Toyota Tsusho Corporation

CDP Corporate Questionnaire 2026

Word version

Important: this export excludes unanswered questions
This document is an export of your organization's CDP questionnaire response. It contains all data points for questions that are answered or in progress. There may be questions or data points that you have been requested to provide, which are missing from this document because they are currently unanswered. Please note that it is your responsibility to verify that your questionnaire response is complete prior to submission. CDP will not be liable for any failure to do so.
Read full terms of disclosure

.

09/16/2026, 01:43 am

Contents

C1. Introduction

(1.1) In which language are you submitting your response?

Select from:
☑ Japanese

(1.2) Select the currency used for all financial information disclosed throughout your response.

Select from:
☑ JPY

(1.3) Provide an overview and introduction to your organization.

(1.3.2) Organization type

Select from:
☑ Publicly traded organization

(1.3.3) Description of organization

【会社名】豊田通商株式会社 【設立年月日】1948 年 7 月 1 日 【従業員数】 単体　：　3,260 名（出向者を含み、受入出向者を除く） 連結　：　74,927 名 【資本金】649 億 3 千 6 百万円 【事業内容】 各種物品の国内取引、輸出入取引、外国間取引、建設工事請負、各種保険代理業務　等
[Fixed row]

(1.4) State the end date of the year for which you are reporting data. For emissions data, indicate whether you will be providing emissions data for past reporting years.

(1.4.1) End date of reporting year

03/31/2026

(1.4.2) Alignment of this reporting period with your financial reporting period

Select from:

☑ Yes

(1.4.3) Indicate if you are providing emissions data for past reporting years

Select from:

☑ Yes

(1.4.4) Number of past reporting years you will be providing Scope 1 emissions data for

Select from:

☑ 1 year

(1.4.5) Number of past reporting years you will be providing Scope 2 emissions data for

Select from:

☑ 1 year

(1.4.6) Number of past reporting years you will be providing Scope 3 emissions data for

Select from:

☑ 1 year

[Fixed row]

(1.4.1) What is your organization’s annual revenue for the reporting period?

11561935000000

(1.5) Provide details on your reporting boundary.

	Is your reporting boundary for your CDP disclosure the same as that used in your financial statements?
	Select from: ☑ Yes

[Fixed row]

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

ISIN code - bond

(1.6.1) Does your organization use this unique identifier?

Select from:

☑ No

ISIN code - equity

(1.6.1) Does your organization use this unique identifier?

Select from:

☑ Yes

(1.6.2) Provide your unique identifier

JP3635000007

CUSIP number

(1.6.1) Does your organization use this unique identifier?

Select from:
☑ No

Ticker symbol

(1.6.1) Does your organization use this unique identifier?

Select from:
☑ No

SEDOL code

(1.6.1) Does your organization use this unique identifier?

Select from:
☑ No

LEI number

(1.6.1) Does your organization use this unique identifier?

Select from:
☑ Yes

(1.6.2) Provide your unique identifier

549300CEE2ENIUJNXB84

D-U-N-S number

(1.6.1) Does your organization use this unique identifier?

Select from:
☑ Yes

(1.6.2) Provide your unique identifier

690537790

Other unique identifier

(1.6.1) Does your organization use this unique identifier?

Select from:

☑ No

[Add row]

(1.7) Select the countries/areas in which you operate.

Select all that apply

☑ Chad
☑ Cuba
☑ Fiji
☑ Mali
☑ Peru
☑ Egypt
☑ Gabon
☑ Ghana
☑ India
☑ Italy
☑ Tonga
☑ Angola
☑ Brazil
☑ Canada
☑ France
☑ Mexico
☑ Togo
☑ Benin
☑ Chile
☑ China
☑ Congo
☑ Japan
☑ Kenya
☑ Niger
☑ Samoa
☑ Spain
☑ Gambia
☑ Guinea
☑ Israel
☑ Jordan
☑ Malawi
☑ Uganda

☑ Norway
☑ Poland
☑ Rwanda
☑ Serbia
☑ Czechia
☑ Denmark
☑ Ecuador
☑ Finland
☑ Georgia
☑ Myanmar
☑ Nigeria
☑ Réunion
☑ Senegal
☑ Tunisia
☑ Malaysia
☑ Pakistan
☑ Portugal
☑ Slovenia
☑ Thailand
☑ Mauritius
☑ Singapore
☑ Sri Lanka
☑ Bangladesh
☑ Guadeloupe
☑ Netherlands
☑ Philippines
☑ Burkina Faso
☑ Saudi Arabia
☑ Sierra Leone
☑ American Samoa
☑ Zambia
☑ Algeria
☑ Belgium
☑ Croatia
☑ Germany
☑ Hungary
☑ Jamaica
☑ Liberia
☑ Morocco
☑ Türkiye
☑ Vanuatu
☑ Cambodia
☑ Cameroon
☑ Colombia
☑ Viet Nam
☑ Zimbabwe
☑ Argentina
☑ Australia
☑ Indonesia
☑ Kazakhstan
☑ Madagascar
☑ Mauritania
☑ Mozambique
☑ Uzbekistan
☑ South Africa
☑ Côte d'Ivoire
☑ French Guiana
☑ Guinea-Bissau
☑ Taiwan, China
☑ Equatorial Guinea

☑ United Kingdom
☑ Solomon Islands
☑ French Polynesia
☑ Papua New Guinea
☑ Korea (The Republic of)
☑ Central African Republic
☑ United States of America
☑ Iran (Islamic Republic of)
☑ Lao People's Democratic Republic
☑ Russian Federation
☑ Trinidad and Tobago
☑ United Arab Emirates
☑ Bosnia and Herzegovina
☑ Tanzania (The United Republic of)
☑ Congo (The Democratic Republic of)
☑ Venezuela (Bolivarian Republic of)
☑ China, Hong Kong Special Administrative Region

(1.8) Are you able to provide geolocation data for your facilities?

	Are you able to provide geolocation data for your facilities?	Comment
	Select from: ☑ Yes, for some facilities	*一部の施設について地理位置情報を提供する。但し、関連子会社が複数の拠点を有している場合、代表としてその会社の本社等主な拠点の地理位置情報を提供する。*

[Fixed row]

(1.8.1) Please provide all available geolocation data for your facilities.

Row 1

(1.8.1.1) Identifier

Iochem Corporation

(1.8.1.2) Latitude

35.53

(1.8.1.3) Longitude

-97.51

(1.8.1.4) Comment

事業所は 1 か所

Row 2

(1.8.1.1) Identifier

TECHNO STEEL PROCESSING DE MEXICO

(1.8.1.2) Latitude

25.78

(1.8.1.3) Longitude

-100.14

(1.8.1.4) Comment

事業所は 1 か所

Row 3

(1.8.1.1) Identifier

KYOWA SANGYO CO., LTD.

(1.8.1.2) Latitude

35.080718

(1.8.1.3) Longitude

137.132482

(1.8.1.4) Comment

事業所は 2 か所であるが、本社の地理位置情報を記載

Row 4

(1.8.1.1) Identifier

TOYOTSU MACHINERY CORPORATION

(1.8.1.2) Latitude

35.169773

(1.8.1.3) Longitude

136.886946

(1.8.1.4) Comment

事業所は複数あるが、本社の地理位置情報を記載(豊田通商名古屋本社(ST 豊田ビル) と同住所に存在）

Row 5

(1.8.1.1) Identifier

TOMEN DEVICES CORPORATION

(1.8.1.2) Latitude

35.65738

(1.8.1.3) Longitude

139.781414

(1.8.1.4) Comment

事業所は複数あるが、本社の地理位置情報を記載

Row 6

(1.8.1.1) Identifier

NEXTY Electronics Corporation

(1.8.1.2) Latitude

35.629251

(1.8.1.3) Longitude

139.744159

(1.8.1.4) Comment

事業所は複数あるが、本社(本店)の地理位置情報を記載(豊田通商東京本社と同住所に存在）

Row 7

(1.8.1.1) Identifier

Toyotsu Chemiplas Co., Ltd.

(1.8.1.2) Latitude

35.629251

(1.8.1.3) Longitude

139.744159

(1.8.1.4) Comment

事業所は複数あるが、本社の地理位置情報を記載(豊田通商東京本社と同住所に存在)

Row 8

(1.8.1.1) Identifier

Elematec Corporation

(1.8.1.2) Latitude

35.643811

(1.8.1.3) Longitude

139.742302

(1.8.1.4) Comment

事業所は複数あるが、本社の地理位置情報を記載

Row 9

(1.8.1.1) Identifier

Toyota Tsusho (Taicang) Special

(1.8.1.2) Latitude

31.451949

(1.8.1.3) Longitude

121.160603

(1.8.1.4) Comment

事業所は1か所

Row 10

(1.8.1.1) Identifier

TOYOTA TSUSHO EUROPE SA

(1.8.1.2) Latitude

50.878958

(1.8.1.3) Longitude

4.456926

(1.8.1.4) Comment

事業所は複数あるが、本社の地理位置情報を記載

Row 11

(1.8.1.1) Identifier

CFAO MOTORS NIGERIA LTD

(1.8.1.2) Latitude

6.430484

(1.8.1.3) Longitude

3.418083

(1.8.1.4) Comment

事業所は複数あるが、本社の地理位置情報を記載

Row 12

(1.8.1.1) Identifier

Radius Recycling, Inc.

(1.8.1.2) Latitude

45.513447

(1.8.1.3) Longitude

-122.677543

(1.8.1.4) Comment

事業所は複数あるが、本社の地理位置情報を記載
[Add row]

(1.22) Provide details on the commodities that you produce and/or source.

Timber products

(1.22.1) Produced and/or sourced

Select from:

☑ Sourced

(1.22.2) Commodity value chain stage

Select all that apply

☑ Trading

(1.22.4) Indicate if you are providing the total commodity volume that is produced and/or sourced

Select from:

☑ Yes, we are providing the total volume

(1.22.5) Total commodity volume (metric tons)

649051

(1.22.8) Of the total commodity volume, state how much is post-consumer recycled content (metric tons)

9930

(1.22.9) Did you convert the total commodity volume from another unit to metric tons?

Select from:

☑ No

(1.22.12) Form of commodity

Select all that apply

☑ Pulp

☑ Wood-based bioenergy

☑ Other, please specify :木質ペレットと国内流通の木質チップとブリケット

(1.22.13) % of procurement spend

Select from:

☑ Less than 1%

(1.22.14) % of revenue dependent on commodity

Select from:

☑ Less than 1%

(1.22.15) In the questionnaire setup did you indicate that you are disclosing on this commodity?

Select from:

☑ Yes, disclosing

(1.22.16) Is this commodity considered significant to your business in terms of revenue?

Select from:

☑ No

(1.22.20) Please explain

当社は売上高の5%を閾値とし、5%を超えると重要性があると捉える。2025年度の木材調達実績は649,051トン（①②③④⑤⑥の合計）で売上の合計値は当社売上高の1%に至っていないため、当該コモディティは重要性がないと判断した。 ①木質ペレットおよび国内材(木質チップ等)をバイオマス発電用の燃料として国内顧客へ供給しており、調達元の記録を社内で管理し把握している。 2025年度の実績は477,131トン、売上高は約12,171百万円である。 ②タイ需要家のリクエストに沿って当社がコントロールできないタイ国内で調達・販売している燃料用木質ペレット取扱量は11,642トン、約300百万円の売上に相当する。 ③当社は苗木を取り扱っている。2025年度の実績は34トン、売上高は約33百万円である。 ④関連会社の豊通マテックス（株）では、海外より製紙メーカー向けにパルプを輸入し供給しており、調達元の記録を社内で管理し把握している。2025年の実績は14,640トン、売上高は2,067百万円である。 ⑤えひめ・しまね森林発電用の燃料として周辺森林より木質チップを調達している。2025年度の実績は135,674トン、調達額は約1,700百万円である。 ⑥インドとブラジルの生産活動でポストコンシューマ・リサイクルであるブリケットを燃料として使用している。2025年度の実績は、9,930トン（売上は発生しない）。

Palm oil

(1.22.1) Produced and/or sourced

Select from:

☑ Sourced

(1.22.2) Commodity value chain stage

Select all that apply

☑ Trading

(1.22.4) Indicate if you are providing the total commodity volume that is produced and/or sourced

Select from:

☑ Yes, we are providing the total volume

(1.22.5) Total commodity volume (metric tons)

22797

(1.22.8) Of the total commodity volume, state how much is post-consumer recycled content (metric tons)

0

(1.22.9) Did you convert the total commodity volume from another unit to metric tons?

Select from:

☑ No

(1.22.12) Form of commodity

Select all that apply

☑ Palm kernel oil derivatives

☑ Palm oil derivatives

(1.22.13) % of procurement spend

Select from:

☑ Less than 1%

(1.22.14) % of revenue dependent on commodity

Select from:

☑ Less than 1%

(1.22.15) In the questionnaire setup did you indicate that you are disclosing on this commodity?

Select from:

☑ Yes, disclosing

(1.22.16) Is this commodity considered significant to your business in terms of revenue?

Select from:

☑ No

(1.22.20) Please explain

当該コモディティに依存する売り上げは、当社全売上に占める割合が高リスクと捉える 5%にも満たないため重要性が高いとは考えない。　パーム核油誘導体,パーム油誘導体]は 22,797t で 当社全売上 11,561,935 百万円の 1%である 115,659 百万円を超えることは無い。

Soy

(1.22.1) Produced and/or sourced

Select from:

☑ Sourced

(1.22.2) Commodity value chain stage

Select all that apply

☑ Trading

(1.22.3) Indicate if you have direct soy and/or embedded soy in your value chain

Select from:

☑ Direct soy only

(1.22.4) Indicate if you are providing the total commodity volume that is produced and/or sourced

Select from:

☑ Yes, we are providing the total volume

(1.22.5) Total commodity volume (metric tons)

3315826

(1.22.8) Of the total commodity volume, state how much is post-consumer recycled content (metric tons)

0

(1.22.9) Did you convert the total commodity volume from another unit to metric tons?

Select from:

☑ No

(1.22.12) Form of commodity

Select all that apply

☑ Whole soybeans

(1.22.13) % of procurement spend

Select from:

☑ 1-5%

(1.22.14) % of revenue dependent on commodity

Select from:

☑ 1-10%

(1.22.15) In the questionnaire setup did you indicate that you are disclosing on this commodity?

Select from:

☑ Yes, disclosing

(1.22.16) Is this commodity considered significant to your business in terms of revenue?

Select from:

☑ No

(1.22.20) Please explain

当該コモディティに依存する売り上げは、当社全売り上げ115,659 百万円に占める割合がおよそ2％であり、高リスクと捉える閾値5％より低い。また、当社は総合商社で幅広い事業を展開しているため、当該コモディティが特別に重要性は高いとは考えない。 2025 年度の調達量は3,315,826t があり売り上げは2,093 億円である。

[Fixed row]

(1.24) Has your organization mapped its value chain?

(1.24.1) Value chain mapped

Select from:

☑ Yes, we have mapped or are currently in the process of mapping our value chain

(1.24.2) Value chain stages covered in mapping

Select all that apply

☑ Upstream value chain

(1.24.3) Highest supplier tier mapped

Select from:

☑ Tier 3 suppliers

(1.24.4) Highest supplier tier known but not mapped

Select from:

☑ All supplier tiers known have been mapped

(1.24.6) Smallholder inclusion in mapping

Select from:

☑ Smallholders relevant and included

(1.24.7) Description of mapping process and coverage

【気候変動】当社は、気候変動に関するリスクと機会を把握するため、バリューチェーン上流および下流のマッピングを実施しています。上流については、Scope 1、2、3 排出量の算定を通じて、1 次サプライヤーに加え、2 次以上のサプライヤーについても把握し、マッピングしています。例えば、Scope 3 Category 1 の GHG 排出量算定においては、サプライヤーの Scope1,2 のみならず、（サプライヤーの）Scope 3（上流）まで含めています。【フォレスト】森林のうち大豆については、2 次サプライヤーまでしか存在しない。1 次サプライヤーとの取引のうち、小規模農家との取引は約 40％であり、残りは農協（リセーラー）を介したリセール取引である。1 次サプライヤーは 100％のマッピングができている。農協経由の小規模農家は 2 次サプライヤーであり、当社が直接コンタクトを有している協同組合（Cooperatives）は、当社が求めているものと同じ基準をその小規模農家に対して採用しており、２次サプライヤーに対しても、100%マッピングできているといえる。 マッピングプロセスにおいては、サプライヤーが申告したすべての農場を対象に、CAR 情報、森林破壊リスク、環境エンバーゴ、保護地域・先住民居住区との重複、ならびに奴隷労働リスク等に関する農場レベルの環境・社会的デューデリジェンスを実施しています。また、衛星画像および公的データベースを活用している。 ブラジルでの商い慣行上、リセーラーが契約締結した生産者への直接コンタクトは契約情報秘匿の観点から禁止行為と見なされるため、リセーラーに対してイニシアチブに反する生産者の生産物は購入しない旨を宣言するなど、商談の中で環境に関する情報・豊通グループであるブラジルを拠点とした大豆の取扱いのあるノバアグリ社の取組方針を共有し、環境保護、児童労働、社会保障、衛生、財政上等の問題がある農地の製品は購買しないことを定めた契約を締結することにより、一次サプライヤーである農協を超えたサプライヤーに対しても森林関連問題への行動を促進し、マッピングと同様あるいはそれ以上の効果を得ることができている。 新たに取引を開始する 1 次サプライヤー(小規模農家及びリセーラー)のマッピングとして、登記簿の取得と確認、代表者の身辺調査、農地面積規模の確認、耕作継続年数、農場の位置情報の取得と確認を行っている。加えて、入手した情報が正しいものであるかどうか、衛星画像による実際の農地の状況確認もマッピングの一環として実施している。 木材に関し、当社は燃料用の木質ペレット・チップと製紙用のパルプを取り扱っている。木質ペレット・国内材は日本の FIT 制度を利用する顧客向け商売が中心である。FIT 対象の木質ペレット・国内材となる為には、森林保有者までの合法性および持続可能性の証明が求められるため、FSC or PEFC の CoC 認証材や伐採届に紐づいた間伐材チップ等を扱っている。パルプについても、FSC or PEFC の CoC 認証材もしくは認証を受けたメーカーから調達により、木材のマッピングもできている。 パーム油に関し、当社は世界最大のオレオケミカルメーカーであるウィルマ―社（1 次サプライヤー）からパーム油（核油）脂肪酸を購入しており、該社からトレーサビリティレポートを入手し、確認している。具体的には、対応策のタイムスケールとして、2019 年より該社から俯瞰したマッピングの情報を入手し、当社内で定期的に精査をし、リスク発生を回避できるよう対応をしている。 その取り組みの結果、現在まで顧客と第 3 者からのクレームは無く、信頼を得て継続取引されている結果から、対応の意義・効果は大きいと考える。 2019 年より導入した取組を 2020～2025 年も実施し、2026 年以降も継続して実施していく。 【水】 また、水に関し、直接操業については、事業所毎に Aqueduct を用いて水ストレスを評価しいている。サプライヤーについては、特に水の消費が多い大豆の産地に対し、Aqueduct、地域特有のモニタリングツール、外部専門家の見解をもとに、当該国市町村レベルの水リスクを把握しながら、マッピングしている。 以上をふまえ、重要性は異なるものの、直接操業並びに上流に対し、すべてマッピングできている。

[Fixed row]

(1.24.1) Have you mapped where in your direct operations or elsewhere in your value chain plastics are produced, commercialized, used, and/or disposed of?

(1.24.1.1) Plastics mapping

Select from:

☑ Yes, we have mapped or are currently in the process of mapping plastics in our value chain

(1.24.1.2) Value chain stages covered in mapping

Select all that apply

☑ Direct operations

☑ Upstream value chain

☑ Downstream value chain

☑ End-of-life management

(1.24.1.4) End-of-life management pathways mapped

Select all that apply

☑ Preparation for reuse

☑ Recycling

☑ Incineration

[Fixed row]

(1.24.2) Which commodities has your organization mapped in your upstream value chain (i.e., supply chain)?

Timber products

(1.24.2.1) Value chain mapped for this sourced commodity

Select from:

☑ Yes

(1.24.2.2) Highest supplier tier mapped for this sourced commodity

Select from:

☑ Tier 3 suppliers

(1.24.2.3) % of tier 1 suppliers mapped

Select from:

☑ 100%

(1.24.2.4) % of tier 2 suppliers mapped

Select from:

☑ 100%

(1.24.2.5) % of tier 3 suppliers mapped

Select from:

☑ 100%

(1.24.2.7) Highest supplier tier known but not mapped for this sourced commodity

Select from:

☑ All supplier tiers known have been mapped for this sourced commodity

Palm oil

(1.24.2.1) Value chain mapped for this sourced commodity

Select from:

☑ Yes

(1.24.2.2) Highest supplier tier mapped for this sourced commodity

Select from:

☑ Tier 3 suppliers

(1.24.2.3) % of tier 1 suppliers mapped

Select from:

☑ 100%

(1.24.2.4) % of tier 2 suppliers mapped

Select from:

☑ 76-99%

(1.24.2.5) % of tier 3 suppliers mapped

Select from:

☑ 76-99%

(1.24.2.7) Highest supplier tier known but not mapped for this sourced commodity

Select from:

☑ All supplier tiers known have been mapped for this sourced commodity

Soy

(1.24.2.1) Value chain mapped for this sourced commodity

Select from:

☑ Yes

(1.24.2.2) Highest supplier tier mapped for this sourced commodity

Select from:

☑ Tier 2 suppliers

(1.24.2.3) % of tier 1 suppliers mapped

Select from:

☑ 100%

(1.24.2.4) % of tier 2 suppliers mapped

Select from:

☑ 100%

(1.24.2.7) Highest supplier tier known but not mapped for this sourced commodity

Select from:

☑ All supplier tiers known have been mapped for this sourced commodity

[Fixed row]

C2. Identification, assessment, and management of dependencies, impacts, risks, and opportunities

(2.1) How does your organization define short-, medium-, and long-term time horizons in relation to the identification, assessment, and management of your environmental dependencies, impacts, risks, and opportunities?

Short-term

(2.1.1) From (years)

0

(2.1.3) To (years)

1

(2.1.4) How this time horizon is linked to strategic and/or financial planning

短期は2026年。豊田通商グループでは、1年ごとの財務計画を立て管理している。また、GHG排出量や水取水量なども、1年間の目標と実績で管理している。

Medium-term

(2.1.1) From (years)

2

(2.1.3) To (years)

5

(2.1.4) How this time horizon is linked to strategic and/or financial planning

中期は2027年～2030年。豊田通商グループでは、2030年にGHG排出量50％減や、TCFD/TNFDの中期シナリオを立てており、環境における中期を、2027年から2030年までとした。

Long-term

(2.1.1) From (years)

6

(2.1.2) Is your long-term time horizon open ended?

Select from:
☑ No

(2.1.3) To (years)

25

(2.1.4) How this time horizon is linked to strategic and/or financial planning

長期は 2031 年～2050 年豊田通商グループでは、2050 年に GHG 排出ネットゼロや、TCFD/TNFD の長期シナリオを立てており、環境における中期を、2031 年から 2050 年までとした。
[Fixed row]

(2.2) Does your organization have a process for identifying, assessing, and managing environmental dependencies and/or impacts?

	Process in place	Dependencies and/or impacts evaluated in this process
	Select from: ☑ Yes	*Select from:* ☑ Both dependencies and impacts

[Fixed row]

(2.2.1) Does your organization have a process for identifying, assessing, and managing environmental risks and/or opportunities?

	Process in place	Risks and/or opportunities evaluated in this process	Is this process informed by the dependencies and/or impacts process?
	Select from: ☑ Yes	*Select from:* ☑ Both risks and opportunities	*Select from:* ☑ Yes

[Fixed row]

(2.2.2) Provide details of your organization's process for identifying, assessing, and managing environmental dependencies, impacts, risks, and/or opportunities.

Row 1

(2.2.2.1) Environmental issue

Select all that apply

☑ Climate change

(2.2.2.2) Indicate which of dependencies, impacts, risks, and opportunities are covered by the process for this environmental issue

Select all that apply

☑ Dependencies

☑ Impacts

☑ Risks

☑ Opportunities

(2.2.2.3) Value chain stages covered

Select all that apply

☑ Direct operations

☑ Upstream value chain

☑ Downstream value chain

(2.2.2.4) Coverage

Select from:

☑ Full

(2.2.2.5) Supplier tiers covered

Select all that apply

☑ Tier 1 suppliers

(2.2.2.7) Type of assessment

Select from:

☑ Qualitative and quantitative

(2.2.2.8) Frequency of assessment

Select from:

☑ Annually

(2.2.2.9) Time horizons covered

Select all that apply

☑ Short-term

☑ Medium-term

☑ Long-term

(2.2.2.10) Integration of risk management process

Select from:

☑ Integrated into multi-disciplinary organization-wide risk management process

(2.2.2.11) Location-specificity used

Select all that apply

☑ Site-specific

(2.2.2.12) Tools and methods used

International methodologies and standards

☑ IPCC Climate Change Projections

☑ ISO 14001 Environmental Management Systems

Other

☑ Desk-based research

☑ Materiality assessment

☑ Partner and stakeholder consultation/analysis

☑ Scenario analysis

(2.2.2.15) Risk types and criteria considered

Acute physical

☑ Drought

☑ Flood (coastal, fluvial, pluvial, ground water)

Chronic physical

☑ Heat stress

☑ Temperature variability

Policy

☑ Carbon pricing mechanisms
☑ Changes to international law and bilateral agreements
☑ Changes to national legislation

Market
☑ Changing customer behavior
☑ Lack of availability and/or increased cost of certified sustainable material
☑ Lack of availability and/or increased cost of raw materials

Reputation
☑ Increased concern and/or negative feedback from partners and stakeholders
☑ Negative press coverage related to support of projects or activities with negative impacts on the environment (e.g., GHG emissions, deforestation & conversion, water stress, excessive bycatch)

Technology
☑ Unsuccessful investment in new technologies

Liability
☑ Non-compliance with regulations and legislation

(2.2.2.16) Partners and stakeholders considered

Select all that apply
☑ NGOs
☑ Customers
☑ Employees
☑ Investors
☑ Suppliers
☑ Local communities

(2.2.2.17) Has this process changed since the previous reporting year?

Select from:

☑ No

(2.2.2.18) Further details of process

■組織の気候関連依存やインパクトがリスク・機会評価にどのように影響するか 当社グループは、自社操業およびバリューチェーンにおいて、安定した気候条件、エネルギー供給、物流網、ならびに気候影響を受ける原材料・サプライヤーの生産安定性に依存していると認識しています。また、自社およびバリューチェーンにおける温室効果ガス（GHG）排出等の気候関連インパクトが、将来的な事業リスクおよび機会に直結すると認識しています。そのため、TCFD 提言に沿ったシナリオ分析を実施し、移行リスク（政策・規制、市場、技術、評判等）および物理リスク（自然災害、気象変化等）を評価しています。 分析では、IEA NZE2050 や IPCC シナリオ等を活用し、1.5℃シナリオおよび4℃シナリオの下で、気候変動が事業へ及ぼす影響を評価しています。その結果、Scope3 排出量削減や再生可能エネルギー、バッテリー、水素・代替燃料、資源循環分野などの脱炭素関連事業は、気候変動への対応そのものが新たな事業機会となることを確認しています。 ■組織の業務から直接取得されたものではない重要なデータに使用される手法・データソース 気候関連リスク・機会の評価にあたっては、社内データに加え、国際的に認知された外部シナリオおよび科学的知見を活用しています。 主なデータソースは以下のとおりです。 IEA Net Zero Emissions by 2050（NZE） IEA Sustainable Development Scenario（SDS） IEA Stated Policies Scenario（STEPS） IPCC RCP2.6 およびRCP8.5 各国の気候政策・炭素価格動向 自然災害リスクに関する外部データベース 地域別の降雨量、気温変化等の気候予測データ これらの外部情報を、自社の生産量、投資計画、GHG 排出量等の内部データと組み合わせることで、将来の事業影響や財務影響を評価しています。 ■評価（スクリーニング）された運営拠点・事業活動 当社グループでは、まず気候変動との関連性が高い事業を抽出するスクリーニングを実施しています。評価対象の選定にあたっては、以下の観点を用いています。 気候変動の影響が大きい非金融セクター 低炭素関連製品・サービスを取り扱う事業 自然災害等の気候影響を受けやすい事業 GHG 排出量の多い事業 また、有形固定資産を保有する主要拠点については、洪水や高潮等の物理的リスク評価を実施し、全世界の主要資産を対象にリスクスクリーニングを行っています。さらに、TCFD シナリオ分析では、気候変動の影響が大きい重点事業を対象として詳細評価を実施しています。 ■依存・インパクト・リスク・機会を特定、評価、管理するプロセスと全社的リスク管理との統合 気候関連リスク・機会は、サステナビリティ推進委員会およびカーボンニュートラル推進会議において定期的に審議され、全社的なリスク管理プロセスへ統合されています。取締役会の監督の下、気候変動に関する重要事項や対応方針について進捗管理および意思決定を行っています。 また、気候関連の評価結果は、全社リスクマネジメントにおける重点リスク管理項目の一つとして位置付けられ、事業戦略、投融資判断、環境デューデリジェンス、GHG 削減計画およびカーボンニュートラルロードマップへ反映されています。 加えて、GHG 排出量については、グループ全体の収集・検証体制を構築し、第三者保証取得や有価証券報告書への開示に対応することで、リスク管理および情報開示の信頼性向上を図っています。 ■生態学的しきい値およびティッピング・ポイントの考慮 当社は、気候変動に伴うリスクおよび機会の評価において、生態学的しきい値やティッピング・ポイントの概念を考慮しています。具体的には、IPCC や IEA 等の国際的なシナリオを参照し、気温上昇の進行に伴い、極端気象の頻発・激甚化、氷床融解の加速、海面上昇、生態系機能の劣化等が非線形的かつ不可逆的に進行する可能性を認識したうえで評価を実施しています。 また、シナリオ分析では、単なる平均的な気候変化のみならず、一定の閾値を超えた場合に事業環境やサプライチェーンへの影響が急激に拡大する可能性も考慮しています。特に、洪水・渇水等の物理的リスクや資源調達への影響については、地域ごとの自然環境や水資源への依存状況を踏まえ評価を行っています。こうした評価結果は、事業ポートフォリオの見直しやリスク管理施策の検討に反映しています。 なお、評価にあたっては、気候システムや自然資本が一定のしきい値を超えた場合に生じうる不可逆的な変化や急激な環境変化の可能性を前提条件として考慮し、短期・中期・長期の時間軸でリスクおよび機会を分析しています。

Row 2

(2.2.2.1) Environmental issue

Select all that apply

☑ Forests

☑ Biodiversity

(2.2.2.2) Indicate which of dependencies, impacts, risks, and opportunities are covered by the process for this environmental issue

Select all that apply

☑ Dependencies

☑ Impacts

☑ Risks

☑ Opportunities

(2.2.2.3) Value chain stages covered

Select all that apply

☑ Direct operations

☑ Upstream value chain

(2.2.2.4) Coverage

Select from:

☑ Full

(2.2.2.5) Supplier tiers covered

Select all that apply

☑ Tier 1 suppliers

(2.2.2.7) Type of assessment

Select from:

☑ Qualitative and quantitative

(2.2.2.8) Frequency of assessment

Select from:

☑ Annually

(2.2.2.9) Time horizons covered

Select all that apply

☑ Short-term

☑ Medium-term

☑ Long-term

(2.2.2.10) Integration of risk management process

Select from:

☑ Integrated into multi-disciplinary organization-wide risk management process

(2.2.2.11) Location-specificity used

Select all that apply

☑ Site-specific

(2.2.2.12) Tools and methods used

Commercially/publicly available tools

☑ ENCORE

☑ Global Forest Watch

☑ IBAT – Integrated Biodiversity Assessment Tool

☑ LEAP (Locate, Evaluate, Assess and Prepare) approach, TNFD

Databases

☑ IUCN Red List of Ecosystems

☑ Nation-specific databases, tools, or standards, please specify :ブラジル大豆農家の DB

Other

☑ External consultants

☑ Internal company methods

☑ Partner and stakeholder consultation/analysis

☑ Scenario analysis

(2.2.2.15) Risk types and criteria considered

Acute physical

☑ Drought

☑ Flood (coastal, fluvial, pluvial, ground water)

☑ Wildfires

Chronic physical

☑ Water stress

☑ Groundwater depletion

☑ Temperature variability

☑ Land loss to desertification

☑ Increased ecosystem vulnerability

☑ Operations in or adjacent to areas important for biodiversity

☑ Increased levels of environmental pollutants in freshwater or marine bodies

☑ Change in land/freshwater/ocean use

☑ Water quality at a basin/catchment level

☑ Increased severity of extreme weather events

☑ Water availability at a basin/catchment level

☑ Changing temperature (air, freshwater, marine water)

Policy

☑ Changes to international law and bilateral agreements

☑ Changes to national legislation

☑ Increased difficulty in obtaining operations permits

☑ Lack of mature certification and sustainability standards

☑ Protected area designation

Market

☑ Changing customer behavior

☑ Lack of availability and/or increased cost of certified sustainable material
☑ Lack of availability and/or increased cost of raw materials

Reputation
☑ Negative press coverage related to support of projects or activities with negative impacts on the environment (e.g., GHG emissions, deforestation & conversion, water stress, excessive bycatch)

Technology
☑ Inability to increase yield of existing production areas

Liability
☑ Moratoria and voluntary agreement
☑ Non-compliance with regulations and legislation

(2.2.2.16) Partners and stakeholders considered

Select all that apply
☑ NGOs
☑ Customers
☑ Employees
☑ Investors
☑ Suppliers
☑ Local communities

(2.2.2.17) Has this process changed since the previous reporting year?

