### Reporting year

#### Scope 2, location-based

779092

#### Scope 2, market-based (if applicable)

716176

#### Start date

April 1 2021

#### End date

March 31 2022

#### Comment

### Past year 1

#### Scope 2, location-based

893772

#### Scope 2, market-based (if applicable)

799562

#### Start date

April 1 2020

#### End date

March 31 2021

#### Comment

## C6.4

---

(C6.4) Are there any sources (e.g. facilities, specific GHGs, activities, geographies, etc.) of Scope 1, Scope 2 or Scope 3 emissions that are within your selected reporting boundary which are not included in your disclosure?

No

## C6.5

---

(C6.5) Account for your organization's gross global Scope 3 emissions, disclosing and explaining any exclusions.

### Purchased goods and services

#### Evaluation status

Relevant, calculated

#### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

0

#### Emissions calculation methodology

Average data method

Average product method

#### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

#### Please explain

社内の内部分析用として当該数値の集計はしているものの、開示をしていない為、報告年の排出量(CO2換算トン)は0としています。

## Capital goods

### Evaluation status

Relevant, calculated

### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

620742

### Emissions calculation methodology

Average product method

### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

### Please explain

対象年度に取得した連結固定資産額から、資本財価格当たりの排出原単位を用いて算定。

## Fuel-and-energy-related activities (not included in Scope 1 or 2)

### Evaluation status

Relevant, calculated

### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

389213

### Emissions calculation methodology

Average data method

Fuel-based method

### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

### Please explain

Scope1・Scope2算定時に収集した燃料・熱・購入電力量に対し、各種排出原単位を用いて算定。卸売、小売した電力の発電に伴う排出量も本カテゴリに含む。  
排出原単位は、「環境省：サプライチェーンを通じた組織の温室効果ガス排出等の算定のための原単位データベース」、もしくは独立行政法人産業技術総合研究所/一般社団法人産業環境管理協会が作成する原単位データベースである「Inventory Database for Environmental Analysis (IDEA)」より選定。卸売、小売した電力は発電に伴う排出量も本カテゴリに含めて算定。

## Upstream transportation and distribution

### Evaluation status

Relevant, calculated

### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

10387

### Emissions calculation methodology

Distance-based method

### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

### Please explain

【国内輸送】  
環境省・経済産業省の「温室効果ガス排出量算定・報告マニュアル」に基づき、伊藤忠商事を荷主とする国内委託輸送に関わるものを集計。  
排出原単位は、「環境省：サプライチェーンを通じた組織の温室効果ガス排出等の算定のための原単位データベース」、もしくは独立行政法人産業技術総合研究所/一般社団法人産業環境管理協会が作成する原単位データベースである「Inventory Database for Environmental Analysis (IDEA)」より選定。

## Waste generated in operations

### Evaluation status

Relevant, calculated

### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

349698

### Emissions calculation methodology

Average data method

### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

### Please explain

伊藤忠グループ全社の各種廃棄物・排水量に対し、各種排出原単位を用いて算定。  
水使用量から下水処理にともなう排出量も算定。  
排出原単位は、「環境省：サプライチェーンを通じた組織の温室効果ガス排出等の算定のための原単位データベース」、もしくは独立行政法人産業技術総合研究所/一般社団法人産業環境管理協会が作成する原単位データベースである「Inventory Database for Environmental Analysis (IDEA)」より選定。

## Business travel

### Evaluation status

Relevant, calculated

### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

24577

### Emissions calculation methodology

Average data method

### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

### Please explain

伊藤忠グループ連結経理データより、出張種別ごとに原単位を用いて算定。

## Employee commuting

### Evaluation status

Relevant, calculated

### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

23409

### Emissions calculation methodology

Average data method

### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

### Please explain

伊藤忠商事の通勤費と従業員数から連結通勤費を推計し、鉄道通勤の排出原単位を用いて計算された排出量の割合。

## Upstream leased assets

### Evaluation status

Not relevant, explanation provided

### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

<Not Applicable>

### Emissions calculation methodology

<Not Applicable>

### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

<Not Applicable>

### Please explain

当社のScope3算定基準（連結子会社・管理支配基準）の範囲内では、対象となるリース資産がないため、ゼロとなる。

## Downstream transportation and distribution

### Evaluation status

Relevant, calculated

### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

0

### Emissions calculation methodology

Distance-based method

### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

### Please explain

社内の内部分析用として当該数値の集計はしているものの、開示をしていない為、報告年の排出量(CO2換算トン)は0としています。

## Processing of sold products

### Evaluation status

Relevant, calculated

### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

0

### Emissions calculation methodology

Average data method

### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

### Please explain

社内の内部分析用として当該数値の集計はしているものの、開示をしていない為、報告年の排出量(CO2換算トン)は0としています。

## Use of sold products

### Evaluation status

Relevant, calculated

### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

0

### Emissions calculation methodology

Average data method

### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

### Please explain

社内の内部分析用として当該数値の集計はしているものの、開示をしていない為、報告年の排出量(CO2換算トン)は0としています。

## End of life treatment of sold products

### Evaluation status

Relevant, calculated

### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

0

### Emissions calculation methodology

Average data method

### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

### Please explain

社内の内部分析用として当該数値の集計はしているものの、開示をしていない為、報告年の排出量(CO2換算トン)は0としています。

## Downstream leased assets

### Evaluation status

Relevant, calculated

### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

0

### Emissions calculation methodology

Average data method

### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

### Please explain

社内の内部分析用として当該数値の集計はしているものの、開示をしていない為、報告年の排出量(CO2換算トン)は0としています。

## Franchises

### Evaluation status

Relevant, calculated

### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

1048474

### Emissions calculation methodology

Franchise-specific method

### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

### Please explain

子会社ファミリーマート社のフランチャイズ店の排出量を計上。

## Investments

### Evaluation status

Relevant, calculated

### Emissions in reporting year (metric tons CO2e)

0

### Emissions calculation methodology

Investment-specific method

### Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

### Please explain

カテゴリー1から14の中で、投資先の事業・トレード案件における排出量をすべて算定しているため、本カテゴリはゼロとなる。

**Other (upstream)**

**Evaluation status**

Not evaluated

**Emissions in reporting year (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Emissions calculation methodology**

<Not Applicable>

**Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners**

<Not Applicable>

**Please explain**

**Other (downstream)**

**Evaluation status**

Not evaluated

**Emissions in reporting year (metric tons CO2e)**

<Not Applicable>

**Emissions calculation methodology**

<Not Applicable>

**Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners**

<Not Applicable>

**Please explain**

C6.5a

---

(C6.5a) Disclose or restate your Scope 3 emissions data for previous years.

**Past year 1**

**Start date**

April 1 2020

**End date**

March 31 2021

**Scope 3: Purchased goods and services (metric tons CO2e)**

0

**Scope 3: Capital goods (metric tons CO2e)**

660270

**Scope 3: Fuel and energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2) (metric tons CO2e)**

310195

**Scope 3: Upstream transportation and distribution (metric tons CO2e)**

12034

**Scope 3: Waste generated in operations (metric tons CO2e)**

369119

**Scope 3: Business travel (metric tons CO2e)**

20620

**Scope 3: Employee commuting (metric tons CO2e)**

25150

**Scope 3: Upstream leased assets (metric tons CO2e)**

0

**Scope 3: Downstream transportation and distribution (metric tons CO2e)**

0

**Scope 3: Processing of sold products (metric tons CO2e)**

0

**Scope 3: Use of sold products (metric tons CO2e)**

0

**Scope 3: End of life treatment of sold products (metric tons CO2e)**

0

**Scope 3: Downstream leased assets (metric tons CO2e)**

0

**Scope 3: Franchises (metric tons CO2e)**

1089140

**Scope 3: Investments (metric tons CO2e)**

0

**Scope 3: Other (upstream) (metric tons CO2e)**

0

**Scope 3: Other (downstream) (metric tons CO2e)**

0

**Comment**

**C6.7**

---

**(C6.7) Are carbon dioxide emissions from biogenic carbon relevant to your organization?**

No

**C6.10**

---

**(C6.10) Describe your gross global combined Scope 1 and 2 emissions for the reporting year in metric tons CO2e per unit currency total revenue and provide any additional intensity metrics that are appropriate to your business operations.**

**Intensity figure**

0.179022

**Metric numerator (Gross global combined Scope 1 and 2 emissions, metric tons CO2e)**

2200778

**Metric denominator**

unit total revenue

**Metric denominator: Unit total**

12293348

**Scope 2 figure used**

Market-based

**% change from previous year**

20.1

**Direction of change**

Decreased

**Reason(s) for change**

Change in renewable energy consumption

Other emissions reduction activities

Change in revenue

**Please explain**

東京本社やDole社に代表される自社発電や再エネ非化石証書の購入など、再生可能エネルギー消費が増え、またコロナ渦を経た新しい働き方（テレワーク、事務所の移転統合）による排出量削減で、Scope1/2排出量自体が減っています。更には、売上は前年度比2割増と好調であったため、原単位は20%以上の減少となりました。

**C-OG6.12**

**(C-OG6.12) Provide the intensity figures for Scope 1 emissions (metric tons CO2e) per unit of hydrocarbon category.**

**C-OG6.13**

**(C-OG6.13) Report your methane emissions as percentages of natural gas and hydrocarbon production or throughput.**

**C7. Emissions breakdowns**

**C7.1**

**(C7.1) Does your organization break down its Scope 1 emissions by greenhouse gas type?**

Yes

**C7.1a**

**(C7.1a) Break down your total gross global Scope 1 emissions by greenhouse gas type and provide the source of each used greenhouse warming potential (GWP).**

Greenhouse gas	Scope 1 emissions (metric tons of CO2e)	GWP Reference
CO2	1214313	IPCC Fourth Assessment Report (AR4 - 100 year)
HFCs	25949	IPCC Fourth Assessment Report (AR4 - 100 year)
N2O	108456	IPCC Fourth Assessment Report (AR4 - 100 year)
CH4	135884	IPCC Fourth Assessment Report (AR4 - 100 year)

**C-OG7.1b**

**(C-OG7.1b) Break down your total gross global Scope 1 emissions from oil and gas value chain production activities by greenhouse gas type.**

**C7.2**

**(C7.2) Break down your total gross global Scope 1 emissions by country/area/region.**

Country/area/region	Scope 1 emissions (metric tons CO2e)
Japan	962738
Philippines	401971
United States of America	59539
Indonesia	24505
United Kingdom of Great Britain and Northern Ireland	19542
France	10118
Hungary	3421
China	1131
Panama	1132
Ukraine	233
Hong Kong SAR, China	178
Guatemala	89
Mongolia	19
Viet Nam	6

**C7.3**

**(C7.3) Indicate which gross global Scope 1 emissions breakdowns you are able to provide.**

By business division

**C7.3a**

**(C7.3a) Break down your total gross global Scope 1 emissions by business division.**

Business division	Scope 1 emissions (metric ton CO2e)
繊維カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。)	14077
機械カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。)	43143
金属カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。連結子会社は単体のビルに入居しており、単体の方で報告しているため連結子会社分は0。)	0
エネルギー・化学品カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。)	733854
食料カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。)	607033
住生活カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。)	76183
情報金融カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。)	1323
第8カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。)	7671
コーポレート (職能) 部門	1320

**C-CE7.4/C-CH7.4/C-CO7.4/C-EU7.4/C-MM7.4/C-OG7.4/C-ST7.4/C-TO7.4/C-TS7.4**

**(C-CE7.4/C-CH7.4/C-CO7.4/C-EU7.4/C-MM7.4/C-OG7.4/C-ST7.4/C-TO7.4/C-TS7.4) Break down your organization's total gross global Scope 1 emissions by sector production activity in metric tons CO2e.**

	Gross Scope 1 emissions, metric tons CO2e	Net Scope 1 emissions, metric tons CO2e	Comment
Cement production activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>
Chemicals production activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>
Coal production activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>
Electric utility activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>
Metals and mining production activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>
Oil and gas production activities (upstream)		<Not Applicable>	
Oil and gas production activities (midstream)		<Not Applicable>	
Oil and gas production activities (downstream)		<Not Applicable>	
Steel production activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>
Transport OEM activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>
Transport services activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>



## C7.5

**(C7.5) Break down your total gross global Scope 2 emissions by country/area/region.**

Country/area/region	Scope 2, location-based (metric tons CO2e)	Scope 2, market-based (metric tons CO2e)
Japan	569093	506177
United States of America	59479	59479
Indonesia	37632	37632
Thailand	32843	32843
Philippines	23436	23436
China	18093	18093
Viet Nam	9918	9918
United Kingdom of Great Britain and Northern Ireland	7483	7483
Republic of Korea	4691	4691
Argentina	2820	2820
Sri Lanka	2662	2662
Italy	2236	2236
Netherlands	1838	1838
Panama	1700	1700
Bangladesh	1109	1109
Malaysia	864	864
Guatemala	502	502
Singapore	431	431
Hong Kong SAR, China	378	378
Taiwan, China	304	304
India	267	267
Hungary	211	211
Ukraine	202	202
New Zealand	181	181
Canada	151	151
France	122	122
Uruguay	82	82
Mongolia	59	59
South Africa	55	55
United Arab Emirates	44	44
Mexico	32	32
Turkey	32	32
Saudi Arabia	27	27
Pakistan	23	23
Russian Federation	21	21
Iran (Islamic Republic of)	21	21
Germany	14	14
Ghana	9	9
Egypt	9	9
Chile	4	4
Brazil	4	4
Australia	3	3
Peru	2	2
Uzbekistan	2	2
Colombia	1	1
Kenya	1	1

## C7.6

**(C7.6) Indicate which gross global Scope 2 emissions breakdowns you are able to provide.**

By business division

### C7.6a

**(C7.6a) Break down your total gross global Scope 2 emissions by business division.**

Business division	Scope 2, location-based (metric tons CO2e)	Scope 2, market-based (metric tons CO2e)
繊維カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。)	9983	9256
機械カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。)	30054	29331
金属カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。連結子会社は単体のビルに入居しており、単体の方で報告しているため連結子会社分は0。)	0	0
エネルギー・化学品カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。)	166369	144225
食料カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。)	364935	343434
住生活カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。)	75248	73870
情報金融カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。)	70665	59659
第8カンパニー (伊藤忠商事はカンパニー制を採用しており、全8カンパニーに分かれています。)	56705	51204
国内外の単体	8134	8040

**C7.7**

**(C7.7) Is your organization able to break down your emissions data for any of the subsidiaries included in your CDP response?**

Yes

**C7.7a**

**(C7.7a) Break down your gross Scope 1 and Scope 2 emissions by subsidiary.**

**Subsidiary name**

株式会社ファミリーマート

**Primary activity**

Supermarkets, food & drugstores

**Select the unique identifier(s) you are able to provide for this subsidiary**

ISIN code – bond

**ISIN code – bond**

380303ANF4

**ISIN code – equity**

<Not Applicable>

**CUSIP number**

<Not Applicable>

**Ticker symbol**

<Not Applicable>

**SEDOL code**

<Not Applicable>

**LEI number**

<Not Applicable>

**Other unique identifier**

<Not Applicable>

**Scope 1 emissions (metric tons CO2e)**

58633

**Scope 2, location-based emissions (metric tons CO2e)**

**Scope 2, market-based emissions (metric tons CO2e)**

1048715

**Comment**

[https://www.family.co.jp/sustainability/library/esg\\_data.html](https://www.family.co.jp/sustainability/library/esg_data.html)

C-CE7.7/C-CH7.7/C-CO7.7/C-MM7.7/C-OG7.7/C-ST7.7/C-TO7.7/C-TS7.7

**(C-CE7.7/C-CH7.7/C-CO7.7/C-MM7.7/C-OG7.7/C-ST7.7/C-TO7.7/C-TS7.7) Break down your organization's total gross global Scope 2 emissions by sector production activity in metric tons CO2e.**

	Scope 2, location-based, metric tons CO2e	Scope 2, market-based (if applicable), metric tons CO2e	Comment
Cement production activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>
Chemicals production activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>
Coal production activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>
Metals and mining production activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>
Oil and gas production activities (upstream)			
Oil and gas production activities (midstream)			
Oil and gas production activities (downstream)			
Steel production activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>
Transport OEM activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>
Transport services activities	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>

**C7.9**

**(C7.9) How do your gross global emissions (Scope 1 and 2 combined) for the reporting year compare to those of the previous reporting year?**

Decreased

**C7.9a**

**(C7.9a) Identify the reasons for any change in your gross global emissions (Scope 1 and 2 combined), and for each of them specify how your emissions compare to the previous year.**

	Change in emissions (metric tons CO2e)	Direction of change in emissions	Emissions value (percentage)	Please explain calculation
Change in renewable energy consumption	58000	Decreased	2.64	(主な理由) Dole社で太陽光発電バイナップルやバナナの皮を利用したバイオガス発電や太陽光発電等によりGHG排出量削減できたもの。
Other emissions reduction activities	37000	Decreased	1.68	(主な理由) ファミリーマート全国の店舗で、順次LEDライトへの切り替えやCO2冷媒を使用した冷凍・冷蔵庫へ切り替えていること等、設備の省エネ化による削減。
Divestment		<Not Applicable>		
Acquisitions		<Not Applicable>		
Mergers		<Not Applicable>		
Change in output	12000	Increased	0.55	(主な理由) プリマハムで生産量が増えたことによるもの。
Change in methodology		<Not Applicable>		
Change in boundary		<Not Applicable>		
Change in physical operating conditions	38600	Decreased	1.75	(主な理由) 伊藤忠テクノソリューションズがオフィス移転統合により電子機器等の集約が進んだもの。上越エネルギーサービスの稼働率が減少したことによるもの。
Unidentified		<Not Applicable>		
Other	477	Please select	0.02	調整量

**C7.9b**

**(C7.9b) Are your emissions performance calculations in C7.9 and C7.9a based on a location-based Scope 2 emissions figure or a market-based Scope 2 emissions figure?**

Market-based

**C8. Energy**

**C8.1**

**(C8.1) What percentage of your total operational spend in the reporting year was on energy?**

More than 0% but less than or equal to 5%

**C8.2**

**(C8.2) Select which energy-related activities your organization has undertaken.**

	Indicate whether your organization undertook this energy-related activity in the reporting year
Consumption of fuel (excluding feedstocks)	Yes
Consumption of purchased or acquired electricity	Yes
Consumption of purchased or acquired heat	Yes
Consumption of purchased or acquired steam	Yes
Consumption of purchased or acquired cooling	Yes
Generation of electricity, heat, steam, or cooling	Yes

**C8.2a**

**(C8.2a) Report your organization's energy consumption totals (excluding feedstocks) in MWh.**

	Heating value	MWh from renewable sources	MWh from non-renewable sources	Total (renewable and non-renewable) MWh
Consumption of fuel (excluding feedstock)	HHV (higher heating value)	9	5078271	5078271
Consumption of purchased or acquired electricity	<Not Applicable>	13564	1625309	1638874
Consumption of purchased or acquired heat	<Not Applicable>	0	1746	1746
Consumption of purchased or acquired steam	<Not Applicable>	0	148741	148741
Consumption of purchased or acquired cooling	<Not Applicable>	0	17465	17465
Consumption of self-generated non-fuel renewable energy	<Not Applicable>	92371	<Not Applicable>	92371
Total energy consumption	<Not Applicable>	105935	6871532	6977467

**C8.2b**

**(C8.2b) Select the applications of your organization's consumption of fuel.**

	Indicate whether your organization undertakes this fuel application
Consumption of fuel for the generation of electricity	Yes
Consumption of fuel for the generation of heat	Yes
Consumption of fuel for the generation of steam	Yes
Consumption of fuel for the generation of cooling	Yes
Consumption of fuel for co-generation or tri-generation	Yes