Select from:
☑ No

(2.2.2.18) Further details of process

【フォレスト、生物多様性】■組織の環境への依存またはインパクトが組織のリスクまたは機会の評価にどのように影響するかの詳細 当社は、森林および生物多様性への依存・インパクトを重要な経営課題として認識し、TNFD の考え方に基づき、事業活動が自然資本へ与える影響と、自然資本の変化が事業へ与える影響の双方を評価しています。シナリオ分析では、森林減少や土地利用変化を含む気候変動が事業活動へ及ぼす影響を分析するとともに、ENCORE、IBAT、Aqueduct 等の

ツールを活用し、事業の自然への依存・インパクトを把握しました。 評価にあたっては、自然への依存度、自然へのインパクトの大きさ、事業規模および財務的重要性を考慮し、重点的に分析すべき事業を特定しています。リスクについては政策・規制、市場、技術、評判等の移行リスクと、森林減少、生態系劣化、水資源制約等に伴う物理的リスクを評価し、機会については認証材・再生材の利用拡大や自然資本に配慮した製品・サービス需要の拡大等を評価しています。 ■組織の業務から直接取得されたものではない重要なデータに使用される手法／データソース 当社は、森林および生物多様性に関する依存・インパクト・リスク・機会の分析において、外部データ（評価ツール）および国際的なシナリオを活用しています。 【自然関連評価ツール】 ENCORE（自然資本への依存・インパクト分析） IBAT（生物多様性重要地域・保護地域等の評価） WRI Aqueduct（水リスク評価） 【国際的シナリオ】 IEA Net Zero Emissions by 2050 Scenario（NZE） IEA Sustainable Development Scenario（SDS） IEA Stated Policies Scenario（STEPS） IPCC RCP2.6 IPCC RCP8.5 これらのデータソースを活用し、自然資本への依存・インパクトの把握、リスク・機会の特定およびシナリオ分析を実施しています。 ■評価（依存・インパクト・リスク・機会を特定するためのバリューチェーン内の拠点、事業活動および資産のスクリーニング）された運営拠点の割合 当社は、グループ全体の事業を対象にスクリーニング・評価を実施しています。評価方法として、まずENCORE 等を用いてバリューチェーン上の自然資本への依存・インパクトを評価し、さらに事業規模と財務的重要性を加味したダブルマテリアリティの考え方に基づいて重点分析対象事業を特定しました。 その結果、森林や生物多様性への依存・インパクトが大きい事業について、移行リスクおよび物理的リスクの観点からシナリオ分析を実施しています。また、気候変動影響が大きい事業として選定した対象事業についても、自然資本との関係性を踏まえた分析を実施しています。 ■依存、インパクト、機会を特定、評価、管理するプロセスが、全社的なリスク管理プロセスにどのように統合されるかについての説明 当社では、森林および生物多様性に関するリスク・機会をマテリアリティとして位置付け、全社的なリスク管理および経営戦略に統合しています。評価結果は社長を委員長とするサステナビリティ推進委員会で審議され、取締役会へ報告されるとともに、各営業本部の事業戦略へ反映されています。2024 年度と 2025 年度には TNFD 分析結果についても同委員会および取締役会で議論を行いました。 取締役会での議論と評価等の結果を踏まえ、各営業本部およびグループ会社が施策を推進し、重要な KPI については継続的なモニタリングと改善を実施しています。 ■生態学的閾値およびティッピング・ポイントの考慮 TNFD 分析では、IBAT や ENCORE 等を活用し、生物多様性上の重要地域や保護地域との近接性、自然資本への依存・インパクトを評価するとともに、森林減少や生態系劣化が進行した場合の事業への影響を検討しています。また、シナリオ分析では自然環境の変化や気候変動の進行によって生態系サービスが損なわれる可能性を考慮し、森林関連資源の安定調達や事業レジリエンスへの影響を分析しています。 森林および生物多様性に関する依存・インパクト・リスク・機会を評価する際、生態学的閾値およびティッピング・ポイントの概念を考慮しています。具体的には、生態系が一定の閾値を超えることで森林減少、生息地の分断、生物多様性の損失、水循環機能の低下等を評価しています。さらに、昆明・モントリオール生物多様性枠組みに整合した森林減少ゼロおよび自然生態系転換ゼロに向けた取組みを推進することで、生態学的閾値の超過による自然資本リスクの低減およびネイチャーポジティブへの貢献を目指しています。 ■プロセスの前報告年以降の変更・結果 プロセスは前報告年以降に変更がありません。

Row 3

(2.2.2.1) Environmental issue

Select all that apply

☑ Water

☑ Biodiversity

(2.2.2.2) Indicate which of dependencies, impacts, risks, and opportunities are covered by the process for this

environmental issue

Select all that apply

☑ Dependencies

☑ Impacts

☑ Risks

☑ Opportunities

(2.2.2.3) Value chain stages covered

Select all that apply

☑ Direct operations

☑ Upstream value chain

(2.2.2.4) Coverage

Select from:

☑ Full

(2.2.2.5) Supplier tiers covered

Select all that apply

☑ Tier 1 suppliers

(2.2.2.7) Type of assessment

Select from:

☑ Qualitative and quantitative

(2.2.2.8) Frequency of assessment

Select from:

☑ Annually

(2.2.2.9) Time horizons covered

Select all that apply

☑ Short-term

☑ Medium-term

☑ Long-term

(2.2.2.10) Integration of risk management process

Select from:

☑ Integrated into multi-disciplinary organization-wide risk management process

(2.2.2.11) Location-specificity used

Select all that apply

☑ Site-specific

(2.2.2.12) Tools and methods used

Commercially/publicly available tools

☑ ENCORE

☑ IBAT – Integrated Biodiversity Assessment Tool

☑ LEAP (Locate, Evaluate, Assess and Prepare) approach, TNFD

☑ WRI Aqueduct

International methodologies and standards

☑ ISO 14001 Environmental Management Systems

Other

☑ Internal company methods

☑ Scenario analysis

(2.2.2.15) Risk types and criteria considered

Acute physical

☑ Drought

☑ Flood (coastal, fluvial, pluvial, ground water)

Chronic physical

☑ Groundwater depletion

Policy

☑ Increased pricing of water

Market

☑ Inadequate access to water, sanitation, and hygiene services (WASH)

Reputation

☑ Impact on human health

Technology

☑ Transition to water efficient and low water intensity technologies and products

Liability

☑ Non-compliance with regulations and legislation

(2.2.2.16) Partners and stakeholders considered

Select all that apply

☑ NGOs

☑ Customers

☑ Employees

☑ Investors

☑ Suppliers

☑ Local communities

☑ Other water users at the basin/catchment level

(2.2.2.17) Has this process changed since the previous reporting year?

Select from:

☑ Yes

(2.2.2.18) Further details of process

【水セキュリティ】■組織の環境への依存またはインパクトが組織のリスクまたは機会の評価にどのように影響するかの詳細 当社は、水資源への依存および水環境へのインパクトを重要な経営課題として認識し、TCFD およびTNFD の考え方に基づき、事業活動が水資源へ与える影響と、水資源の変化が事業へ与える影響の双方を評価しています。その中の戦略シナリオ分析では、水不足、洪水、干ばつ等を含む気候変動が事業活動へ及ぼす影響を分析するとともに、ENCORE、Aqueduct、IBAT 等のツールを活用し、事業の自然への依存・インパクトを把握しました。 評価にあたっては、水資源への依存度、水環境へのインパクトの大きさ、事業規模および財務的重要性を考慮し、重点的に分析すべき事業を特定しています。リスクについては政策・規制、市場、技術、評判等の移行リスクと、水不足、渇水、洪水等の物理的リスクを評価し、機会については資源効率向上、水利用効率改善、水関連ソリューションの提供等を評価しています。分析結果は事業戦略やリスク管理へ反映するとともに、定期的な見直しを実施しています。■組織の業務から直接取得されたものではない重要なデータに使用される手法／データソース 当社は、水関連リスクおよび機会の分析において、外部データおよび国際的な気候・自然関連シナリオを活用しています。 【国際的シナリオ】 IEA Net Zero Emissions by 2050 Scenario（NZE） IEA Sustainable Development Scenario（SDS） IEA Stated Policies Scenario（STEPS） IPCC RCP2.6 IPCC RCP8.5 【自然関連評価ツール】 WRI Aqueduct（水ストレス・水リスク評価） ENCORE（自然資本への依存・インパクト分析） IBAT（生物多様性重要地域評価） これらのデータソースを活用し、水資源への依存、水関連インパクト、物理的リスクおよび移行リスクの特定・評価を実施しています。 また、当社は、水関連リスクおよび機会の評価において、自社の操業のみならず、流域全体における他の水利用者および河川生態系への影響を考慮しています。 評価にあたっては、Aqueduct 等を用いて地域ごとの水ストレスや水資源状況を把握するとともに、事業活動に伴う取水・排水が周辺コミュニティ、農業利用者、工業利用者および自然生態系へ与える潜在的影響について検討しています。■評価（依存・インパクト・リスク・機会を特定するためのバリューチェーン内の拠点、事業活動および資産のスクリーニング）された運営拠点の割合 当社は、グループ全体の事業を対象にスクリーニング・評価を実施しています。まずENCORE およびAqueduct 等を用いてサプライチェーンを含むバリューチェーン全体における水資源への依存・インパクトを評価し、さらに事業規模と財務的重要性を加味したダブルマテリアリティの考え方に基づき重点分析対象事業を特定しました。■依存、インパクト、機会を特定、評価、管理するプロセスが、全社的なリスク管理プロセスにどのように統合されるかについての説明 当社では、水関連リスクおよび機会をマテリアリティとして位置付け、全社的なリスク管理および経営戦略へ統合しています。水関連を含む自然資本の評価結果は社長を委員長とするサステナビリティ推進委員会で審議され、取締役会へ報告されるとともに、各営業本部の事業戦略へ反映されています。2024 年度と2025 年度にはTCFD 分析及びTNFD 分析結果を踏まえた議論も実施しました。 取締役会での議論と評価等の結果を踏まえ、各営業本部およびグループ会社が施策を推進し、重要なKPI については継続的なモニタリングと改善を実施しています。 特に水資源への依存度が高い事業については、水利用効率の向上や適切な排水管理を通じて地域の水資源への負荷低減を図るとともに、流域における水資源の持続可能な利用と事業レジリエンスの両立を目指しています。また、TNFD 分析においても、水の取水・排水に関する依存・インパクト・リスク・機会を評価対象に含め、事業戦略およびリスク管理へ反映しています。■生態学的しきい値およびティッピング・ポイントの考慮 当社は、水セキュリティに関するリスクおよび機会を評価する際、生態学的しきい値およびティッピング・ポイントの概念を考慮しています。具体的には、流域や帯水層において水利用量が自然の涵養能力を超過することや、気候変動の進行により降水パターンが大きく変化することで、水不足、洪水、水質悪化等が急激かつ不可逆的に進行する可能性を認識したうえで評価を行っています。 シナリオ分析では、単なる平均的な水利用環境の変化だけでなく、流域の水ストレスが一定の閾値を超えた場合に事業活動やサプライチェーンへの影響が急激に増大する可能性も考慮しています。特に水資源への依存度が高い事業については、Aqueduct 等を活用しながら水資源の持続可能性やレジリエンスへの影響を評価しています。■プロセスの前報告年以降の変更・結果 プロセスは前報告年以降に変更がありません。

Row 4

(2.2.2.1) Environmental issue

Select all that apply

☑ Climate change

(2.2.2.2) Indicate which of dependencies, impacts, risks, and opportunities are covered by the process for this environmental issue

Select all that apply

☑ Impacts

☑ Risks

☑ Opportunities

(2.2.2.3) Value chain stages covered

Select all that apply

☑ Direct operations

☑ Upstream value chain

(2.2.2.4) Coverage

Select from:

☑ Full

(2.2.2.5) Supplier tiers covered

Select all that apply

☑ Tier 1 suppliers

(2.2.2.7) Type of assessment

Select from:

☑ Qualitative and quantitative

(2.2.2.8) Frequency of assessment

Select from:

☑ Annually

(2.2.2.9) Time horizons covered

Select all that apply

☑ Short-term

☑ Medium-term

☑ Long-term

(2.2.2.10) Integration of risk management process

Select from:

☑ A specific environmental risk management process

(2.2.2.11) Location-specificity used

Select all that apply

☑ Site-specific

(2.2.2.12) Tools and methods used

Enterprise Risk Management

☑ Enterprise Risk Management

Other

☑ Internal company methods

(2.2.2.15) Risk types and criteria considered

Acute physical

☑ Flood (coastal, fluvial, pluvial, ground water)

☑ Heavy precipitation (rain, hail, snow/ice)

Chronic physical

☑ Increased severity of extreme weather events

(2.2.2.16) Partners and stakeholders considered

Select all that apply

☑ Employees

☑ Local communities

☑ Suppliers

(2.2.2.17) Has this process changed since the previous reporting year?

Select from:

☑ No

(2.2.2.18) Further details of process

■組織の気候関連インパクトがリスク・機会評価にどのように影響するか 当社グループは、自社およびバリューチェーンにおける温室効果ガス（GHG）排出や気候変動への影響が、将来的な事業リスクおよび機会に直結すると認識しています。そのため、TCFD 提言に沿ったシナリオ分析を実施し、移行リスク（政策・規制、市場、技術、評判等）および物理リスク（自然災害、気象変化等）を評価しています。 分析では、IEA NZE2050 やIPCC シナリオ等を活用し、1.5℃シナリオおよび4℃シナリオの下で、気候変動が事業へ及ぼす影響を評価しています。その結果、Scope3 排出量削減や再生可能エネルギー、バッテリー、水素・代替燃料、資源循環分野などの脱炭素関連事業は、気候変動への対応そのものが新たな事業機会となることを確認しています。 ■組織の業務から直接取得されたものではない重要なデータに使用される手法・データソース 気候関連リスク・機会の評価にあたっては、社内データに加え、国際的に認知された外部シナリオおよび科学的知見を活用しています。 主なデータソースは以下のとおりです。 IEA Net Zero Emissions by 2050（NZE） IEA Sustainable Development Scenario（SDS） IEA Stated Policies Scenario（STEPS） IPCC RCP2.6 およびRCP8.5 各国の気候政策・炭素価格動向 自然災害リスクに関する外部データベース 地域別の降雨量、気温変化等の気候予測データ これらの外部情報を、自社の生産量、投資計画、GHG 排出量等の内部データと組み合わせることで、将来の事業影響や財務影響を評価しています。 ■評価（スクリーニング）された運営拠点・事業活動・資産の割合 当社が運営している拠点はすべてスクリーニング・評価し、気候変動との関連性が高い事業を抽出しています。評価対象の選定にあたっては、以下の観点を用いています。 気候変動の影響が大きい非金融セクター 低炭素関連製品・サービスを取り扱う事業 自然災害等の気候影響を受けやすい事業 GHG 排出量の多い事業 また、有形固定資産を保有する主要拠点については、洪水や高潮等の物理的リスク評価を実施

し、全世界の主要資産を対象にリスクスクリーニングを行っています。さらに、TCFD シナリオ分析では、気候変動の影響が大きい重点事業を対象として詳細評価を実施しています。 ■依存・インパクト・リスク・機会を特定、評価、管理するプロセスと全社的リスク管理との統合 気候関連リスク・機会は、サステナビリティ推進委員会およびカーボンニュートラル推進会議において定期的に審議され、全社的なリスク管理プロセスへ統合されています。取締役会の監督の下、気候変動に関する重要事項や対応方針について進捗管理および意思決定を行っています。 また、気候関連の評価結果は、全社リスクマネジメントにおける重点リスク管理項目の一つとして位置付けられ、事業戦略、投融資判断、環境デューデリジェンス、GHG 削減計画およびカーボンニュートラルロードマップへ反映されています。 加えて、GHG 排出量については、グループ全体の収集・検証体制を構築し、第三者保証取得や有価証券報告書への開示に対応することで、リスク管理および情報開示の信頼性向上を図っています。 ■プロセスの前報告年以降の変更・結果 プロセスは前報告年以降に変更がありません。

Row 5

(2.2.2.1) Environmental issue

Select all that apply

☑ Ocean

(2.2.2.2) Indicate which of dependencies, impacts, risks, and opportunities are covered by the process for this environmental issue

Select all that apply

☑ Dependencies

☑ Impacts

☑ Opportunities

(2.2.2.3) Value chain stages covered

Select all that apply

☑ Direct operations

(2.2.2.4) Coverage

Select from:

☑ Full

(2.2.2.7) Type of assessment

Select from:

☑ Qualitative only

(2.2.2.8) Frequency of assessment

Select from:

☑ Annually

(2.2.2.9) Time horizons covered

Select all that apply

☑ Short-term

☑ Medium-term

(2.2.2.11) Location-specificity used

Select all that apply

☑ Site-specific

(2.2.2.12) Tools and methods used

International methodologies and standards

☑ ISO 14001 Environmental Management Systems

Other

☑ Internal company methods

(2.2.2.16) Partners and stakeholders considered

Select all that apply

☑ Customers

☑ Local communities

☑ Suppliers

(2.2.2.17) Has this process changed since the previous reporting year?

Select from:

☑ No

(2.2.2.18) Further details of process

■組織の気候関連インパクトがリスク・機会評価にどのように影響するか 水産養殖事業における自然資本や生物多様性への依存・影響（インパクト）、およびそれに伴うリスク・機会を体系的に特定・評価するため、TNFD（自然関連財務情報開示タスクフォース）が推奨する「LEAP アプローチ」をベースとしたプロセスを採用しています。 事業拠点の地理的立地をふまえ、周辺海域の生物多様性の重要性や、陸上施設における物理的水ストレスの状況をマッピングする。 世界的な自然資本データベース（ENCORE など）を活用し、直接操業（陸上孵化・海上養殖）にわたる自然への関係性を評価しています。 ■ 評価された運営拠点の割合 報告年においては、LEAP アプローチによる評価は、連結ベースで主要事業・主要拠点を対象に実施しており、本事業は当社グループ全体の 1％に満たない売上であり、財務影響としては低いと判断しています。 ■ 組織の業務から直接取得されたものではない重要なデータに使用される手法/データソース 評価には、社内の操業データ、水質モニタリングデータ、飼料使用実績等に加え、ENCORE 等の自然資本データベース、行政公表情報、地理空間情報、学術知見等の外部情報を活用しています。自社から直接取得していない重要データについては、対象海域や事業特性との整合性を確認した上で補完的に利用しています。 ■ 依存、インパクト、または機会を特定・評価・管理するプロセスが、全社的なリスク管理プロセスにどのように統合されているか 当社の海洋関連の依存、インパクト、リスクおよび機会の特定・評価・管理プロセスは、全社的リスク管理プロセスに統合されています。マテリアリティは、社長を委員長とするサステナビリティ推進委員会で確認され、必要に応じて各営業本部 CEO を通じて事業戦略や対策に反映されます。環境リスクおよび機会の優先順位は、非環境リスクも含む全社課題との比較の中で、事業継続性、規制対応、調達安定性、成長機会への影響等を踏まえて判断しています。 ■ 生態学的しきい値およびティッピング・ポイントが考慮されたか、またどのように考慮されたか 当社は、生態学的しきい値およびティッピング・ポイントを考慮しています。水質等に関する管理指標を設定し、一定水準を超えないよう継続的にモニタリングすることで、海洋環境への影響が重大化または不可逆化する前に対応する運用としています。あわせて、完全養殖サイクルの維持・高度化や、IoT 等を活用した効率的な給餌管理により、天然資源への依存および残餌による海洋負荷の低減を図っています。

Row 6

(2.2.2.1) Environmental issue

Select all that apply

☑ Plastics

(2.2.2.2) Indicate which of dependencies, impacts, risks, and opportunities are covered by the process for this environmental issue

Select all that apply

☑ Risks
☑ Opportunities

(2.2.2.3) Value chain stages covered

Select all that apply
☑ Direct operations
☑ Upstream value chain
☑ Downstream value chain

(2.2.2.4) Coverage

Select from:
☑ Partial

(2.2.2.5) Supplier tiers covered

Select all that apply
☑ Tier 1 suppliers

(2.2.2.7) Type of assessment

Select from:
☑ Qualitative and quantitative

(2.2.2.8) Frequency of assessment

Select from:
☑ Annually

(2.2.2.9) Time horizons covered

Select all that apply
☑ Short-term

☑ Medium-term

(2.2.2.10) Integration of risk management process

Select from:

☑ A specific environmental risk management process

(2.2.2.11) Location-specificity used

Select all that apply

☑ Local

☑ Sub-national

(2.2.2.12) Tools and methods used

International methodologies and standards

☑ ISO 14001 Environmental Management Systems

Other

☑ Internal company methods

☑ Materiality assessment

(2.2.2.15) Risk types and criteria considered

Market

☑ Increased costs and/or uncertainties related to the cost of virgin plastics

☑ Lack of availability and/or increased cost of raw materials

☑ Lack of availability and/or increased cost of recycled or renewable content

Technology

☑ Transition to increasing recycled content

☑ Transition to increasing renewable content

☑ Transition to recyclable plastic products

(2.2.2.16) Partners and stakeholders considered

Select all that apply

☑ Customers

☑ National and/or subnational governments

☑ Suppliers

(2.2.2.17) Has this process changed since the previous reporting year?

Select from:

☑ No

(2.2.2.18) Further details of process

プラスチック事業における自然資本や生物多様性への依存・影響（インパクト）、およびそれに伴うリスク・機会については、上流のみならず、バリューチェーン全体での ENCORE 分析を実施している。 また、包装材料などのプラスチックの削減だけではなく、EU での ELV 法など、耐久プラスチック材の削減や再資源化を踏まえ、バージンプラスチックの使用削減と廃プラスチックの再利用に貢献すべく、プラスチックの供給と再生プラスチック（加工事業）を分析した。

[Add row]

(2.2.7) Are the interconnections between environmental dependencies, impacts, risks and/or opportunities assessed?

(2.2.7.1) Interconnections between environmental dependencies, impacts, risks and/or opportunities assessed

Select from:

☑ Yes

(2.2.7.2) Description of how interconnections are assessed

環境への依存性、インパクト、リスク、機会間の相互関係は、TCFD フレームワークによるリスク・機会、TNFD による依存・インパクト・リスク・機会の評価、また GHG 排出量削減となる事業（排出削減貢献事業）の分析、新規事業の投資前事業審査で環境リスクを評価し、相互関係を考慮して対策を講じている。具体的には、社内ツール（環境チェックシート）を用いて、気候変動、生物多様性、水・大気への影響などの依存・インパクトを一元的な評価プロセスで管理しています。 評価にあたっては、環境課題間の整合性、相乗効果、貢献、およびトレードオフを確認しており、ある課題への対応が別の課題への負荷増加や新たなリスクに

つながらないかもあわせて検証しています。 各環境課題の評価結果は、投資前事業審査会の場において横断的に照合され、事業戦略の策定、対応方針の検討とともに、リスク管理上の意思決定に反映しています。 例として、GHG 排出量削減に資する事業については、気候変動対応上の機会として評価するだけでなく流域の水や生物多様性への影響やリスクも合わせて確認し、事業機会と環境リスク・インパクトを別々ではなく一体として評価しています。 既存事業について、統合リスク管理委員会では、グローバルなリスクマネジメント状況を検証するために、最も注力すべき 10 のリスク項目を定義、その一つとして、環境を掲げ、全社的なリスク管理プロセスの中でも環境関連リスクを管理しています。 さらに、そのリスク管理プロセスをモニタリングするために、当社は環境マネジメントシステムに関する国際規格である ISO14001 を取得しており、3 年に 1 度国内外の連結子会社を対象に本社による環境内部監査を実施しています。 上記プロセスの中で、依存・インパクト・リスク・機会の相互関係評価を行なうことで、より良い方策を検討しています。
[Fixed row]

(2.3) Have you identified priority locations across your value chain?

(2.3.1) Identification of priority locations

Select from:
☑ Yes, we have identified priority locations

(2.3.2) Value chain stages where priority locations have been identified

Select all that apply
☑ Direct operations

(2.3.3) Types of priority locations identified

Sensitive locations
☑ Areas important for biodiversity
☑ Areas of limited water availability, flooding, and/or poor quality of water

Locations with substantive dependencies, impacts, risks, and/or opportunities
☑ Locations with substantive dependencies, impacts, risks, and/or opportunities relating to forests

(2.3.4) Description of process to identify priority locations

当社では、自然関連依存・インパクト・リスク・機会のプロセス評価と整合させながら、ENCORE ツールを使用し、事業ごとに依存・インパクトを 2 軸で分析し

ています。その後、Aqueduct およびIBAT を使用し、Aqueduct では水ストレス、水枯渇、洪水リスク、水質関連指標を確認し、IBAT では保護区、KBA（Key Biodiversity Areas）、絶滅危惧種等との重なりを確認したうえで、「生物多様性にとって重要な地域での事業が含まれているか」、「水の利用可能性が低い地域で、水を大量に使用している事業が含まれているか」、「森林に関連する依存・インパクト・リスク・機会の分析」を通じて、特定しました。 水関連の要注意地域については、Aqueduct の水ストレス、水枯渇、洪水リスク、水質関連指標が Medium-high 以上の地域を抽出基準の一つとしている。生物多様性にとって重要な地域については、IBAT 上で保護区、KBA、絶滅危惧種等との重なりが確認される地域を対象としました。 また、森林を含む生物多様性に関連する重大な依存・インパクト・リスク・機会の有無については、事業内容、立地特性、事業継続への影響可能性等を踏まえ、総合的に判断しました。 評価は直接操業の拠点を基本単位として実施しており、今後は、必要に応じて国・地域レベルの情報で補完していきます。

(2.3.5) Will you be disclosing a list/spatial map of priority locations?

Select from:

☑ No, we have a list/geospatial map of priority locations, but we will not be disclosing it

[Fixed row]

(2.4) How does your organization define substantive effects on your organization?

Risks

(2.4.1) Type of definition

Select all that apply

☑ Qualitative

☑ Quantitative

(2.4.2) Indicator used to define substantive effect

Select from:

☑ EBITDA

(2.4.3) Change to indicator

Select from:

☑ % decrease

(2.4.4) % change to indicator

Select from:

☑ 31-40

(2.4.6) Metrics considered in definition

Select all that apply

☑ Frequency of effect occurring

☑ Time horizon over which the effect occurs

☑ Likelihood of effect occurring

(2.4.7) Application of definition

1）影響の発生頻度 PL 基準にて 当期利益 2 期連続赤字、あるいは投資時計画値より 2 期連続 30%以上の下振れの場合に重大なリスクと捉え、再建、撤退を判断するが、事業を開始する以前に方針会議、投資戦略会議で大きな方針を決定、個別案件は投融資協議会・投融資委員会で事業計画に加え、気候変動や周辺への環境影響・水資源への影響を含むスクリーニングの上、機関決定を行っている。影響の発生頻度に関しては短期・中期では稀である。長期での影響の発生頻度は、事業計画の見直しが必要な案件もあるが、コーポレート部門と営業本部共働で課題の進捗管理・支援を継続的に行っており、また、営業本部での自主的な業績モニタリングも実施していることで、サステナビリティな事業活動を行っている。 2）影響が発生する時間軸 短期　2026 年 中期　2027 年から 2030 年 長期　2031 年から 2050 年 3）影響が発生する可能性 その可能性は微小である。 4）指標と閾値は定期的に見直しており、少なくとも年 1 回、事業計画や業績モニタリングの中で妥当性を確認しています。加えて、事業環境の大きな変化、計画との重要な乖離、制度変更等が生じた場合には随時見直し・更新を行います。

Opportunities

(2.4.1) Type of definition

Select all that apply

☑ Qualitative

☑ Quantitative

(2.4.2) Indicator used to define substantive effect

Select from:

☑ Capital expenditures

(2.4.3) Change to indicator

Select from:

☑ Absolute increase

(2.4.5) Absolute increase/ decrease figure

200000000000

(2.4.6) Metrics considered in definition

Select all that apply

☑ Frequency of effect occurring

☑ Time horizon over which the effect occurs

☑ Likelihood of effect occurring

(2.4.7) Application of definition

1）影響の発生頻度 事業を策定する際にはサステナビリティの重要課題（マテリアリティ）を重大な機会と捉えて進めている。そのサステナビリティの重要課題（マテリアリティ）を念頭に置いた事業活動の多くは、気候変動や周辺への環境影響・水資源への影響を考慮したものであり、発生頻度は頻繁といえる。 その重大な機会を実現するために、具体的には 2021 年から 2030 年までの 10 年間で 2 兆円規模の新規投資（再エネ・エネマネ事業、バッテリー事業、資源循環 3R 事業、水素代替燃料事業、エコノミーオブライフ事業）を重点的に実施することとしている。気候変動を考慮した事業展開だけでなく、エコノミーオブライフ事業は、水や森林資源のサステナビリティを重視した事業展開である。この 2 兆円規模の新規投資を重大な機会と捉えている。 尚、新規投資 2 兆円が重大な影響を定義するための資本支出の増加の絶対値であるが、本設問 5 行目の「絶対値の増減数」では 13 桁の数字を入力できないため、2 兆円を 10 年間で投資する場合の平均値である 2 千億円を入力した。 2）影響が発生する時間軸 短期　2026 年 中期　2027 年から 2030 年 3）影響が発生する可能性 新規事業の立ち上げは毎年数件から数十件あるため、発生する可能性は高いといえる。

[Add row]

(2.5) Does your organization identify and classify potential water pollutants associated with its activities that could have a detrimental impact on water ecosystems or human health?

(2.5.1) Identification and classification of potential water pollutants

Select from:

☑ Yes, we identify and classify our potential water pollutants

(2.5.2) Details of policies and processes in place to identify and classify potential water pollutants

当社グループは「グローバル行動倫理規範」で「環境関連法規、業界規準など、当社が同意するその他の要求事項を遵守する」ことを定めており、潜在的水質汚染物質に対しても適用法令を遵守している。 当社及び各国現地法人は、輸入化学品の新規取扱いがある場合、各国化学品輸入事前審査制度(※)に従い、各国化学物質管理規制法令（例えばEU ではREACH 法、日本では「化学物質の審査及び製造等の規制に関する法律」（化審法））の適合確認を実施している。全世界で各国化学物質管理規制法令を運用する為、日本、中国、韓国、台湾、EU、英国、トルコ、米国、タイ、インドネシア、ベトナム、フィリピン、マレーシアの現地法人にスタッフ総勢約50 名を配置している。 また当社は2023 年に日本化学品輸出入協会の海外法規制WG、中國・韓国・台湾分科会、欧州法規制WG の主査として、海外法令動向情報共有、対応の協議、パブリックコメントへの意見出し等を行った。 仕入先に対しては、メーカー約50 社で構成されたREACH 仕入先協力会を年４～５回開催し（コロナ期除く）、REACH 規則を順守するとともに、ほかの国内外法令動向情報の説明・共有、法令対応の協議、法令対応の為のメーカーへの要望情宣等を行っている。 また排水に関しては、汚染物質を特定するために、水質汚濁防止法に基づく測定基準（PH 値、BOD、COD、SS、全窒素など基準値を下回る80％以内を目安に独自基準を設け日々の管理）を使用して管理している。 将来的には大きな環境変化がない限り現状のシステムを維持継続する。 ※化学品輸入事前審査制度： 化学品を新規に輸入する場合、担当部署は化学品メーカーより成分組成情報（SDS、当社LOC/確認質問状等）を事前に入手し、化学物質管理部署に輸入許可申請をする。化学物質管理部署は各国の化学物質管理規制法令への適合を審査し、必要に応じて各国当局への届け出や許認可を取得し、担当部署の輸入可否を判断する。更に無許可での輸入を防止するため、L-CATS 等の輸入管理システムを導入し、社内の輸入許可無しでimport instruction を発行できない仕組みを構築。

[Fixed row]

(2.5.1) Describe how your organization minimizes the adverse impacts of potential water pollutants on water ecosystems or human health associated with your activities.