**C8.2c**

**(C8.2c) State how much fuel in MWh your organization has consumed (excluding feedstocks) by fuel type.**

**Sustainable biomass**

**Heating value**

HHV

**Total fuel MWh consumed by the organization**

0

**MWh fuel consumed for self-generation of electricity**

0

**MWh fuel consumed for self-generation of heat**

0

**MWh fuel consumed for self-generation of steam**

0

**MWh fuel consumed for self-generation of cooling**

0

**MWh fuel consumed for self- cogeneration or self-trigeneration**

0

**Comment**

**Other biomass****Heating value**

HHV

**Total fuel MWh consumed by the organization**

175540

**MWh fuel consumed for self-generation of electricity**

175540

**MWh fuel consumed for self-generation of heat**

0

**MWh fuel consumed for self-generation of steam**

0

**MWh fuel consumed for self-generation of cooling**

0

**MWh fuel consumed for self- cogeneration or self-trigeneration**

0

**Comment**

DolePhillipineにおいて、発電機を使用する時に、重油の活用から、パイナップルの皮など食品残渣を活用したバイオガス発電に切り替えています。

<参考 >

<https://www.itochu.co.jp/ja/news/press/2018/181213.html>

**Other renewable fuels (e.g. renewable hydrogen)****Heating value**

HHV

**Total fuel MWh consumed by the organization**

0

**MWh fuel consumed for self-generation of electricity**

0

**MWh fuel consumed for self-generation of heat**

0

**MWh fuel consumed for self-generation of steam**

0

**MWh fuel consumed for self-generation of cooling**

0

**MWh fuel consumed for self- cogeneration or self-trigeneration**

0

**Comment****Coal****Heating value**

HHV

**Total fuel MWh consumed by the organization**

2087206

**MWh fuel consumed for self-generation of electricity**

2087206

**MWh fuel consumed for self-generation of heat**

0

**MWh fuel consumed for self-generation of steam**

0

**MWh fuel consumed for self-generation of cooling**

0

**MWh fuel consumed for self- cogeneration or self-trigeneration**

0

**Comment**

**Oil**

**Heating value**  
HHV

**Total fuel MWh consumed by the organization**  
1416558

**MWh fuel consumed for self-generation of electricity**  
1416558

**MWh fuel consumed for self-generation of heat**  
0

**MWh fuel consumed for self-generation of steam**  
0

**MWh fuel consumed for self-generation of cooling**  
0

**MWh fuel consumed for self- cogeneration or self-trigeneration**  
0

**Comment**

**Gas**

**Heating value**  
HHV

**Total fuel MWh consumed by the organization**  
1574507

**MWh fuel consumed for self-generation of electricity**  
1574507

**MWh fuel consumed for self-generation of heat**  
0

**MWh fuel consumed for self-generation of steam**  
0

**MWh fuel consumed for self-generation of cooling**  
0

**MWh fuel consumed for self- cogeneration or self-trigeneration**  
0

**Comment**

**Other non-renewable fuels (e.g. non-renewable hydrogen)**

**Heating value**  
HHV

**Total fuel MWh consumed by the organization**  
0

**MWh fuel consumed for self-generation of electricity**  
0

**MWh fuel consumed for self-generation of heat**  
0

**MWh fuel consumed for self-generation of steam**  
0

**MWh fuel consumed for self-generation of cooling**  
0

**MWh fuel consumed for self- cogeneration or self-trigeneration**  
0

**Comment**

**Total fuel****Heating value**

HHV

**Total fuel MWh consumed by the organization**

5262370

**MWh fuel consumed for self-generation of electricity**

5262370

**MWh fuel consumed for self-generation of heat**

0

**MWh fuel consumed for self-generation of steam**

0

**MWh fuel consumed for self-generation of cooling**

0

**MWh fuel consumed for self-cogeneration or self-trigeneration**

0

**Comment****C8.2d****(C8.2d) Provide details on the electricity, heat, steam, and cooling your organization has generated and consumed in the reporting year.**

	Total Gross generation (MWh)	Generation that is consumed by the organization (MWh)	Gross generation from renewable sources (MWh)	Generation from renewable sources that is consumed by the organization (MWh)
Electricity	659406	274693	99639	97834
Heat	759549	759549	0	0
Steam	0	0	0	0
Cooling	0	0	0	0

**C8.2e****(C8.2e) Provide details on the electricity, heat, steam, and/or cooling amounts that were accounted for at a zero or near-zero emission factor in the market-based Scope 2 figure reported in C6.3.****Country/area of low-carbon energy consumption**

Japan

**Sourcing method**

Purchase from an on-site installation owned by a third party (on-site PPA)

**Energy carrier**

Electricity

**Low-carbon technology type**

Sustainable biomass

**Low-carbon energy consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)**

8558.67

**Tracking instrument used**

Contract

**Country/area of origin (generation) of the low-carbon energy or energy attribute**

Japan

**Are you able to report the commissioning or re-powering year of the energy generation facility?**

Yes

**Commissioning year of the energy generation facility (e.g. date of first commercial operation or repowering)**

2018

**Comment**<http://www.maebashi-bio.jp/about/>[https://www.itochu.co.jp/ja/csr/environment/climate\\_change/index.html](https://www.itochu.co.jp/ja/csr/environment/climate_change/index.html)

「東京本社 実質CO2フリー電気への全面切替え」

伊藤忠商事は、2020年1月分より、CO2を排出しない環境価値を示す「非化石証書」を組み合わせた実質CO2フリー電気を東京本社ビルの電気の購入先である東京電力エナジーパートナー株式会社から調達しています。また非化石証書には株式会社関電工の子会社が運営する前橋バイオマス発電所（群馬県前橋市）のトラッキング情報（電源種別や所在地を明らかにする情報）を付与し、購入する電気と組み合わせて東京本社ビルで使用しています。本取組みは、世界的な脱炭素の流れを受け、事業運営で使用する電力を100%再生可能エネルギーとする国際イニシアティブ「RE100」にも適用可能なものです。

**C8.2g**

(C8.2g) Provide a breakdown by country/area of your non-fuel energy consumption in the reporting year.

**Country/area**

Argentina

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

9819.14

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

9819.14

---

**Country/area**

Australia

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

5.05

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

5.05

---

**Country/area**

Bangladesh

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

2382.72

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

2382.72

---

**Country/area**

Brazil

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

41.41

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

41.41

---

**Country/area**

Canada



**Consumption of purchased electricity (MWh)**

1168.7

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

1168.7

---

**Country/area**

Chile

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

9.79

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

9.79

---

**Country/area**

China

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

29069.4

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

29069.4

---

**Country/area**

Colombia

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

4.97

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

4.97

---

**Country/area**

Egypt

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

17.2

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

---

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

17.2

---

Country/area

France

Consumption of purchased electricity (MWh)

7445.66

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

7445.66

---

Country/area

Germany

Consumption of purchased electricity (MWh)

41.66

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

41.66

---

Country/area

Ghana

Consumption of purchased electricity (MWh)

27

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

27

---

Country/area

Guatemala

Consumption of purchased electricity (MWh)

1246.68

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

---

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

1246.68

---

Country/area

Hong Kong SAR, China

Consumption of purchased electricity (MWh)

460.95

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

460.95

---

Country/area

Hungary

Consumption of purchased electricity (MWh)

927.78

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

927.78

---

Country/area

India

Consumption of purchased electricity (MWh)

370.03

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

370.03

---

Country/area

Indonesia

Consumption of purchased electricity (MWh)

49404.95

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

49404.95

---

---

**Country/area**

Iran (Islamic Republic of)

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

41.85

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

41.85

---

**Country/area**

Italy

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

7844.84

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

7844.84

---

**Country/area**

Kenya

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

8.01

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

8.01

---

**Country/area**

Republic of Korea

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

9104.57

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

9104.57

---

**Country/area**

Malaysia

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

1304.73

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

1304.73

---

**Country/area**

Mexico

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

79.99

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

79.99

---

**Country/area**

Mongolia

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

53.8

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

53.8

---

**Country/area**

Netherlands

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

4992.83

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

4992.83

---

**Country/area**

New Zealand

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

1478.62

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

---

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

1478.62

---

Country/area

Pakistan

Consumption of purchased electricity (MWh)

65.85

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

65.85

---

Country/area

Panama

Consumption of purchased electricity (MWh)

4105.36

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

4105.36

---

Country/area

Peru

Consumption of purchased electricity (MWh)

9.11

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

9.11

---

Country/area

Philippines

Consumption of purchased electricity (MWh)

34874.55

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

---

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

34874.55

---

Country/area

Russian Federation

Consumption of purchased electricity (MWh)

55.35

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

55.35

---

Country/area

Saudi Arabia

Consumption of purchased electricity (MWh)

43.24

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

43.24

---

Country/area

Singapore

Consumption of purchased electricity (MWh)

1117.81

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

1117.81

---

Country/area

South Africa

Consumption of purchased electricity (MWh)

58.7

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

58.7

---

---

**Country/area**

Sri Lanka

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

4380.89

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

4380.89

---

**Country/area**

Taiwan, China

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

554.93

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

554.93

---

**Country/area**

Thailand

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

55646.04

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

55646.04

---

**Country/area**

Turkey

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

73.4

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

73.4

---

**Country/area**

United Arab Emirates

**Consumption of purchased electricity (MWh)**



86.72

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

86.72

---

**Country/area**

United Kingdom of Great Britain and Northern Ireland

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

35865.36

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

35865.36

---

**Country/area**

Ukraine

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

551.33

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

551.33

---

**Country/area**

United States of America

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

163838.39

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?**

<Not Applicable>

**Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]**

163838.39

---

**Country/area**

Uruguay

**Consumption of purchased electricity (MWh)**

7025.92

**Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

---

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

7025.92

---

Country/area

Uzbekistan

Consumption of purchased electricity (MWh)

3.39

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

3.39

---

Country/area

Viet Nam

Consumption of purchased electricity (MWh)

15287.33

Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

15287.33

---

Country/area

Japan

Consumption of purchased electricity (MWh)

1081499.72

Consumption of self-generated electricity (MWh)

63.15

Is this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

<Not Applicable>

Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

167952

Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

Total non-fuel energy consumption (MWh) [Auto-calculated]

1249514.87

---

## C9. Additional metrics

---

### C9.1

---

(C9.1) Provide any additional climate-related metrics relevant to your business.

C-OG9.2a

(C-OG9.2a) Disclose your net liquid and gas hydrocarbon production (total of subsidiaries and equity-accounted entities).

	In-year net production	Comment
Crude oil and condensate, million barrels		
Natural gas liquids, million barrels		
Oil sands, million barrels (includes bitumen and synthetic crude)		
Natural gas, billion cubic feet		

C-OG9.2b

(C-OG9.2b) Explain which listing requirements or other methodologies you use to report reserves data. If your organization cannot provide data due to legal restrictions on reporting reserves figures in certain countries/areas, please explain this.

C-OG9.2c

(C-OG9.2c) Disclose your estimated total net reserves and resource base (million boe), including the total associated with subsidiaries and equity-accounted entities.

	Estimated total net proved + probable reserves (2P) (million BOE)	Estimated total net proved + probable + possible reserves (3P) (million BOE)	Estimated net total resource base (million BOE)	Comment
Row 1				

C-OG9.2d

(C-OG9.2d) Provide an indicative percentage split for 2P, 3P reserves, and total resource base by hydrocarbon categories.

	Net proved + probable reserves (2P) (%)	Net proved + probable + possible reserves (3P) (%)	Net total resource base (%)	Comment
Crude oil/ condensate/ natural gas liquids				
Natural gas				
Oil sands (includes bitumen and synthetic crude)				

C-OG9.2e

(C-OG9.2e) Provide an indicative percentage split for production, 1P, 2P, 3P reserves, and total resource base by development types.

C-OG9.3a

(C-OG9.3a) Disclose your total refinery throughput capacity in the reporting year in thousand barrels per day.

	Total refinery throughput capacity (Thousand barrels per day)
Capacity	

C-OG9.3b

(C-OG9.3b) Disclose feedstocks processed in the reporting year in million barrels per year.

	Throughput (Million barrels)	Comment
Oil		
Other feedstocks		
Total		

C-OG9.3c

(C-OG9.3c) Are you able to break down your refinery products and net production?

C-OG9.3e

(C-OG9.3e) Please disclose your chemicals production in the reporting year in thousand metric tons.

Product	Production, Thousand metric tons	Capacity, Thousand metric tons
---------	----------------------------------	--------------------------------

C-OG9.5a/C-CO9.5a

(C-OG9.5a/C-CO9.5a) Break down, by fossil fuel expansion activity, your organization’s CAPEX in the reporting year and CAPEX planned over the next 5 years.

	CAPEX in the reporting year for this expansion activity (unit currency as selected in C0.4)	CAPEX in the reporting year for this expansion activity as % of total CAPEX in the reporting year	CAPEX planned over the next 5 years for this expansion activity as % of total CAPEX planned over the next 5 years	Explain your CAPEX calculations, including any assumptions
Exploration of new oil fields				
Exploration of new natural gas fields				
Expansion of existing oil fields				
Expansion of existing natural gas fields				
Development of new coal mines	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>
Expansion of existing coal mines	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>	<Not Applicable>

C-CE9.6/C-CG9.6/C-CH9.6/C-CN9.6/C-CO9.6/C-EU9.6/C-MM9.6/C-OG9.6/C-RE9.6/C-ST9.6/C-TO9.6/C-TS9.6

(C-CE9.6/C-CG9.6/C-CH9.6/C-CN9.6/C-CO9.6/C-EU9.6/C-MM9.6/C-OG9.6/C-RE9.6/C-ST9.6/C-TO9.6/C-TS9.6) Does your organization invest in research and development (R&D) of low-carbon products or services related to your sector activities?

	Investment in low-carbon R&D	Comment
Row 1	Please select	

C-OG9.7

(C-OG9.7) Disclose the breakeven price (US\$/BOE) required for cash neutrality during the reporting year, i.e. where cash flow from operations covers CAPEX and dividends paid/ share buybacks.

C-OG9.8

(C-OG9.8) Is your organization involved in the sequestration of CO2?

C10. Verification

C10.1

(C10.1) Indicate the verification/assurance status that applies to your reported emissions.

	Verification/assurance status
Scope 1	Third-party verification or assurance process in place
Scope 2 (location-based or market-based)	Third-party verification or assurance process in place
Scope 3	Third-party verification or assurance process in place

C10.1a

(C10.1a) Provide further details of the verification/assurance undertaken for your Scope 1 emissions, and attach the relevant statements.

**Verification or assurance cycle in place**

Annual process

**Status in the current reporting year**

Complete

**Type of verification or assurance**

Third party verification/assurance underway

**Attach the statement**

IndependentAssuranceReport + CDPLレター(2023年度回答用) .pdf

**Page/ section reference**

1-2ページ

**Relevant standard**

ISAE 3410

**Proportion of reported emissions verified (%)**

100

---

## C10.1b

---

(C10.1b) Provide further details of the verification/assurance undertaken for your Scope 2 emissions and attach the relevant statements.

**Scope 2 approach**

Scope 2 market-based

**Verification or assurance cycle in place**

Annual process

**Status in the current reporting year**

Complete

**Type of verification or assurance**

Third party verification/assurance underway

**Attach the statement**

IndependentAssuranceReport + CDPLレター(2023年度回答用) .pdf

**Page/ section reference**

1-2ページ

**Relevant standard**

ISAE 3410

**Proportion of reported emissions verified (%)**

100

---

## C10.1c

---

(C10.1c) Provide further details of the verification/assurance undertaken for your Scope 3 emissions and attach the relevant statements.

**Scope 3 category**

Scope 3: Upstream transportation and distribution

**Verification or assurance cycle in place**

Annual process

**Status in the current reporting year**

Complete

**Type of verification or assurance**

Limited assurance

**Attach the statement**

IndependentAssuranceReport + CDPLレター(2023年度回答用) .pdf

**Page/section reference**

1-2ページ

**Relevant standard**

ISAE3000

**Proportion of reported emissions verified (%)**

100

---

## C10.2

---

(C10.2) Do you verify any climate-related information reported in your CDP disclosure other than the emissions figures reported in C6.1, C6.3, and C6.5?

Yes

## C10.2a

(C10.2a) Which data points within your CDP disclosure have been verified, and which verification standards were used?

Disclosure module verification relates to	Data verified	Verification standard	Please explain
C8. Energy	Energy consumption	ISAE3000	質問C8.2gの非燃料エネルギー消費量電力を対象として第三者認証を取得しています。

## C11. Carbon pricing

### C11.1

(C11.1) Are any of your operations or activities regulated by a carbon pricing system (i.e. ETS, Cap & Trade or Carbon Tax)?

Yes

### C11.1a

(C11.1a) Select the carbon pricing regulation(s) which impacts your operations.

Tokyo CaT - ETS

### C11.1b

(C11.1b) Complete the following table for each of the emissions trading schemes you are regulated by.

#### Tokyo CaT - ETS

**% of Scope 1 emissions covered by the ETS**

40.58

**% of Scope 2 emissions covered by the ETS**

89.45

**Period start date**

April 1 2021

**Period end date**

March 31 2022

**Allowances allocated**

7908

**Allowances purchased**

0

**Verified Scope 1 emissions in metric tons CO2e**

138

**Verified Scope 2 emissions in metric tons CO2e**

6330

**Details of ownership**

Facilities we own and operate

**Comment**

東京キャップ・アンド・トレード制度の上限は、2002年度から2004年度の3年間の平均（10,544）の75%です。→7908 t - CO2e

上記の割合は、伊藤忠商事単体における東京本社の実績です。

<参考>

<https://www.itochu.co.jp/ja/csr/pdf/ondanka-202211.pdf>

### C11.1d

**(C11.1d) What is your strategy for complying with the systems you are regulated by or anticipate being regulated by?**

伊藤忠商事が参加する制度（東京CaT-ETS）に準拠するための戦略

伊藤忠グループ環境方針では①法規制等の遵守、②気候変動への対応を掲げています。

中期経営計画ではGHG排出量について2018年度比2030年度40%削減、2040年オフセットゼロ、2050年ゼロの目標を設定しGHG排出量の削減に取り組んでいます。

東京本社でのGHG排出量は伊藤忠商事における事業所の中では最大の排出量となっています。東京本社に対するGHG排出量規制は気候変動戦略の中でも重要な取り組みとしてとらえており、規制の遵守は戦略達成上も重要と考えています。

行動結果と実施の時間尺度を基準にして、戦略をどのように適用したかの説明 -

外部的な状況 2020年10月26日、菅義偉内閣総理大臣は「2050年までに、温室効果ガスの排出を全体としてゼロにする、2050年カーボンニュートラル、脱炭素社会の実現を目指す」ことを宣言しました。日本だけでなく、世界中で各国が2050年までのカーボンニュートラル実現を宣言しています。社内的な状況 中期経営計画ではGHG排出量について2018年度比2030年度40%削減、2040年オフセットゼロ、2050年実質ゼロの目標を設定しGHG排出量の削減に取り組んでいます。そのような状況の中で東京CaT-ETSは基盤的な位置づけの規制ととらえています。

東京キャップ・アンド・トレード制度の上限は、2002年度から2004年度の3年間の平均の75%です。この目標を達成するために、私たちはエネルギーや電力の使用量を削減するためいくつかの対策を講じています。（例：本社ビルの屋上に太陽光パネルを設置する、新しく効率的なエレベーターを建物に設置する、蛍光灯をLEDに置き換える等）2021年度のエネルギー起源CO2排出量は5,717t-CO2であり基準値と比較して約46%減となっています。

---

**C11.2**

**(C11.2) Has your organization canceled any project-based carbon credits within the reporting year?**

Yes

---

**C11.2a**

**(C11.2a) Provide details of the project-based carbon credits canceled by your organization in the reporting year.**

**Project type**

Biomass energy

**Type of mitigation activity**

Emissions reduction

**Project description**

伊藤忠商事は2020年1月分より、東京本社ビルで使用する電気を「RE100」適用可能な実質CO2フリー電気に切替えました。CO2を排出しない環境価値を示す「非化石証書」※を組み合わせた実質CO2フリー電気を、東京本社ビルの電気の購入先である東京電力エナジーパートナー株式会社から調達しています。また非化石証書には株式会社関電工の子会社が運営する前橋バイオマス発電所（群馬県前橋市）のトラッキング情報（電源種別や所在地を明らかにする情報）を付与し、購入する電気と組み合わせて東京本社ビルで使用しています。

**※非化石証書**

石油や石炭などの化石燃料を使っていない「非化石電源（電気をつくる方法）」で発電された電気が持つ「非化石価値」を取り出し、売買するための証書。

**Credits canceled by your organization from this project in the reporting year (metric tons CO2e)**

4201

**Purpose of cancellation**

Voluntary offsetting

**Are you able to report the vintage of the credits at cancellation?**

Yes

**Vintage of credits at cancellation**

2016

**Were these credits issued to or purchased by your organization?**

Purchased

**Credits issued by which carbon-crediting program**

Other private carbon crediting program, please specify (東京電力エナジーパートナー株式会社のグリーンベーシックプラン)