Row 1

(2.5.1.1) Water pollutant category

Select from:

☑ Microplastics and plastic particles

(2.5.1.2) Description of water pollutant and potential impacts

マイクロプラスチックおよびプラスチック粒子は、水域に流出すると、水生生物に摂取され、摂食阻害、成長・繁殖への悪影響、生態系への影響を引き起こす可能性があります。また、粒子が有害化学物質を吸着・運搬し、食物連鎖を通じて人間の健康にも影響を及ぼすおそれがあります。 当社では、自動車部品等のプラスチ

ック製品加工を行っており、樹脂ペレット、プラスチック片、微細な樹脂粉、繊維状粒子等が水資源を汚染する可能性のある物質として想定されます。必要に応じて、添加剤等の含有・付着も考慮しています。これらは、REACH 規制対応も含め、SDS により管理を行っており、輸出入製品については、自社による翻訳も実施し、現場で確実な管理に繋げています。

(2.5.1.3) Value chain stage

Select all that apply

☑ Direct operations

(2.5.1.4) Actions and procedures to minimize adverse impacts

Select all that apply

☑ Reduction or phase out of hazardous substances

(2.5.1.5) Indicators for measuring and evaluating the success of the procedure

Select all that apply

☑ Compliance with discharge permits / regulatory limits

☑ Reduction in pollutant concentration or load against a baseline

☑ Zero incidents (spills, exceedances, waterborne disease cases)

(2.5.1.6) Please explain

当社における水質汚染の悪影響として、下記を当社の課題と捉えている。 課題 1 : 当社の事業活動には自動車で使用されるプラスチック製品の販売が含まれるが、自動車由来のミックスプラスチックは、材質ごとの選別が困難なことからマテリアルリサイクル（再資源化）が困難だった。 課題 2:物質 当社従業員のほとんどが利用するペットボトル製品について、日本では販売されたペットボトルの 94.4％が回収され、86.9％がリサイクルされているが、 ペットボトルからペットボトルへ水平リサイクルされている割合は未だ 29.0%に留まっている。 従い、当社では事業活動による悪影響を最小限に押さえる為、下記の事業投資を通して管理を行っている。 上記課題 1 ： 当社は日本最大級の再生プラスチック製造会社『プラニック』を 2018 年に設立し、2022 年 10 月に稼働させた。該社では国内初導入の最新技術により、これまでは材質ごとの選別が困難でマテリアルリサイクル(再資源化)されず焼却処分(熱回収)されてきた自動車由来のミックスプラスチックを、自動車部品等の原材料に使用可能な、高品質再生プラスチックを 2025 年 3 月期実績で自動車 24 万台分生産した。工場正常稼働する事で管理が成功したと判断する。Car to Car リサイクルを実現することにより、プラスチックの不法投棄低減、ひいてはマイクロプラスチックの発生抑制にも寄与している。 上記課題 2 ： 当社は飲料ボトル用リサイクルペットの製造会社である豊通ペットリサイクルシステムズを 2020 年に設立し、2022 年 10 月より稼働させた。2023 年度は 14 億本、2024 年度 16 億本のペットボトルを取り扱い、飲料ボトル用リサイクルペット樹脂の生産を行い、現状では成功の指標を達成できたと判断する。2027 年度には 20 億本のペットボトルの取扱いを目指している。従来は海外輸出に向けられていた廃棄ペットボトルを国内での水平リサイクルへ転換し、継続的にサーキュラーエコノミーに貢献していくことが可能となった。結果としてマイクロプラスチックの発生抑制につながることが見込まれる。

Row 2

(2.5.1.1) Water pollutant category

Select from:

☑ Oil

(2.5.1.2) Description of water pollutant and potential impacts

豊田ケミカルエンジニアリング(株)では、日本国内の工場で使用された廃油を回収し、処理・再資源化している。同社で処理している汚染対象物質である廃油は、潤滑油、鉱物油が主である。石油由来物質は、万が一、漏えい・流出した場合、水面に油膜を形成して水中の酸素移動を妨げ、水生生物や生態系に悪影響を及ぼす可能性がある。また、一部成分は毒性や残留性を有し、人間の健康に影響を及ぼすおそれもある。 同社はクローズドシステムを採用しており、廃油を含む汚泥と雨水を分離し、処理水を構内で再利用することで、敷地外への排出水が生じないよう管理している。

(2.5.1.3) Value chain stage

Select all that apply

☑ Direct operations

(2.5.1.4) Actions and procedures to minimize adverse impacts

Select all that apply

☑ Implementation of Best Available Techniques (BATs) for pollution control

☑ Improving wastewater treatment processes/capacity

(2.5.1.5) Indicators for measuring and evaluating the success of the procedure

Select all that apply

☑ 100% of wastewater treated

☑ Zero incidents (spills, exceedances, waterborne disease cases)

(2.5.1.6) Please explain

豊田ケミカルエンジニアリング(株)では、廃棄物の中間処理業者であり、日本国内の工場で使用された廃油を回収し、処理・再資源化している。同社で処理してい

る汚染対象物質である廃油は、潤滑油、鉱物油といった石油由来物質が主である。石油由来物質は、万が一、漏えい・流出した場合、水面に油膜を形成して水中の酸素移動を妨げ、水生生物や生態系に悪影響を及ぼす可能性がある。また、一部成分は毒性や残留性を有し、人間の健康に影響を及ぼすおそれもある。 同社は、廃油の排出業者と、成分分析表や有害物質リストを取り交わし、汚染物（有害物質含む）を特定したうえ、有害物質を管理しながら、廃油の中間処理を行っている。同社はクローズドシステムを採用しており、廃油を含む汚泥と雨水を分離し、処理水を構内で再利用することで、敷地外への排出水が生じないようにしている。

Row 3

(2.5.1.1) Water pollutant category

Select from:

☑ Other nutrients and oxygen demanding pollutants

(2.5.1.2) Description of water pollutant and potential impacts

豊田通商の関連会社である Toyotsu Bharat Integrated Services Pvt. Ltd. (South)（インド）は、"Aqueduct Water Risk Atlas" で水ストレスレベルが"Extremely High (4-5)"ストレス地域にある。 同社は、近隣で操業している輸送用機器関連工場 9 社と排水パイプラインをつなぎ、近隣地域の生活用水に水質影響を与える可能性が考えられる。そのため、工場や食堂で発生した排水を自社敷地内の自社排水処理設備を用いて、BOD を管理しながら、排水処理を行っている。

(2.5.1.3) Value chain stage

Select all that apply

☑ Direct operations

☑ Downstream value chain

(2.5.1.4) Actions and procedures to minimize adverse impacts

Select all that apply

☑ Implementation of Best Available Techniques (BATs) for pollution control

(2.5.1.5) Indicators for measuring and evaluating the success of the procedure

Select all that apply

☑ Reduction in pollutant concentration or load against a baseline

☑ 100% of wastewater treated

(2.5.1.6) Please explain

Toyotsu Bharat Integrated Services Pvt. Ltd. (South)（インド）は、水ストレスが“Extremely High (4-5)”の地域に所在している。同社は近隣工場 9 社と排水パイプラインを接続しており、排水の一元処理を行っている。 同社では自社敷地内の排水処理設備で排水処理を行っている。BOD や富栄養が高いまま排水せず、魚類等の水生生物に悪影響を与えないようにしている。
[Add row]

C3. Disclosure of risks and opportunities

(3.1) Have you identified any environmental risks which have had a substantive effect on your organization in the reporting year, or are anticipated to have a substantive effect on your organization in the future?

Climate change

(3.1.1) Environmental risks identified

Select from:

☑ Yes, both in direct operations and upstream/downstream value chain

Forests

(3.1.1) Environmental risks identified

Select from:

☑ Yes, both in direct operations and upstream/downstream value chain

Water

(3.1.1) Environmental risks identified

Select from:

☑ Yes, both in direct operations and upstream/downstream value chain

Ocean

(3.1.1) Environmental risks identified

Select from:

☑ Yes, only within our direct operations

(3.1.2) Primary reason why your organization does not consider itself to have environmental risks in your direct operations and/or upstream/downstream value chain

Select from:

☑ Environmental risks exist, but none with the potential to have a substantive effect on our organization

(3.1.3) Please explain

マグロ養殖事業において、残餌や排泄物による周辺海域の富栄養化および水質汚濁、天然稚魚（ヨコワ）の採捕による野生マグロ資源への影響、飼料用魚類の乱獲に伴う海洋生態系への負荷などの環境リスクは存在すると認識している。 事業の立ち上げ当初から環境負荷の低減を前提とした設計・運用を行っており、上記のリスクは十分に制御されている。 1）科学的水質管理の徹底: 養殖場周辺の海流データや水温、DO(溶存酸素量)、透明度、プランクトンなどを常時モニタリングし、環境容量を超えない適正な養殖密度を維持している。また、AI を活用した自動給餌システム等により、残餌による海洋汚染を極小化している 2）人工種苗（完全養殖）へのシフト: 天然資源を減らさないよう、人工孵化した稚魚を用いた「完全養殖」の比率を向上させており、天然生態系への依存度を低減している。 3）サステナブル飼料の導入: 飼料には、持続可能な漁業で獲られた魚粉や、植物性由来の代替原材料を配合したものを採用し、海洋資源への負荷を抑えている。 以上の通り、潜在的な環境リスクに対して先進的な技術と厳格な運用基準を用いて予防措置を講じており、事業に重大な影響を及ぼす可能性があるものはないと判断する。

Plastics

(3.1.1) Environmental risks identified

Select from:

☑ Yes, both in direct operations and upstream/downstream value chain

[Fixed row]

(3.1.1) Provide details of the environmental risks identified which have had a substantive effect on your organization in the reporting year, or are anticipated to have a substantive effect on your organization in the future.

Climate change

(3.1.1.1) Risk identifier

Select from:

☑ Risk1

(3.1.1.3) Risk types and primary environmental risk driver

Policy

☑ Carbon pricing mechanisms

(3.1.1.4) Value chain stage where the risk occurs

Select from:

☑ Direct operations

(3.1.1.6) Country/area where the risk occurs

Select all that apply

☑ Japan

(3.1.1.9) Organization-specific description of risk

自社固有の内容の説明 当社は世界で関連会社 1,000 社以上、計 74,927 人の従業員を擁し、約 130 カ国で事業を展開する商社である。本社の所在地でもある日本は 2025 年度収益の 28.0%を占める重要な市場である。

(3.1.1.11) Primary financial effect of the risk

Select from:

☑ Constraint to growth

(3.1.1.12) Time horizon over which the risk is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Short-term

(3.1.1.13) Likelihood of the risk having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Virtually certain

(3.1.1.14) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.1.1.16) Anticipated effect of the risk on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

当社は世界で関連会社 1,000 社以上、約 75,000 人の連結従業員を擁し、約 130 カ国で事業を展開する商社である。8 つの事業領域とそれをサポートしているコーポレート部門により事業を展開している。サステナビリティ重要課題（マテリアリティ）に連動する「ネクストモビリティ」「再生可能エネルギー」「アフリカ」「循環型静脈事業」の 4 つの重点分野で戦略を推進している。 これらに掛け合わせるのが、「再生可能エネルギー・エネルギーマネジメント」「バッテリー」「水素・代替燃料」「資源循環・3R（リビルト・リユース・リサイクル）」「Economy of Life（EoL）」の 5 つの領域からなる Carbon Neutral と Circular Economy の推進である。4 つの重点分野と 5 つの領域を掛け合わせることで、唯一無二の価値を創造し得る存在としての「タグ」、すなわち「当社ならでは」といわれる事業領域を確立しようとしている。 本社は日本にあり、日本セグメントは収益の約 3 割を占める重要な事業エリアである。 当社グループで GHG 排出量のうち日本国内の排出量は全体の 22.7%に相当し、170,008t-CO2(Scope 1, 2) である。 将来的に、カーボンプライシングが日本に導入され、当社の日本国内のエネルギー起源 Scope 1 と Scope2 由来 CO2 排出量 81,039t-CO2 に対して賦課金が発生すると、費用の増加（約 17 億円）が見込まれるため、これをリスクとして認識している。また、当社の全世界の 2025 年度当期利益は 3,705 億円で、日本の GHG 排出比率 22.7% で換算すると日本の当期利益は 841 億円。 費用増加（約 17 億円）が顧客に転嫁できず、すべて当社が負担となった場合でも、日本の当期利益に対して約 2%に相当し、組織の財務状況、業績およびキャッシュフローも及ぼす影響は低いといえる。

(3.1.1.17) Are you able to quantify the financial effect of the risk?

Select from:

☑ Yes

(3.1.1.19) Anticipated financial effect figure in the short-term – minimum (currency)

1678398729

(3.1.1.20) Anticipated financial effect figure in the short-term – maximum (currency)

1678398729

(3.1.1.25) Explanation of financial effect figure

財務上の影響額： 2030 年の GHG 排出量を 2025 年と同じと仮定し、当社の日本国内の GHG 排出量(Scope1/2)は、170,008t-CO2、非エネルギー起源 Scope1 を除くと 81,039t-CO2 であり、これに賦課金が発生すると仮定する。 現在の日本国内のカーボンプライシング価格は、289 円/t-CO2 とする。 IEA WEO2022 NZE 2050 シナリオの 2030 年を想定して 2030 年におけるカーボンプライシングに伴うコストを算定。 2030 年の価格は 140 米ドル/ton-CO2 とする。1 米ドルを 150 円として算出。 ①81,039t-CO2 x289 円/ton-CO2 = 23,420,271 円 ②81,039t-CO2 x 140 米ドル/t-CO2 x 150 円/米ドル = 1,701,819,000 円 ② - ① = 1,678,398,729 円（約 17 億円） リスク対応費用 約 17 億円の 対応の内容と費用計算の説明 ： 【背景】日本国内においてカーボンニュートラルへの対応がより求められるようになってきている。当社にとって日本セグメントは収益の約 3 割を占める重要な事業エリアである。日本においてもカーボンプライシングが導入されようとしており、導入された場合はコストが増加（炭素税（間接費(運営費)の増加））する可能性がある。 【課題】コストが増加（炭素税（間接費(運営費)の増加））することを回避するため、CO2 排出量を削減、またはオフセットする必要があると認識している。 この影響額は当社組織全体の年間収益の 11,561,935 百万円に対して 1％未満に相当し、組織の財務状況、業績およびキャッシュフローも及ぼす影響は低いといえる。

(3.1.1.26) Primary response to risk

Compliance, monitoring and targets

☑ Establish organization-wide targets

(3.1.1.27) Cost of response to risk

44352000

(3.1.1.28) Explanation of cost calculation

2025 年度の当社日本国内の使用電力の排出量分をオフセットするための非化石証書の購入推定費用をリスク対応費用として設定。オフセットによるカーボンニュートラルへの貢献を今後も継続して実施したと仮定。 仮に非化石証書単価を 1,000 円/t-CO2 とする。 当社国内単体および国内グループ会社の 2025 年度の使用電力由来 CO2 排出量は 44,352t-CO2 であり 44,352,000 円 と同程度のコストが中期のタイムスケールで毎年継続的に発生する見込みである。 計算式： 44,352t-CO2 x 1,000 円/t-CO2 = 44,352,000 円

(3.1.1.29) Description of response

当社は SDGs 13（気候変動に具体的な対策を）の達成を意識しているため、毎年、日本国内で GHG 排出の削減ができなかった使用電力の排出量分をオフセットするため、非化石証書を購入し、費用が発生する。

Forests

(3.1.1.1) Risk identifier

Select from:

☑ Risk4

(3.1.1.2) Commodity

Forests commodity

☑ Timber products

(3.1.1.3) Risk types and primary environmental risk driver

Market

☑ Lack of availability and/or increased cost of certified sustainable material

(3.1.1.4) Value chain stage where the risk occurs

Select from:

☑ Downstream value chain

(3.1.1.6) Country/area where the risk occurs

Select all that apply

☑ Canada

☑ Japan

☑ Malaysia

☑ Viet Nam

(3.1.1.9) Organization-specific description of risk

当社は燃料用木質ペレット・国内材事業において、現在長期契約を計4つ保有し、2019年から日本のバイオ発電所向けに木質ペレットの輸入を開始している。当該事業は、当社において顧客の燃料カーボンニュートラル化への貢献と位置付けており、バイオマス燃料販売売上高の67%を占める事業である。具体的には、調達

する木質ペレットのうち、およそ売上高の 2%については、日本国内でバイオマス発電の燃料である国内材を調達し、バイオマス発電事業者へ販売している。残り売上高 98%については、当社はベトナムやカナダ、マレーシアから製材端材等を原料とした木質ペレットを日本へ輸入し（報告年輸入取扱量 46 万トン）バイオマス発電事業者へ販売している。当社が扱う木質ペレット・国内材は、日本の FIT 対象の木質ペレット・国内材である。FIT 対象の木質ペレット・国内材となるためには、合法性及び持続可能性の証明が求められており、そのために FSC or PEFC の CoC 認証の木質ペレット・バイオマス証明書や伐採届などを確認した国内材を当社は扱っている。 脱炭素社会への移行が加速している現状下、再生可能エネルギー事業であるバイオマス発電の注目度は高まっており、今後、燃料となる木質ペレット・国内材の需要が増加していく可能性がある。需要増加に伴い、木質ペレット・国内材の奪い合いになってしまった場合、SPOT 契約分（全体の 5-10％）の木質ペレット・国内材の需給がタイトになり仕入れを確保できなくなる可能性がある。 その結果、日本で販売している報告年取扱量 47 万トン（輸入量 46 万トン+国内調達量 1 万トン）、2025 年度売上高の 5-10%にあたる 609 百万円～1,217 百万円が減少するリスクがある。

(3.1.1.11) Primary financial effect of the risk

Select from:

☑ Constraint to growth

(3.1.1.12) Time horizon over which the risk is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Medium-term

(3.1.1.13) Likelihood of the risk having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Unlikely

(3.1.1.14) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.1.1.16) Anticipated effect of the risk on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

SPOT 契約（全体の 5-10%）の場合、木質ペレット・国内材の需給がタイトになると仕入れを確保できなくなる可能性がある。2025 年度の売上実績のうち、SPOT 契約分（全体の 5-10％）が仕入れできなかった場合の中長期的にかかる財務影響額を算定。

(3.1.1.17) Are you able to quantify the financial effect of the risk?

Select from:

☑ Yes

(3.1.1.21) Anticipated financial effect figure in the medium-term – minimum (currency)

609000000

(3.1.1.22) Anticipated financial effect figure in the medium-term – maximum (currency)

1217000000

(3.1.1.25) Explanation of financial effect figure

SPOT 契約（全体の 5-10%）の場合、木質ペレット・国内材の需給がタイトになると仕入れを確保できなくなる可能性がある。2025 年度の売上実績のうち、SPOT 契約分（海外輸入分の 5-10％）が仕入れできなかった場合の中長期的（5 年より先）にかかる財務影響額を算定。

(3.1.1.26) Primary response to risk

Compliance, monitoring and targets

☑ Improve monitoring of upstream and downstream activities

(3.1.1.27) Cost of response to risk

64000000

(3.1.1.28) Explanation of cost calculation

リスクに対応するための費用は外部情報機関から提供されるマーケットレポート入手の年間費用 8 百万円（月額 666,667 円）であり、毎年継続的に同程度の費用がかかることが見込まれる。2023 年より 2030 年までの 8 年間の費用は 64 百万円となる。 このレポートにて木質ペレットの需給状況を含む市場に関する情報を確認している。 666,667 円/月 x x12 か月=8,000,000 円 8,000,000 円 x 8 年（2023-2030 年）= 64,000,000 円

(3.1.1.29) Description of response

当社はSDGs 13（気候変動に具体的な対策を）と15（陸の豊かさを守ろう）の達成を意識しているため、リスクの対応戦略として、2022年に当社は木質ペレットの需給状況を含む市場に関する情報を確認し、把握した。2023年～2030年のタイムスケールで毎年情報を確認し把握する事を継続する。これにより、需給バランスの変化を事前に察知し、グリーンインフラ本部が、別ルートから調達先を確保し、仕入れリスクを減らすよう努める。 報告年には現在保有している4つの長期契約を維持したが、これにより当社のコスト負担増加リスク、または販売価格上昇による顧客へのコスト負担増加リスクは大きく減らすことができた。

Water

(3.1.1.1) Risk identifier

Select from:

☑ Risk6

(3.1.1.3) Risk types and primary environmental risk driver

Acute physical

☑ Flooding (coastal, fluvial, pluvial, groundwater)

(3.1.1.4) Value chain stage where the risk occurs

Select from:

☑ Downstream value chain

(3.1.1.6) Country/area where the risk occurs

Select all that apply

☑ India

(3.1.1.7) River basin where the risk occurs

Select all that apply

☑ Other, please specify :サーバルマティー川流域

(3.1.1.9) Organization-specific description of risk

【リスクが発生する河川流域】 サーバルマティー川流域 （Sabarmati River） 【自社固有の詳細】 当社はインドのサーバルマティー川流域 においてテクノパーク事業を行っている。 ハードウェア（土地・レンタル工場・インフラの提供）以外に多面的なソフトウェア（総務・経理関連サービス、通勤バス・給食サービス）をパッケージとして提供している点に特徴がある。不動産サービスを提供している企業や、事業化調査や現地法人設立といったサービスを提供している大手会計事務所などはあるが、この両サービスをきめ細かく提供している事業モデルは他社では見当たらない。こうした事業方針は「現場で汗をかく」ことを重視する当社ならではといえるが、それだけでなく、さらに当社が強みとする「モノづくり」を活かしたサービス提供を行っている。 具体的には、顧客企業の従業員 100 名分の通勤バスサービスを提供している。 昨今のカーボンニュートラルに対する意識向上に伴い、通勤バスサービスにおいても CO2 排出をより抑えたサービスのニーズが高まってきている。そのニーズに応える為、これまで顧客ごとに台当たりで手配していた通勤バスを、座席売り・相乗り方式に変更し、使用されるバスの台数を減らすことで CO2 排出量の削減に取り組んでいる。 この通勤バスサービスについて、洪水による被害でサービスの提供が不可能になるリスクが想定される。 また、顧客企業の従業員の安全・衛生面を第一に考え、給食サービスを提供しており、1,000 名がサービスを利用している。 洪水による被害で、厨房や食堂の衛生状態が損なわれ、食材が届かないことにより従業員に対して給食サービスの提供が困難になるリスクが想定される。 仮に洪水により、通勤バスサービス・給食サービスも含め、工場の稼働が 1 カ月間休止し、場合の売上減少額は、 1 か月の売り上げと同等の 34.5 百万円であると算定される。

(3.1.1.11) Primary financial effect of the risk

Select from:

☑ Disruption to sales

(3.1.1.12) Time horizon over which the risk is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Medium-term

(3.1.1.13) Likelihood of the risk having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Exceptionally unlikely

(3.1.1.14) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.1.1.16) Anticipated effect of the risk on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

仮に洪水により、通勤バスサービス・給食サービスも含め工場稼働が 1 カ月間休止した場合の売上減少額は、 1 か月の売り上げと同等の 34.5 百万円であると算定される。 この売上減少額は当社組織全体の年間収益の 11,561,935 百万円に対して 1％未満に相当し、組織の財務状況、業績およびキャッシュフローも及ぼす影響は低いといえる。

(3.1.1.17) Are you able to quantify the financial effect of the risk?

Select from:

☑ Yes

(3.1.1.21) Anticipated financial effect figure in the medium-term – minimum (currency)

34500000

(3.1.1.22) Anticipated financial effect figure in the medium-term – maximum (currency)

34500000

(3.1.1.25) Explanation of financial effect figure

洪水被害による通勤バスサービス・給食サービスの休止により、1 か月の操業停止を想定した場合、 Toyotsu Bharat Integrated Services Pvt. Ltd.社 (North)の 1 か月の売り上げと同等の 34.5 百万円であると算定した。 この影響額は当社組織全体の年間収益の 11,561,935 百万円に対して 1％未満に相当し、組織の財務状況、業績およびキャッシュフローも及ぼす影響は低いといえる。

(3.1.1.26) Primary response to risk

Engagement

☑ Engage with customers

(3.1.1.27) Cost of response to risk

0

(3.1.1.28) Explanation of cost calculation

2023 年に①貯水池による雨水吸収②高床方式③追加排水溝 を設置したことでリスク対応済 リスク対応費用については、上記設備の検査費用発生するものの、通

常管理人員の中で行うため「0」とした。

(3.1.1.29) Description of response

当社は、工業団地敷地内 及び建屋内への浸水リスクを低減させる為、 下記について対応した。 ①貯水池による雨水吸収： 2023 年までに、工業団地内 3 か所に貯水池を設置した。報告年の 2023 年にも 4 か所の貯水池を設置し、合計 7 つの貯水池を設置することで、敷地内共有道路に溜まる雨水が貯水池に流れるしくみを作った。 ②高床方式： 2023 年までに工業団地内のレンタル工場が道路より 45 ㎝高くなるようギャップを持たせる事で、工場内の浸水を回避するしくみを作った。 ③追加排水溝： 2021 年度には工業団地敷地外への排水を目的にした排水溝を設置した。当該排水能力は約 300-400 キリットル/時間を見込んでおり、建屋内への浸水リスクを更に低減さ せることが可能となった。 これらの洪水被害対策実施は、工場の安定的な稼働につながる。工場の安定稼働は、雇用を維持し、SDGs 8（働きがいも経済成長も）の達成に資すると考えられる。

Ocean

(3.1.1.1) Risk identifier

Select from:

☑ Risk8

(3.1.1.2) Commodity

Ocean commodity

☑ Other, please specify :養殖魚

(3.1.1.3) Risk types and primary environmental risk driver

Chronic physical

☑ Changing temperature (air, freshwater, marine water)

(3.1.1.4) Value chain stage where the risk occurs

Select from:

☑ Direct operations

(3.1.1.6) Country/area where the risk occurs

Select all that apply

☑ Japan

(3.1.1.9) Organization-specific description of risk

ライフスタイル本部で事業化されたマグロの完全養殖事業は、冬場の低水温期に稚魚・ヨコワの死のリスクが急速に高まるという固有の物理的リスクを抱えている。気候変動に伴う海水温の異常低下や激しい寒暖差は、初期生存率を大きく低下させ、成魚までの生産計画に影響を及ぼす。 また、長崎県五島列島および沖縄県名護市の海上いけす施設は、気候変動により大型化・激甚化する台風の直接的な通過ルートに位置している。超大型台風の上陸は、生け簀網の破損、マグロの網への衝突死（衝突リスク）、および数日間にわたる給餌・水揚げ作業の停止といった物的・操業的損害をもたらす。

(3.1.1.11) Primary financial effect of the risk

Select from:

☑ Disruption to sales

(3.1.1.12) Time horizon over which the risk is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Short-term

☑ Medium-term

(3.1.1.13) Likelihood of the risk having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Unlikely

(3.1.1.14) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.1.1.16) Anticipated effect of the risk on the financial position, financial performance and cash flows of the organization

in the selected future time horizons

当社養殖事業の年間収益は公開していないが、当社グループ全体の年間収益 11,561,935 百万円に対する比率は 1％以下であり、組織の財務状況、業績およびキャッシュフローも及ぼす影響は低いといえる。

(3.1.1.17) Are you able to quantify the financial effect of the risk?

Select from:

☑ No

(3.1.1.26) Primary response to risk

Compliance, monitoring and targets

☑ Improve monitoring of direct operations

(3.1.1.27) Cost of response to risk

0

(3.1.1.28) Explanation of cost calculation

通常オペレーションの中での対応であり、特別な費用の計上はない。

(3.1.1.29) Description of response

リスクを回避・分散するため、冬場でも海水温が高く魚の成長が早い沖縄県名護市に「ツナドリーム沖縄」を設立した。長崎で孵化した稚魚を沖縄の温暖な海域に移動させて中間育成を行い、その後再び長崎へ戻すという「長崎・沖縄のリレー式養殖オペレーション」を構築し、物理的な気候リスクの分散と生産効率の向上を同時に実現している。 また、波浪や強風に耐えうる頑丈な外洋型丸型生け簀（直径 30 メートル級）の導入、および気象予測データを基にした早期の防風・防波対策オペレーションをマニュアル化している。そして、海上での作業安全を確保するため、スマホを活用した IP 無線通信ツール（Buddycom など）を導入し、荒天時における船上・給餌場・陸上施設間の迅速な連携体制を整え、災害時の操業リスクを最小限に抑えている。 これら対応は漁業や水産物の養殖を持続的に管理でき、海洋資源を持続的に利用することで、経済的利益を得られるようにする SDGs 目標 14 に寄与することができる。

Plastics

(3.1.1.1) Risk identifier

Select from:

☑ Risk7

(3.1.1.3) Risk types and primary environmental risk driver

Market

☑ Lack of availability and/or increased cost of raw materials

(3.1.1.4) Value chain stage where the risk occurs

Select from:

☑ Direct operations

(3.1.1.6) Country/area where the risk occurs

Select all that apply

☑ Japan

(3.1.1.9) Organization-specific description of risk

当社は豊通ペットリサイクルシステムズ社で、一般家庭から排出されるペットボトルを回収し、洗浄・フレーク工程を経てペットボトル原料としてリサイクル化を行っている。現在の技術では最新設備となっているものの、今後の技術や物流の革新の可能性も想定される。 また、当社グループのプラニック社では、廃ミックスプラスチックからの再生プラスチックレジンを生産し、自動車部品などに供給している。用途としては耐久プラスチック製品に使用するため、品質の平準化された再生プラスチックが必要とされている。品質の均一化された廃ミックスプラスチックの確保がリスクとなる。

(3.1.1.11) Primary financial effect of the risk

Select from:

☑ Decreased revenues due to reduced production capacity

(3.1.1.12) Time horizon over which the risk is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Medium-term

(3.1.1.13) Likelihood of the risk having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Unlikely

(3.1.1.14) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.1.1.16) Anticipated effect of the risk on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

豊通ペットリサイクルシステムズでは、2028 年 3 月期目標として、年間 20 億本のペットボトルをリサイクルする目標としている。しかし、仮に同業他社などが近隣地区などでリサイクル設備を新設した場合には、リサイクルするペットボトルの確保に影響が予想される。 また、プラニックでは、自動車部品に換算して、2028 年 3 月期では 74 万台分の再生プラスチックレジンを生産目標としている。しかし、原料となる品質が平準化された廃ミックスプラスチックの確保可否が営業 CF に影響を及ぼす可能性がある。

(3.1.1.17) Are you able to quantify the financial effect of the risk?

Select from:

☑ No

(3.1.1.26) Primary response to risk

Engagement

☑ Engage with regulators/policy makers

(3.1.1.27) Cost of response to risk

0

(3.1.1.28) Explanation of cost calculation

通常オペレーションの中での対応であり、特別な費用の計上はない。

(3.1.1.29) Description of response

リサイクルするペットボトルを一定数量確保するため、近隣自治体を中心に回収に関わる協定を結んでいる。 サントリーグループ・日野町との3者協定や、アサヒ飲料・伊藤園・キリンビバレッジ・小牧市との5者協定をはじめ、豊田市や刈谷市など85自治体と「ボトルtoボトル協定書」を締結し、リサイクルするペットボトルの確保に努めている。 こうした取り組みを通じてリスク低減を着実に図り、地域社会や関係企業様と共に、循環型社会の実現に向け、引き続き取り組んでいく。 また、プラニック社は、廃ミックスプラスチックからの再生プラスチックレジンを生産し、自動車部品などに供給しているため、ユーザーと品質について協議を行うことで品質に合った物量の確保を行っている。

Climate change

(3.1.1.1) Risk identifier

Select from:

☑ Risk2

(3.1.1.3) Risk types and primary environmental risk driver

Policy

☑ Carbon pricing mechanisms

(3.1.1.4) Value chain stage where the risk occurs

Select from:

☑ Direct operations

(3.1.1.6) Country/area where the risk occurs

Select all that apply

☑ Cambodia

☑ India

☑ Indonesia

☑ Thailand

(3.1.1.9) Organization-specific description of risk

当社は海外進出をご検討するお客様に対して、レンタル工場・各種施設などの事業インフラ、また総務・経理などのコーポレート機能を提供し、新興国に初めて進出するお客様が生産活動に専念できる事業環境を構築する事業を展開している。当該事業はサプライチェーン本部内事業であり、インド、タイ、カンボジア、インドネシアの4か国、合計6拠点で行っている。また、当該本部は全社の約12.5%の収益を占める重要な事業本部である。 具体的にはテナント事業となるレンタル工場運営を展開している。また入居企業向けのサービス事業（通勤バス手配や給食提供等）を上述の全6拠点で運営している。 炭素税の大幅な増税やその他のCO2排出規制が将来適用されると、会社としての操業コストが高まるリスクがある。 テクノパーク事業ではScope1/2で1,118t-CO2/年の排出をしており、操業コストアップという形で影響を与えると想定される。 炭素税価格は「IEA WEO2022」より、世界の平均気温の上昇を1.5度未満に抑える1.5度目標と整合的な「NZE 2050」から、新興市場および発展途上国（ネットゼロ誓約国）の炭素価格である、2030年、90米ドル/トンと設定。14,587,484円の操業コストアップのリスクが推定できる。 計算式1,118t-CO2 x 90米ドル/t-CO2 x 145円/米ドル = 14,587,484円

(3.1.1.11) Primary financial effect of the risk

Select from:

☑ Increased indirect [operating] costs

(3.1.1.12) Time horizon over which the risk is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Medium-term

(3.1.1.13) Likelihood of the risk having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Likely

(3.1.1.14) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.1.1.16) Anticipated effect of the risk on the financial position, financial performance and cash flows of the organization

in the selected future time horizons

炭素税の大幅な増税やその他の CO2 排出規制が将来適用されると、会社としての操業コストが高まるリスクがある。テクノパーク事業では Scope1/2 で 1,118t-CO2/年の排出をしており、操業コストアップという形で影響を与えると想定される。

(3.1.1.17) Are you able to quantify the financial effect of the risk?

Select from:

☑ Yes

(3.1.1.21) Anticipated financial effect figure in the medium-term – minimum (currency)

9606410

(3.1.1.22) Anticipated financial effect figure in the medium-term – maximum (currency)

9606410

(3.1.1.25) Explanation of financial effect figure

炭素税価格については 「IEA WEO2022」より、世界の平均気温の上昇を 1.5 度未満に抑える 1.5 度目標と整合的な「NZE 2050」から、新興市場および発展途上国（ネットゼロ誓約国）の炭素価格である、2030 年ベースで 90 米ドル/t-CO2。日本円では 13,050 円/t-CO2 となる（90 米ドル/t-CO2 x 145 円/米ドル）。 すべて Scope1/2 に炭素税が付加される場合、1,118t-CO2 (Scope-1: 273t-CO2, Scope-2: 845t-CO2) x 13,050 円/トンより、同事業における最大財務リスクは 14,589,900 円/年となる。 一方、Scope2 の 50％を太陽光発電とした場合、炭素税の賦課は、273t-CO2(Scope1) x 13,050 円 + 845t-CO2 x 50% x 13,050 円となり 年間 9,076,275 円の財務リスクとなる。また、太陽光発電の償却費として、年間 553,333 円が必要となることを考慮すると、同事業における最小財務リスクは 9,606,410 円となる。 (9,073,077 円 + 533,333) この影響額は当社組織全体の年間収益の 10,309,550 百万円に対して 1％未満に相当し、組織の財務状況、業績およびキャッシュフローも及ぼす影響は低いといえる。

(3.1.1.26) Primary response to risk

Infrastructure, technology and spending

☑ Increase environment-related capital expenditure

(3.1.1.27) Cost of response to risk

2052000

(3.1.1.28) Explanation of cost calculation

【リスク対応費用】 2025 年度にも太陽光発電の増設を行い、累計として、太陽光発電システムは 10,622m2 の面積をカバーし、年間 1,361 メガワット時の電力を発電します。これは、テクノパーク全体の年間電力消費量 5,234 メガワット時の約 26%を賄っています（テクノパーク全体の電力消費量は、新規顧客の獲得と生産量の増加により増加しています）。既に、敷地内の屋上設置可能な最大容量に達しています。CO2 排出量をさらに削減するため、太陽光発電販売会社との電力購入契約（PPA）の締結を計画しています。 計算式： 10,622m2 / 26 x 50 より 約 13,700m2 (電力使用量 50％のカバーするために必要設置面積） (13,700m2-10,622m2) x 10,000 円/m2 = 30,780,000 円　（追加太陽光パネル設置費用） 30,780,000/15 年償却 = 2,052,000 円/年

(3.1.1.29) Description of response

【背景】 パリ協定に基づく目標達成に向け、テクノパーク事業各拠点で「炭素税」の導入や既存の「炭素税」の税率引き上げが講じられる可能性がある。 【課題】 そのために、自社施設における省エネの徹底と再エネ利用の拡大により、温室効果ガス排出量の削減を進める必要がある。 【行動】 豊田通商グループ GHG 排出量削減目標 として、「2030 年には 2019 年比 50％削減」を掲げているが、これを目指す為の方策のひとつとして、再エネ（太陽光エネルギー）活用が挙げられる。 具体的には、インドのグジャラートの拠点内に 2025 年までに太陽光パネルを設置した（設置面積 10,622m2）。この方策により 1,361MWh の太陽光発電が可能となり、自社で使用する電力の一部を再エネで賄う仕組みを構築している。現状全電力使用 5,234MWh のうち太陽光発電 1,361MWh は 26%のカバー率となっており、このカバー率を 2030 年までに 50%まで引上げることを目標にした費用対効果の検証を実施する。尚、今後はインド以外のテクノパーク事業各拠点においても再エネの導入を検討中である。 【結果】 太陽光発電を利用することにより、買電力使用量を減らすことを目指す。現状、全電力使用量(5,234MWh)の 26%のカバー率を 50%(2,617MWh)まで引上げることで、炭素税にかかるコストを大きく低減できる見込みである

Climate change

(3.1.1.1) Risk identifier

Select from:

☑ Risk3

(3.1.1.3) Risk types and primary environmental risk driver

Acute physical

☑ Drought

(3.1.1.4) Value chain stage where the risk occurs

Select from:

☑ Downstream value chain

(3.1.1.6) Country/area where the risk occurs

Select all that apply

☑ Brazil

☑ United States of America

(3.1.1.9) Organization-specific description of risk

当社では、綿花トレーディング事業があり、綿花を販売している。当該事業は、ライフスタイル本部に属しており、当該本部は当社全体の 5% の収益を占める位置づけである。 綿花は気候変動により収穫率が大幅に増減し、市場価格が乱高下する。特に当社の扱う綿花は米国・テキサス産が多く、近年降雨量が不足している傾向が確認されている。もしこのように気象パターンの急激な変化により農産物の生育が思うように進まない、あるいは異常に進んでしまう場合、先物市場が混乱に陥り価格が安定しなくなるリスクがある。 この取引リスクのヘッジが行われない場合、売上減少/収益減少につながる可能性がある。 2025 年度保有ポジションは約 10,000Bale で、一日の価格変動幅は約 2,000 円/Bale (市場で所与の規制値）である。したがって、最大の財務影響額は 2,000 万円となる。

(3.1.1.11) Primary financial effect of the risk

Select from:

☑ Disruption in production capacity

(3.1.1.12) Time horizon over which the risk is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Medium-term

(3.1.1.13) Likelihood of the risk having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Likely

(3.1.1.14) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.1.1.16) Anticipated effect of the risk on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

当社が買付けている米国テキサスの農地でまったく雨がなく、この地域の綿花の収量が仮に半減するとしたら、定期相場での価格変動幅の最大まで価格が上下する。この時に当社が一定のポジションを有していた場合、評価損の可能性がある。

(3.1.1.17) Are you able to quantify the financial effect of the risk?