**Method(s) the program uses to assess additionality for this project**

Consideration of legal requirements

**Approach(es) by which the selected program requires this project to address reversal risk**

No risk of reversal

**Potential sources of leakage the selected program requires this project to have assessed**

Upstream/downstream emissions

**Provide details of other issues the selected program requires projects to address**

東京電力エナジーパートナーに、非化石価値取引市場（日本卸電力取引所）が発行する、経済産業省による発電所のトラッキング情報が付与されている非化石証書入手してもらい、伊藤忠商事は発電場所や発電期間等も確認できています。具体的には株式会社関電工（の子会社が運営する前橋バイオマス発電所（群馬県前橋市）のトラッキング情報（電源種別や所在地を明らかにする情報）が付与されています。

**Comment**

---

**C11.3**

---

**(C11.3) Does your organization use an internal price on carbon?**

Yes

**C11.3a**

---



**(C11.3a) Provide details of how your organization uses an internal price on carbon.**

**Type of internal carbon price**

Shadow price

**How the price is determined**

Cost of required measures to achieve emissions reduction targets  
Price with material impact on business decisions

**Objective(s) for implementing this internal carbon price**

Drive low-carbon investment  
Navigate GHG regulations  
Stakeholder expectations

**Scope(s) covered**

Scope 1  
Scope 2  
Scope 3 (upstream)  
Scope 3 (downstream)

**Pricing approach used – spatial variance**

Uniform

**Pricing approach used – temporal variance**

Static

**Indicate how you expect the price to change over time**

<Not Applicable>

**Actual price(s) used – minimum (currency as specified in C0.4 per metric ton CO2e)**

0

**Actual price(s) used – maximum (currency as specified in C0.4 per metric ton CO2e)**

18200

**Business decision-making processes this internal carbon price is applied to**

Capital expenditure  
Operations  
Risk management

**Mandatory enforcement of this internal carbon price within these business decision-making processes**

Yes, for some decision-making processes, please specify (事業投資)

**Explain how this internal carbon price has contributed to the implementation of your organization's climate commitments and/or climate transition plan**

伊藤忠商事では、各カンパニーに裁量権を委譲し迅速な意思決定を実現する一方で、投資リターンの追求、投資リスクの抑制も図る重層的な意思決定プロセスを構築しており、案件の規模と条件により、カンパニーレベルでの審査または投融資協議委員会、HMC (Headquarters Management Committee) での審査が実施される仕組みとなっています。いずれの場合でも事業投資プロセスの投資判断時の検討項目に気候変動リスクを含むESGリスク評価が組み込まれ、投資判断時に気候変動リスクが考慮されています。

「投資等に関わるESGチェックリスト」というツールを活用し、GHG面で高負荷の案件のリスク分析、低炭素投資の推進、低炭素ビジネス機会の特定と拡大、ストレステスト等を目的として、シャドープライシングを行っています。気候変動に関する懸念がある場合は、対応を取ることが条件付き履行になる等、投資後も継続的なモニタリング・報告対象となります。

例えば、電力プロジェクトは、気候変動リスクを受けやすいと社内で判定されており、2°Cシナリオ (IEA WEO2016 (450シナリオ) ) のもと2040年には米国における炭素価格が140ドル/トンとなると予想し、採算分析を実施しています。結果、再エネ以外の発電には炭素税が発生し、大幅に収益性が低下する可能性が予想されており対応策を講じるため、再エネ新設の増加とその収益の維持・拡大に向けた議論を強化しています。今後の投資継続の判断材料としてもモニタリングがなされています。

**C12. Engagement**

**C12.1**

**(C12.1) Do you engage with your value chain on climate-related issues?**

Yes, our suppliers  
Yes, our customers/clients  
Yes, other partners in the value chain

**C12.1a**

**(C12.1a) Provide details of your climate-related supplier engagement strategy.**

**Type of engagement**

Engagement & incentivization (changing supplier behavior)

**Details of engagement**

Run an engagement campaign to educate suppliers about climate change

**% of suppliers by number**

67

**% total procurement spend (direct and indirect)**

67

## % of supplier-related Scope 3 emissions as reported in C6.5

### Rationale for the coverage of your engagement

伊藤忠商事は、新規取引を開始する全てのサプライヤーへ、「サプライチェーン・サステナビリティ行動指針」を通知し、理解と協力を求めています。また毎年、高リスク国（OECD加盟国以外）・一定取引金額（1億円/年）以上・一定商品群取扱いに当てはまるサプライヤーに対し行っている、アンケート形式の「サステナビリティ調査」においても、GHG削減目標の内容や、それが国際基準や自国の基準等のいずれの基準を支持しているか、省エネや原材料等の3R+素材代替への取り組み有無を聞くことで、サプライヤーにもGHG削減活動を促し、環境配慮型製品やサービスの取り組みの協業につなげていきます。サプライヤー訪問調査においてもGHG削減取り組み状況に著しい懸念がある場合は、適宜確認し改善を依頼するようにしています。2022年度は、海外サプライヤー320社を調査し調査を行い、その結果からは直ちに対応を要する深刻な問題は見つかりませんでした。調査を実施した320社は高リスク国・取扱商品・取扱金額等一定のガイドラインのもとに、各カンパニー及びグループ会社が選定した重要サプライヤーであり、ガイドライン内で数値・支出額ともに約67%に該当します。

また、伊藤忠商事は多種多様な商品を世界規模で取引しているため、各商品の地球環境への影響・環境関連法規制の順守状況・ステークホルダーとの関わりを評価する、当社独自の「サステナビリティ影響評価」を全商品に対して実施しています。当該商品に関わる原材料の調達から製造過程、使用並びに廃棄に至るまで、LCA的分析手法を用いており、気候変動リスクを評価するため、熱帯雨林の減少・砂漠化、地球温暖化等気候変動に関する項目も含まれています。評価の結果、地球環境への影響が特定の点数以上となった場合、当該商品を重点管理対象とし各種規程・手順書・特定業務要員教育を個別に策定・実施し、必要に応じてサプライヤーにも関連取組の徹底を依頼しています。

### Impact of engagement, including measures of success

<気候変動を含むサステナビリティ調査のエンゲージメント結果>

当社が320社の海外重要サプライヤーに行ったサステナビリティ調査では、アンケート形式で、サプライヤーのESGをカバーする各項目に関する方針や取組み状況をA～Eの5段階評価する形で確認しています。環境については気候変動や資源循環への方針や対応状況、排気・排水や取水状況、廃棄物の処理等を確認しています。調査の結果、「D.対応をしていない」又は「E.わからない」と回答したサプライヤーには、是正措置を求めるとの追加ヒアリング調査を行い、必要に応じて現地調査を行い指導・改善支援を実施しています。

2022年度は、精査の結果、抽出された30会社に対してサプライヤーの担当事業部を通じて、課題を説明し共有するとともに、課題に対するサプライヤーの対応の詳細な調査や改善アドバイス等を実施しました。その結果、再確認した課題はサプライヤーでそれぞれの方法により対応されていると判断し、2022年度は直ちに追加対応を要する深刻な問題は見つかりませんでした。

<気候変動も含む持続可能な調達に向けたエンゲージメント結果>

サプライヤーにもGHG削減活動を促し、環境配慮型製品やサービスの取り組みを協業していきます。これはサステナビリティ・アクションプランで毎年目標として掲げレビューしサステナビリティ委員会にも報告することで、結果を評価しています。新エネルギー事業やサステナビリティに関連する認証付き木材・食品の開発に加えて、再生繊維のアパレル、環境にやさしい容器包装を利用した食品や日用品、自動車の輸送効率化等の開発や取扱いの実例も増えてきています。

【サステナビリティアクションプランで設定している成果指標の例】

①2030年までに持続可能な調達の証である第三者認証を取得した個別商品の取扱い目標を以下に示す。コーヒー豆：サステナブルコーヒー豆への切替え50%を目指す。カカオ豆：サステナブルカカオ豆への切替え100%を目指す。持続可能なパーム油への切替え100%を目指す。

2022年度認証品取扱比率は下記の通り。コーヒー豆28%、カカオ豆66%、パーム油24%、オレオケミカル製品65%。

② 認証材または高度な管理が確認できる材の取扱い比率を2025年までに100%とする。

2021年度の結果はパルプ・木材で100%。チップで92%（2022年度に97%達成）

③ 天然ゴム加工事業で、2050年までにトレーサビリティ、サステナビリティが確保された天然ゴム原料調達率100%を目指す。2022年度はサプライヤーの自己申告によってトレーサビリティが確保された原料調達率は100%。伊藤忠の開発したシステムによってトレーサビリティが確保された原料調達率は4.5%。

### Comment

(参考) [https://www.itochu.co.jp/ja/csr/society/value\\_chain/actionplan/index.html](https://www.itochu.co.jp/ja/csr/society/value_chain/actionplan/index.html)

[https://www.itochu.co.jp/ja/csr/society/value\\_chain/system/index.html#h2\\_01](https://www.itochu.co.jp/ja/csr/society/value_chain/system/index.html#h2_01)

[https://www.itochu.co.jp/ja/csr/society/value\\_chain/activity/index.html](https://www.itochu.co.jp/ja/csr/society/value_chain/activity/index.html)

[https://www.itochu.co.jp/ja/csr/environment/management/index.html#h2\\_04](https://www.itochu.co.jp/ja/csr/environment/management/index.html#h2_04)

### Type of engagement

Engagement & incentivization (changing supplier behavior)

### Details of engagement

Offer financial incentives for suppliers who reduce your upstream emissions (Scopes 3)

### % of suppliers by number

4.5

### % total procurement spend (direct and indirect)

4.5

## % of supplier-related Scope 3 emissions as reported in C6.5

### Rationale for the coverage of your engagement

伊藤忠商事では、ゴム・タイヤ関連事業について、タイヤの原料となる天然ゴムの持続可能な調達を目指し、2020年から、小農家が保護林を避け適切なエリアの天然ゴム樹木から原料を調達することを促す仕組みである「Project Tree」を運営しています。バリューチェーン上の顧客やNGO、さらに100%子会社の天然ゴム加工会社PT. Aneka Bumi Pratama(ABP)、タイヤ卸・小売事業会社EUROPEAN TYRE ENTERPEISE LIMITEDと連携して立上げることによってタイヤのバリューチェーン全体で持続可能なタイヤの原料の調達を目指します。

5千人以上いる天然ゴムを採取する小農家へ、持続可能な天然ゴム樹木からの原料採取に協力をもとめ、現代奴隷問題を含めたリスクアセスメント、生産量と品質を改善するための研修を実施しています。