Select from:
☑ Yes

(3.1.1.21) Anticipated financial effect figure in the medium-term – minimum (currency)

20000000

(3.1.1.22) Anticipated financial effect figure in the medium-term – maximum (currency)

20000000

(3.1.1.25) Explanation of financial effect figure

当社が買付けている米国テキサスの農地でまったく雨がなく、この地域の綿花の収量が仮に半減するとしたら、定期相場での価格変動幅の最大まで価格が上下する。この時に当社が一定のポジションを有していた場合以下の評価損の可能性がある。 2025 年度保有ポジション（仮）：10,000Bale 一日の価格変動幅：2,000 円/Bale （市場で所与の規制値） 最大の財務影響額：2,000 円/Bale X 10,000Bale ＝20,000,000 円。 この影響額は当社組織全体の年間収益の 11,561,935 百万円に対して 1％未満に相当し、組織の財務状況、業績およびキャッシュフローも及ぼす影響は低いといえる。

(3.1.1.26) Primary response to risk

Diversification
☑ Increase supplier diversification

(3.1.1.27) Cost of response to risk

14400000

(3.1.1.28) Explanation of cost calculation

新規開拓に携わっている人が12名おり、サプライヤーの多様化を拡大に要する費用を年間一般管理費（出張旅費、通信費、人件費他）の10%と想定。 年間一般管理費を一人当たり12,000,000円と、過去の実績より想定して仮定した場合： 12,000,000円/人 x 12人 x 10% = 14,400,000円

(3.1.1.29) Description of response

【背景】 当社は綿花トレーダーとして国内トップクラスの取扱高である。気候関連リスクとして、気象パターン、特に降雨量の急激な変化により農産物価格が乱高下し、マーケット価格が安定しないという収益上のリスクが存在する。 【課題】 綿花は農産物ゆえ天候リスクは避けられず、特定地域の降雨量変動に対しては抜本的なソリューションは存在しない事があげられる。 価格・品質・数量を常に安定確保し顧客ニーズに見合う体制を維持する為に、世界各地の生産拠点との関係性を維持、新規開拓する必要がある。 【行動】 現在では米国綿だけでなく、ブラジル綿やインド綿やギリシャ綿や豪州綿にも取引量の拡大を図っており、また、米国綿花でもテキサス以外でのメンフィスやオクラホマ産地の綿花の取り扱いも拡大していくべく新たなサプライヤーとの取り組みを実施している。 同様に、ブラジル綿花では、マッドグロッソ州の綿花だけでなく、バヒア州の綿花にもルートを拡大している。これらの綿花のサプライ国の拡大に関しては、当社の歴史の中で常に取り組んでいる課題である。グループ会社であるブラジルNOVA社・ブラジルMENU社とは2020年頃から協業を進めている。特に、顧客からの要望が増加しており、当社で取扱いを強化しているサステナブル綿花（例：オーガニックコットン）のインド綿花生産者とは、安定調達やトレーサビリティ確保を目指し、取引量の拡大だけでなく、将来的に合弁会社などの設立など、資本提携を含めて検討中である。そのため、双方の情報精査・取組み内容の青写真を2025年3月までに完成し、2026年3月までに共同事業化を目指して活動中である。 また、アフリカタンザニア綿花への共同取り組みも実施しており、2026年10月までに事業化を予定している。 【結果】 サプライヤーの地域を米国綿だけでなく、ブラジル綿やインド綿やギリシャ綿や豪州綿にも取引量拡大。また、産地国のなかでも、地域を分散することにより、一地域が気候変動で生産量が減少した場合でも、他地域取扱量を増加させる事により売上減少のリスクを低減することができる見込み。2025年の綿花トレーディング事業はライフスタイル本部に属しており、当該本部は当社全体の5%の収益を占めるに至った。 またこれらの対応は気候変動にたいする適応であり、SDGs目標13に寄与しており、持続的可能な生産・消費パターンの確立を目的としていることよりSDGs目標12にも寄与していると言える。

Forests

(3.1.1.1) Risk identifier

Select from:
☑ Risk5

(3.1.1.2) Commodity

Forests commodity
☑ Soy

(3.1.1.3) Risk types and primary environmental risk driver

Reputation

☑ Increased concern and/or negative feedback from partners and stakeholders

(3.1.1.4) Value chain stage where the risk occurs

Select from:

☑ Direct operations

(3.1.1.6) Country/area where the risk occurs

Select all that apply

☑ Brazil

(3.1.1.9) Organization-specific description of risk

当社はブラジルにおいて、大豆・コーン等の集荷販売並びに内陸倉庫、鉄道積替施設、港湾施設の運営を行っている。特にアマゾン地域及びパラー州など10州で、森林破壊等の環境負荷を伴って生産された穀物を当社が取り扱っていると認識された場合、環境保護団体、顧客、金融機関、株主等からの批判により信用が毀損し、販売減少、取引停止、ブラジル産穀物の不買、資金調達条件の悪化が生じ得る。ブラジル大豆取扱量3,315,826MT、売上約2,093億円（FY2025）に加え、インフラ資産の稼働率低下や評価損にも波及し得るため、当社では本件を評判リスクと認識し、直接操業に分類している。

(3.1.1.11) Primary financial effect of the risk

Select from:

☑ Decreased revenues due to reduced production capacity

(3.1.1.12) Time horizon over which the risk is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Medium-term

(3.1.1.13) Likelihood of the risk having an effect within the anticipated time horizon

Select from:
☑ Unlikely

(3.1.1.14) Magnitude

Select from:
☑ Low

(3.1.1.16) Anticipated effect of the risk on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

中期的5年より先に大豆の取扱量がゼロとなった場合営業利益で約48億円の機会損失の可能性がある

(3.1.1.17) Are you able to quantify the financial effect of the risk?

Select from:
☑ Yes

(3.1.1.21) Anticipated financial effect figure in the medium-term – minimum (currency)

4800000000

(3.1.1.22) Anticipated financial effect figure in the medium-term – maximum (currency)

4800000000

(3.1.1.25) Explanation of financial effect figure

中期的5年より先に大豆の取扱量がゼロとなった場合営業利益で約48億円の機会損失の可能性がある。 この影響額は当社組織全体の年間収益の11,561,935百万円に対して1%未満に相当し、組織の財務状況、業績およびキャッシュフローも及ぼす影響は低いといえる。

(3.1.1.26) Primary response to risk

Compliance, monitoring and targets

☑ Improve monitoring of upstream and downstream activities

(3.1.1.27) Cost of response to risk

47680000

(3.1.1.28) Explanation of cost calculation

法令など遵守にかかわる監査費用として年間で753,000円と監査対応の生産者モニタリング分析の担当者1名の年間人件費8,783,000円となる。 今後も毎年同程度の費用が掛かること見込まれる2030年までの5年間の費用は47,680,000円となる。 ・監査費用実額 753,000円 ・人件費8,783,000 2030年までの費用 (753,000+8,783,000)x5年=47,680,000円

(3.1.1.29) Description of response

環境にかかわる何らかの理由で取引ができなくなった場合、企業活動が停止するリスクがあるため、農家に対して、ブラジル森林法の遵守を徹底させ、また自社調達ルールを設定してリスクの対応戦略を実施している。 森林破壊を伴った生産された大豆やその他穀物の取り扱いの可能性の監査中手順に関する下記指摘への対応が課題となる。 当社の生産者リストと下記を照合し該当する生産者とは取引を停止する。 ・環境再生可能天然資源院IBAMAが公表する環境違反を犯した生産者の名前 ・地方連邦裁判所における生産者の環境違反による訴訟の有無 ・環境保護区や先住民居住区の登録の有無 またこれらの対応は気候変動にたいする適応であり、SDGs目標13に寄与しており、持続的可能な生産・消費パターンの確立を目的としていることよりSDGs目標12にも寄与していると言える。 2022年迄に新システムで集荷システムと取引禁止生産者リストに生産者が載った瞬間に自動的に取引が出来なくなる機能を導入した。その新システムは2030年まで継続実施予定だがより良いシステムが開発できなければその後も継続していく。

Water

(3.1.1.1) Risk identifier

Select from:

☑ Risk9

(3.1.1.3) Risk types and primary environmental risk driver

Acute physical

☑ Flooding (coastal, fluvial, pluvial, groundwater)

(3.1.1.4) Value chain stage where the risk occurs

Select from:

☑ Direct operations

(3.1.1.6) Country/area where the risk occurs

Select all that apply

☑ India

(3.1.1.7) River basin where the risk occurs

Select all that apply

☑ Other, please specify :サーバルマティー川流域

(3.1.1.9) Organization-specific description of risk

【リスクが発生する河川流域】 サーバルマティー川流域 （Sabarmati River） 【自社固有の詳細】 当社はインドのサーバルマティー川流域 においてテクノパーク事業を行っている。 ハードウェア（土地・レンタル工場・インフラの提供）以外に多面的なソフトウェア（総務・経理関連サービス、通勤バス・給食サービス）をパッケージとして提供している点に特徴がある。不動産サービスを提供している企業や、事業化調査や現地法人設立といったサービスを提供している大手会計事務所などはあるが、この両サービスをきめ細かく提供している事業モデルは他社では見当たらない。こうした事業方針は「現場で汗をかく」ことを重視する当社ならではといえるが、それだけでなく、さらに当社が強みとする「モノづくり」を活かしたサービス提供を行っている。 具体的には、顧客企業の従業員 100 名分の通勤バスサービスを提供している。 昨今のカーボンニュートラルに対する意識向上に伴い、通勤バスサービスにおいても CO2 排出をより抑えたサービスのニーズが高まってきている。そのニーズに応える為、これまで顧客ごとに台当たりで手配していた通勤バスを、座席売り・相乗り方式に変更し、使用されるバスの台数を減らすことで CO2 排出量の削減に取り組んでいる。 この通勤バスサービスについて、洪水による被害でサービスの提供が不可能になるリスクが想定される。 また、顧客企業の従業員の安全・衛生面を第一に考え、給食サービスを提供しており、1,000 名がサービスを利用している。 洪水による被害で、厨房や食堂の衛生状態が損なわれ、食材が届かないことにより従業員に対して給食サービスの提供が困難になるリスクが想定される。 仮に洪水により、通勤バスサービス・給食サービスも含め、工場の稼働が 1 カ月間休止し、場合の売上減少額は、1 か月の売り上げと同等の 34.5 百万円であると算定される。 ※顧客と同じ敷地内で事業を展開しているため、バリューチェーン下流のリスクと同じ記述にしている。

(3.1.1.11) Primary financial effect of the risk

Select from:

☑ Disruption to sales

(3.1.1.12) Time horizon over which the risk is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Medium-term

(3.1.1.13) Likelihood of the risk having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Exceptionally unlikely

(3.1.1.14) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.1.1.16) Anticipated effect of the risk on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

仮に洪水により、通勤バスサービス・給食サービスも含め工場稼働が 1 カ月間休止した場合の売上減少額は、 1 か月の売り上げと同等の 34.5 百万円であると算定される。 この売上減少額は当社組織全体の年間収益の 11,561,935 百万円に対して 1％未満に相当し、組織の財務状況、業績およびキャッシュフローも及ぼす影響は低いといえる。 ※顧客と同じ敷地内で事業を展開しているため、バリューチェーン下流のリスクと同じ記述にしている。

(3.1.1.17) Are you able to quantify the financial effect of the risk?

Select from:

☑ Yes

(3.1.1.21) Anticipated financial effect figure in the medium-term – minimum (currency)

34500000

(3.1.1.22) Anticipated financial effect figure in the medium-term – maximum (currency)

34500000

(3.1.1.25) Explanation of financial effect figure

洪水被害による通勤バスサービス・給食サービスの休止により、1 か月の操業停止を想定した場合、 Toyotsu Bharat Integrated Services Pvt. Ltd.社（North)の 1 か月の売り上げと同等の 34.5 百万円であると算定した。 この影響額は当社組織全体の年間収益の 11,561,935 百万円に対して 1％未満に相当し、組織の財務状況、業績およびキャッシュフローも及ぼす影響は低いといえる。 ※顧客と同じ敷地内で事業を展開しているため、バリューチェーン下流のリスクと同じ記述にしている。

(3.1.1.26) Primary response to risk

Engagement

☑ Engage with customers

(3.1.1.27) Cost of response to risk

0

(3.1.1.28) Explanation of cost calculation

2023 年に①貯水池による雨水吸収②高床方式③追加排水溝 を設置したことでリスク対応済 リスク対応費用については、上記設備の検査費用発生するものの、通常管理人員の中で行うため「0」とした。 ※顧客と同じ敷地内で事業を展開しているため、バリューチェーン下流のリスクと同じ記述にしている。

(3.1.1.29) Description of response

工業団地敷地内 及び建屋内への浸水リスクを低減させる為、 下記について対応した。 ①貯水池による雨水吸収： 2023 年までに、工業団地内 3 か所に貯水池を設置した。報告年の 2023 年にも 4 か所の貯水池を設置し、合計 7 つの貯水池を設置することで、敷地内共有道路に溜まる雨水が貯水池に流れるしくみを作った ②高床方式 ： 2023 年までに工業団地内のレンタル工場が道路より 45 ㎝高くなるようギャップを持たせる事で、工場内の浸水を回避するしくみを作った ③追加排水溝 ： 2021 年度には工業団地敷地外への排水を目的にした排水溝を設置した。当該排水能力は約 300-400 キリットル/時間を見込んでおり、建屋内への浸水リスクを更に低減さ せることが可能となった。 ※顧客と同じ敷地内で事業を展開しているため、バリューチェーン下流のリスクと同じ記述にしている。
[Add row]

(3.1.2) Provide the amount and proportion of your financial metrics from the reporting year that are vulnerable to the substantive effects of environmental risks.

Climate change

(3.1.2.1) Financial metric

Select from:
☑ OPEX

(3.1.2.2) Amount of financial metric vulnerable to transition risks for this environmental issue (unit currency as selected in 1.2)

1678398729

(3.1.2.3) % of total financial metric vulnerable to transition risks for this environmental issue

Select from:
☑ Less than 1%

(3.1.2.4) Amount of financial metric vulnerable to physical risks for this environmental issue (unit currency as selected in 1.2)

0

(3.1.2.5) % of total financial metric vulnerable to physical risks for this environmental issue

Select from:
☑ Less than 1%

(3.1.2.7) Explanation of financial figures

将来、日本においてカーボンプライシングメカニズムが導入されることを政策リスク、移行リスクとして認識している。豊田通商グループの日本国内のエネルギー起源由来の GHG 排出量（Scope-1/2）81,039t-CO2 に対して賦課金が発生すると、費用の増加約 17 億円が見込まれる。豊田通商グループの全世界の 2025 年度当期利益は 3,705 億円で、費用増加約 17 億円は当期利益の約 0.5%に相当する。 ・計算に使用した方法 ①81,039t-CO2 x289 円/t-CO2 = 23,420,271 円 ②81,039t-CO2 x 140 米ドル/t-CO2 x 150 円/米ドル = 1,701,819,000 円 ② - ① = 1,678,398,729 円 （約 17 億円） ・前提条件 現在のカーボンプライシング : 289 円/t-CO2（地球温暖化対策税を使用） 将来（2030 年）のカーボンプライシング : 140 米ドル/ t-CO2（IEA シナリオを使用） 為替レート : 1 米ドル=150 円 GHG 排出量 :

変わらないものとして計算 一方、物理的リスクについては、当社関連施設等の立地において災害等が発生するリスクを計算するために用いられる一般的なデータが存在せず、また発生確率が高いと推定される十分な根拠もないため、物理的リスクはゼロとした。

Forests

(3.1.2.1) Financial metric

Select from:
☑ Revenue

(3.1.2.2) Amount of financial metric vulnerable to transition risks for this environmental issue (unit currency as selected in 1.2)

1217000000

(3.1.2.3) % of total financial metric vulnerable to transition risks for this environmental issue

Select from:
☑ 1-10%

(3.1.2.4) Amount of financial metric vulnerable to physical risks for this environmental issue (unit currency as selected in 1.2)

0

(3.1.2.5) % of total financial metric vulnerable to physical risks for this environmental issue

Select from:
☑ Less than 1%

(3.1.2.7) Explanation of financial figures

*日本では年々バイオマス発電が増えており、その燃料となる木質ペレットや木質チップは不足傾向にある。当社グループは、燃料の安定供給のため、木質ペレットの輸入販売と木質チップの国内販売を行っている。燃料価格の変動は激しいことから、安定供給のために長期購入契約を交わすことで相場変動リスク（移行リスク）を回避しているが、それでも全体の **5-10%**は SPOT 契約となっている。 その結果、相場高騰が発生した場合、日本での年間取扱量の最大 **10%**にあたる **1,217***

百万円の取扱いが減少するリスクがある。 ・計算に使用した手法 木質ペレット・木質チップ年間仕入額 12,171 百万円 x 取扱量減少率 10% ＝ 1,217 百万円 ・前提条件 相場変動率の想定が困難であるため、単価は変わらないものとして計算。 一方、物理的リスクについては、当社関連施設等の立地において災害等が発生するリスクを計算するために用いられる一般的なデータが存在せず、また発生確率が高いと推定される十分な根拠もないため、物理的リスクはゼロとした。

Water

(3.1.2.1) Financial metric

Select from:

☑ Revenue

(3.1.2.2) Amount of financial metric vulnerable to transition risks for this environmental issue (unit currency as selected in 1.2)

0

(3.1.2.3) % of total financial metric vulnerable to transition risks for this environmental issue

Select from:

☑ Less than 1%

(3.1.2.4) Amount of financial metric vulnerable to physical risks for this environmental issue (unit currency as selected in 1.2)

34500000

(3.1.2.5) % of total financial metric vulnerable to physical risks for this environmental issue

Select from:

☑ Less than 1%

(3.1.2.7) Explanation of financial figures

当社はインドのサーバルマティー川流域においてテクノパーク事業を行っている。ハードウェア・土地・工場インフラの提供以外に多面的なソフトウェア・総務・経理関連サービス・通勤バス・給食サービスをパッケージとして提供している。洪水による急性の物理的リスクにより通勤バス・給食サービスの提供が不可能にな

ることが想定される。 仮に1カ月間休止した場合は1か月の売り上げ34.5百万円の減少が想定される。 ・計算に使用した手法 売上/月 34.5百万円 x 減少率 100% ＝ 34.5百万円 ・前提条件 施設等の物理的被害はなく、操業のみ1ヶ月間休止した場合を想定 一方、移行的リスクについては、法規制等を受けることは想定されないため、リスクはゼロとした。
[Add row]

(3.2) Within each river basin, how many facilities are exposed to substantive effects of water-related risks, and what percentage of your total number of facilities does this represent?

Row 1

(3.2.1) Country/Area & River basin

India
☑ Other, please specify :サーバルマティー川流域

(3.2.2) Value chain stages where facilities at risk have been identified in this river basin

Select all that apply
☑ Direct operations

(3.2.3) Number of facilities within direct operations exposed to water-related risk in this river basin

1

(3.2.4) % of your organization's total facilities within direct operations exposed to water-related risk in this river basin

Select from:
☑ Less than 1%

(3.2.10) % organization's total global revenue that could be affected

Select from:
☑ Less than 1%

(3.2.11) Please explain

生産に多量の水は必要としないので、水リスクによる実質的な影響は軽微である。当該事業においては工程で水を使うことはないが、従業員の生活用水として必要不可欠なため、水不足が発生した場合は従業員へ適切な労働環境を提供できなくなり、結果として生産へ悪影響を及ぼす可能性がある。
[Add row]

(3.3) In the reporting year, was your organization subject to any fines, enforcement orders, and/or other penalties for water-related regulatory violations?

	Water-related regulatory violations	Comment
	Select from: ☑ No	*既存の関連会社においては、水関連の規制違反により罰金、執行命令、その他の罰則の対象になっていない。*

[Fixed row]

(3.5) Are any of your operations or activities regulated by a carbon pricing system (i.e. ETS, Cap & Trade or Carbon Tax)?

Select from:
☑ Yes

(3.5.1) Select the carbon pricing regulation(s) which impact your operations.

Select all that apply
☑ Japan carbon tax

(3.5.3) Complete the following table for each of the tax systems you are regulated by.

Japan carbon tax

(3.5.3.1) Period start date

03/31/2025

(3.5.3.2) Period end date

03/31/2026

(3.5.3.3) % of total Scope 1 emissions covered by tax

29.2

(3.5.3.4) Total cost of tax paid

23420271

(3.5.3.5) Comment

日本炭素税は 直接的に課税されているわけではないが、間接的に下記金額と同等程度の影響が生じている。 日本国内発生のエネルギー起源 Scope1(36,687t-CO2) と Scope2(44,352t-CO2)の和(81,039t-CO2)に 289 円/t-CO2 の地球温暖化対策税を乗じて算出. 計算式： 81,039t-CO2 x 289 円/t-CO2 = 23,420,271 円 なお、日本国内 Scope1 全体にしめるエネルギー起源 Scope1 は、29.2% である 計算式： ①/③ = 29.2% ①エネルギー起源 36,687t-CO2 ②非エネルギー起源　88,969t-CO2 ③Scope-1 全量 125,656t-CO2
[Fixed row]

(3.5.4) What is your strategy for complying with the systems you are regulated by or anticipate being regulated by?

①豊田通商は、今後規制対象となることが見込まれるカーボンプライシング制度等への準拠に向け、排出量削減を主軸とし、エネルギー効率向上、再生可能エネルギー導入、物流効率化、ならびに必要に応じた炭素クレジット・非化石証書の活用を組み合わせた戦略を採用しています。 ②当社は、2030 年に GHG 排出量を 2019 年比 50％削減し、2050 年にカーボンニュートラルを達成する目標を設定しています。準拠戦略の中心は、自社拠点における排出削減であり、製造事業体の生産プロセスの省エネ化・再エネ化、連結ベースでの事務所・工場の LED 化、所有建物への太陽光発電設置、空調設定の最適化、省エネ型機器への切替等を進めています。加えて、輸送時の排出量削減策として、CO2 排出の少ない輸送手段への転換やミルクラン等による物流効率化を実施しています。 また、削減が困難な排出への対応として、再生可能エネルギー由来の J-クレジットおよび非化石証書を活用しています。2019 年以降、複数拠点で使用電力の CO2 フリー化を進めており、2024 年より名古屋本社および豊田支店で再生可能エネルギー由来電力を継続使用しています。 実施結果として、2024 年より大阪支店の LED 導入および賃貸マンションへの太陽光発電導入により、年間 800MWh の削減を実現しました。さらに、再生可能エネルギー発電由来の非化石証書を活用し、2025 年には、2,770MWh を相殺してゼロ・エミッション化しています。なお、2025 年より一部を CO2 フリーの電力プランを採用しております。 ③当社は、インターナルカー

ボンプライシング制度を取り入れながら、短期的には省エネ・再エネ導入・物流効率化を中心に対応し、中長期的には継続的な排出削減とクレジット等の補完的活用を通じて、規制強化リスクへの対応を進めています。

(3.6) Have you identified any environmental opportunities which have had a substantive effect on your organization in the reporting year, or are anticipated to have a substantive effect on your organization in the future?

	Environmental opportunities identified
Climate change	*Select from:* ☑ Yes, we have identified opportunities, and some/all are being realized
Forests	*Select from:* ☑ Yes, we have identified opportunities, and some/all are being realized
Water	*Select from:* ☑ Yes, we have identified opportunities, and some/all are being realized
Ocean	*Select from:* ☑ Yes, we have identified opportunities, and some/all are being realized

[Fixed row]

(3.6.1) Provide details of the environmental opportunities identified which have had a substantive effect on your organization in the reporting year, or are anticipated to have a substantive effect on your organization in the future.

Climate change

(3.6.1.1) Opportunity identifier

Select from:
☑ Opp1

(3.6.1.3) Opportunity type and primary environmental opportunity driver

Products and services

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

(3.6.1.4) Value chain stage where the opportunity occurs

Select from:

☑ Downstream value chain

(3.6.1.5) Country/area where the opportunity occurs

Select all that apply

☑ China
☑ India
☑ Japan
☑ Malaysia
☑ Thailand
☑ Taiwan, China
☑ Korea (The Republic of)
☑ Viet Nam
☑ Australia
☑ Indonesia
☑ Singapore
☑ New Zealand

(3.6.1.8) Organization specific description

当社化学品部門では、自動車用の合成樹脂や包装材料・衛生材料など一般消費財に使用される幅広い化学製品を取り扱っている。 その中でバイオポリエチレン（サトウキビ由来のポリエチレン）の販売に取り組んでおり、ブラジルから仕入れたバイオポリエチレンを、日本を含むアジアや豪州へ販売している。 昨今の気候変動関連に対する関心の高まりにより、環境対策商品への需要は世界的に増加傾向である。また、環境省による「プラスチック資源循環戦略」策定、「2030 年までにバイオマスプラスチック約 200 万トン導入」が目標値とされる等の変化もあり、これらの状況を当社の取り扱う商品の売上増加の機会と捉えている。 当社は 2004 年に大手石化メーカーであるブラジル Braskem 社へバイオポリエチレン（サトウキビ由来のポリエチレン）製造を提案。現在、Braskem 社は世界唯一のバイオポリエチレン製造者であり、当社はアジアでのバイオポリエチレン販売シェア No1 として協業している。石油由来ポリエチレンの代替として、CO2 削減に向けた市場需要に応じ、2030 年までに現行販売数量の 3 倍を目指している。 尚、主要用途及び顧客は、レジ袋(コンビニ、イオン等大手量販会社）、食品包材(サントリー/日清食品/カルピス/日清オイリオ等）、衛材(資生堂/花王/ファンケル等）、玩具などで、用途展開も順調に推移。 販売国も、日本、韓国、台湾、中国、アセアン、オーストラリア/ニュージーランド等多岐にわたる。

(3.6.1.9) Primary financial effect of the opportunity

Select from:

☑ Increased revenues resulting from increased demand for products and services

(3.6.1.10) Time horizon over which the opportunity is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Medium-term

(3.6.1.11) Likelihood of the opportunity having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Likely (66–100%)

(3.6.1.12) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.6.1.14) Anticipated effect of the opportunity on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

売上の増加は、2026 年 3 月期全社売上 11,561,935 百万円に対し 1 %未満の為、インパクト軽微である。

(3.6.1.15) Are you able to quantify the financial effects of the opportunity?

Select from:

☑ Yes

(3.6.1.19) Anticipated financial effect figure in the medium-term - minimum (currency)

28000000000

(3.6.1.20) Anticipated financial effect figure in the medium-term - maximum (currency)

28000000000

(3.6.1.23) Explanation of financial effect figures

2025 年時点での売上から、2030 年で目標である 3 倍に達したと仮定して算出。 2025 年売上約 140 億円 140 億円 X 3 = 420 億円 増加分：420 億円 -140 億円 = 280 億円

(3.6.1.24) Cost to realize opportunity

1257000000

(3.6.1.25) Explanation of cost calculation

対応費用の計算の説明 ： 2025 年、東京大学と共同研究費用として 9.5 百万円/年を豊田通商が負担。 販売にかかる人件費：10 百万円/人 x 20 人 = 200 百万円 機会を実現するための費用： 9.5 百万円 + 200 百万円 = 209.5 百万円/年 2020 年から活動し、2025 年までの累計費用：209.5 百万円/年 x 6 年間 = 1,257 百万円

(3.6.1.26) Strategy to realize opportunity

【状況】当社化学品部門では地球温暖化問題を背景に 2008 年から Braskem 社とバイオポリエチレン事業に取り組んでいる。 昨今の世界的な環境問題への取り組み加速、日本政府による各種法規制の策定を経て、レジ袋、ゴミ袋、各種容器などの原材料としてバイオポリエチレンの需要が急増している。 【課題】バイオポリエチレンを拡販する為に、LCA の第三者による科学的証拠の提出、及び CO2 削減効果の見える化が必要である。 【行動】LCA の第一人者である東京大学の准教授と、バイオポリエチレンの LCA を共同研究中で、CO2 排出量は、従来石化品に比べ、約 70%の削減効果がある旨、試算済。 また、2020 から再検証/UP DATE を実施中であり、必要に応じ、最新数値を顧客・市場へ周知していく予定。 昨今、グリーンウオッシュが問題となっているが、本研究結果を、省庁/大手ブランドオーナーにも認められる、科学的な証拠としている。 環境省・経産省により「バイオプラスチックロードマップ」が策定された事、及び、省庁の「グリーン購入法」にもバイオポリエチレンを使用したレジ袋・ゴミ袋が指定され、拡販に繋がっている。また海外市場の拡大も見込まれるため、販売員を増加し今年度は、10 名の販売体制を取っている。 【結果】このようにして、バイオポリエチレンの拡販に取り組むことが、持続可能な社会への貢献に繋がり、ひいては当社の将来売上 280 億円増加にも寄与するものである。 当社がこの機会を他の機会より高く優先している理由は、①高い CO2 削減効果、②需要拡大の蓋然性、③将来の収益貢献が大きいことにあります。特に、環境価値と事業性の両立が可能である点を重視して優先度を高く設定しています。 この取組により、持続可能な社会への貢献に加え、将来的には売上高 280 億円増加への寄与を見込んでいます。 なお、本機会と関連するリスクについては当社で把握しているものの、その影響が他のリスクと比較して軽微であると判断しているため、 【3.1.1】 ではリスクとしては報告していない。

Forests

(3.6.1.1) Opportunity identifier

Select from:

☑ Opp4

(3.6.1.2) Commodity

Forest commodity

☑ Timber products

(3.6.1.3) Opportunity type and primary environmental opportunity driver

Products and services

☑ Increased security of production

(3.6.1.4) Value chain stage where the opportunity occurs

Select from:

☑ Upstream value chain

(3.6.1.5) Country/area where the opportunity occurs

Select all that apply

☑ Japan

(3.6.1.8) Organization specific description

日本では、最盛期 1,600,000,000 本/年生産されていた苗木生産が 60,000,000 本/年に激減。日本の再造林率が 3 割程度に落ち込んでしまい、苗木不足による再造林率低下が課題となっている。 林業は「育てる」「利用する」「植える」という森林資源の循環利用を推進する事が重要と認識しており、苗木の生産が市場に供給される木材チップを増やし、それがバイオマス発電の燃料の安定供給につながると考える。 当社は、国内材事業において、都城市の森林所有者の集まりである都城森林組合（宮崎県）との協業でスギ苗木の生産を 2020 年度に開始。当該事業は日本林業活性化への貢献と位置付けている。 苗木不足を解消することが国産木材チップの安定供給、ひいては生産の安定性の向上にもつながると考えており、当社の 2025 年度スギ苗木生産量は、約 170,000 本。2026 年度には年間 250,000 本の生産体制を目標としており、2025 年度 33,219,400 円の売上の約 1.5 倍を見込んでいる。 なお、本機会と関連するリスクについては当社で把握しているものの、その影響が他のリスクと比較して軽微であると判断しているため、 【3.1.1】 ではリスクとしては報告していない。

(3.6.1.9) Primary financial effect of the opportunity

Select from:

☑ Increased revenues resulting from increased production capacity

(3.6.1.10) Time horizon over which the opportunity is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Medium-term

(3.6.1.11) Likelihood of the opportunity having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Virtually certain (99–100%)

(3.6.1.12) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.6.1.14) Anticipated effect of the opportunity on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

スギ苗木生産量は、2025 年度 約 170,000 本だったが、2026 年度は 250,000 本を目指している。 2025 年度と単価が同じとした場合、およそ 16,000,000 円の売上増加が見込まれる。 スギ苗木売上高：33,219,400 円（170,000 本） 2026 年度目標：250,000 本 ＜売上増加額の計算式＞ 33,219,400 円 ÷ 170,000 本 x （250,000 本 −170,000 本） ＝ 15,632,658 円 増 売上の増加は、全社当期売上 11,561,935 百万円に対し 1 %未満の為、インパクトは軽微である。

(3.6.1.15) Are you able to quantify the financial effects of the opportunity?

Select from:

☑ Yes

(3.6.1.19) Anticipated financial effect figure in the medium-term - minimum (currency)

15632658

(3.6.1.20) Anticipated financial effect figure in the medium-term - maximum (currency)

15632658

(3.6.1.23) Explanation of financial effect figures

スギ苗木生産量は、2025 年度 約 170,000 本だったが、2026 年度は 250,000 本を目指している。 2025 年度と単価が同じとした場合、およそ 16,000,000 円の売上増加が見込まれる。 スギ苗木売上高：33,219,400 円（170,000 本） 2026 年度目標：250,000 本 売上増加額の計算式： 34,643,000 円÷170,000 x （250,000 本 － 170,000 本）= 15,632,658 円 増

(3.6.1.24) Cost to realize opportunity

14069392

(3.6.1.25) Explanation of cost calculation

【機会実現のための追加費用の算出根拠】 苗木の一般的な原価率を参照し、スギ苗木の 90%を費用と仮定し算出： 2026 年度売上増加額 15,632,658 x 90% = 14,069,392

(3.6.1.26) Strategy to realize opportunity

【機会実現のための戦略】 長期的な目的達成のための戦略として、都城森林組合とのパートナーシップにより地域に根差した山行苗木（スギ苗木）を宮崎県都城市で生産する体制を整え、スギ苗木の安定した生産によりバイオマス発電燃料である木材チップの生産の安定性も向上し、今後も中長期的に生産を継続していく。苗木生産を通じて日本の再造林率向上に寄与し、バイオマス発電における持続可能なサプライチェーンの構築に取り組んでいく。 【機会を実現するための行動の例】 伐採後の再造林の為に都城森林組合と山行苗木の生産を実施している。宮崎県都城市で山行苗木（スギ苗木）の生産を行っており、林業サイクル活性化に貢献できると考えている。2021 年より販売開始、2025 年度はおよそ 170,000 本を生産しており、2026 年度 250,000 本生産を目指して今後も中長期的に(～2050 年度) 事業を継続拡大していく。 本事業が売上に占める割合が小さいものの、日本の森林衰退を阻止する効果が高く、ネイチャーポジティブな事業である。CNCENP 統合戦略に注力している当社は、ネイチャーポジティブなビジネス創出に取り組んでいる。また、本事業の拡大は将来、当社バイオマス発電事業に還元する可能性もあるため、他の機会より優先順位が高いものと評価した。

Water

(3.6.1.1) Opportunity identifier

Select from:

☑ Opp7

(3.6.1.3) Opportunity type and primary environmental opportunity driver

Markets

☑ Increased brand value

(3.6.1.4) Value chain stage where the opportunity occurs

Select from:

☑ Direct operations

(3.6.1.5) Country/area where the opportunity occurs

Select all that apply

☑ Japan

(3.6.1.6) River basin where the opportunity occurs

Select all that apply

☑ Other, please specify :九頭竜川水系

(3.6.1.8) Organization specific description

繊維製品を染色加工する場合、大変多くの水を利用するが、昨今 SDGs 普及などにより消費者の商品生産背景への関心が高まっておりエシカル消費が増えている。元来、繊維加工業では大量の水を使っていたが水使用量を減らす、或いはまったく使用しないという加工方法をとればコストは上昇するが、付加価値の高い商品を販売することで環境負荷を低減しブランド価値の向上により販売が拡大できる。 当社は生地販売額実績が年間 50 億円あり上記のニーズによる収益面での改善を機会と捉えている。 この機会を実現するために、無水染色技術研究へパートナーが資金拠出を行う繊維製品を作る工程での水利用量を削減する開発プロジェクトに水資源の戦略として参画している。 なお、本機会と関連するリスクについては当社で把握しているものの、その影響が他のリスクと比較して軽微であると判断しているため、【3.1.1】ではリスクとしては報告していない。

(3.6.1.9) Primary financial effect of the opportunity

Select from:

☑ Increased revenues resulting from increased demand for products and services

(3.6.1.10) Time horizon over which the opportunity is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Medium-term

(3.6.1.11) Likelihood of the opportunity having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Likely (66–100%)

(3.6.1.12) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.6.1.14) Anticipated effect of the opportunity on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

無水染色機により染色加工をする場合、販売価格はこの技術プレミアムにより 20％ほど増加する。 従い、10 億円の年間売上の増加が見込まれる。 年間売上 50 億円（当社生地販売額実績）X20%=10 億円 年間売上増加分 10 億円は、全社当期売上 11,561,935 百万円に対し１％未満の為、当該機会が当社組織全体の財務状況、業績及びキャッシュフローに与えることが見込まれるインパクトは低いと見込まれる。

(3.6.1.15) Are you able to quantify the financial effects of the opportunity?

Select from:

☑ Yes

(3.6.1.19) Anticipated financial effect figure in the medium-term - minimum (currency)

1000000000

(3.6.1.20) Anticipated financial effect figure in the medium-term - maximum (currency)

1000000000

(3.6.1.23) Explanation of financial effect figures

無水染色機により染色加工をする場合、販売価格はこの技術プレミアムにより 20％ほど増加する。 従い、10 億円の年間売上の増加が見込まれる。 年間売上 50 億円（当社生地販売額実績）X20%=10 億円

(3.6.1.24) Cost to realize opportunity

3200000000

(3.6.1.25) Explanation of cost calculation

無水染色技術を研究する大学機関、香港の HKRITA に対し、カスタマー・パートナーと共同で実証研究を 2016 年よりアパレル市場や顧客ニーズの情報提供、技術評価を実施している。 具体的には製造されたサンプルの品位性能について、業界で標準的に求められる基準値に基づいたゴール設定を行い、それとサンプルの性能差を補完するためのマーケティング面でのアドバイスを行う。 実際の資金拠出は客先であるパートナーが行っているため実際額は不明であるが、USD20 百万程度である。(USD20 百万 X JYP160/USD=3,200,000,000 円)

(3.6.1.26) Strategy to realize opportunity

当社の役割は、この共同研究の開発プロジェクトにおける製造およびマーケティング評価である。ステージとしては下記の２つに大別される。 1. 開発された技術を商用化する段階： 無水染色技術を研究する大学機関、香港の HKRITA に対し、カスタマー・パートナーと共同で実証研究を 2016 年よりアパレル市場や顧客ニーズの情報提供、技術評価を実施している。具体的には製造されたサンプルの品位性能について、業界で標準的に求められる基準値に基づいたゴール設定を行い、それとサンプルの性能差を補完するためのマーケティング面でのアドバイスを行う。実際の資金拠出は客先であるパートナーが行っているため実際額は不明であるが、USD20 百万程度である。 2. 設備開発を請け負うメーカーの開拓及びその設備の販路開拓及び輸出入業務： 2030 年まで当該技術を使用した製品の商用化を目指しており、設備・運転コスト等を市場情報に反映させながら販路開拓や輸出入業務に従事する。技術プレミアムが付加された製品を販売することで売上げ拡大やブランド価値が向上することが見込まれる。 この機会は他の機会より、水使用量を削減できるプロジェクトであり、環境負荷を低減するという社会的意義を持っていると認識している。 また水使用量削減効果、収益機会、既存事業との親和性および実現可能性等を基準に機会を評価している。本件は、水使用量削減に直接貢献するとともに、既存の生地販売事業における付加価値向上および売上拡大が期待でき、商用化に向けた取り組みも進展していることから、優先度の高い機会と位置付けている。

Ocean

(3.6.1.1) Opportunity identifier

Select from:

☑ Opp8

(3.6.1.2) Commodity

Ocean commodity

☑ Other, please specify :養殖魚

(3.6.1.3) Opportunity type and primary environmental opportunity driver

Markets

☑ Increased demand for certified and sustainable materials

(3.6.1.4) Value chain stage where the opportunity occurs

Select from:

☑ Direct operations

(3.6.1.5) Country/area where the opportunity occurs

Select all that apply

☑ Japan

(3.6.1.8) Organization specific description

当社グループは、ライフスタイル本部において、クロマグロの完全養殖事業「ツナドリーム」を展開している。完全養殖とは、人工孵化させた親魚から採卵し、育成するサイクルを確立した養殖方式であり、天然の幼魚（ヨコワ）を捕獲して育てる従来型養殖と異なり、天然の海洋資源への依存を低減できる点に特徴がある。当該事業は、【3.1.1】のRisk8に記載のとおり、ライフスタイル本部に属する事業である。 本機会の背景には、世界的な人口増加や経済発展に伴う水産物需要の拡大に加え、天然クロマグロを含む海洋水産資源の乱獲・枯渇に対する懸念の高まりがある。こうした中、市場、大手小売チェーン、消費者の間では、責任ある養殖水産物や持続可能な水産物に対する需要が高まっており、当社はこれを事業機会と捉えている。 当社の完全養殖クロマグロは、天然の幼魚調達に依存しないため、海洋生態系への影響低減に資する点で環境優位性を有している。このため、サステナブル・シーフード調達を重視する顧客に対し、安定供給と環境配慮を両立する商品として提供できることが、当社の競争優位性につながる。 【3.1.1】との関係では、本機会はRisk8（マグロ養殖）と関連している。すなわち、気候変動に伴う海水温の異常低下、寒暖差の拡大、台風の大型化・激甚化は、完全養殖クロマグロの生産計画や操業継続に影響を与える一方で、①長崎で孵化した稚魚を沖縄

の温暖な海域に移動させて中間育成を行い、その後再び長崎へ戻すという「長崎・沖縄のリレー式養殖オペレーション」の構築、②波浪や強風に耐えうる頑丈な外洋型丸型生け簀（直径 30 メートル級）の導入、③気象予測データを基にした早期の防風・防波対策オペレーションをマニュアル化物理的な気候リスクの分散と生産効率の向上、④海上での作業安全を確保するため、スマホを活用した IP 無線通信ツール（Buddycom など）の導入し荒天時における船上・給餌場・陸上施設間の迅速な連携体制を整えを同時に実現など、①～④の取り組みで物理的リスクへの対応を進めながら、サステナブル・シーフード需要の高まりを取り込むことを本機会の重要な要素と認識している。

(3.6.1.9) Primary financial effect of the opportunity

Select from:

☑ Increased revenues resulting from increased demand for products and services

(3.6.1.10) Time horizon over which the opportunity is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Medium-term

(3.6.1.11) Likelihood of the opportunity having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Likely (66–100%)

(3.6.1.12) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.6.1.14) Anticipated effect of the opportunity on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

需要増加における売上の増加は、全社当期収益 11,561,935 百万円に対し 1 %未満の為、インパクトは軽微である。

(3.6.1.15) Are you able to quantify the financial effects of the opportunity?

Select from:

☑ No

(3.6.1.24) Cost to realize opportunity

0

(3.6.1.25) Explanation of cost calculation

通常の事業活動の一環であるため、特別な費用の計上はしていない。

(3.6.1.26) Strategy to realize opportunity

認証材料および持続可能な材料に対する需要増を確実に実現するため、当社グループは「完全養殖クロマグロ」の一貫生産体制の高度化と、環境価値を訴求した販路拡大を軸とする戦略を推進している。 第一に、生産面において、人工種苗の安定生産と育成プロセスの最適化（スマート養殖技術の導入など）を進め、市場の需要拡大に柔軟に応えられる安定的な供給キャパシティを確保している。 第二に、環境や生態系に配慮した水産養殖の原則と基準を満たしていることを証明する SCSA 認証（持続可能な水産養殖）を取得し「持続可能な調達」への適合を可能にしている。 また親会社である豊田通商自身も加工・流通段階における SCSA CoC 認証を取得し、生産から流通に至るまでの強固なトレーサビリティ体制を構築している。 第三に、当社グループの持つ国内外の広範なマーケティング・販売ネットワークを活用し、持続可能性を重視するバイヤーやエシカル消費に関心の高い市場へのアプローチを強化している。 これら生産から販売にいたる一連のアクションで、確実な売上拡大へとつなげている。

Climate change

(3.6.1.1) Opportunity identifier

Select from:
☑ Opp2

(3.6.1.3) Opportunity type and primary environmental opportunity driver

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

(3.6.1.4) Value chain stage where the opportunity occurs

Select from:
☑ Direct operations

(3.6.1.5) Country/area where the opportunity occurs

Select all that apply

☑ Cambodia

☑ India

☑ Indonesia

☑ Thailand

(3.6.1.8) Organization specific description

当社は日系の中堅中小企業の海外進出支援業務(レンタル工場、従業員送迎バス、給食などのサービス業務）をインド、タイ、カンボジア、インドネシアに4か国合計5拠点で行っている「テクノパーク事業」を展開している。 タイでは、テクノパーク事業サービスの一環として、イースタンシーボード地区の顧客企業の従業員の通勤バスサービス（300台分）を提供しているが、昨今のカーボンニュートラルに対する意識向上に伴い、通勤バスサービスにおいてもCO2排出をより抑えたサービスのニーズが高まってきている。そのニーズに応える為、タイ拠点で自社開発した通勤バス管理ITシステムのルート統合自動化機能を活用し、従来の複数の通勤ルートを新単一ルートに統合することで、使用されるバスの台数を減らし、CO2排出量の削減に取り組んでいる。この取り組みは、CO2排出削減というニーズに合致するうえ、顧客は通勤バス手配台数の削減により、支払いコストが削減される。顧客数の増加もあり、2028年までには700台までに増加させる計画である。 なお、本機会と関連するリスクについては当社で把握しているものの、その影響が他のリスクと比較して軽微であると判断しているため、【3.1.1】ではリスクとしては報告していない。

(3.6.1.9) Primary financial effect of the opportunity

Select from:

☑ Increased revenues resulting from increased demand for products and services

(3.6.1.10) Time horizon over which the opportunity is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Medium-term

(3.6.1.11) Likelihood of the opportunity having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Very likely (90–100%)

(3.6.1.12) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.6.1.14) Anticipated effect of the opportunity on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

タイのテクノパークでは同取り組みをすでに開始 タイのテクノパークでは同取り組みをすでに開始しており 2028 年までに追加で約 400 台分の新規乗客を獲得する見込みである。 一台当たり単価 160,000 円/年 x 400 台＝64 百万円/年の増収が見込まれる。 売上の増加は、全社当期売上 11,561,935 百万円に対し 1％未満の為、インパクトは軽微である。

(3.6.1.15) Are you able to quantify the financial effects of the opportunity?

Select from:

☑ Yes

(3.6.1.19) Anticipated financial effect figure in the medium-term - minimum (currency)

64000000

(3.6.1.20) Anticipated financial effect figure in the medium-term - maximum (currency)

64000000

(3.6.1.23) Explanation of financial effect figures

タイのテクノパークでは同取り組みをすでに開始 タイのテクノパークでは同取り組みをすでに開始しており 2028 年までに追加で約 400 台分の新規乗客を獲得する見込みである。 一台当たり単価 160,000 円/年 x 400 台＝64 百万円/年の増収が見込まれる。 売上の増加は、全社当期売上 11,561,935 百万円に対し 1％未満の為、インパクトは軽微である。

(3.6.1.24) Cost to realize opportunity

10087000

(3.6.1.25) Explanation of cost calculation

【機会を実現するための費用】 RPA システム開発費用 7,000,000 円 システム利用料　85,750 円/月 x 12 ヵ月/年 x 3(2023-2025 年)=3,087,000 円 合計 10,087,000 円

(3.6.1.26) Strategy to realize opportunity

【背景】当社は日系の中堅中小企業の海外進出支援業務をインド、タイ、カンボジア、インドネシアに 4 か国 5 拠点で行っている「テクノパーク事業」を展開している。テクノパーク事業サービスの一環として顧客の従業員の通勤バスサービスを提供している。 タイのテクノパークでは、イースタンシーボード地区の顧客企業の従業員 3700 名分の通勤バスを手配している。カーボンニュートラルに対する意識が広まるにつれ、通勤バスサービスにおいても CO2 排出をより抑えたサービスのニーズが高まってきている。 【課題】通勤バスサービスを提供する当事業として、貢献を目に見える形で提示する必要性が出てきた。そのために、効率的なバスサービスの提供が課題である。 【行動】座席売り・相乗りにすることで乗車率が向上し、使用されるバスの台数を削減した。さらに RPA(=Robotic Process Automation、人が実行するのと同じ形で自動化する機能)を導入することにより効率的なバスサービスを提供ができるよう対応。2021 年に取組開始し、2025 年に機会の実現を見込む。 【結果】使用されるバスの台数が減ることで、CO2 排出量の削減につながった。また、CO2 排出量削減の市場のニーズに合致し、さらに顧客は座席単位の支払いコストが減るため、通勤バスサービスの顧客数が増え、売上増加が見込まれる。 なお、環境機会を市場成長性、財務影響、事業戦略との整合性、および気候関連リスク低減効果等の観点から評価し、優先順位付けを行っている。本機会は、低炭素型通勤需要の拡大に加え、当社のマテリアリティである「アフリカをはじめとした開発途上国と共に成長し、事業を通じて社会課題の解決に取り組む」を体現する事業であることから、優先順位が高いと評価した。

Climate change

(3.6.1.1) Opportunity identifier

Select from:
☑ Opp3

(3.6.1.3) Opportunity type and primary environmental opportunity driver

Products and services
☑ Shift in consumer preferences

(3.6.1.4) Value chain stage where the opportunity occurs

Select from:
☑ Downstream value chain

(3.6.1.5) Country/area where the opportunity occurs

Select all that apply

☑ Japan

☑ United States of America

(3.6.1.8) Organization specific description

当社では、ライフスタイル本部において、気候変動対応や資源循環への対応を目的とした環境配慮型アパレル用原料・素材の開発・販売を推進している。特に、リサイクルポリエステルおよびリサイクルナイロンを用いた合繊生地を取り扱っており、主に欧米および日本を含む先進国市場において、スポーツ・アウトドア用途を中心に展開している。当該事業は、【3.1.1】の Risk3 と同じライフスタイル本部に属しており、同本部は当社全体の約 5% の収益を占める重要な事業領域である。 本機会の背景には、消費者の環境意識の高まりに加え、アパレル企業におけるカーボンニュートラル対応、廃棄物削減、資源の有効活用の要請の高まりがある。特に欧米や日本の主要市場では、環境配慮型原材料の調達や循環型ビジネスモデルへの移行が進展しており、当社はこれを事業機会と捉えている。 当社は 15 年以上前からパートナー企業とともにリサイクル生地の開発に取り組んでおり、調達面・技術面の双方で優位性を有している。また、当社はアパレル分野におけるサーキュラーエコノミー推進をコア戦略の一つと位置づけ、国内外のパートナー企業とのアライアンスを通じて、繊維廃棄物や衣料品の回収、分別・選別、再資源化を行う繊維 to 繊維の循環型ビジネスの構築に注力している。再資源化された原料をアパレル市場に供給することで、CO2 排出削減と廃棄物削減の両面で貢献できると考えている。 さらに、リサイクルポリエステル繊維の原料として従来活用されてきたペットボトルについては、ボトル to ボトル市場の拡大により、将来的に原料確保競争が強まる可能性がある。そのため、繊維を繊維に再資源化する仕組みと技術パートナーを有することは、当社にとって重要な競争優位性であり、将来的な成長機会である。 足元では、リサイクル生地の販売数量は 700 万 m2 であり、2026 年には年間 1,000 万 m2 への拡大を計画している。この販売増加により、所管する繊維事業部の売上は約 1% 増加する見通しである。 【3.1.1】との関係では、本機会は Risk3（綿花事業）と関連している。気候変動による干ばつや異常気象は、綿花の収穫量や価格の変動を通じて綿花事業に影響を与える一方、リサイクルポリエステルやリサイクルナイロンといった代替・補完素材の拡大は、気候変動の影響を受けやすい天然繊維への依存度を相対的に低減し、原料ポートフォリオの多様化に資する。当社は、本機会を綿花事業における気候起因リスクへの対応を補完する機会の一つと認識している。

(3.6.1.9) Primary financial effect of the opportunity

Select from:

☑ Increased revenues resulting from increased demand for products and services

(3.6.1.10) Time horizon over which the opportunity is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Medium-term

(3.6.1.11) Likelihood of the opportunity having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Virtually certain (99–100%)

(3.6.1.12) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.6.1.14) Anticipated effect of the opportunity on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

将来的な短期な時間軸において、当該機会で見込まれる売り上げ増加額 1,920 百万円が当社組織全体の財務状況 年間収益の 11,561,935 百万円、また業績及びキャッシュフローに与える影響は非常に低いと見込まれる。

(3.6.1.15) Are you able to quantify the financial effects of the opportunity?

Select from:

☑ Yes

(3.6.1.19) Anticipated financial effect figure in the medium-term - minimum (currency)

1920000000

(3.6.1.20) Anticipated financial effect figure in the medium-term - maximum (currency)

1920000000

(3.6.1.23) Explanation of financial effect figures

当社では、現在販売している合成繊維生地商品を可能な限りリサイクルされた繊維に置き換えることを目指している。2020 年以前はコロナウイルスの影響もあったが、2021 年以降は回復傾向にあり、今後も増えていくと試算され、2026 年の目標は販売数量年間 1,000 万 m2 としている。 （2025 年　実績 700 万m2） 単価：USD4.00/m2 1,000 万 m2 の目標が達成できると今後 1,920,000,000 円/年の売上増加額が見込まれる。 売上増加額：(1,000 万m2 - 700 万 m2) X USD4.00/m2 X JPY160/USD=1,920,000,000 円

(3.6.1.24) Cost to realize opportunity

550000000

(3.6.1.25) Explanation of cost calculation

ゴミの調達を容易にするための分別にかかわる技術への 2025 年までの全投資額 2021 年度まで：技術特許（国内）45 百万円 2022 年度 ：技術特許（海外） 5 百万円 2023 年度−2025 年度 ：技術開発費用 200 百万円 バルク設備導入費用 300 百万円 機会実現費用: 45 百万円+5 百万円+200 百万円+300 百万円= 550 百万円

(3.6.1.26) Strategy to realize opportunity

【背景】 気候変化に対応する環境配慮型（リサイクル等）アパレル用原料・素材の開発・販売を推進することが、欧米他、日本を含む先進国を中心とした当社主要マーケットで求められるようになっている。近年消費者が気候変動をより身近に感じるようになり、その消費行動もまた環境意識に根差したパターン性向へと変遷している。欧米は先行しているが、日本のアパレル企業もカーボンニュートラル等への対応を迫られる中、環境配慮型原材料の調達、及び、廃棄物削減/資源の有効活用を強化している。従い、気候変化に対応する衣料用製品の素材開発を推進することが市場より求められている。 これらの背景を機会ととらえ、その実現可能性を最大限に引き上げるために下記の活動を行っている。また、この機会は他の機会より、当社の掲げる資源循環等のサーキュラーエコノミー（CE）事業の一環として捉えられると認識している。 【課題】 しかし、リサイクル製品の原資となるゴミの分別回収網が十全に整備されておらず、原資供給量を増やすことが困難という課題があり、分別技術の確立が必要である。 【活動】 機会の実現を目的とするため、下記の優先順位で独自の活動を行った。 2021 年 廃材（リサイクル資源/原資）の調達を容易にするため、ナイロン 6.6 繊維の分別にかかわる技術に投資を計画しており、国内基礎技術の特許を取得済み。 2022 年度からは台湾およびベトナムでの海外特許取得を進めつつ、エアバッグ端材シリコン除去設備導入に向けたコスト精査、検証を実施。 2023 年以降、今現在技術開発を継続中、2026 年を目標に東・東南アジアにバルク設備を導入し、現在の生産量（700 万）に対し、20%程ナイロン素材の生産量増加を見込んでいる。 【結果】 計画を実施した場合、原資確保が容易になり、リサイクルした素材での市場への投入量を増加でき、リサイクル製品の売上増加が可能となる。 なお、環境機会を市場成長性、財務影響、事業戦略との整合性、および気候関連リスク低減効果等の観点から評価し、優先順位付けを行っている。本機会は、環境配慮型素材需要の拡大に加え、当社のサーキュラーエコノミー戦略の中核を担う事業であることから、優先順位が高いと評価した。

Forests

(3.6.1.1) Opportunity identifier

Select from:
☑ Opp5

(3.6.1.2) Commodity

Forest commodity
☑ Palm oil

(3.6.1.3) Opportunity type and primary environmental opportunity driver

Products and services

☑ Increased value chain transparency

(3.6.1.4) Value chain stage where the opportunity occurs

Select from:

☑ Upstream value chain

(3.6.1.5) Country/area where the opportunity occurs

Select all that apply

☑ Indonesia

☑ Malaysia

(3.6.1.8) Organization specific description

当社はサーキュラーエコノミー本部サステナブル素材 SBU コンシューマー製品事業部パーソナルケア G において、ウィルマー社のパーム油誘導品を 30 年以上にわたり輸入販売している。パーム油を管轄しているサーキュラーエコノミー本部は当社において売上高の 20%を占める本部である 。 当社はパーム油誘導品について最大生産国のインドネシアとマレーシアから調達をしており主に洗剤・トイレタリー業界に販売をしており、2015 年に RSPO 認証団体から TRADER としての認証を得て認証品の販売を行えるという強みを有している。 昨今 SDGs 普及などにより消費者の商品生産背景への関心は高まっており、RSPO 品の取扱量も 2023 年 3,843 トン、2024 年は 12,149 トンと急増したが、2025 年は 7,011 トンと減少した。 当社は 2025 年における RSPO 認証比率を現在の世界平均認証比率 19%を目標に設定しており、2030 年も 19%を維持する目標としている。 2025 年のパーム油取扱量が減少した為、RSPO 認定品の占める割合は 31%(7,011 トン)となり前倒しで目標をクリアーした。 なお、本機会と関連するリスクについては当社で把握しているものの、その影響が他のリスクと比較して軽微であると判断しているため、 【3.1.1】 ではリスクとしては報告していない。

(3.6.1.9) Primary financial effect of the opportunity

Select from:

☑ Increased revenues resulting from increased demand for products and services

(3.6.1.10) Time horizon over which the opportunity is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Medium-term

(3.6.1.11) Likelihood of the opportunity having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ Likely (66–100%)

(3.6.1.12) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.6.1.14) Anticipated effect of the opportunity on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

売上の増加は、全社当期収益 11,561,935 百万円に対し１％未満の為、インパクトは軽微である。

(3.6.1.15) Are you able to quantify the financial effects of the opportunity?

Select from:

☑ Yes

(3.6.1.19) Anticipated financial effect figure in the medium-term - minimum (currency)

764000000

(3.6.1.20) Anticipated financial effect figure in the medium-term - maximum (currency)

764000000

(3.6.1.23) Explanation of financial effect figures

RSPO 認定品の占める割合は 724 百万円で非認証品を RSPO 認定品に切替えをした場合、2030 年に 19%達成時は下記計算となる。 計算式 724 百万円 / 18% (実績) x 19％(2030 年目標) 764 百万円

(3.6.1.24) Cost to realize opportunity

500000000

(3.6.1.25) Explanation of cost calculation

目標達成の為、業務継続に携わる費用として、ウィルマー社に関わる業務を遂行する人件費を算出した。 年間の人件費を1,000 万円/人と仮定し下記計算 計算式：1000 万円（年間） x 10 名（ウィルマー社業務に携わる従業員数)1 億円 1 億円 X 5 年間（2030 年 - 2025 年）= 5 億円

(3.6.1.26) Strategy to realize opportunity

当社はRSPO 認証品の TRADER という強みを活かし、2030 年にはRSPO 認定品の比率19%を目標としている。 2025 年のパーム油取扱量全体のうちRSPO 認定品の占める割合は31%(7,011 トン)であり、前倒しで目標を達成した。 機会を実現するための行動の例： エシカル消費など消費者意識の変化にこたえるべく、既存ユーザーへ新商品のプロモーションを行っているが、パーム油誘導体のRSPO 認定品はその一つである。 当社はインドネシアとマレーシアのサプライヤーと協働し、2019 年よりRSPO 認定品の拡販活動に取り組んでいる。 具体的には一次サプライヤーであるメーカーのウィルマー社のRSPO サプライチェーン認証だけでなく、サプライヤーを通じてサプライチェーンの多くを占める小規模農家を取り組みに含め、またサポートを行っている。例としてガーナで430 以上の小規模農家とコミュニケーションをとり、25 年間土地を貸与しウィルマー社が買い取りを保証、生産販売活動のサポートを行っている 。 2025 年、当社は既存顧客へRSPO 品を積極的にアピールしたものの販売量が減少した。 当社は、「アフリカをはじめとした開発途上国と共に成長し、事業を通じて社会課題の解決に取り組む」と「人権を尊重し、人を育て、活かし、『社会に貢献する人づくり』に積極的に取り組む」をマテリアリティにしている。RSPO は途上国のサステナブルな自然資源開発と人権保護を担保する認証である。取り扱っているRSPO 認証品の割合増加は、当社のマテリアリティと一致しているため、優先順位が高いと評価した。

Forests

(3.6.1.1) Opportunity identifier

Select from:
☑ Opp6

(3.6.1.2) Commodity

Forest commodity
☑ Soy

(3.6.1.3) Opportunity type and primary environmental opportunity driver

Capital flow and financing

☑ Price premium for deforestation and conversion-free materials

(3.6.1.4) Value chain stage where the opportunity occurs

Select from:

☑ Direct operations

(3.6.1.5) Country/area where the opportunity occurs

Select all that apply

☑ Brazil

(3.6.1.8) Organization specific description

当社グループは、食料関連事業領域において、子会社である NovaAgri 社を通じ、2015 年からブラジルにおける穀物（主に大豆・コーン）の集荷・販売およびインフラ（内陸倉庫、鉄道積替施設、港湾施設）事業を展開している。当該事業は、ブラジルから日本を含む海外顧客への一貫した穀物サプライチェーンを担う中核事業である。本事業はライフスタイル本部に帰属し、本部売上 592,691 百万円は当社グループ売上の約５％を占める。 本機会は、森林破壊や児童労働等の環境・社会課題に配慮した調達基準を満たす、環境影響の低い大豆・穀物に対する需要拡大である。近年、ブラジル産穀物に対しては、森林関連影響を含む持続可能性への関心が高まっており、日本を含む海外市場においても、環境配慮型原料の調達ニーズが高まっている。当社は、こうした市場変化を、環境影響を低減した穀物の取扱拡大機会と捉えている。 当社は、2015 年から認証製品以外も含めて厳格な買付基準を導入しており、違法な森林伐採、児童労働その他の持続可能性上の課題を伴う大豆を購入しない運用を進めている。これにより、持続可能性要件の厳格化を先取りし、今後需要の増加が見込まれる環境配慮型穀物の供給体制を整備している。 当該事業の売上高は 2024 年度 2,135 億円、2025 年度 2,093 億円である。当社は、森林関連を含む環境影響を削減した製品の入手可能性の増加および需要拡大を、当該事業の成長機会と認識している。 【3.1.1】との関係では、本機会は Risk5（大豆）と関連している。すなわち、森林破壊等の環境に配慮しない方法で生産された商品を取り扱った場合には、顧客や投資家等からの批判により販売減少や事業継続上の支障が生じるリスクがある一方で、環境影響を低減した穀物の調達・供給体制を強化することは、こうした評判リスクの低減と、持続可能な穀物への需要拡大の取り込みの双方につながる機会である。当社は、本機会を Risk5 への対応を通じて生まれる事業機会の一つと認識している。

(3.6.1.9) Primary financial effect of the opportunity

Select from:

☑ Increased revenues resulting from increased demand for products and services

(3.6.1.10) Time horizon over which the opportunity is anticipated to have a substantive effect on the organization

Select all that apply

☑ Short-term

(3.6.1.11) Likelihood of the opportunity having an effect within the anticipated time horizon

Select from:

☑ More likely than not (50–100%)

(3.6.1.12) Magnitude

Select from:

☑ Low

(3.6.1.14) Anticipated effect of the opportunity on the financial position, financial performance and cash flows of the organization in the selected future time horizons

見込まれる影響としては、大豆買付条件を厳しくする事で、販売価格にプレミアムが付き 0.5%の単価ｱｯﾌﾟとなった場合、売上金額で 10.465 億円の機会実現の可能性がある。 【前提】 2025 年度売上金額をベースに算出 売上金額 2,093 億円 x 0.5% = 10.465 億円 影響額は全社当期売上 11,561,935 百万円に対し１％未満の為、当該機会が当社組織全体の財務状況、業績及びキャッシュフローに与えることが見込まれるインパクトは低いと見込まれる。

(3.6.1.15) Are you able to quantify the financial effects of the opportunity?

Select from:

☑ Yes

(3.6.1.17) Anticipated financial effect figure in the short-term - minimum (currency)

1046500000

(3.6.1.18) Anticipated financial effect figure in the short-term – maximum (currency)

1046500000

(3.6.1.23) Explanation of financial effect figures

大豆買付条件を厳しくする事で、販売価格にプレミアムが付き0.5%の単価ｱｯﾌﾟとなった場合、売上金額で10.465億円の機会実現の可能性がある。 【計算式】 2025年度売上金額をベースに算出 売上金額2,093億円 x 0.5% ＝10.465億円

(3.6.1.24) Cost to realize opportunity

35120000

(3.6.1.25) Explanation of cost calculation

機会を実現するための費用として、年間人件費1名878万円、4名が上記業務に従事しており3,512万円がかかる。 【計算式】 878万x4名＝3,512万円

(3.6.1.26) Strategy to realize opportunity

市場における持続可能な大豆需要増を機会と捉え、その実現戦略として当社は違法森林伐採や児童労働他、持続可能ではない大豆を購入しない事を担保する為、ブラジル森林法を遵守し、独自の買付基準（自社調達ルール）を設けることで(例:森林伐採地域から150KM離れている地域からしか集荷を行わない)、環境影響を削減した大豆やその他穀物のニーズへの優位性を発揮する。 この機会は他の機会に対して当社のサステナビリティ経営の一環として捉えることができると認識している。 更に、取引禁止生産者を判別し、自動的に取引ができなくなるシステムを2022年に導入した。 戦略として直近は2023年にRTRS認証取得を完了し、中長期（2030年）のタイムスケールで農家との共同取組によるカーボンクレジット創出(REDD+)等を開始している。 機会を実現するための費用として、年間人件費1名878万円、4名が上記業務に従事しており、年間人件費は878万円x4名で3,512万円かかる。 機会を実現するための事例として自社調達ルールの遵守とRTRS認証の取得が挙げられる。これらを通じて厳正な買付基準で環境影響を削減している事を顧客に伝える事 （違法森林伐採や児童労働他、持続可能ではない大豆を購入しない事を担保）としている。これにより将来規制強化されても安定的に大豆を購入できることに対応している。これは顧客にとっても当社から購入する事で安定供給というメリットを享受する事になる。 以上により、当社商品を選んでもらえるよう働きかけている。 本事業はライフスタイル本部の約20％の売り上げを占めることより、他の機会より優先順位が高いものと評価した。
[Add row]

(3.6.2) Provide the amount and proportion of your financial metrics in the reporting year that are aligned with the substantive effects of environmental opportunities.