更に、2025年天然ゴム原料のトレーサビリティ100%を目指し、伊藤忠商事は自社が開発したGPS機能付きシステムを賛同する小農家の携帯端末に提供することによって、保護林からの採取回避や原料のトレーサビリティ確保の向上を目指しています。これは小農家に金銭インセンティブも提供することで、取り組みの拡大を目指します。

本取り組みは、GPSNR(Global Platform for Sustainable Natural Rubber)のポリシーにも沿うものです。

2022年度、子会社のPT. Aneka Bumi Pratama(ABP)が、同システムによってトレーサビリティが確保された原料を調達した比率は4.5%となっています。

<参考>

<https://project-tree-natural-rubber.com/>

<https://project-tree-natural-rubber.com/initiative/>

### Impact of engagement, including measures of success

当プロジェクトにおけるブロックチェーンを活用したトレーサビリティシステムは、伊藤忠テクノソリューションズ(株)が開発し、天然ゴム業界初の試みです。

ABPが調達する天然ゴム原料は、当該システムのスマートフォンアプリによって取引内容・日時・位置情報等がブロックチェーン上に記録され、地図上に表示されます。その後、ABP工場内で加工され、原産地情報付きの天然ゴムとしてタイヤメーカーへ販売されます。そこで生産される協賛タイヤの売上の一部から原料サプライヤーへ対価を支払う仕組みを実装し、スマートフォンや銀行口座を持たない小規模農家に対しては、農具・肥料等の物品を配布します。同時に、現代奴隷問題を含めた

リスクアセスメント、及び生産性向上のための研修を実施します。加えて、国際NGOのProforest、SNVによるコンサルティング・監査を受けながら、サプライチェーンにおけるリスクアセスメントの結果に基づく改善計画も順次実行します。

当プロジェクトは、同業の天然ゴム加工会社や、タイヤ卸・小売・自動車メーカー、消費者等、天然ゴムに関わる全てのステークホルダーに広げていく構想であり、協賛するタイヤ製品は、環境意識の高い欧州地域から順次世界展開を目指します。また、GPSNRのポリシー及び目標達成に貢献することも期待されています。

- ・2025年天然ゴム原料のトレーサビリティ100%を目指し、2022年度の実績は、サプライヤーの自己申告によってトレーサビリティが確保された原料調達比率は100%。伊藤忠の開発したシステムによってPT. Aneka Bumi Pratama(ABP)がトレーサビリティが確保された原料を調達した比率は4.5%となっています。
- ・また、2022年度に、サステナビリティ教育活動実施農民数は4,128人/年となりました。

#### Comment

## C12.1b

### (C12.1b) Give details of your climate-related engagement strategy with your customers.

#### Type of engagement & Details of engagement

Education/information sharing	Run an engagement campaign to educate customers about the climate change impacts of (using) your products, goods, and/or services
-------------------------------	---

#### % of customers by number

100

#### % of customer - related Scope 3 emissions as reported in C6.5

#### Please explain the rationale for selecting this group of customers and scope of engagement

伊藤忠商事は、次世代エネルギーである蓄電池システムの販売に力をいれており、国内住宅用蓄電池向け「Smart Star3」販売しています。複数の代理店を通し販売している中で、自社製品を導入することでCO2削減が可能となり環境にやさしいことも合わせてお客様に情報提供することで、節電だけではなく気候変動問題へのとなることを普及しています。

日本国内での排出量の割合を評価すると、家庭等の一般消費者における排出量が、全体の約3割を占めています。企業の取組みは、ESGの関心の高さもあり、年々推進されていますが、一般消費者の削減はほとんど推進されておらず、経産省、環境省でもこの点について課題認識を高めています。伊藤忠商事は、電力・環境ソリューション部門が一般家庭用に太陽光発電と合わせて活用する蓄電池システムを販売しており、その規模は、2022年度約5.5万台の販売です。これらのことから、伊藤忠商事では一般消費者のCO2排出削減の実現を目的として、消費電力削減に寄与する蓄電池販売事業によりエンゲージメントを行っています。

伊藤忠商事は、次世代エネルギーである蓄電池システムの販売に力をいれており、国内住宅用蓄電池向け「Smart Star3」販売しています。複数の代理店を通し販売している中で、自社製品を導入することでCO2削減が可能となり環境にやさしいことも合わせてお客様に情報提供することで、節電だけではなく気候変動問題へのとなることを普及しています。例えば、太陽光発電で減らした二酸化炭素をポイントに変えてお返しする、世界で初めての「グリッドシェアポイント」のサービスを提供しています。自家消費1kWh当たり1グリッドシェアポイントが付与され、ドットマネーby Amebaを通じて、好きなポイントや各種サービスにご利用いただけます。したがって、顧客の数の割合は、一般消費者向けの「Smart Star3」販売事業における顧客100%です。

<参考>

<https://www.smartstar.jp/>

#### Impact of engagement, including measures of success

成功の尺度は、日本における家庭等一般消費者の生活に伴うCO2排出量を当社の蓄電池システムの販売により削減することです。2017年から2023年3月末までの国内の累計販売台数は約5.5万台（約539MWh）。CO2削減量は約234 t/年になります。2030年度までに累計電力容量5GWh（CO2削減量約2,170t）を超える規模を目指しています。

米国住宅用蓄電池の開発・販売会社Lunar Energy社との資本業務提携により、分散電源の制御ソフトウェアGridshare（グリッドシェア）を「Smart Star」シリーズへ標準搭載し、拡販を推進しています。Lunar社との協働することで、グリッドシェア（AI制御ソフトウェア）の分散電源制御をグローバル共通プラットフォーム化することを目指し、一般家庭で消費される電力を100%クリーンエネルギーへ変え、全ての人へクリーンな未来を創造することに挑戦します。

<参考>

<https://www.itochu.co.jp/ja/news/press/2022/220830.html>

代理店による紹介例

<https://eco-denki-service.jp/smart-star3/>

[https://www.nf-blossom.co.jp/product/smart\\_star\\_3](https://www.nf-blossom.co.jp/product/smart_star_3)

## C12.1d

## (C12.1d) Give details of your climate-related engagement strategy with other partners in the value chain.

伊藤忠商事は、ジャパンサステナブルファッションアライアンスの一員であり、2050年目標「ファッションロスゼロ」「カーボンニュートラル」に向けた活動を推進しています。このアライアンスは、環境省の呼びかけで繊維・アパレル業界の企業が集まり、サステナブル・ファッションの実現に向けて、個社では解決が難しい課題に対して、共同で解決策を導き出していくための企業連携プラットフォームです。

2022年度も会員企業が定期的に会議を開催し、サステナブル・ファッションに関する知見の共有、ファッションロスゼロ・カーボンニュートラルに向けた協働、国内外の重要動向の先行把握、業界内の共通課題を改善するために必要な政策提言を行いました。

伊藤忠商事は、世界有数の合成樹脂の販売取扱量を有しており、海洋プラスチックごみ問題やGHG排出に影響する化石資源由来のプラスチックへの対応として、3R (Reduce/Reuse/Recycle) + 素材代替等の取組みを強化しています。取組みの1つとして、持続可能な原料調達によるバイオマスプラスチックであることを証明するISCC認証を取得したうえで、バイオマスプラスチックの販売や製品開発を行っています。

子会社のファミリーマートは、日本で初めて、マスバランス認証を付けたバススタ容器包装を販売し始めましたが、日本の「プラスチック資源循環戦略」やバイオプラスチックの普及のために業界団体等が主催した様々なセミナーや政府主導の研究会において、取組みについて紹介しています。伊藤忠商事はISCC認証付きバイオマスプラスチックの販売代理店として、ISCC本部と協働して、日本でマスバランス認証の普及啓発を目的としたセミナーを2022年度に開催し、数百名の国内企業の方々に参加頂きました。

## C12.2

### (C12.2) Do your suppliers have to meet climate-related requirements as part of your organization's purchasing process?

Yes, climate-related requirements are included in our supplier contracts

## C12.2a

### (C12.2a) Provide details of the climate-related requirements that suppliers have to meet as part of your organization's purchasing process and the compliance mechanisms in place.

#### Climate-related requirement

Complying with regulatory requirements

#### Description of this climate related requirement

2021年12月、政府は航空分野の脱炭素に向けた工程表をまとめ、その中で「2030年までに本邦航空会社による航空燃料使用量の10%をSAFに置き換える」という数値目標を公表しております。その目標実現に向けては、日本国内におけるSAF生産事業を加速させると同時に、欧米にて既に実績のあるSAFを最大限活用することが必要と位置付けられています。

伊藤忠商事は航空業界の脱炭素に向けた目標に応えるべく、世界最大の再生可能資源由来の燃料（以下「リニューアブル燃料」）メーカーであるNeste OYJ社グループとの間で、Neste社が生産する持続可能な石油代替航空燃料（Sustainable Aviation Fuel（以下「SAF」）であるNeste MY Sustainable Aviation FuelTMに関する、日本市場向け独占販売契約を締結しました。伊藤忠商事は羽田空港及び成田国際空港にて、本独占販売契約に基づいたSAFの供給を開始します。

本契約は世界最大のリニューアブル燃料メーカーであるNeste社と強固なパートナーシップを構築、両社の強みを活かした連携を行い、世界的に供給不足が予測されるSAFを戦略的に日本へ確保し、日本に就航する国内外の航空会社へ安定供給を行うことで、航空業界における脱炭素化実現への貢献を目指すものです。

伊藤忠商事とNeste社は、2020年に全日本空輸株式会社と3社協働で、SAF輸入・品質管理から空港搬入までの一連のサプライチェーン構築、SAFの日本初となる商用フライト規模での供給を実現いたしました。また、2021年6月から陸上輸送分野でリニューアブルディーゼルの日本国内での供給を開始、供給規模を拡大しており、今後もパートナーシップを活かした循環型低炭素社会の実現に向けた取組を行ってまいります。

<参考>

<https://www.itochu.co.jp/ja/news/press/2022/220216.html>

#### % suppliers by procurement spend that have to comply with this climate-related requirement

100

#### % suppliers by procurement spend in compliance with this climate-related requirement

100

#### Mechanisms for monitoring compliance with this climate-related requirement

Supplier self-assessment

#### Response to supplier non-compliance with this climate-related requirement

Exclude

#### Climate-related requirement

Waste reduction and material circularity

#### Description of this climate related requirement

伊藤忠商事では、パルプ・紙製品、木材・木材製品※、ウッドチップの材料調達・製造・流通に関わっており、守るべき自然林の保護と森林資源の持続的な利用を継続するため、認証材、または高度な管理が確認できる材を2025年までに取扱い比率100%の調達を目指して事業活動を推進しています。2022年度に取扱う材における、認証材または高度な管理が確認できる材の取扱い比率は、パルプ・木材で100%、チップで97%でした。