Climate change

(3.6.2.1) Financial metric

Select from:
☑ Assets

(3.6.2.2) Amount of financial metric aligned with opportunities for this environmental issue (unit currency as selected in 1.2)

347731000000

(3.6.2.3) % of total financial metric aligned with opportunities for this environmental issue

Select from:
☑ 1-10%

(3.6.2.4) Explanation of financial figures

当社グループは、風力発電・太陽光発電関連施設への設備投資を行った。同設備投資額は、土地、建物、機械装置、使用権資産、車両運搬具、器具備品、建設仮勘定等の帳簿価格の総和を記載した。

Forests

(3.6.2.1) Financial metric

Select from:
☑ Revenue

(3.6.2.2) Amount of financial metric aligned with opportunities for this environmental issue (unit currency as selected in 1.2)

230400000000

(3.6.2.3) % of total financial metric aligned with opportunities for this environmental issue

Select from:
☑ 1-10%

(3.6.2.4) Explanation of financial figures

2025 年度における木質チップ、木質ペレット、木材パルプ、パーム由来脂肪酸および大豆の売上高の合計は 2,304 億円である。これらのコモディティは、持続可能な森林資源の利用や森林減少・自然生態系の転換防止に関する取り組みと関連しており、森林課題への対応を通じた事業機会を示す財務指標として算定し記載した。

Water

(3.6.2.1) Financial metric

Select from:
☑ OPEX

(3.6.2.2) Amount of financial metric aligned with opportunities for this environmental issue (unit currency as selected in 1.2)

9650958

(3.6.2.3) % of total financial metric aligned with opportunities for this environmental issue

Select from:
☑ Less than 1%

(3.6.2.4) Explanation of financial figures

財務数値は、報告対象年度における単体の年間水使用量に対応する水道料金を用いて算定した。当社は水資源の効率的な利用を推進しており、水使用量削減によるコスト低減および将来的な水関連リスクへの対応力強化を事業機会として認識している。
[Add row]

C4. Governance

(4.1) Does your organization have a board of directors or an equivalent governing body?

(4.1.1) Board of directors or equivalent governing body

Select from:

☑ Yes

(4.1.2) Frequency with which the board or equivalent meets

Select from:

☑ More frequently than quarterly

(4.1.3) Types of directors your board or equivalent is comprised of

Select all that apply

☑ Executive directors or equivalent

☑ Independent non-executive directors or equivalent

(4.1.4) Board diversity and inclusion policy

Select from:

☑ Yes, and it is publicly available

(4.1.5) Briefly describe what the policy covers

取締役会がその意思決定および経営の監督を適切に行うために、当社の取締役および監査役として備えるべき専門性をスキルマトリックス（スキル項目：企業経営、グローバル、営業・マーケティング、財務・経理、法務・RM、技術・デジタル、サステナビリティ）として整理し、それぞれの専門性と豊富な経験に加え、ジェンダーや国際性等の多様性を確保した取締役会のメンバーを構成し、さまざまなビジネス環境の変化に柔軟に対応できる体制をとっています。 取締役会は 10 名で構成されており、具体的な内訳は男性 7 名・女性 3 名、社内取締役 5 名・社外取締役 5 名、日本国籍 9 名・外国籍 1 名となっています。

(4.1.6) Attach the policy (optional)

(4.1.1) Is there board-level oversight of environmental issues within your organization?

	Board-level oversight of this environmental issue	Primary reason for no board-level oversight of this environmental issue	Explain why your organization does not have board-level oversight of this environmental issue
Climate change	*Select from:* ☑ Yes		
Forests	*Select from:* ☑ Yes		
Water	*Select from:* ☑ Yes		
Ocean	*Select from:* ☑ No, and we do not plan to within the next two years	*Select from:* ☑ Judged to be unimportant or not relevant	*事業の立ち上げ当初から環境負荷の低減を前提とした設計・運用を行っており、リスクは十分に制御されているため取締役会レベルでの監督は行われない。*
Biodiversity	*Select from:* ☑ Yes		

[Fixed row]

(4.1.2) Identify the positions (do not include any names) of the individuals or committees on the board with accountability for environmental issues and provide details of the board's oversight of environmental issues.

Climate change

(4.1.2.1) Positions of individuals or committees with accountability for this environmental issue

Select all that apply

☑ Chief Executive Officer (CEO)

(4.1.2.2) Positions' accountability for this environmental issue is outlined in policies applicable to the board

Select from:

☑ Yes

(4.1.2.3) Policies which outline the positions' accountability for this environmental issue

Select all that apply

☑ Other policy applicable to the board, please specify :取締役会とサステナビリティ推進委員会の体系図を含む環境マネジメント推進体制

(4.1.2.4) Frequency with which this environmental issue is a scheduled agenda item

Select from:

☑ Scheduled agenda item in some board meetings – at least annually

(4.1.2.5) Governance mechanisms into which this environmental issue is integrated

Select all that apply

☑ Reviewing and guiding annual budgets

☑ Overseeing and guiding scenario analysis

☑ Overseeing the setting of corporate targets

☑ Monitoring progress towards corporate targets

☑ Overseeing and guiding value chain engagement

☑ Overseeing and guiding the development of a business strategy

☑ Overseeing and guiding acquisitions, mergers, and divestitures

☑ Overseeing and guiding the development of a climate transition plan

☑ Reviewing and guiding the assessment process for dependencies, impacts, risks, and opportunities

☑ Overseeing and guiding public policy engagement

☑ Approving and/or overseeing employee incentives

☑ Overseeing and guiding major capital expenditures

☑ Monitoring the implementation of the business strategy

☑ Monitoring the implementation of a climate transition plan

(4.1.2.7) Please explain

取締役会は、取締役10名（うち5名が社外取締役）で構成し、原則月1回開催されており、営業本部CEOから事業執行状況、関連部署からマテリアリティ評価結果やKPI進捗、カーボンニュートラル推進会議から気候移行計画の進捗について説明を受け、監督を行っている。取締役会では、各営業本部より上程される案件に対し、気候変動課題も意識した「戦略の審議と指導」、「年間予算の審議と指導」、「政策エンゲージメントの監督と指導」、「買収/合併/事業売却の監督と指導」、「従業員インセンティブの承認と監督」、「シナリオ分析の監督と指導」等のプロセスを経て、事業活動における気候関連取組みを審議・監督している。また、気候関連投資や排出削減施策の審議にあたり、短期的なコスト増加と、中長期的な競争力向上、規制対応力の強化、顧客需要の変化への対応といった機会とのトレードオフを考慮している。 報告年度においては、半期に1度、取締役は当社で採用しているインターナル・カーボンプライシング制度の各本部からの結果報告をもとに気候移行計画の状況を監督した。 取締役会の下位の会議体に全社横断会議体であるサステナビリティ推進委員会、統合リスク管理委員会を設置しており、サステナビリティ推進委員会の委員長である社長・CEOはその決定事項に責任を持っている。サステナビリティ推進委員会の委員長である社長・CEOは、気候関連課題を含むマテリアリティ（重要性の高いリスク・機会）の評価とモニタリング結果を承認し、結果を取締役会へ報告している。 気候関連情報は、各営業本部および関連部署が取りまとめ、サステナビリティ推進委員会で審議したうえで、委員長である社長・CEOが取締役会に報告している。その審議内容は、同委員会の構成メンバーである各営業本部CEOを通じ、事業戦略に反映される。 また取締役会では、投融資の判断も実施しているが、その際には事業の依存・インパクトを公害影響だけでなく、CO2排出、森林影響、地域の水リスク、取水量を含む生物多様性を考慮の上、事業機会の拡大とのトレードオフを考慮している。

Forests

(4.1.2.1) Positions of individuals or committees with accountability for this environmental issue

Select all that apply

☑ Chief Executive Officer (CEO)

(4.1.2.2) Positions' accountability for this environmental issue is outlined in policies applicable to the board

Select from:

☑ Yes

(4.1.2.3) Policies which outline the positions' accountability for this environmental issue

Select all that apply

☑ Other policy applicable to the board, please specify :取締役会とサステナビリティ推進委員会の体系図を含む環境マネジメント推進体制

(4.1.2.4) Frequency with which this environmental issue is a scheduled agenda item

Select from:

☑ Scheduled agenda item in some board meetings – at least annually

(4.1.2.5) Governance mechanisms into which this environmental issue is integrated

Select all that apply

☑ Reviewing and guiding annual budgets
☑ Overseeing and guiding scenario analysis
☑ Overseeing the setting of corporate targets
☑ Monitoring progress towards corporate targets
☑ Approving corporate policies and/or commitments
☑ Overseeing and guiding acquisitions, mergers, and divestitures
☑ Overseeing and guiding public policy engagement
☑ Approving and/or overseeing employee incentives
☑ Overseeing and guiding major capital expenditures
☑ Monitoring the implementation of the business strategy
☑ Overseeing and guiding the development of a business strategy
☑ Reviewing and guiding the assessment process for dependencies, impacts, risks, and opportunities

(4.1.2.7) Please explain

取締役会は定期的に原則月 1 回開催され、取締役 10 名（うち 5 名が社外取締役）で構成されている。経営上の重要事項について意思決定を行うとともに、業務執行を監督している。また、取締役会は営業本部の執行状況を営業本部 CEO から報告を受け、審議・監督を行っている。 当社は取締役会の下位の会議体に全社横断会議体であるサステナビリティ推進委員会、統合リスク管理委員会を設置しており、社長・CEO はその決定事項に責任を持っている。 森林関連情報は、各営業本部および関連部署が取りまとめ、サステナビリティ推進委員会および統合リスク管理委員会で審議したうえで、委員長である社長・CEO が取締役会に報告している。2025 年の取締役会ではサステナビリティ推進委員会で発表された TNFD の状況が報告された。水の Aqueduct ツール分析、森林の IBAT ツール分析、事業の ENCORE ツール分析を基に水、森林と当社グループ事業との影響（依存、インパクト）の分析を行ったうえで、依存、インパクトの多い事業を抽出・特定し、シナリオ分析を実施することで纏められた対策とレジリエンスの報告を、経営の判断資料とした。 また取締役会では、投融資の判断も実施しているが、その際には事業の依存・インパクトを公害影響だけでなく、CO2 排出、森林影響、地域の水リスク、取水量を含む生物多様性を考慮の上、事業機会の拡大とのトレードオフを考慮している。

Water

(4.1.2.1) Positions of individuals or committees with accountability for this environmental issue

Select all that apply

☑ Chief Executive Officer (CEO)

(4.1.2.2) Positions' accountability for this environmental issue is outlined in policies applicable to the board

Select from:

☑ Yes

(4.1.2.3) Policies which outline the positions' accountability for this environmental issue

Select all that apply

☑ Other policy applicable to the board, please specify :取締役会とサステナビリティ推進委員会の体系図を含む環境マネジメント推進体制

(4.1.2.4) Frequency with which this environmental issue is a scheduled agenda item

Select from:

☑ Scheduled agenda item in some board meetings – at least annually

(4.1.2.5) Governance mechanisms into which this environmental issue is integrated

Select all that apply

☑ Reviewing and guiding annual budgets
☑ Overseeing and guiding scenario analysis
☑ Overseeing the setting of corporate targets
☑ Monitoring progress towards corporate targets
☑ Approving corporate policies and/or commitments
☑ Overseeing and guiding acquisitions, mergers, and divestitures
☑ Overseeing and guiding public policy engagement
☑ Approving and/or overseeing employee incentives
☑ Overseeing and guiding major capital expenditures
☑ Monitoring the implementation of the business strategy
☑ Overseeing and guiding the development of a business strategy
☑ Reviewing and guiding the assessment process for dependencies, impacts, risks, and opportunities

(4.1.2.7) Please explain

取締役会は定期的に原則月 1 回開催され、取締役 10 名（うち 5 名が社外取締役）で構成されている。経営上の重要事項について意思決定を行うとともに、業務執行を監督している。また、取締役会は営業本部の執行状況を営業本部 CEO から報告を受け、審議・監督を行っている。 当社は取締役会の下位の会議体に全社横断会議体であるサステナビリティ推進委員会、統合リスク管理委員会を設置しており、社長・CEO はその決定事項に責任を持っている。 事業における水関連取組は、各営業本部および関連部署が取りまとめ、サステナビリティ推進委員会および統合リスク管理委員会で審議したうえで、委員長である社長・CEO が取締役会に報告している。取締役会では、営業本部 CEO から事業執行状況、関連部署からマテリアリティの進捗について説明を受け、監督を行っている。 当社では TNFD フレームワークに基づいて分析・評価を行っており、水に起因される当社事業に対する影響情報については、各営業本部および関係部署が依存・インパクト、リスク・機会を整理し、取締役会に報告している。2025 年の取締役会ではサステナビリティ推進委員会で発表された TNFD の状況が報告された。水の Aqueduct ツール分析、森林の IBAT ツール分析、事業の ENCORE ツール分析を基に水、森林と当社グループ事業との影響（依存、インパクト）の分析を行ったうえで、依存、インパクトの多い事業を抽出・特定し、シナリオ分析を実施することで纏められた対策とレジリエンスの報告を、経営の判断資料とした。 取締役会では、各営業本部より上程される案件に対し、「Capex の監督と指導」、「年間予算の審議と指導」、「政策エンゲージメントの監督と指導」、「買収/合併/事業売却の監督と指導」、「従業員インセンティブの承認と監督」、「シナリオ分析の監督と指導」、「依存、インパクト、リスク、機会の評価プロセスの審議と指導」等のプロセス

の中で、事業活動における水関連課題も含めて審議・監督している。 また取締役会では、投融資の判断も実施しているが、その際には事業の依存・インパクトを公害影響だけでなく、CO2 排出、森林影響、地域の水リスク、取水量、生物多様性と事業機会の拡大とのトレードオフを考慮している。

Biodiversity

(4.1.2.1) Positions of individuals or committees with accountability for this environmental issue

Select all that apply

☑ Chief Executive Officer (CEO)

(4.1.2.2) Positions' accountability for this environmental issue is outlined in policies applicable to the board

Select from:

☑ Yes

(4.1.2.3) Policies which outline the positions' accountability for this environmental issue

Select all that apply

☑ Other policy applicable to the board, please specify :取締役会とサステナビリティ推進委員会の体系図を含む環境マネジメント推進体制

(4.1.2.4) Frequency with which this environmental issue is a scheduled agenda item

Select from:

☑ Scheduled agenda item in some board meetings – at least annually

(4.1.2.5) Governance mechanisms into which this environmental issue is integrated

Select all that apply

☑ Reviewing and guiding annual budgets

☑ Approving corporate policies and/or commitments

☑ Approving and/or overseeing employee incentives

☑ Overseeing and guiding major capital expenditures

☑ Monitoring the implementation of the business strategy

☑ Overseeing and guiding the development of a business strategy

☑ Overseeing and guiding acquisitions, mergers, and divestitures

☑ Reviewing and guiding the assessment process for dependencies, impacts, risks, and opportunities

(4.1.2.7) Please explain

取締役会は定期的に原則月 1 回開催され、取締役 10 名（うち 5 名が社外取締役）で構成されている。経営上の重要事項について意思決定を行うとともに、業務執行を監督している。また、取締役会は営業本部の執行状況を営業本部 CEO から報告を受け、審議・監督を行っている。 当社は取締役会の下位の会議体に全社横断会議体であるサステナビリティ推進委員会、統合リスク管理委員会を設置しており、社長・CEO はその決定事項に責任を持っている。 森林関連情報は、各営業本部および関連部署が取りまとめ、サステナビリティ推進委員会および統合リスク管理委員会で審議したうえで、委員長である社長・CEO が取締役会に報告している。2025 年の取締役会ではサステナビリティ推進委員会で発表された TNFD の状況が報告された。水の Aqueduct ツール分析、森林の IBAT ツール分析、事業の ENCORE ツール分析を基に水、森林と当社グループ事業との影響（依存、インパクト）の分析を行ったうえで、依存、インパクトの多い事業を抽出・特定し、シナリオ分析を実施することで纏められた対策とレジリエンスの報告を、経営の判断資料とした。 また取締役会では、投融資の判断も実施しているが、その際には事業の依存・インパクトを公害影響だけでなく、CO2 排出、森林影響、地域の水リスク、取水量を含む生物多様性を考慮の上、事業機会の拡大とのトレードオフを考慮している。
[Fixed row]

(4.2) Does your organization’s board have competency on environmental issues?

Climate change

(4.2.1) Board-level competency on this environmental issue

Select from:

☑ Yes

(4.2.2) Mechanisms to maintain an environmentally competent board

Select all that apply

☑ Consulting regularly with an internal, permanent, subject-expert working group

☑ Engaging regularly with external stakeholders and experts on environmental issues

☑ Integrating knowledge of environmental issues into board nominating process

☑ Regular training for directors on environmental issues, industry best practice, and standards (e.g., TCFD, SBTi)

☑ Having at least one board member with expertise on this environmental issue

(4.2.3) Environmental expertise of the board member

Experience

☑ Executive-level experience in a role focused on environmental issues

Forests

(4.2.1) Board-level competency on this environmental issue

Select from:

☑ Yes

(4.2.2) Mechanisms to maintain an environmentally competent board

Select all that apply

☑ Consulting regularly with an internal, permanent, subject-expert working group

☑ Engaging regularly with external stakeholders and experts on environmental issues

☑ Integrating knowledge of environmental issues into board nominating process

☑ Regular training for directors on environmental issues, industry best practice, and standards (e.g., TCFD, SBTi)

☑ Having at least one board member with expertise on this environmental issue

(4.2.3) Environmental expertise of the board member

Experience

☑ Executive-level experience in a role focused on environmental issues

Water

(4.2.1) Board-level competency on this environmental issue

Select from:

☑ Yes

(4.2.2) Mechanisms to maintain an environmentally competent board

Select all that apply

☑ Consulting regularly with an internal, permanent, subject-expert working group

☑ Engaging regularly with external stakeholders and experts on environmental issues

☑ Integrating knowledge of environmental issues into board nominating process

☑ Regular training for directors on environmental issues, industry best practice, and standards (e.g., TCFD, SBTi)

☑ Having at least one board member with expertise on this environmental issue

(4.2.3) Environmental expertise of the board member

Experience

☑ Executive-level experience in a role focused on environmental issues

Ocean

(4.2.1) Board-level competency on this environmental issue

Select from:

☑ No, and we do not plan to within the next two years

(4.2.4) Primary reason for no board-level competency on this environmental issue

Select from:

☑ Judged to be unimportant or not relevant

(4.2.5) Explain why your organization does not have a board with competence on this environmental issue

事業の立ち上げ当初から環境負荷の低減を前提とした設計・運用を行っており、リスクは十分に制御されているため、取締役会での環境課題が存在しない。
[Fixed row]

(4.3) Is there management-level responsibility for environmental issues within your organization?

	Management-level responsibility for this environmental issue	Primary reason for no management-level responsibility for environmental issues	Explain why your organization does not have management-level responsibility for environmental issues
Climate change	*Select from:* ☑ Yes		
Forests	*Select from:* ☑ Yes		
Water	*Select from:* ☑ Yes		
Ocean	*Select from:* ☑ No, and we do not plan to within the next two years	*Select from:* ☑ Judged to be unimportant or not relevant	*事業の立ち上げ当初から環境負荷の低減を前提とした設計・運用を行っており、リスクは十分に制御されているため、経営レベルでの環境課題は存在しない。*
Biodiversity	*Select from:* ☑ Yes		

[Fixed row]

(4.3.1) Provide the highest senior management-level positions or committees with responsibility for environmental issues (do not include the names of individuals).

Climate change

(4.3.1.1) Position of individual or committee with responsibility

Executive level

☑ Chief Executive Officer (CEO)

(4.3.1.2) Environmental responsibilities of this position

Dependencies, impacts, risks and opportunities

☑ Assessing environmental dependencies, impacts, risks, and opportunities

☑ Managing environmental dependencies, impacts, risks, and opportunities

Engagement

☑ Managing public policy engagement related to environmental issues

☑ Managing value chain engagement related to environmental issues

Policies, commitments, and targets

☑ Measuring progress towards environmental corporate targets

☑ Setting corporate environmental targets

Strategy and financial planning

☑ Developing a climate transition plan

☑ Implementing a climate transition plan

☑ Conducting environmental scenario analysis

☑ Managing annual budgets related to environmental issues

☑ Implementing the business strategy related to environmental issues

☑ Developing a business strategy which considers environmental issues

☑ Managing acquisitions, mergers, and divestitures related to environmental issues

☑ Managing major capital and/or operational expenditures relating to environmental issues

Other

☑ Providing employee incentives related to environmental performance

(4.3.1.4) Reporting line

Select from:

☑ Reports to the board directly

(4.3.1.5) Frequency of reporting to the board on environmental issues

Select from:

☑ Quarterly

(4.3.1.6) Please explain

当社の社長・CEO がサステナビリティ推進委員会の委員長を務め、サステナビリティ経営を推進している。その議論・決定事項は改めて取締役会に報告する体制になっており、気候変動を含む環境課題に関する重要な案件は、取締役会に報告している。 社長・CEO は、サステナビリティ推進委員会の委員長を務めるとともに、カーボンニュートラル推進会議、統合リスク管理委員会、安全・環境会議等を通じて環境課題に関する評価・管理を統括している。 当社では GHG 削減、CN 推進に関わる事業の推進をマテリアリティの一つとして選定している。マテリアリティについては、サステナビリティ推進委員会でその取り組み内容を確認し、同委員会の構成メンバーである各営業本部 CEO を通じて、事業戦略に反映させている。2020 年よりマテリアリティに係る KPI を設定し、同委員会がその進捗を確認、議論内容を取締役会へ報告している。 気候関連情報については、各営業本部および関係部署が収集・整理し、サステナビリティ推進委員会、統合リスク管理委員会、安全・環境会議で審議されるほか、カーボンニュートラル推進会議でも議論したうえ、社長・CEO に報告・共有される。 その頻度について、マテリアリティおよびKPI 進捗は年 1 回のサステナビリティ推進委員会、コンプライアンス・環境・人権・ガバナンス等を含む全社的なリスク評価は年数回の統合リスク管理委員会、また環境に特化した目標達成状況や法令対応状況は年 1 回の安全・環境会議にて報告している。GHG の削減や脱炭素社会への移行に向けた戦略については、社長・CEO を議長としてカーボンニュートラル推進会議（毎月開催）で議論している。 これらの統制および手続は、各営業本部、カーボンニュートラル推進部、コーポレート部門関係部署、統合リスク管理機能、安全・環境担当等と連携して運用されており、環境課題の評価・管理は、事業戦略、リスク管理、法令対応および事業活動に統合されている。

Forests

(4.3.1.1) Position of individual or committee with responsibility

Executive level

☑ Chief Executive Officer (CEO)

(4.3.1.2) Environmental responsibilities of this position

Dependencies, impacts, risks and opportunities

☑ Assessing environmental dependencies, impacts, risks, and opportunities

☑ Managing environmental dependencies, impacts, risks, and opportunities

Engagement

☑ Managing public policy engagement related to environmental issues

Policies, commitments, and targets

☑ Measuring progress towards environmental corporate targets

☑ Setting corporate environmental targets

Strategy and financial planning

☑ Developing a climate transition plan

☑ Implementing a climate transition plan

☑ Conducting environmental scenario analysis

☑ Managing annual budgets related to environmental issues

☑ Implementing the business strategy related to environmental issues

☑ Managing acquisitions, mergers, and divestitures related to environmental issues

☑ Managing major capital and/or operational expenditures relating to environmental issues

Other

☑ Providing employee incentives related to environmental performance

(4.3.1.4) Reporting line

Select from:

☑ Reports to the board directly

(4.3.1.5) Frequency of reporting to the board on environmental issues

Select from:

☑ Quarterly

(4.3.1.6) Please explain

当社の社長・CEO がサステナビリティ推進委員会の委員長を務め、サステナビリティ経営を推進している。その議論・決定事項は改めて取締役会に報告する体制になっており、森林・生物多様性を含む環境課題に関する重要な案件は、取締役会に報告している。 社長・CEO は、サステナビリティ推進委員会の委員長を務めるとともに、カーボンニュートラル推進会議、統合リスク管理委員会、安全・環境会議等を通じて環境課題に関する評価・管理を統括している。 当社では TNFD フレームワークに基づいて分析・評価を行っており、社長・CEO が委員長であるサステナビリティ推進委員会の場で、ガバナンス・戦略・リスク管理・指標/目標の内容を委員である各取締役・役員に報告し、議論もしている。 森林・生物多様性関連情報については、各営業本部および関係部署が依存・インパクト、リスク・機会を識別・整理し、職制を通じて、適宜社長・CEO 含む経営幹部に報告・共有している。 ほかに、森林・生物多様性を含む事業リスクは、統合リスク管理委員会や安全・環境会議での場でも審議され、社長・CEO に報告・共有される。 その頻度について、TNFD に基づく分析・評価は年 1 回のサステナビリティ推進委員

会、コンプライアンス・環境・人権・ガバナンス等を含む全社的なリスク評価は年数回の統合リスク管理委員会、また環境に特化した目標達成状況や法令対応状況は年1回の安全・環境会議にて報告している。また、全社戦略として、毎月開催のカーボンニュートラル推進会議では、カーボンニュートラル・サーキュラーエコノミー・ネイチャーポジティブの統合推進も議論している。 これらの統制および手続は、各営業本部、カーボンニュートラル推進部、コーポレート部門関係部署、統合リスク管理機能、安全・環境担当等と連携して運用されており、環境課題の評価・管理は、事業戦略、リスク管理、法令対応および事業活動に統合されている。

Water

(4.3.1.1) Position of individual or committee with responsibility

Executive level

☑ Chief Executive Officer (CEO)

(4.3.1.2) Environmental responsibilities of this position

Dependencies, impacts, risks and opportunities

☑ Assessing environmental dependencies, impacts, risks, and opportunities

☑ Managing environmental dependencies, impacts, risks, and opportunities

Engagement

☑ Managing public policy engagement related to environmental issues

Policies, commitments, and targets

☑ Measuring progress towards environmental corporate targets

☑ Setting corporate environmental targets

Strategy and financial planning

☑ Developing a climate transition plan

☑ Implementing a climate transition plan

☑ Conducting environmental scenario analysis

☑ Managing annual budgets related to environmental issues

☑ Managing acquisitions, mergers, and divestitures related to environmental issues

☑ Managing major capital and/or operational expenditures relating to

☑ Implementing the business strategy related to environmental issues

Other
☑ Providing employee incentives related to environmental performance

(4.3.1.4) Reporting line

Select from:
☑ Reports to the board directly

(4.3.1.5) Frequency of reporting to the board on environmental issues

Select from:
☑ Quarterly

(4.3.1.6) Please explain

当社の社長・CEO がサステナビリティ推進委員会の委員長を務め、サステナビリティ経営を推進している。その議論・決定事項は改めて取締役会に報告する体制になっており、水に起因される当社事業に対する影響を含む環境課題に関する重要な案件は、取締役会に報告している。 社長・CEO は、サステナビリティ推進委員会の委員長を務めるとともに、カーボンニュートラル推進会議、統合リスク管理委員会、安全・環境会議等を通じて環境課題に関する評価・管理を統括している。 当社では TNFD フレームワークに基づいて分析・評価を行っており、社長・CEO が委員長であるサステナビリティ推進委員会の場で、ガバナンス・戦略・リスク管理・指標/目標の内容を委員である各取締役・役員に報告し、議論もしている。 水に起因される当社事業に対する影響情報については、各営業本部および関係部署が依存・インパクト、リスク・機会を識別・整理し、職制を通じて、適宜社長・CEO 含む経営幹部に報告・共有している。 ほかに、水に起因される当社事業に対するリスクは、統合リスク管理委員会や安全・環境会議での場でも審議され、社長・CEO に報告・共有される。 その頻度について、TNFD に基づく分析・評価は年 1 回のサステナビリティ推進委員会、コンプライアンス・環境・人権・ガバナンス等を含む全社的なリスク評価は年数回の統合リスク管理委員会、また環境に特化した目標達成状況や法令対応状況は年 1 回の安全・環境会議にて報告している。また、全社戦略として、毎月開催のカーボンニュートラル推進会議では、カーボンニュートラル・サーキュラーエコノミー・ネイチャーポジティブの統合推進も議論している。 これらの統制および手続は、各営業本部、カーボンニュートラル推進部、コーポレート部門関係部署、統合リスク管理機能、安全・環境担当等と連携して運用されており、環境課題の評価・管理は、事業戦略、リスク管理、法令対応および事業活動に統合されている。

Biodiversity

(4.3.1.1) Position of individual or committee with responsibility

Executive level

☑ Chief Executive Officer (CEO)

(4.3.1.2) Environmental responsibilities of this position

Dependencies, impacts, risks and opportunities

☑ Assessing environmental dependencies, impacts, risks, and opportunities

☑ Managing environmental dependencies, impacts, risks, and opportunities

Strategy and financial planning

☑ Developing a climate transition plan

☑ Implementing a climate transition plan

☑ Implementing the business strategy related to environmental issues

☑ Managing acquisitions, mergers, and divestitures related to environmental issues

☑ Managing annual budgets related to environmental issues

Other

☑ Providing employee incentives related to environmental performance

(4.3.1.4) Reporting line

Select from:

☑ Reports to the board directly

(4.3.1.5) Frequency of reporting to the board on environmental issues

Select from:

☑ Quarterly

(4.3.1.6) Please explain

当社の社長・CEO がサステナビリティ推進委員会の委員長を務め、サステナビリティ経営を推進している。その議論・決定事項は改めて取締役会に報告する体制

になっており、森林・生物多様性を含む環境課題に関する重要な案件は、取締役会に報告している。 社長・CEO は、サステナビリティ推進委員会の委員長を務めるとともに、カーボンニュートラル推進会議、統合リスク管理委員会、安全・環境会議等を通じて環境課題に関する評価・管理を統括している。 当社では TNFD フレームワークに基づいて分析・評価を行っており、社長・CEO が委員長であるサステナビリティ推進委員会の場で、ガバナンス・戦略・リスク管理・指標/目標の内容を委員である各取締役・役員に報告し、議論もしている。 森林・生物多様性関連情報については、各営業本部および関係部署が依存・インパクト、リスク・機会を識別・整理し、職制を通じて、適宜社長・CEO 含む経営幹部に報告・共有している。 ほかに、森林・生物多様性を含む事業リスクは、統合リスク管理委員会や安全・環境会議での場でも審議され、社長・CEO に報告・共有される。 その頻度について、TNFD に基づく分析・評価は年 1 回のサステナビリティ推進委員会、コンプライアンス・環境・人権・ガバナンス等を含む全社的なリスク評価は年数回の統合リスク管理委員会、また環境に特化した目標達成状況や法令対応状況は年 1 回の安全・環境会議にて報告している。また、全社戦略として、毎月開催のカーボンニュートラル推進会議では、カーボンニュートラル・サーキュラーエコノミー・ネイチャーポジティブの統合推進も議論している。 これらの統制および手続は、各営業本部、カーボンニュートラル推進部、コーポレート部門関係部署、統合リスク管理機能、安全・環境担当等と連携して運用されており、環境課題の評価・管理は、事業戦略、リスク管理、法令対応および事業活動に統合されている。
[Add row]

(4.5) Do you provide monetary incentives for the management of environmental issues, including the attainment of targets?

Climate change

(4.5.1) Provision of monetary incentives related to this environmental issue

Select from:
☑ Yes

(4.5.2) % of total C-suite and board-level monetary incentives linked to the management of this environmental issue

5

(4.5.3) Please explain

取締役の環境課題の管理に関連する金銭的インセンティブについては、役員報酬委員会にて決定している。報酬イメージで固定報酬 50：業績連動報酬 50 としているが、業績連動報酬では気候変動を含む SDGs も含む評価となっている。評価の比率については GHG 排出量の削減に対し、5%の金銭的インセンティブを設定している。 また、執行幹部の評価については、温室効果ガス排出削減目標を達成する為に、社内カーボンプライシング制度を 2022 年 4 月より導入。当社の事業活動における GHG 排出量が 2019 年の GHG 排出量から増加すれば社内管理上の利益からマイナスし、減少すればプラスしていく。この評価が金銭的インセンティブにつながっている。

Forests

(4.5.1) Provision of monetary incentives related to this environmental issue

Select from:
☑ No, but we plan to introduce them in the next two years

(4.5.3) Please explain

取締役の金銭的インセンティブについては、役員報酬委員会にて決定している。取締役会では当社事業の森林や生物多様性、事業による水リスクを含む管理・監督を行っているが、業績連動報酬では GHG 排出量を指標としている。

Water

(4.5.1) Provision of monetary incentives related to this environmental issue

Select from:
☑ No, but we plan to introduce them in the next two years

(4.5.3) Please explain

取締役の金銭的インセンティブについては、役員報酬委員会にて決定している。取締役会では当社事業の森林や生物多様性、事業による水リスクを含む管理・監督を行っているが、業績連動報酬では GHG 排出量を指標としている。
[Fixed row]

(4.5.1) Provide further details on the monetary incentives provided for the management of environmental issues (do not include the names of individuals).

Climate change

(4.5.1.1) Position entitled to monetary incentive

Board or executive level

☑ Chief Executive Officer (CEO)

(4.5.1.2) Incentives

Select all that apply

☑ Bonus - % of salary

(4.5.1.3) Performance metrics

Strategy and financial planning

☑ Achievement of climate transition plan

Emission reduction

☑ Implementation of an emissions reduction initiative

(4.5.1.4) Incentive plan the incentives are linked to

Select from:

☑ Both Short-Term and Long-Term Incentive Plan, or equivalent

(4.5.1.5) Further details of incentives

気候変動は地球上の全ての生き物に関わる大きな課題である。当社グループはこの課題に対処するため、次世代環境車（HEV（ハイブリッド自動車）、PHEV（プラグインハイブリッド自動車）、BEV（バッテリー式電気自動車）、FCEV（燃料電池自動車））の拡販をはじめ、水素ステーションなどのインフラ整備や、素材置換による車体の軽量化、環境車に欠かせない車載電池の生産を支えるリチウム資源の確保などにも積極的に取り組んでいる。 また、自動車CO2・物流事業などにおけるライフサイクルCO2の削減、工場・プラントからのCO2排出ゼロチャレンジに加え、再生可能エネルギー事業分野において、国内最大の風力発電事業者である（株）ユーラスエナジーホールディングス、太陽光で国内最大規模の発電事業者であるテラスエナジー（株）と共に、持続可能な脱炭素社会への移行に貢献する。 なお、排出削減イニシアチブについては短期と長期に大別しており、短期は単年～4年、長期は2030年、2050年を測定期間としている。 当社は上述した取組みのKPIを以下のように定め、その成果はインセンティブに反映される。 インセンティブと実績指標の詳細は、下記に示した目標値（マテリアリティKPI）のとおりであり、その目標の達成をインセンティブの評価基準としている。 1）当社持分容量のうちの再生可能エネルギー比率（再生可能エネルギー：風力発電（洋上風力含む）、太陽光発電、地熱発電、水力発電、木質バイオマス発電を含む）2026年3月期　実績　100% 2027年3月期　目標　100% 2028年3月期　目標　100% 2）再生可能エネルギー事業の総発電容量（建設中を含む）2026年3月期　実績　6.3GW 2027年3月期　目標 7.2GW 2028年3月期　目標 8.0GW 3）再生可能エネルギーの取扱量 2026年3月期　実績　85億kWh 2027年3月期　目標　95億kWh 2028年3月期　目標　100億kWh 4）リチウム生産量 2026年3

月期　実績　32,000 トン 2027 年 3 月期　目標　33,000 トン 2028 年 3 月期　目標　41,000 トン ５）当社グループ事業における電動車（HEV、PHEV、BEV、FCEV）の世界販売台数比率 2026 年　実績 16% 2027 年　目標　17% 2028 年　目標　34% ６）当社グループ GHG 排出量 2019 年　実績（基準年） 800 千 t-CO2 2026 年　実績 753 千 t-CO2 2030 年　目標 50%減 (2019 年実績比） 2050 年　目標 カーボンニュートラル

(4.5.1.6) How the position's incentives contribute to the achievement of your environmental commitments and/or climate transition plan

豊田通商の取締役の金銭的インセンティブは、役員報酬委員会により規定されており、GHG 排出量と連動しています。 インセンティブ実行に向けた取り組みにあたってはカーボンニュートラル実現への取り組みとして、2021 年 11 月に策定した「カーボンニュートラルロードマップ 2030」を気候変動緩和に向けた活動の一環として前述のワーキンググループを通じた投資を推進しています。
[Add row]

(4.6) Does your organization have an environmental policy that addresses environmental issues?