#### % suppliers by procurement spend that have to comply with this climate-related requirement

100

#### % suppliers by procurement spend in compliance with this climate-related requirement

97

## Mechanisms for monitoring compliance with this climate-related requirement

Certification

## Response to supplier non-compliance with this climate-related requirement

Retain and engage

### Climate-related requirement

Setting a science-based emissions reduction target

### Description of this climate related requirement

伊藤忠グループは、下記2社についてGHG削減目標がSBT認定を取得しています。

1. 株式会社ファミリーマートが設定した温室効果ガス削減目標は、パリ協定の目指す「2°C目標」に対し、科学的根拠に基づいた「2°Cを十分に下回る」目標として、コンビニエンスストア業界では初めて、「Science Based Targets (SBT) イニシアチブ」により認定されています。

認定された温室効果ガス削減目標

■Scope1+2 : 2030年までに2018年比で30%削減

■Scope3 : 2030年までに2018年比で15%削減

ファミリーマートは、持続可能な社会の実現に貢献するため、2030年及び2050年に向けた中長期目標として「ファミマecoビジョン」を策定し、主に3つの取り組み（店舗運営に伴うGHG削減、プラスチック対策、食品ロス）を推進しています。SBT認定された目標達成に向け、サプライチェーン全体で温室効果ガスの削減を推進していきます。

[https://www.family.co.jp/company/news\\_releases/2020/20200331\\_03.html](https://www.family.co.jp/company/news_releases/2020/20200331_03.html)

2. 伊藤忠テクノソリューションズは、気候変動への対応が緊急性を増す中、当社グループではマテリアリティ（重要課題）の一つに「気候変動対応への貢献」を掲げており、その一環として温室効果ガス排出量の削減目標を設定しています。CTCグループ全体で、Scope1,2については、2030年度までに2021年度比50%削減、2040年度までにネットゼロ、Scope3については、2030年度までに2021年度比22.5%削減、2050年度までにネットゼロを目指します。

本目標について、パリ協定が求める水準と整合し、科学的に根拠ある目標設定を認定する「SBT (Science Based Targets) 認定」の取得を目指し、認定機関の「SBTイニシアチブ」にコミットメントレターを提出しています。

各組織では全社の環境目標に基づき、仮想化・クラウド技術を活用した顧客システムの効率化・省電力化による環境負荷の低減、朝型勤務を推奨することによる夜間電力の削減、保有するデータシステムセンターにおける省エネ活動等に取り組んでいます。

また2022年から企業のGHG排出量の可視化や削減支援、再生可能エネルギーの導入や利活用支援、関連するデータ活用基盤の構築などのカーボンニュートラルに関連するサービスをメニュー化し、体系化し、「GXソリューションズ」として各種サービスを販売・提供し始めています。バリューチェーン上の企業や団体へのサービス提供を通して、GHG削減とカーボンニュートラル社会への変革を働きかけます。

<https://www.ctc-g.co.jp/company/release/20220831-01468.html>

例：材料解析シミュレーションサービス

水素（H2）と二酸化炭素（CO2）から天然ガスの主な成分であるメタン（CH4）を合成する「メタネーション」に関連するシミュレーションと、工場の製造過程における材料の端材をリサイクルして使用材料の削減やCO2削減につなげるコンサルティングサービスを2022年8月に発表しました。鉄鋼製造業や一般製造業、ガスを中心としたエネルギー分野の企業を中心にサービス展開し、3年間で30社へのサービスを目指します。

<https://www.ctc-g.co.jp/company/release/20221012-01482.html>

### % suppliers by procurement spend that have to comply with this climate-related requirement

100

### % suppliers by procurement spend in compliance with this climate-related requirement

100

### Mechanisms for monitoring compliance with this climate-related requirement

Supplier self-assessment

### Response to supplier non-compliance with this climate-related requirement

Retain and engage

C12.3

**(C12.3) Does your organization engage in activities that could either directly or indirectly influence policy, law, or regulation that may impact the climate?**

**Row 1**

**External engagement activities that could directly or indirectly influence policy, law, or regulation that may impact the climate**

Yes, our membership of/engagement with trade associations could influence policy, law, or regulation that may impact the climate

**Does your organization have a public commitment or position statement to conduct your engagement activities in line with the goals of the Paris Agreement?**

Yes

**Attach commitment or position statement(s)**

ESGレポート (P32,P45参照)

「気候変動への基本的な考え方」に示すように、「2021年3月には、取締役会での審議を経て、中期経営計画「Brand-new Deal 2023」の中核目標の1つとして2030年・2040年・2050年までの温室効果ガス（GHG）排出量削減目標を策定しました。本目標は日本国NDC目標に沿うものであり、その達成に貢献していきます。」と表明しています。

上記URLの中ほどにある「指標と目標」が示すように、「当社の目標である「2030年までに2018年比40%削減を実現」は、日本政府中間目標「2030年度までに2013年度比46%削減目標」と同じ水準です。日本政府中間目標は、2018年を基準とすると39%削減となります。

ESGレポート2022\_C12.3.pdf

**Describe the process(es) your organization has in place to ensure that your external engagement activities are consistent with your climate commitments and/or climate transition plan**

**1．日本貿易会の地球環境委員会**

伊藤忠商事は、一般社団法人日本貿易会に所属しており、サステナビリティ推進部が地球環境委員会にも出席することで、国際的な動きや日本政府の流れとも整合する貿易会の気候変動対策の活動に賛同し適宜提言も行っています。なお、2019年度は、伊藤忠商事は日本貿易会の地球環境委員会の議長を務めました。

**2．GXリーグ**

伊藤忠商事は2022年、経済産業省が定めたGXリーグ基本構想に賛同を表明し、GXリーグにおける、排出量取引の考え方、カーボנקレジット市場及び取引されるクレジットの在り方等について官民協議会において積極的に提言を行ってきました。GXリーグ設立準備期間における各種取組みを踏まえ、2023年4月から本格的に開始されたGXリーグに参画しました。GXリーグは、2050年カーボンニュートラル実現と社会変革を見据えてGX(グリーントランスフォーメーション)への挑戦を行い、持続的な成長実現を目指す産官学の協働の場となるものであり、当社は参画企業として脱炭素の具体的な政策手段である排出量取引をはじめとした同リーグの取組みに今後も積極的に関与し、気候変動をはじめとする環境と経済および社会の好循環に寄与していきます。

<参考>

<https://www.itochu.co.jp/ja/csr/itochu/activity/initiatives/index.html>

**Primary reason for not engaging in activities that could directly or indirectly influence policy, law, or regulation that may impact the climate**

<Not Applicable>

**Explain why your organization does not engage in activities that could directly or indirectly influence policy, law, or regulation that may impact the climate**

<Not Applicable>

**C12.3b**

---

**(C12.3b) Provide details of the trade associations your organization is a member of, or engages with, which are likely to take a position on any policy, law or regulation that may impact the climate.**

**Trade association**

Other, please specify (一般社団法人日本貿易会)

**Is your organization's position on climate change policy consistent with theirs?**

Consistent

**Has your organization attempted to influence their position in the reporting year?**

Yes, we publicly promoted their current position

**Describe how your organization's position is consistent with or differs from the trade association's position, and any actions taken to influence their position**

気候変動に対する立場は一致しており、下記のような活動を実施しています。

伊藤忠商事のサステナビリティ推進部長は、2019年度に日本貿易会の環境委員会の議長を務めました。伊藤忠商事は、社会・環境活動、環境保護活動について、日本貿易会の定例会や環境委員会に、地域社会や従業員への気候変動対策の重要性の啓発などを提言しました。委員会は、持続可能な社会にむけ商社が積極的に協力し業界をリードすべきであるということに賛同しました。

**Funding figure your organization provided to this trade association in the reporting year (currency as selected in C0.4)**

**Describe the aim of your organization's funding**

<Not Applicable>

**Have you evaluated whether your organization's engagement with this trade association is aligned with the goals of the Paris Agreement?**

Yes, we have evaluated, and it is aligned

---

**Trade association**

Japan Business Federation (Keidanren)

**Is your organization's position on climate change policy consistent with theirs?**

Consistent

**Has your organization attempted to influence their position in the reporting year?**

Yes, we publicly promoted their current position

**Describe how your organization's position is consistent with or differs from the trade association's position, and any actions taken to influence their position**

伊藤忠は、日本経済団体連合会の会員であり、以下の小委員会に参画し気候変動の取り組み企画に活かしています。①環境安全委員会 ②企業行動・SDGs委員会 ③1% (ワンパーセント) クラブ ④公益信託 経団連自然保護基金/経団連自然保護協議会 ⑤公益社団法人 企業市民協議会 (CBCC)

**Funding figure your organization provided to this trade association in the reporting year (currency as selected in C0.4)**

**Describe the aim of your organization's funding**

<Not Applicable>

**Have you evaluated whether your organization's engagement with this trade association is aligned with the goals of the Paris Agreement?**

Yes, we have evaluated, and it is aligned

---

## C12.4

**(C12.4) Have you published information about your organization's response to climate change and GHG emissions performance for this reporting year in places other than in your CDP response? If so, please attach the publication(s).**

**Publication**

In mainstream reports, incorporating the TCFD recommendations

**Status**

Complete

**Attach the document**

security\_99.pdf

**Page/Section reference**

第99期有価証券報告書 P20-P34参照

**Content elements**

Governance

Strategy

Risks & opportunities

Emissions figures

Emission targets

**Comment**

---

## C12.5

**(C12.5) Indicate the collaborative frameworks, initiatives and/or commitments related to environmental issues for which you are a signatory/member.**