	Does your organization have any environmental policies?
	Select from: ☑ Yes

[Fixed row]

(4.6.1) Provide details of your environmental policies.

Row 1

(4.6.1.1) Environmental issues covered

Select all that apply
☑ Climate change
☑ Forests

☑ Water

(4.6.1.2) Level of coverage

Select from:

☑ Organization-wide

(4.6.1.3) Value chain stages covered

Select all that apply

☑ Direct operations

☑ Upstream value chain

(4.6.1.4) Explain the coverage

直接操業については、豊田通商グループの財務支配力基準の子会社全社が該当しており、環境方針の適用範囲は100％です。これは、当社が方針の浸透および運用状況を直接管理できる範囲であるためです。また、上流バリューチェーンサプライヤーには、サプライチェーン・サステナビリティ行動指針とともに環境方針を、当社および国内・海外連結子会社のサプライヤー約14,300社に周知を実施しています。なお、現時点では下流バリューチェーンは本方針の主たる適用対象外としており、これは当社が直接管理可能な範囲を優先しているためです。今後の適用範囲拡大については必要に応じて検討します。

(4.6.1.5) Environmental policy content

Environmental commitments

☑ Commitment to a circular economy strategy

☑ Commitment to stakeholder engagement and capacity building on environmental issues

☑ Commitment to respect legally designated protected areas

☑ Commitment to comply with regulations and mandatory standards

☑ Commitment to take environmental action beyond regulatory compliance

☑ Commitment to avoidance of negative impacts on threatened and protected species

Climate-specific commitments

☑ Commitment to net-zero emissions

☑ Commitment to not invest in fossil-fuel expansion

☑ Commitment to not funding climate-denial or lobbying against climate regulations

Forests-specific commitments

☑ Commitment to no development on peat regardless of depth
☑ Commitment to best management practices for soils and peat
☑ Commitment to no-conversion of natural ecosystems by target date
☑ Commitment to conduct or support restoration and/or compensation to remedy for past deforestation or conversion
☑ Commitment to no deforestation, to no planting on peatlands, and to no exploitation (NDPE) by target date
☑ Commitment to no-deforestation by target date

Water-specific commitments

☑ Commitment to reduce water consumption volumes
☑ Commitment to reduce water withdrawal volumes
☑ Commitment to reduce or phase out hazardous substances
☑ Commitment to control/reduce/eliminate water pollution
☑ Commitment to safely managed WASH in local communities
☑ Commitment to the conservation of freshwater ecosystems

Social commitments

☑ Adoption of the UN International Labour Organization principles
☑ Commitment to respect and protect the customary rights to land, resources, and territory of Indigenous Peoples and Local Communities
☑ Commitment to respect internationally recognized human rights
☑ Commitment to secure Free, Prior, and Informed Consent (FPIC) of indigenous people and local communities

Additional references/Descriptions

☑ Recognition of environmental linkages and trade-offs
☑ Reference to timebound environmental milestones and targets

(4.6.1.6) Indicate whether your environmental policy is in line with global environmental treaties or policy goals

Select all that apply

☑ Yes, in line with the Paris Agreement
☑ Yes, in line with the Kunming-Montreal Global Biodiversity Framework
☑ Yes, in line with Sustainable Development Goal 6 on Clean Water and Sanitation

(4.6.1.7) Public availability

Select from:

☑ Publicly available

(4.6.1.8) Attach the policy

方針_環境・調達・行動指針・調達.pdf

[Add row]

(4.10) Are you a signatory or member of any environmental collaborative frameworks or initiatives?

(4.10.1) Are you a signatory or member of any environmental collaborative frameworks or initiatives?

Select from:

☑ Yes

(4.10.2) Collaborative framework or initiative

Select all that apply

☑ RE100

☑ Roundtable on Sustainable Palm Oil (RSPO)

☑ Science-Based Targets Initiative (SBTi)

☑ Task Force on Nature-related Financial Disclosures (TNFD)

☑ Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD)

☑ Programme for the Endorsement of Forest Certification (PEFC)

(4.10.3) Describe your organization’s role within each framework or initiative

豊田通商では、SBTi、RE100 に対し目標のコミットメントを提出の上、認証を取得している。 また、TCFD 及びTNFD に対しては賛同を表明しているとともに、それらのフレームワークに基づき有価証券報告書や統合レポートを介して情報を開示している。 RSPO、PEFC に対しては業界イニシアチブとして、取引における持続的な経済への移行に寄与していると認知しており、積極的に支持している。

[Fixed row]

(4.11) In the reporting year, did your organization engage in activities that could directly or indirectly influence policy, law, or regulation that may (positively or negatively) impact the environment?

(4.11.1) External engagement activities that could directly or indirectly influence policy, law, or regulation that may impact the environment

Yes

☑ Yes, we engaged indirectly through, and/or provided financial or in-kind support to a trade association or other intermediary organization or individual whose activities could influence policy, law, or regulation

(4.11.2) Indicate whether your organization has a public commitment or position statement to conduct your engagement activities in line with global environmental treaties or policy goals

Select from:

☑ Yes, we have a public commitment or position statement in line with global environmental treaties or policy goals

(4.11.3) Global environmental treaties or policy goals in line with public commitment or position statement

Select all that apply

☑ Paris Agreement

☑ Kunming-Montreal Global Biodiversity Framework

☑ Sustainable Development Goal 6 on Clean Water and Sanitation

(4.11.4) Attach commitment or position statement

COCE & 環境方針.pdf

(4.11.5) Indicate whether your organization is registered on a transparency register

Select from:

☑ It is not possible or relevant for my organization or the intermediary organization to be registered

(4.11.8) Describe the process your organization has in place to ensure that your external engagement activities are consistent with your environmental commitments and/or transition plan

まず、当社は『カーボンニュートラルの実現』を重要なリスク・機会として特定しており、当社グループの GHG 排出量のネットゼロを宣言する一方、サプライチェーンの排出量削減に対し、当社が主体となり、活動することを機会ととらえている。 当社は、経団連に加盟して、いくつかの委員会では中核的な立場で活動を行っている。特に、「アフリカ地域委員会」では委員長として、同地区の環境問題も含むサステナブルな発展に関し関与している。 環境関係では、経団連のモビリティ委員会の中の以下部会において、メンバー企業として、経団連の政策提言に携わっている。 ・国産電池・半導体の競争力強化 ・重要資源の安定調達 ・強靭な供給もの構築 ・国内投資が不利にならない通商政策 ・競争力のあるクリーンエネルギー また当社は、貿易商社や貿易団体を正会員とする業界団体の一般社団法人日本貿易会の会員会社であり、当社 CEO は副会長を務めている。日本貿易会ではカーボンニュートラル行動計画を策定し、2030 年度までに本社事務所での CO2 排出量原単位を 2013 年度比で 60％減とするという目標が盛り込まれている。 同様に循環型社会形成自主行動計画を通じて森林・水資源の負荷低減を行っており、廃棄物処分量を 2025 年度までに 2000 年度比 82％削減、発生量を 62％削減、再資源化率 83％以上を目標に取り組んでいる。この目標については、当社としても同意しており自社の目標を作成するうえで参考としている。なお、 豊田通商としては、ほぼこの目標を達成している。 経団連と日本貿易会はお互いの活動に協力・連携し、貿易政策に関する提言、国際経済問題、環境問題について両団体が共同で意見をまとめ、政府に対して働きかけを実施している。 当社は、日本貿易会地球環境委員会の委員長を務めるなど、そのリーダーシップの下で活動を続けており、「カーボンニュートラルの実現」を重要なリスク・機会として特定している。経団連と日本貿易会が掲げるカーボンニュートラル行動計画及び循環型社会形成自主行動計画は、当社が掲げるカーボンニュートラルロードマップ 2030 等と矛盾せず、また当社のリスク・機会とも合致するものである。 これら外部とのエンゲージメント活動は、該当する当社コーポレート部門や営業本部などと情報が共有され、内容を精査したのち、活動への賛同可否を行うプロセスとしている。エンゲージメントが当社の方針と矛盾している場合は、その活動に対して反対意見を表明する。 日本貿易会の CO2 排出量原単位の目標に対しては、電力証書の購入により報告年ですでに達成できている。
[Fixed row]

(4.11.2) Provide details of your indirect engagement on policy, law, or regulation that may (positively or negatively) impact the environment through trade associations or other intermediary organizations or individuals in the reporting year.

Row 1

(4.11.2.1) Type of indirect engagement

Select from:
☑ Indirect engagement via a trade association

(4.11.2.4) Trade association

Asia and Pacific

☑ Japan Business Federation (Keidanren)

(4.11.2.5) Environmental issues relevant to the policies, laws, or regulations on which the organization or individual has taken a position

Select all that apply

☑ Climate change

☑ Forests

☑ Water

(4.11.2.6) Indicate whether your organization's position is consistent with the organization or individual you engage with

Select from:

☑ Consistent

(4.11.2.7) Indicate whether your organization attempted to influence the organization or individual's position in the reporting year

Select from:

☑ Yes, we publicly promoted their current position

(4.11.2.8) Describe how your organization's position is consistent with or differs from the organization or individual's position, and any actions taken to influence their position

当社は、経団連に加盟しており、同団体とは一致した考え方を持っており、いくつかの委員会では中核的な立場で活動を行っています。特に、「アフリカ地域委員会」では委員長として、同地区の環境問題も含むサステナブルな発展に関し関与しています。さらに、経団連自然保護協議会の会員企業として、同会議を通じてNGOの自然保護プロジェクトへの支援やNGOとの交流、社内の啓発・情報提供・情報発信、生物多様性の国際目標・国内政策等への提言をはじめとする様々な活動に参加しています。 経団連のモビリティ委員会の中の以下部会において、メンバー企業として、経団連の政策提言に携わっている。 ・国産電池・半導体の競争力強化 ・重要資源の安定調達 ・強靭な供給網構築 ・国内投資が不利にならない通商政策 ・競争力のあるクリーンエネルギーに取り組んでいます。 また、当社が加盟する日本貿易会はパリ協定における長期目標の達成への貢献を目指しており、低炭素社会への実行計画には2013年度の水準から毎年1%の電力消費量の削減が盛り込まれています。日本貿易会は、業界団体としてGHGプロトコルや、ISO14001の改定に対し、パブコメへの代表参加や、意見取りまとめの場に参加したり、日本貿易会は政府や関係省庁に対し、気候変動や省エネ推進に関する提言を積極的に行うなどの活動を展開しています。豊田通商は日本貿易会では報告年に、当社は日本貿易会の副会長を務めるとともに、環境ワーキンググループでの座長も務め、リーダーシップの下で活動を続けてきました。 なお、当社と経団連および

日本貿易会の気候変動に対する姿勢は一致しているため、報告年度において相手の立場を変更する試みは行っていません。加えて、この一致した方針を維持・推進するため、報告年度を通じて主導的に議論に関与してきました。

(4.11.2.9) Funding figure your organization provided to this organization or individual in the reporting year (currency)

75000000

(4.11.2.10) Describe the aim of this funding and how it could influence policy, law or regulation that may impact the environment

当社が報告年に提供した資金（総額70,000,000 円。内訳：経団連への毎年約17,000,000 円、日本貿易会への毎年約53,000,000 円）は、いずれも各団体の正会員としての会費です。この資金提供の目的は、加盟する両団体が産業界を代表して世の中や顧客の期待に応えるべく、政策、法律、または規制に対する提言活動を財政的に支援することです。豊田通商は資金提供だけではなく、経団連では、「アフリカ地域委員会」における同地区の環境問題も含むサステナブルな発展への関与や、モビリティ委員会等の活動を通じた「国産電池・半導体の競争力強化」「重要資源の安定調達」「強靭な供給網構築」「クリーンエネルギーの導入促進」に向けた政府等への提言活動を委員会の場で支えています。また、経団連自然保護協議会を通じたNGO 支援、生物多様性国際目標への提言といった活動・成果物を支えています。また、日本貿易会への会費についても、同会が掲げる様々な活動に充てられています。気候変動関連では、業界団体として「パリ協定の長期目標達成への貢献」や、省エネによる「低炭素社会への実行計画」の推進活動に充てられています。この資金拠出を通じて、業界団体によるパブリックコメント提出や意見取りまとめ、気候変動対策長期ビジョンの推進などの具体的な成果（提言書や報告書の公表）を支援し、当社の「2050 年カーボンニュートラルの達成」という長期目標に沿った、実効性のある環境関連の法規制や政策形成が日本全体で進むよう間接的に影響を与えています。

(4.11.2.11) Indicate if you have evaluated whether your organization’s engagement is aligned with global environmental treaties or policy goals

Select from:

☑ Yes, we have evaluated, and it is aligned

(4.11.2.12) Global environmental treaties or policy goals aligned with your organization’s engagement on policy, law or regulation

Select all that apply

☑ Paris Agreement

☑ Kunming-Montreal Global Biodiversity Framework

☑ Sustainable Development Goal 6 on Clean Water and Sanitation

[Add row]

(4.12) Have you published information about your organization's response to environmental issues for this reporting year in places other than your CDP response?

Select from:
☑ Yes

(4.12.1) Provide details on the information published about your organization's response to environmental issues for this reporting year in places other than your CDP response. Please attach the publication.

Row 1

(4.12.1.1) Publication

Select from:
☑ In mainstream reports

(4.12.1.2) Is your publication in line with a standard or framework?

Select from:
☑ Yes

(4.12.1.3) Standard or framework the publication is in line with

Select all that apply
☑ GRI
☑ IFRS
☑ TCFD

(4.12.1.4) Environmental issues covered in publication

Select all that apply
☑ Climate change

(4.12.1.5) Status of the publication

Select from:

☑ Complete

(4.12.1.6) Content elements

Select all that apply

☑ Governance

☑ Risks & Opportunities

☑ Dependencies & Impacts

☑ Climate-related targets

☑ Greenhouse gas emissions figures

☑ Content of environmental policies

(4.12.1.7) Page/section reference

有価証券報告書の P15-P21/第一部【企業情報】>第2【事業の状況】>2【サステナビリティに関する考え方及び取組】>①気候変動

(4.12.1.8) Attach the relevant publication

105th_yuho_ALL.pdf

(4.12.1.9) Comment

環境課題に対する組織の対応に関する情報は有価証券報告書に掲載し公表している。
[Add row]

C5. Business strategy

(5.1) Does your organization use scenario analysis to identify environmental outcomes?

Climate change

(5.1.1) Use of scenario analysis

Select from:
☑ Yes

(5.1.2) Frequency of analysis

Select from:
☑ Annually

Forests

(5.1.1) Use of scenario analysis

Select from:
☑ Yes

(5.1.2) Frequency of analysis

Select from:
☑ Annually

Water

(5.1.1) Use of scenario analysis

Select from:

☑ Yes

(5.1.2) Frequency of analysis

Select from:
☑ Annually
[Fixed row]

(5.1.1) Provide details of the scenarios used in your organization’s scenario analysis.

Climate change

(5.1.1.1) Scenario used

Climate transition scenarios
☑ IEA NZE 2050

(5.1.1.3) Approach to scenario

Select from:
☑ Qualitative and quantitative

(5.1.1.4) Scenario coverage

Select from:
☑ Organization-wide

(5.1.1.5) Risk types considered in scenario

Select all that apply
☑ Policy
☑ Market

☑ Reputation
☑ Technology
☑ Liability

(5.1.1.6) Temperature alignment of scenario

Select from:
☑ 1.5°C or lower

(5.1.1.7) Reference year

2019

(5.1.1.8) Timeframes covered

Select all that apply
☑ 2030
☑ 2050

(5.1.1.9) Driving forces in scenario

Local ecosystem asset interactions, dependencies and impacts
☑ Changes to the state of nature
☑ Climate change (one of five drivers of nature change)

Regulators, legal and policy regimes
☑ Global regulation
☑ Methodologies and expectations for science-based targets

Direct interaction with climate
☑ Perception of efficacy of climate regime

(5.1.1.10) Assumptions, uncertainties and constraints in scenario

当社事業のうち、気候変動緩和に係わる事業環境への影響の大きさの観点で、事業への影響の分析はリスクでは物理リスク（急性・慢性）の区分を、また、機会では、資源効率、エネルギー源、製品およびサービス、並びに市場の区分を考慮し実施した。 事業選定においては、4 つの切り口（気候変動が潜在的に大きい非金融セクター、低炭素関連製品・サービスに関連するビジネス、気候変動に伴う自然災害の影響を受けやすいビジネス、CO2 排出量が特に多い事業（化石燃料関連ビジネス）により特定した 4 つの事業を特定しシナリオ分析を実施しました。 シナリオ分析では、「シナリオにおけるドライビング・フォース」項目に挙げたシナリオの原動力を基に分析を実施しました。 分析内容は、以下の通りです。 ①自然状態の変化：リチウム事業では、アルゼンチンのオラロス塩湖で炭酸リチウムの生産を実施しているが、自然状態の変化が生産に影響することを考慮 ②気候変動 (自然変化の 5 つの要因のうちの 1 つ)：気候変動により事業場所の降雨量、日照時間の変化による生産コストの変化への影響 ③科学に基づいた目標に対する方法論と期待：最新技術を取り込んだエネルギー源の変更も考慮し、CO2 の削減影響 ④気候変動体制の有効性についての認識：気候変動体制の中で生産方法の変更の検討し、改善することでリスクの低下と機会の増大の影響 なお、シナリオ分析の結果に影響を及ぼし得る不確実性や制約は移行期における複数の要素が存在します。具体的には、世界各国の炭素税や環境規制の導入スピードの乖離、および現地の地政学的な政策変動などが挙げられます。当社は、これらの不確実性がシナリオ分析の結果（将来の財務影響）を左右し得る制約であることを認識しており、定期的な見直しを実施することで対応していきます。

(5.1.1.11) Rationale for choice of scenario

当社は、気候変動問題を世界が直面する重要な課題の 1 つとして捉え、気候変動の影響の大きな分野に関わる事業を抽出し、TCFD 提言に沿った形でシナリオ分析を実施している。当社は 2030 年で CO2 排出量 2019 年比 50%削減することを目指しており、2030 年を分析のタイムフレームとしている。 事業環境が大きく変化した際に、新たなビジネス機会および事業のレジリエンスを評価する事を目的として、1.5℃シナリオ（脱炭素社会の実現へ向けた政策・規制が実施され、世界全体の産業革命前からの気温上昇幅を 1.5℃に抑えられるシナリオ）を参照に事業への影響を分析した。 シナリオ分析を行う事業として選択は、当社に事業の中で、4 つの切り口（気候変動が潜在的に大きい非金融セクター、低炭素関連製品・サービスに関連するビジネス、気候変動に伴う自然災害の影響を受けやすいビジネス、CO2 排出量が特に多い事業（化石燃料関連ビジネス）により 4 つの事業を特定した。 また、特定された 4 事業は、当社のマテリアリティの KPI となる事業であり事業戦略のレジリエンスにとって特に重要であると考える。 シナリオ分析については、参照シナリオとして IEA NET ZERO Emissions by 2050 Scenario(NZE)、IEA Sustainable Development Scenario(SDS)、IPCC RCP2.6 などを使用し、1.5℃シナリオを作成し、国際的合意と整合されている。

Forests

(5.1.1.1) Scenario used

Forests scenarios

☑ Customized publicly available forests scenario, please specify :ENCORE/IBAT/AQUEDUCT

(5.1.1.3) Approach to scenario

Select from:

☑ Qualitative and quantitative

(5.1.1.4) Scenario coverage

Select from:

☑ Organization-wide

(5.1.1.5) Risk types considered in scenario

Select all that apply

☑ Acute physical

☑ Chronic physical

(5.1.1.7) Reference year

2023

(5.1.1.8) Timeframes covered

Select all that apply

☑ 2030

(5.1.1.9) Driving forces in scenario

Local ecosystem asset interactions, dependencies and impacts

☑ Changes to the state of nature

☑ Number of ecosystems impacted

(5.1.1.10) Assumptions, uncertainties and constraints in scenario

当社グループは、原材料調達から製造、販売に至る事業活動全体において、豊かな自然の恵みに依存し、同時に影響を与えていることを認識している。2024 年には「豊田通商グループ環境方針」を改訂し、事業を創出する中で、森林減少、自然生態系の転換、泥炭地開発ゼロに向けた取り組みを進めている。その中で事業に対しては、リスク評価を行い、ISO14001 を通じたリスク低減に努め、生物多様性と事業活動との両立を目指している。 2021 年 6 月、自然資本及び生物多様性に関するリスクや機会を適切に評価し、開示するための枠組みを構築する国際的な組織である TNFD（Taskforce on Nature-related Financial Disclosures：自然関連財務情報開示タスクフォース）が立ち上がった。当社グループは、TNFD の理念に賛同し、2023 年から TNFD の議論をサポートするステークホルダーの集合体である TNFD フォーラムに参画している。 当社グループは、TNFD が推奨する LEAP アプローチのうち「Scoping フェーズ」に取組んだが、地域の生態系資産の相互作

用、依存、インパクトを調査するにあたり、自然の状態の変化と影響を受ける生態系の数を重視した。 TNFD の事業戦略では、ENCORE、IBAT、AQUEDUCT を活用し、原材料調達から製造、販売に至るバリューチェーンにおける自然関連リスクを評価した。主な前提として、対象法域では森林減少、土地利用転換、水資源管理、生物多様性保全に関する規制及び開示要請が強化されること、資源需要の拡大や原材料価格の変動が継続することを想定した。また、地域ごとの降水量変動、干ばつ・洪水、水ストレス、土地利用変化、インフラ、自然資源の利用可能性の差異を織り込んだ。技術面では、トレーサビリティ、認証制度等の進展を前提とし、エネルギー利用については脱炭素化が進むと想定した。 主要なドライビング・フォースは、森林減少、自然生態系の転換、水ストレス、生態学的重要地域への影響を考慮し、これらの深刻化により、原材料調達の安定性、コスト、供給継続性、レピュテーションへの影響が高まると想定した。 なお、不確実性及び制約としては、分析結果は公開データ及び一定の仮定に依拠しているため、将来の政策動向、気候・水文条件、土地利用変化、技術進展により変動し得る。

(5.1.1.11) Rationale for choice of scenario

当社のビジネスは自然生態系の変化と緊密な関係があり、グローバルに活動する当社は、その直接操業及びバリューチェーンにおける生態系リスクを定性かつ定量的に把握するために、ENCORE/IBAT/AQUEDUCT のシナリオが最適、と判断した。 当社グループは、世界約 130 ヵ国において製造・流通・販売・運営等、多種多様な事業を展開している。 当社グループが保有する事業・拠点と自然との接点を俯瞰的に把握するため、LEAP アプローチの「Scoping フェーズ」に取り組み、事業ベース及び事業拠点ベースの２つの切り口から評価・分析を行った。 「事業ベース」では、当社グループの代表事業について、TNFD 推奨ツール（ENCORE）を用いて、自然への依存・インパクトを把握した。評価対象は、「バリューチェーン上流側」及び「直接操業」とした。バリューチェーンは、SBTs for Nature において評価対象とすることが要件とされており、依存・インパクトがより大きいと考えられる直接操業より上流側に絞り、2023 年度は評価・分析を行った。 「事業拠点ベース」では、自然への依存・インパクトが比較的少ないと考えられる事務所機能を除く主要拠点について、緯度・経度情報及び各拠点機能等を整理したロングリストを作成し、地図上へのマッピングを行った。また、TNFD 推奨ツール（IBAT、AQUEDUCT）を用いて、拠点周辺の生物多様性と水リスクの把握を行ったうえ、サプライチェーンにおける水に対する依存・インパクト・リスクの状況等をシナリオ分析によって可視化した。 なお、不確実性及び制約としては、分析結果は公開データ及び一定の仮定に依拠しているため、将来の政策動向、気候・水文条件、土地利用変化、技術進展により変動し得る。

Water

(5.1.1.1) Scenario used

Water scenarios

☑ WRI Aqueduct

(5.1.1.3) Approach to scenario

Select from:

☑ Qualitative and quantitative

(5.1.1.4) Scenario coverage

Select from:

☑ Organization-wide

(5.1.1.5) Risk types considered in scenario

Select all that apply

☑ Acute physical

(5.1.1.7) Reference year

2019

(5.1.1.8) Timeframes covered

Select all that apply

☑ 2030

(5.1.1.9) Driving forces in scenario

Local ecosystem asset interactions, dependencies and impacts

☑ Changes to the state of nature

☑ Climate change (one of five drivers of nature change)

(5.1.1.10) Assumptions, uncertainties and constraints in scenario

当社のビジネスは自然生態系の変化と緊密な関係があり、グローバルに活動する当社は、その直接操業及びバリューチェーンにおける生態系リスクを定性かつ定量的に把握するために、ENCORE/IBAT/AQUEDUCT のシナリオが最適、と判断した。 当社グループは、世界約 130 ヵ国において製造・流通・販売・運営等、多種多様な事業を展開している。 当社グループが保有する事業・拠点と自然との接点を俯瞰的に把握するため、LEAP アプローチの「Scoping フェーズ」に取り組み、事業ベース及び事業拠点ベースの２つの切り口から評価・分析を行った。 「事業ベース」では、当社グループの代表事業について、TNFD 推奨ツール（ENCORE）を用いて、自然への依存・インパクトを把握した。評価対象は、「バリューチェーン上流側」及び「直接操業」とした。バリューチェーンは、SBTs for Nature において評価対象とすることが要件とされており、依存・インパクトがより大きいと考えられる直接操業より上流側に絞り、2023 年度は評価・分析を行った。 「事業拠点ベース」では、自然への依存・インパクトが比較的少ないと考えられる事務所機能を除く主要拠点について、緯度・経度情報及び各拠点機能等を整理したロングリストを作成し、地図上へのマッピングを行った。また、TNFD 推奨ツール（IBAT、AQUEDUCT）を用いて、拠点周辺の生物多様性と水リスクの把握を行ったうえ、サプライチェーンにおける水に対する依存・インパクト・リスクの状況等をシナリオ分析によって可視化した。 なお、不確実性及び制約としては、分析結

果は公開データ及び一定の仮定に依拠しているため、将来の政策動向、気候・水文条件、土地利用変化、技術進展により変動し得る。

(5.1.1.11) Rationale for choice of scenario

当社のビジネスは自然生態系の変化と緊密な関係があり、グローバルに活動する当社は、その直接操業及びバリューチェーンにおける生態系リスクを定性かつ定量的に把握するために、ENCORE/IBAT/AQUEDUCT のシナリオが最適、と判断した。 当社グループは、世界約 130 ヵ国において製造・流通・販売・運営等、多種多様な事業を展開している。 当社グループが保有する事業・拠点と自然との接点を俯瞰的に把握するため、LEAP アプローチの「Scoping フェーズ」に取り組み、事業ベース及び事業拠点ベースの２つの切り口から評価・分析を行った。 「事業ベース」では、当社グループの代表事業について、TNFD 推奨ツール（ENCORE）を用いて、自然への依存・インパクトを把握した。評価対象は、「バリューチェーン上流側」及び「直接操業」とした。バリューチェーンは、SBTs for Nature においても評価対象とすることが要件とされており、現状では、依存・インパクトがより大きいと考えられる直接操業より上流側に絞り、評価・分析を行った。 「事業拠点ベース」では、自然への依存・インパクトが比較的少ないと考えられる事務所機能を除く主要拠点について、緯度・経度情報及び各拠点機能等を整理したロングリストを作成し、地図上へのマッピングを行った。 また、TNFD 推奨ツール（IBAT、AQUEDUCT）を用いて、拠点周辺の生物多様性と水リスクの把握を行ったうえ、サプライチェーンにおける水に対する依存・インパクト・リスクの状況等をシナリオ分析によって可視化した。

Climate change

(5.1.1.1) Scenario used

Physical climate scenarios
☑ RCP 8.5

(5.1.1.2) SSPs used in conjunction with scenario

Select from:
☑ SSP5

(5.1.1.3) Approach to scenario

Select from:
☑ Qualitative and quantitative

(5.1.1.4) Scenario coverage

Select from:

☑ Organization-wide

(5.1.1.5) Risk types considered in scenario

Select all that apply

☑ Acute physical

☑ Chronic physical

(5.1.1.6) Temperature alignment of scenario

Select from:

☑ 4.0°C and above

(5.1.1.7) Reference year

2019

(5.1.1.8) Timeframes covered

Select all that apply

☑ 2030

☑ 2050

(5.1.1.9) Driving forces in scenario

Local ecosystem asset interactions, dependencies and impacts

☑ Changes to the state of nature

☑ Climate change (one of five drivers of nature change)

Regulators, legal and policy regimes

☑ Global regulation

☑ Methodologies and expectations for science-based targets

Direct interaction with climate

☑ Perception of efficacy of climate regime

(5.1.1.10) Assumptions, uncertainties and constraints in scenario

当社のビジネスは自然生態系の変化と緊密な関係があり、グローバルに活動する当社は、その直接操業及びバリューチェーンにおける生態系リスクを定性かつ定量的に把握するために、ENCORE/IBAT/AQUEDUCT のシナリオが最適、と判断した。 当社グループは、世界約 130 ヵ国において製造・流通・販売・運営等、多種多様な事業を展開している。 当社グループが保有する事業・拠点と自然との接点を俯瞰的に把握するため、LEAP アプローチの「Scoping フェーズ」に取り組み、事業ベース及び事業拠点ベースの 2 つの切り口から評価・分析を行った。 「事業ベース」では、当社グループの代表事業について、TNFD 推奨ツール（ENCORE）を用いて、自然への依存・インパクトを把握した。評価対象は、「バリューチェーン上流側」及び「直接操業」とした。バリューチェーンは、SBTs for Nature において評価対象とすることが要件とされており、依存・インパクトがより大きいと考えられる直接操業より上流側に絞り、2023 年度は評価・分析を行った。 「事業拠点ベース」では、自然への依存・インパクトが比較的少ないと考えられる事務所機能を除く主要拠点について、緯度・経度情報及び各拠点機能等を整理したロングリストを作成し、地図上へのマッピングを行った。また、TNFD 推奨ツール（IBAT、AQUEDUCT）を用いて、拠点周辺の生物多様性と水リスクの把握を行ったうえ、サプライチェーンにおける水に対する依存・インパクト・リスクの状況等をシナリオ分析によって可視化した。 なお、不確実性及び制約としては、分析結果は公開データ及び一定の仮定に依拠しているため、将来の政策動向、気候・水文条件、土地利用変化、技術進展により変動し得る。

(5.1.1.11) Rationale for choice of scenario

当社は、気候変動問題を世界が直面する重要な課題の 1 つとして捉え、気候変動の影響の大きな分野に関わる事業を抽出し、TCFD 提言に沿った形でシナリオ分析を実施している。当社は 2030 年で CO2 排出量 2019 年比 50%削減することを目指しており、2030 年を分析のタイムフレームとしている。 事業環境が大きく変化した際に、新たなビジネス機会および事業のレジリエンスを評価する事を目的として、4℃シナリオ（脱炭素社会の実現へ向けた新たな政策・規制が実施されず、世界全体の産業革命前からの気温上昇幅が 4℃になるシナリオ）を参照に事業への影響を分析した。 シナリオ分析について、当社事業の中で、4 つの切り口（気候変動が潜在的に大きい非金融セクター、低炭素関連製品・サービスに関連するビジネス、気候変動に伴う自然災害の影響を受けやすいビジネス、CO2 排出量が特に多い事業（化石燃料関連ビジネス））により 4 つの事業を特定した。 また、特定された 4 事業は、当社のマテリアリティの KPI となる事業であり事業戦略のレジリエンスにとって特に重要であると考える。 シナリオ分析については、参照シナリオとして、IPCC RCP8.5、SSP5、IEA の関連シナリオなどを使用し、4℃シナリオを作成し、国際的合意と整合されている。

Water

(5.1.1.1) Scenario used

Water scenarios

☑ WRI Aqueduct

(5.1.1.3) Approach to scenario

Select from:

☑ Qualitative and quantitative

(5.1.1.4) Scenario coverage

Select from:

☑ Organization-wide

(5.1.1.5) Risk types considered in scenario

Select all that apply

☑ Chronic physical

(5.1.1.7) Reference year

2019

(5.1.1.8) Timeframes covered

Select all that apply

☑ 2050

(5.1.1.9) Driving forces in scenario

Local ecosystem asset interactions, dependencies and impacts

☑ Changes to the state of nature

☑ Climate change (one of five drivers of nature change)

(5.1.1.10) Assumptions, uncertainties and constraints in scenario

当社のビジネスは自然生態系の変化と緊密な関係があり、グローバルに活動する当社は、その直接操業及びバリューチェーンにおける生態系リスクを定性かつ定量的に把握するために、ENCORE/IBAT/AQUEDUCT のシナリオが最適、と判断した。 当社グループは、世界約130ヵ国において製造・流通・販売・運営等、多種多

様な事業を展開している。 当社グループが保有する事業・拠点と自然との接点を俯瞰的に把握するため、LEAP アプローチの「Scoping フェーズ」に取り組み、事業ベース及び事業拠点ベースの２つの切り口から評価・分析を行った。 「事業ベース」では、当社グループの代表事業について、TNFD 推奨ツール（ENCORE）を用いて、自然への依存・インパクトを把握した。評価対象は、「バリューチェーン上流側」及び「直接操業」とした。バリューチェーンは、SBTs for Nature において評価対象とすることが要件とされており、依存・インパクトがより大きいと考えられる直接操業より上流側に絞り、2023 年度は評価・分析を行った。 「事業拠点ベース」では、自然への依存・インパクトが比較的少ないと考えられる事務所機能を除く主要拠点について、緯度・経度情報及び各拠点機能等を整理したロングリストを作成し、地図上へのマッピングを行った。また、TNFD 推奨ツール（IBAT、AQUEDUCT）を用いて、拠点周辺の生物多様性と水リスクの把握を行ったうえ、サプライチェーンにおける水に対する依存・インパクト・リスクの状況等をシナリオ分析によって可視化した。 なお、不確実性及び制約としては、分析結果は公開データ及び一定の仮定に依拠しているため、将来の政策動向、気候・水文条件、土地利用変化、技術進展により変動し得る。

(5.1.1.11) Rationale for choice of scenario

当社のビジネスは自然生態系の変化と緊密な関係があり、グローバルに活動する当社は、その直接操業及びバリューチェーンにおける生態系リスクを定性かつ定量的に把握するために、ENCORE/IBAT/AQUEDUCT のシナリオが最適、と判断した。 当社グループは、世界約 130 ヵ国において製造・流通・販売・運営等、多種多様な事業を展開している。 当社グループが保有する事業・拠点と自然との接点を俯瞰的に把握するため、LEAP アプローチの「Scoping フェーズ」に取り組み、事業ベース及び事業拠点ベースの２つの切り口から評価・分析を行った。 「事業ベース」では、当社グループの代表事業について、TNFD 推奨ツール（ENCORE）を用いて、自然への依存・インパクトを把握した。評価対象は、「バリューチェーン上流側」及び「直接操業」とした。バリューチェーンは、SBTs for Nature においても評価対象とすることが要件とされており、現状では、依存・インパクトがより大きいと考えられる直接操業より上流側に絞り、評価・分析を行った。 「事業拠点ベース」では、自然への依存・インパクトが比較的少ないと考えられる事務所機能を除く主要拠点について、緯度・経度情報及び各拠点機能等を整理したロングリストを作成し、地図上へのマッピングを行った。 また、TNFD 推奨ツール（IBAT、AQUEDUCT）を用いて、拠点周辺の生物多様性と水リスクの把握を行ったうえ、サプライチェーンにおける水に対する依存・インパクト・リスクの状況等をシナリオ分析によって可視化した。
[Add row]

(5.1.2) Provide details of the outcomes of your organization’s scenario analysis.