	Environmental collaborative framework, initiative and/or commitment	Describe your organization's role within each framework, initiative and/or commitment
Row 1	Global Reporting Initiative (GRI) Community Member International Sustainability & Carbon Certification (ISCC) Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) UN Global Compact World Business Council for Sustainable Development (WBCSD) Other, please specify (伊藤忠商事は、1.5度目標の実現に向けて積極的に取組みを進める日本の非政府アクターのネットワークである気候変動イニシアティブ (Japan Climate Initiative) に参加しています。このネットワークには「脱炭素化を目指す世界の最前線に日本から参加する」ことに賛同する企業や自治体、団体、NGOが集まっています。)	1. 伊藤忠商事は、2019年5月、企業に対し気候変動に関連する財務情報の開示を促す「TCFD」に賛同を表明しました。また、これに賛同する企業や金融機関等と議論する場として経済産業省、環境省、金融庁が2019年5月27日に設立した「TCFDコンソーシアム」に参加しました。本コンソーシアムへの参画を通じ、気候変動が当社事業に及ぼすリスクと機会の適切な開示に継続的に取り組んでいます。 2. 伊藤忠商事は、GRIを支持しており、伊藤忠グループのESGレポートは「GRIスタンダードの中核(Core) オプションに準拠して作成」されています。 3. 伊藤忠商事は、2020年度から持続可能な原料調達を証明するISCC認証を取得しており、バイオマス由来の原料やプラスチック製品、SAFの販売を行っています。 4. 伊藤忠商事は、企業行動規範に表明しているとおり、国連グローバルコンパクトを支持します。また2009年から理事会会員企業であり、社員の出向協力も行う等積極的に活動に参加しています。 5. WBCSDが開発したGHGプロトコルを支持し、採用しています。 6. 伊藤忠商事は、1.5度目標の実現に向けて積極的に取組みを進める日本の非政府アクターのネットワークであるJapan Climate Initiativeに参加しています。このネットワークには「脱炭素化を目指す世界の最前線に日本から参加する」ことに賛同する企業や自治体、団体、NGOが集まっています。

**C15. Biodiversity**

**C15.1**

**(C15.1) Is there board-level oversight and/or executive management-level responsibility for biodiversity-related issues within your organization?**

	Board-level oversight and/or executive management-level responsibility for biodiversity-related issues	Description of oversight and objectives relating to biodiversity	Scope of board-level oversight
Row 1	Yes, both board-level oversight and executive management-level responsibility	伊藤忠商事の事業活動は、地球上の多種多様な生物が様々な関係で繋がることにより生まれる、生物多様性の恵みに大きく依存しています。当社は事業拠点周辺の生物多様性の保全と森林・水産資源等の持続可能な利用に関する「事業活動における生物多様性の保全」と、森林コモディティ等を取扱っている地域の社会貢献活動の一環としての「事業関連地域における生物多様性保全」の2つの取組みを実施しています。 グローバルに事業を行う伊藤忠グループは、地球規模の生物多様性を含む地球環境問題を経営の最重要課題のひとつとして捉え、企業理念「三方よし」を実現すべく、伊藤忠グループ「環境方針」に示す生物多様性の保全を推進するため、「生物多様性方針」を定め、持続可能な社会の実現に貢献していきます。  伊藤忠商事は、気候変動を含むサステナビリティ課題への対応を重要な経営課題の一つと認識し、気候変動に関わるリスクと機会への対応方針や温室効果ガスの削減目標・取組み、気候変動リスク・機会を考慮した年度予算・事業計画等の重要事項につき取締役会で審議・決定しています。 気候変動を含むサステナビリティ関連事項に対応するための各種施策の立案・実施に関する総括管理責任を付与されたサステナビリティ委員会は、気候変動関連目標(ゴールとターゲット)・移行計画の進捗状況、現状の環境・社会リスク及び機会等を把握・管理・評価しています。当社CAO (Chief Administrative Officer) は、気候関連課題に責任を持つ取締役であると同時に、執行レベルではHMC (Headquarters Management Committee) のメンバーであり、サステナビリティ委員会の委員長を兼務しています。サステナビリティ委員会での審議・決定事項は、CAOからサステナビリティ推進の主たる活動状況と共に年2回程度取締役会に報告されます。これにより、取締役会がサステナビリティ委員会での審議・決定事項も考慮した上で、環境・社会リスク及び機会に対応する事業戦略・投資戦略の推進の監督(戦略の見直し・ダイベストメント判断を含む)を適切に行える体制としています。	<Not Applicable>

**C15.2**

**(C15.2) Has your organization made a public commitment and/or endorsed any initiatives related to biodiversity?**

	Indicate whether your organization made a public commitment or endorsed any initiatives related to biodiversity	Biodiversity-related public commitments	Initiatives endorsed
Row 1	Yes, we have made public commitments and publicly endorsed initiatives related to biodiversity	Commitment to Net Positive Gain Commitment to respect legally designated protected areas Commitment to avoidance of negative impacts on threatened and protected species Commitment to no trade of CITES listed species	PBAF - Partnership for Biodiversity Accounting Financials Other, please specify (TNFDフォーラム)

**C15.3**



**(C15.3) Does your organization assess the impacts and dependencies of its value chain on biodiversity?**

**Impacts on biodiversity**

**Indicate whether your organization undertakes this type of assessment**

Yes

**Value chain stage(s) covered**

Direct operations  
Upstream  
Downstream

**Portfolio activity**

<Not Applicable>

**Tools and methods to assess impacts and/or dependencies on biodiversity**

ENCORE tool

Other, please specify (伊藤忠商事で環境マネジメントシステムの一環として運用している商品別の「サステナビリティリスク評価」と投資時に評価する「ESG投資チェックリスト」において、商品の原料調達から販売までのバリューチェーン上や投資実行後の事業活動が、生物多様性へどのような影響を与えるか評価しています。またサプライヤー向けの「サステナビリティ調査」のアンケートでも生物多様性に関する方針や取り組みを確認しています。)

**Please explain how the tools and methods are implemented and provide an indication of the associated outcome(s)**

伊藤忠商事は自然関連財務情報開示タスクフォース (TNFD) によるTNFDフォーラムに参画しています。2022年度は、TNFDベータ版フレームワーク (βV0.1 - βV0.4) を参考に、当社グループの事業における生物多様性・自然資本への依存度・影響度が大きい事業活動を特定するための一次評価を実施しました。具体的には、国連環境計画等が開発した自然資本影響評価ツール (ENCORE) を用いて、当社事業の上流下流も含めたバリューチェーン上で行われている活動工程をENCOREが定めたプロセス別に仕分けしました。その上で、類似したプロセスを持つ事業ごとに集約し、28のグループを作りました。28グループ別に、当社の関与度合い等も考慮しながら依存度・影響度それぞれのスコアを算出し、「依存度・影響度マッピング」となりました。

今後は、LEAPアプローチといわれる「特定された事業活動における依存度・影響度の評価」、「依存度・影響度を踏まえた重要なリスクと機会の特定」、「対応方針の策定とモニタリング」を行っていく予定です。

**Dependencies on biodiversity**

**Indicate whether your organization undertakes this type of assessment**

Yes

**Value chain stage(s) covered**

Direct operations  
Upstream  
Downstream

**Portfolio activity**

<Not Applicable>

**Tools and methods to assess impacts and/or dependencies on biodiversity**

ENCORE tool

**Please explain how the tools and methods are implemented and provide an indication of the associated outcome(s)**

伊藤忠商事は自然関連財務情報開示タスクフォース (TNFD) によるTNFDフォーラムに参画しています。2022年度は、TNFDベータ版フレームワーク (βV0.1 - βV0.4) を参考に、当社グループの事業における生物多様性・自然資本への依存度・影響度が大きい事業活動を特定するための一次評価を実施しました。具体的には、国連環境計画等が開発した自然資本影響評価ツール (ENCORE) を用いて、当社事業の上流下流も含めたバリューチェーン上で行われている活動工程をENCOREが定めたプロセス別に仕分けしました。その上で、類似したプロセスを持つ事業ごとに集約し、28のグループを作りました。28グループ別に、当社の関与度合い等も考慮しながら依存度・影響度それぞれのスコアを算出し、「依存度・影響度マッピング」となりました。

今後は、LEAPアプローチといわれる「特定された事業活動における依存度・影響度の評価」、「依存度・影響度を踏まえた重要なリスクと機会の特定」、「対応方針の策定とモニタリング」を行っていく予定です。

**C15.4**

**(C15.4) Does your organization have activities located in or near to biodiversity-sensitive areas in the reporting year?**

Yes

**C15.4a**

(C15.4a) Provide details of your organization's activities in the reporting year located in or near to biodiversity -sensitive areas.

**Classification of biodiversity -sensitive area**

Please select

**Country/area**

Please select

**Name of the biodiversity-sensitive area**

**Proximity**

Please select

**Briefly describe your organization's activities in the reporting year located in or near to the selected area**

**Indicate whether any of your organization's activities located in or near to the selected area could negatively affect biodiversity**

Please select

**Mitigation measures implemented within the selected area**

<Not Applicable>

**Explain how your organization's activities located in or near to the selected area could negatively affect biodiversity, how this was assessed, and describe any mitigation measures implemented**

<Not Applicable>

## C15.5

(C15.5) What actions has your organization taken in the reporting year to progress your biodiversity-related commitments?

	Have you taken any actions in the reporting period to progress your biodiversity-related commitments?	Type of action taken to progress biodiversity- related commitments
Row 1	Yes, we are taking actions to progress our biodiversity-related commitments	Land/water management Education & awareness Law & policy

## C15.6

(C15.6) Does your organization use biodiversity indicators to monitor performance across its activities?

	Does your organization use indicators to monitor biodiversity performance?	Indicators used to monitor biodiversity performance
Row 1	Yes, we use indicators	Other, please specify (小笠原諸島でのアオウミガメの産卵モニタリング調査及び、化後調査のデータ)

## C15.7

(C15.7) Have you published information about your organization's response to biodiversity-related issues for this reporting year in places other than in your CDP response? If so, please attach the publication(s).

Report type	Content elements	Attach the document and indicate where in the document the relevant biodiversity information is located
In voluntary sustainability report or other voluntary communications	Please select	<a href="https://www.itochu.co.jp/ja/csr/environment/biodiversity/index.html">https://www.itochu.co.jp/ja/csr/environment/biodiversity/index.html</a>

## C16. Signoff

### C-FI

(C-FI) Use this field to provide any additional information or context that you feel is relevant to your organization's response. Please note that this field is optional and is not scored.

### C16.1

(C16.1) Provide details for the person that has signed off (approved) your CDP climate change response.

	Job title	Corresponding job category
Row 1	代表取締役 副社長執行役員CAO CSO(Chief Sustainability Officer)の職務も担っています。	Director on board