Climate change

(5.1.2.1) Business processes influenced by your analysis of the reported scenarios

Select all that apply
☑ Risk and opportunities identification, assessment and management
☑ Strategy and financial planning
☑ Resilience of business model and strategy
☑ Capacity building

☑ Target setting and transition planning

(5.1.2.2) Coverage of analysis

Select from:

☑ Organization-wide

(5.1.2.3) Summarize the influence of the scenario analysis on the selected business processes

当社は、気候変動問題を世界が直面する重要な課題の１つとして捉え、気候変動の影響の大きな分野に関わる事業を抽出し、TCFD 提言に沿った形で2021 年より TCFD 開示に基づきシナリオ分析を実施している。その中で、目標策定と移行計画につき、次のように述べている。当社は2030 年でCO2 排出量2019 年比 50%削減を目指しており、2030 年を分析のタイムフレームとしている。 「摂氏 1.5 度／2 度未満シナリオ」、「摂氏 4 度シナリオ」のそれぞれにおける全社的に影響度の高い、各事業への影響度の把握と対応策の検討/レビューが焦点となる課題であり、それらを実施または明らかにすることを目的としてシナリオ分析を実施した。＜リスクと機会の特定・評価・管理への影響および事業レジリエンス＞ シナリオ分析の結果、Scope3 の削減活動と削減貢献事業は当社の得意領域（機会）であり、強みを活かして排出削減に取り組むことそのものが、当社にとってのビジネスチャンスであり、当社ビジネスのレジリエンス向上につながることが分かった。＜事業戦略・財務計画・移行計画・キャパシティビルディング＞ シナリオ分析で判明した当社の強みである Scope3 の削減活動と削減貢献事業は、当社の企業理念「人・社会・地球との共存共栄を図り、豊かな社会づくりに貢献する価値創造企業を目指す」に合致することが分かった。これを受け、当社は 2021 年 11 月に「カーボンニュートラルロードマップ 2030」を策定した（その後、2024 年 7 月にも更新）。脱炭素社会移行への貢献に向けて、当社が強みを持つ「再エネ・エネマネ※1」「バッテリー」「水素・代替燃料」「資源循環・３R※2」「Economy of Life※3」の５つの分野を注力分野として、社内でワーキンググループを組成することで、カーボンニュートラルにつながる取り組みを力強く推進している。2021 年より 2030 年までの 10 年間の合計で総額 2 兆円規模の投資を計画し推進中。 また、当社の全社会議体である CN 推進会議では、上記ワーキンググループの取組内容や課題が経営層に報告されるとともに、報告内容が各事業本部 CEO より営業部門まで周知されている。周知されている内容に対する浸透度合いを測るため、毎年、カーボンニュートラル・サーキュラーエコノミー・ネイチャーポジティブに関するアンケート調査を実施し、年々従業員の理解が深まっていることを確認できた。 ※1　再生可能エネルギー・エネルギーマネジメント ※2　Rebuild、Reuse、Recycle ※3　ヘルスケアや食料等、人々の日々の生活に不可欠であり、快適で健やかな未来社会の実現に貢献するビジネス

Forests

(5.1.2.1) Business processes influenced by your analysis of the reported scenarios

Select all that apply

☑ Risk and opportunities identification, assessment and management

☑ Resilience of business model and strategy

☑ Capacity building

☑ Target setting and transition planning

(5.1.2.2) Coverage of analysis

Select from:

☑ Organization-wide

(5.1.2.3) Summarize the influence of the scenario analysis on the selected business processes

当社は、気候変動問題をはじめ、種の多様性、森林・水などを含む様々な地球の自然資源保護は、世界が直面する重要な課題の 1 つとして捉え、気候変動、生物多様性、森林・水資源の保護などのシナリオ分析を実施し、当社のレジリエンスを評価している。気候変動において、影響の大きな分野に関わる事業を抽出し、TCFD 提言に沿った形で2021 年より TCFD 開示に基づきシナリオ分析を実施している。また 2023 年より TNFD 開示に基づいた分析を実施し、気候変動以外の生物多様性、水の取水、排水についても当社の事業の依存/インパクト/リスク/機会を抽出・特定し、LEAP 分析を実施した。当社は、商社であり直接事業における影響は大きくはないものの、取扱商品により森林へ影響を及ぼす可能性のある商品もあることから、ENCORE による簡易分析を実施したうえで、自然とのサプライチェーンレベルで影響の深いと特定した①ブラジルからの大豆調達、②風力発電事業、③化石水からのヨード採取事業については、気候変動対応における 1.5℃シナリオおよび4℃シナリオに対応する第 1 象限（シナリオ 1）と第 3 象限（シナリオ 3）について、2050 年時点の具体的な世界観を想定して分析を行い、レジリエンス性の評価を実施した。 ＜リスクと機会の特定・評価・管理への影響＞ リスクにおいては、シナリオ分析の結果、3 事業とも地域特有の自然環境・生物多様性の保全を留意する必要はあることが分かった。 また、機会においては、自然環境に配慮した認証品や再生品の取扱を増やすことで、当社のビジネスが拡大できることが分かった。 リスクと機会両側面への取り組みにより、当社のビジネスはレジリエンス性があると判明した。 ＜事業戦略・財務計画・キャパシティビルディング＞ 当社の企業理念「人・社会・地球との共存共栄を図り、豊かな社会づくりに貢献する価値創造企業を目指す」に合致し事業を行うことが複数のシナリオによるレジリエンス性につながっている。環境方針でも生物多様性を含む自然資本が企業活動存続の前提であるとの認識に基づき、森林減少、自然生態系の転換、泥炭地開発ゼロに向けた取り組みを進めていくとしている。新規および既存事業のリスク評価の実施、ミティゲーション・ヒエラルキーの考え方に沿った適切な対応、トレーサビリティの確保を図ることで、昆明・モントリオール生物多様性枠組みに整合した生物多様性保全と事業活動を両立し、ネイチャーポジティブの実現に貢献することを目指している。 当社では、これらの事業の依存/インパクトを最小限に留めつつ事業を推進することが、財務計画の達成につながると認識している。 また、当社の全社会議体であるサステナビリティ推進委員会では、ネイチャーポジティブの取組内容や課題が経営層に報告されるとともに、報告内容が各事業本部 CEO より営業部門まで周知されている。周知されている内容に対する浸透度合いを測るため、毎年、カーボンニュートラル・サーキュラーエコノミー・ネイチャーポジティブに関するアンケート調査を実施し、年々従業員の理解が深まっていることを確認できた。

Water

(5.1.2.1) Business processes influenced by your analysis of the reported scenarios

Select all that apply

☑ Risk and opportunities identification, assessment and management

☑ Strategy and financial planning

☑ Resilience of business model and strategy

☑ Capacity building

☑ Target setting and transition planning

(5.1.2.2) Coverage of analysis

Select from:

☑ Organization-wide

(5.1.2.3) Summarize the influence of the scenario analysis on the selected business processes

当社では水関連のリスクと機会は、気候変動、自然生態系の保護と深く関わっているため、気候変動と生物多様性で水も含めた複合的なシナリオ分析を実施している。TNFD の LEAP 分析では WRI の Aqueduct や WWF の World Water Risk Filter といったツールの使用による水リスク評価を実施した。TNFD 開示に基づいたシナリオでは、水の取水、排水についても当社の事業の依存/インパクト/リスク/機会を抽出・特定し、LEAP 分析を実施した。 また、TCFD 開示でのシナリオ分析に際し、各主要事業に重大な影響を及ぼす可能性のあるパラメータとして、「自然災害の頻度」及び「その他物理リスク情報」を特定した。 摂氏 4 度シナリオでは気候変動に伴う物理リスク（自然災害に伴う影響）に係るコストインパクトが大きくなると仮定し、各主要事業への影響分析を行った。 分析に用いたシナリオとして、摂氏 4 度上昇社会における当該パラメータ情報が参照できる「RCP8.5」を選定した。当分析のタイムフレームとして、前述の通り、「2030 年時点」と設定し、「RCP8.5」の参照データ（自然災害の頻度、その他物理リスク情報）を参考にするとともに当社の内部データ（例：対象エリアにおける生産量）を加味し、事業へのインパクトについて定性的に分析を行った。 具体的にはリチウム事業を下記分析した。 ＜リスクと機会の特定・評価・管理への影響＞ 当社は電動車に不可欠な車載用リチウムイオン電池の原料を供給するため、アルゼンチンのオラロス塩湖で炭酸リチウムの生産を行っている。当事業場では、塩湖の下から汲み上げた水を人工池にため、天日で水分を蒸発させる方式にてリチウムを濃縮しているため、事業運営には「降雨量」が大きな影響を及ぼす。そのため、リスクとしてアルゼンチン炭酸リチウム生産事業における災害・異常気象などによる生産量への影響、機会として自動車の電動化などによるリチウム製品需要の変動を特定した。＜事業戦略・レジリエンス・キャパシティビルディング＞ 「降雨量」を重要なパラメータとして、当パラメータが気候変動の深刻化に伴って変化することによりリチウムの濃縮量が減少する可能性があるとの仮定のもと、気候変動が深刻化するシナリオである RCP8.5 を選択し、2030 年時点を想定したシナリオ分析を行った。アルゼンチン炭酸リチウム生産事業における、降雨に伴うリチウム生産効率悪化のリスクについては、2022 年実績比較で降雨量に変化が見られず、リチウム生産への影響は軽微と想定された。また、TNFD 開示に基づいたシナリオでは、水の取水、排水についても当社の事業の依存/インパクト/リスク/機会を抽出・特定し、LEAP 分析を実施した。 その結果、水の氾濫・枯渇から影響を受けやすいブラジル産大豆の調達を対象に分析を行った。同大豆については、発芽期の水の必要性、肥料による排水の富栄養化がリスクとなるが、適切な管理の下では水のリスク・機会による財務への影響が軽微であり、適切な水管理が事業戦略の達成につながると判明した。 また、TNFD でのシナリオ分析では、水の取水、排水管理がレジリエンス性につながることが分かった。 また、当社の全社会議体であるサステナビリティ推進委員会では、ネイチャーポジティブの取組内容や課題が経営層に報告されるとともに、報告内容が各事業本部 CEO より営業部門まで周知されている。周知されている内容に対する浸透度合いを測るため、毎年、カーボンニュートラル・サーキュラーエコノミー・ネイチャーポジティブに関するアンケート調査を実施し、年々従業員の理解が深まっていることを確認できた。

[Fixed row]

(5.2) Does your organization’s strategy include a climate transition plan?

(5.2.1) Transition plan

Select from:

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

(5.2.3) Publicly available climate transition plan

Select from:

☑ Yes

(5.2.4) Plan explicitly commits to cease all spending on, and revenue generation from, activities that contribute to fossil fuel expansion

Select from:

☑ Yes

(5.2.5) Description of activities included in commitment and implementation of commitment

当社は、気候変動問題を世界が直面する重要な課題の1つとして捉え、気候変動の影響の大きな分野に関わる事業を抽出し、TCFD提言に沿った形で2021年よりTCFD開示に基づきシナリオ分析を実施している。当社は2030年でCO2排出量2019年比50%削減を目指しており、2030年を分析のタイムフレームとしている。 「摂氏1.5／2度未満シナリオ」、「摂氏4度シナリオ」のそれぞれにおける全社的に影響度の高い、各事業への影響度の把握と対応策の検討/レビューが焦点となる課題であり、それらを実施または明らかにすることを目的としてシナリオ分析を実施した。 その結果、Scope3の削減活動と削減貢献事業は当社の得意領域であり、強みを活かして排出削減に取り組むことそのものが、当社にとってのビジネスチャンスであり、また当社の企業理念「人・社会・地球との共存共栄を図り、豊かな社会づくりに貢献する価値創造企業を目指す」に合致することが分かった。これを受け、脱炭素社会移行への貢献に向けて、当社が強みを持つ「再エネ・エネマネ※1」「バッテリー」「水素・代替燃料」「資源循環・3R※2」「Economy of Life※3」の5つの分野を注力分野として、社内でワーキンググループを組成し、カーボンニュートラルにつながる取り組みを力強く推進する取り組みとして、2021年11月に「カーボンニュートラルロードマップ2030」を策定した（その後、2024年7月に更新）。2021年から2030年までの10年間の合計で総額2兆円規模の投資を行う。 当社は、当社グループおよび世の中のCN実現に向けた戦略を決定するために、社長を議長とした「カーボンニュートラル推進会議」を月1回開催している。同会議では、世界各国のCN実現に向けた政策・提言と当社グループのGHG排出削減施策の連動確認や、5つのワーキンググループによる成長戦略について議論・決定し、また実践状況をモニタリングする。 なお、当社は、化石燃料拡大に寄与する新規投資を行わないことを実践するとともに、GHG排出に大きな影響を持つ事業として挙げられる化石燃料発電事業を順次撤退し、2026年3月期に完全撤退した。 ※1　再生可能エネルギー・エネルギーマネジメント ※2　Rebuild、Reuse、Recycle ※3 ヘルスケアや食料等、人々の日々の生活に不可欠であり、快適で健やかな未来社会の実現に貢献するビジネス

(5.2.10) Mechanism by which feedback is collected from shareholders on your climate transition plan

Select from:

☑ We have a different feedback mechanism in place

(5.2.11) Description of feedback mechanism

当社では気候変動に関わる事業リスク・機会をマテリアリティの一つとして選定している。マテリアリティについては、社長を委員長とするサステナビリティ推進委員会（年1回開催）でその取り組み内容を確認し、同委員会の構成メンバーである各営業本部CEOを通じて、事業戦略に反映させている。2020年よりマテリアリティに係るKPIを設定し、同委員会がその進捗を確認、議論内容を取締役会へ報告を行っている。また取締役は気候変動も含めたESGに関する豊富な能力・経験を有しており、適切な監督が行われる体制を整えている。 気候変動については社長を議長とするカーボンニュートラル（CN）推進会議（毎月開催）において脱炭素社会への移行に向けた戦略を議論するとともに、当社が排出する温室効果ガス（Greenhouse Gas、以下GHG）削減の進捗管理も行っている。同会議の事務局は2022年4月に設置されたCN推進部が務めており、同部は専門組織として脱炭素への取り組みをさらに加速させる役割を担っている。 省エネに関する目標達成状況や気候変動に関する法令改正および新たな要求事項への対応状況については、年に1回、安全・環境会議で審議し、その進捗の確認を行っている。その審議内容は、同会議の構成メンバーである各営業本部・グループ会社担当者を通じて、事業活動に反映している。 また、株主総会の場において説明し質疑応答に応じている。

(5.2.12) Frequency of feedback collection

Select from:

☑ Annually

(5.2.13) Description of key assumptions and dependencies on which the transition plan relies

当社の気候移行計画は、2030年にGHG排出量を2019年比50%削減する目標を目指しており、分析の時間軸も2030年としている。計画策定にあたっては、TCFD提言に沿って、移行リスク（政策・規制、技術、市場、評判）、物理的リスク（急性・慢性）、機会（資源効率、エネルギー源、製品・サービス、市場）を考慮し、IEA NZE、IEA SDS、IEA STEPS、IPCC RCP2.6、IPCC RCP8.5を参照し、シナリオ分析を行った。 豊田通商としては、脱炭素関連の政策・規制・開示要請が強化されること、再生可能エネルギー、蓄電池、水素・代替燃料、資源循環・3R等の市場が拡大すること、関連技術が進展すること、顧客や投資家の期待が高まり低炭素製品・サービス需要が増加することを前提とし、TCFDが示す気候変動影響が潜在的に大きい非金融セクター、低炭素関連製品・サービスに関連するビジネス、気候変動に伴う自然災害の影響を受けやすいビジネス、CO2排出量が特に多い事業より、対象事業を選定し、シナリオ分析を実施した。 当社の戦略分析に基づき、注力分野として、「再エネ・エネマネ（※1）」、「バッテリー」、「水素・代替燃料」、「資源循環・3R（※2）」、「Economy of Life（※3）」を選定した。 主な依存関係として、政府の政策、インフラ整備、サプライヤー・顧客・パートナーとの協力、低炭素電力や重要資源の安定調達、人材・技術・資金の確保等をWGで審議されている。リソース獲得については、2021年策定・2024年更新の「カーボンニュートラルロードマップ2030」に基づき、2021年から2030年までの10年間で総額2兆円規模の投資を計画し、実行中である。 ※1　再生可能エネルギー・エネルギーマネジメント ※2　Rebuild、Reuse、Recycle ※3 ヘルスケアや食料等、人々の日々の生活に不可欠であり、快適で健やかな未来社会の実現に貢献するビジネス

(5.2.14) Description of progress against transition plan disclosed in current or previous reporting period

豊田通商グループの TCFD 提言に沿った 2030 年までの指標・目標としてカーボンニュートラル 2030 を設定している。 カーボンニュートラルロードマップ 2030 の進捗状況は下記の通り。 2019 年（基準年）の排出量は 797,587t-CO2 だった。 2030 年（目標年）の排出量は 398,793t-CO2、削減量は 398,793t-CO2 を目指す。 2025 年度の排出量は 749,426t-CO2、削減量は 48,161 t-CO2、達成率は 12.1%だった。 2024 年度の達成率は、33.8％だったが、悪化理由としては、米国の RADIUS 社の買収によるバウンダリー増加によるものである。 参考：2024 年度の排出量：662,810t-CO2、削減量：134,777t-CO2

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

Roadmap2030_jp.pdf

(5.2.16) Other environmental issues that your climate transition plan considers

Select all that apply

☑ No other environmental issue considered

(5.2.18) Adaptation-specific objectives included within your climate transition plan

Select from:

☑ No

[Fixed row]

(5.3) Have environmental risks and opportunities affected your strategy and/or financial planning?

(5.3.1) Environmental risks and/or opportunities have affected your strategy and/or financial planning

Select from:

☑ Yes, both strategy and financial planning

(5.3.2) Business areas where environmental risks and/or opportunities have affected your strategy

Select all that apply

☑ Products and services

☑ Upstream/downstream value chain

☑ Operations

(5.3.3) Primary reason why environmental risks and/or opportunities have not affected your strategy and/or financial planning across all business areas

Select from:
☑ Judged to be unimportant or not relevant

(5.3.4) Explain why environmental risks and/or opportunities have not affected your strategy and/or financial planning across all business areas

当社は商社であり、バリューチェーン上でのサプライヤーが供給する製品およびサービスや、下流のカスタマーの影響の中で商品のトレーディングや自社での操業による加工に影響がある。しかし、研究開発への投資についてはバリューチェーンで協業を進める上で実施あるものの規模も小さく、財務計画には重要な影響がないため除外とした。
[Fixed row]

(5.3.1) Describe where and how environmental risks and opportunities have affected your strategy.

Products and services

(5.3.1.1) Effect type

Select all that apply
☑ Transition risks
☑ Opportunities

(5.3.1.2) Environmental issues relevant to the risks and/or opportunities that have affected your strategy in this area

Select all that apply
☑ Climate change
☑ Ocean

(5.3.1.3) Describe how environmental risks and/or opportunities have affected your strategy in this area

1. 影響の概要 当社は、気候変動および海洋環境の変化を、直接操業に影響を与える重要な環境上のリスクと機会として認識している。気候変動については、脱炭素製品・サービス、再生可能エネルギー、資源循環等に対する需要拡大を機会とし、GHG 削減要請の強化や市場構造の変化をリスクと捉えている。海洋については、海水温上昇、海洋環境の変化、天然水産資源の減少、将来的な規制強化を主要リスクとし、持続可能なタンパク源や生物多様性配慮型事業への需要拡大を機会と認識している。これらのリスク・機会は、売上機会の獲得、収益機会の拡大、将来的な供給不安や売上減少の回避を目的とした戦略的意思決定に影響している。 2.直接操業への影響 気候変動への対応として、当社は気候移行計画のもと、2030 年までに総額2 兆円規模の投資を行い、再エネ・エネルギーマネジメント、バッテリー、水素・代替燃料、資源循環・3R 等を重点分野として事業拡大を進めている。また、GHG 削減目標の達成に向けて、社内カーボンプライシング制度および脱炭素設備投資助成制度を導入し、直接操業における排出削減と投資判断の高度化を進めている。海洋関連では、養殖事業において、天然資源依存や海水温上昇による操業リスクを踏まえ、天然稚魚を前提とするモデルから、人工種苗による完全養殖を基盤とした資源循環型ビジネスへ転換している。 海洋関連の最重要意思決定事項の例として、当社は近畿大学との協働によるツナドリーム事業に投資し、親魚から卵、仔稚魚、成魚までを人工管理下に置く完全養殖体制を構築している。本事業では、天然資源依存や海水温上昇による操業リスクを踏まえ、天然稚魚を前提とするモデルから人工種苗による完全養殖を基盤とした資源循環型ビジネスへ転換を進めており、具体的には長崎県五島列島や沖縄県を中心とする対象地域において、陸上種苗生産施設（ツナドリーム五島種苗センター等）や海面養殖いけすといった、気候変動リスクの影響を受けやすい有形固定資産（陸上孵化設備や生産管理用の IoT 設備等）を対象とした最適化を行っている。この戦略は、海水温上昇や天然資源減少、将来的な漁獲規制強化といった物理的・移行リスクへの対応として、2010 年の事業参入および2014 年の種苗センター設立時より本格的な制度・体制を開始したものである。これらの一連の取り組みは、リスク回避にとどまらず、天然資源に依存しない安定供給、高いトレーサビリティ、そして持続可能なシーフード市場での差別化という機会の獲得にもつながっている。 3. 時間軸と不確実性の考慮 当社は、短期・中期・長期の時間軸でリスクと機会を評価しています。気候変動については、短期的には規制強化や顧客要請の変化、中長期的には脱炭素需要の拡大、炭素コスト上昇、技術革新を考慮している。 海洋については、短期的には海水温変動や異常気象による操業影響、中長期的には海洋生態系の変化、天然資源の減少、漁獲規制の強化、消費者行動の変化を考慮している。 2026 年3 月期に設定された以下の中期経営計画（事業戦略）はこの方向性に沿ったものである。戦略策定にあたっては、地域特有の環境条件や、潜在的なティッピング・ポイント、不確実性も踏まえて対応方針を検討している。 4. 資源配分 当社は、環境上のリスクと機会に対応するため、資源配分を見直しています。気候変動関連では、2030 年までに総額2 兆円規模の投資を行い、再エネ・エネルギーマネジメント、バッテリー、水素・代替燃料、資源循環・3R、Economy of Life 関連領域へ重点配分しています。海洋関連では、完全養殖事業への投資を通じて、天然資源依存型モデルからの転換を進めています。これらは、新技術・新市場への投資拡大、既存事業モデルの転換、ならびに環境リスク低減と成長機会獲得を目的とした資源配分の見直しです。 5. ステークホルダーとの連携 当社は、日本貿易会等とともに政策や規制について協議し、意見を経団連等に申し伝えている。また、技術面では最新の技術を用いて課題に対応することから、大学や研究機関とも協働を進める。これにより、気候変動を含むサステナビリティ課題に、当社だけでなくステークホルダーの連携を持って取り組んでいく。

Upstream/downstream value chain

(5.3.1.1) Effect type

Select all that apply

☑ Transition risks

☑ Opportunities

(5.3.1.2) Environmental issues relevant to the risks and/or opportunities that have affected your strategy in this area

Select all that apply

☑ Climate change

☑ Forests

☑ Water

(5.3.1.3) Describe how environmental risks and/or opportunities have affected your strategy in this area

1. 影響の概要 当社グループは、グローバルに多様な事業を展開しており、上流・下流バリューチェーンの安定確保は経営の基盤である。このため、気候変動・環境・水資源に起因する上流の調達リスクや、顧客・市場における低炭素化ニーズの変化を、当社の事業戦略に反映している。特に、サプライチェーン寸断や原材料価格の変動による売上機会の逸失回避、安定調達の確保、新たな需要への対応を主な意思決定の理由としている。豊田通商は商社であり、自社操業による CO2 排出削減だけではなく、サプライヤー全体での低炭素製品の使用が、カーボンプライシングの影響リスクを小さくするものである。 2.バリューチェーンへの影響 上流バリューチェーンでは、気候変動に伴う異常気象や降雨パターンの変化が、原材料の生産量、品質、価格安定性に影響を与え得ることから、当社の調達戦略に影響を及ぼしている。このため当社は、「サプライチェーン・サステナビリティ行動指針」を策定し、サプライヤーに周知するとともに、その実践を要請している。当社および国内・海外連結子会社のサプライヤー約 14,300 社に対して本指針をあらためて周知し、定期調査、対話、必要に応じた現地訪問を通じて遵守状況と課題の把握を進めている。課題が確認された場合には改善を要請し、適切な改善がなされない場合は取引見直しを検討する方針である。これは、気候関連リスクを含むリスクの把握と緩和を戦略的に進める取組である。下流バリューチェーンにおいても、顧客や市場の脱炭素化ニーズの高まりは、当社の販売・提供戦略に影響を及ぼしている。 バリューチェーンにおける最重要意思決定事項の例として、当社が国内でも大きな取扱高を有する綿花トレーディング事業がある。同事業では、気候関連リスクとして、降雨量の急激な変化等の気象パターンの変動により、綿花の生産量や品質、農産物価格が変動し、マーケット価格が不安定化するリスクがある。これは、売上機会の逸失や収益性低下につながる可能性があるため、当社は特定地域への調達依存を低減し、安定供給を確保する戦略を採用している。 具体的には、それまで米国テキサス州中心であった調達先を分散し、ブラジル、インド、ギリシャ、豪州等へ取引先・供給地を拡大する方針としている。これは、単一地域の気候変動影響を回避・軽減し、顧客ニーズに見合う価格・品質・数量の安定確保を図るための戦略的意思決定である。すなわち、当社は、気候変動リスクに対して調達地域の多様化という形で事業モデルを見直し、バリューチェーンのレジリエンス強化を進めている。 3. 時間軸と不確実性の考慮 これらの戦略への影響は、主として中期から長期で顕在化すると認識している。特に農産物調達においては、短期的には価格変動や供給変動、中長期的には生産地域そのものの気候適性の変化が想定されるため、当社は地域分散、サプライヤー対話、継続的モニタリングを通じて不確実性を織り込んでいる。また、事業地域ごとの気候条件の違いや将来的な異常気象の頻発可能性を踏まえ、特定地域への過度な依存を避ける方針としている。 4. 資源配分 気候関連リスクへの対応として、当社はサプライヤー管理、デューデリジェンス、調達先分散に経営資源を配分している。これは、単なる調達オペレーション上の見直しにとどまらず、事業継続性と収益安定性を確保するための戦略変更である。 5. ステークホルダーとの連携 当社は、サプライヤーとの対話を重視し、課題が確認された場合には改善に向けた協働を進めている。これにより、気候変動を含むサステナビリティ課題への対応力をサプライチェーン全体で高めることを目指している。

Operations

(5.3.1.1) Effect type

Select all that apply

☑ Transition risks
☑ Opportunities

(5.3.1.2) Environmental issues relevant to the risks and/or opportunities that have affected your strategy in this area

Select all that apply
☑ Climate change
☑ Forests
☑ Water

(5.3.1.3) Describe how environmental risks and/or opportunities have affected your strategy in this area

1. 影響の概要 当社グループは、気候変動、水資源・森林といった自然資本を起因とするリスクと機会が、自社操業に影響を与えるものとして認識している。一方で、当社は商社であり、自社操業で加工に携わるところもあるものの、主な影響源は、サプライチェーンの上流と下流である。そのため、気候変動・水資源・森林に起因する上流の調達リスクや、顧客・市場における低炭素化ニーズの変化を意識した事業戦略が当社の自社操業に反映し、サプライチェーンの寸断や原材料価格の変動による売上機会の逸失回避、安定調達の確保、新たな需要への対応を自社操業における意思決定の判断軸に含まれている。 例えば、気候変動への影響削減に対応するため、金属やプラスチックを中心に原材料のバージン品から廃棄品からのリサイクルが求められている。また、サーキュラーエコノミーの増加により、バージン原料の採掘を抑えることで、森林をはじめとする生物多様性への影響を低減にも影響する。 当社の自社操業においては、積極的にリサイクル品のバリューチェーンでの活用を進めているが、品質維持に対し配慮して進めている。また、回収経路の効率化も操業への影響につながる。 2. 時間軸と不確実性の考慮 これらの戦略への影響は、主として中期から長期で顕在化すると認識している。 当社では、自動車向けの金属やプラスチック製品の取扱いが多い中、ヨーロッパでの ELV 規制などリサイクル品への転換が早急に求められている。 不確実性については、回収経路の不足、リサイクル品使用による品質低下の技術的な対応が未達の場合、対応の時間軸の遅れと実施不確実性への影響がある。 3. 資源配分 当社の自社操業では資源の再利用、即ち、サーキュラーエコノミーに取り組んでいる。また、サーキュラーエコノミーについては、全社的な取組としてワーキンググループで活動も実施している。 豊田通商としては、2021 年より 10 年間に約 2 兆円の 5 つの分野への集中投資を行っているが、サーキュラーエコノミーに対しても 2,500 億円を計画的に投資することとしている。2026 年 3 月までにすでに 1,810 億円の投資を実施した。 4. ステークホルダーとの連携 当社は、サプライヤーとの対話を重視し、課題が確認された場合には改善に向けた協働を進めている。自社の操業にあたり、回収経路の確保や、品質レベルの管理も強く要求されることから、バリューチェーン下流である客先や、廃棄物の排出者なども含めた資源循環サイクル全体での連携向上に取り組んでいる。
[Add row]

(5.3.2) Describe where and how environmental risks and opportunities have affected your financial planning.

Row 1

(5.3.2.1) Financial planning elements that have been affected

Select all that apply

☑ Capital expenditures

(5.3.2.2) Effect type

Select all that apply

☑ Opportunities

(5.3.2.3) Environmental issues relevant to the risks and/or opportunities that have affected these financial planning elements

Select all that apply

☑ Climate change

(5.3.2.4) Describe how environmental risks and/or opportunities have affected these financial planning elements

1. 財務計画への反映 気候変動に関する機会は、当社の資本支出計画に影響を与えている。各国のカーボンニュートラル宣言、脱炭素関連政策の進展、低炭素製品・サービスに対する需要拡大を踏まえ、当社はこれらを中期経営計画及び気候移行計画を考慮して、投資判断に反映している。特に、再生可能エネルギー、リチウムの安定供給、電池 3R、バイオプラスチック、再生アルミ等の分野を成長機会として位置付け、優先的な資本配分を行っている。 2. リソース配分・資金計画への影響 当社は、「カーボンニュートラルロードマップ 2030」に基づき、自社排出削減を進める「Must Do」領域に加え、環境課題の解決と事業成長の両立を図る「Opportunity」領域を設定している。これに基づき、2021 年から 2030 年までに累計 2 兆円の環境投資を計画しており、気候変動に関する機会が資本支出計画全体に影響している。資金については、キャピタルアロケーションに基づき計画的に投資を実施することとしている。 3. 特定したリスク・機会に対する足元の状況 当社はサステナビリティ重要課題である「マテリアリティ」の 1 つに「クリーンエネルギーや革新的技術を活用し、自動車／工場・プラント CO2 を削減することで、脱炭素社会移行に貢献」と掲げており、再生可能エネルギー戦略を 4 つの重点分野における成長戦略のうちの 1 つに位置付けている。この成長戦略の取り組みとして、再生可能エネルギーはもちろんのこと、モビリティの分野で次世代環境車普及を支えるリチウムの安定供給、電池の 3R（リビルト、リユース、リサイクル）、その他の分野でもバイオプラスチックや再生アルミをはじめとした CO2 削減効果のある商品の拡販など、当社ならではの企業の成長との両立を目指している。具体的には、カーボンニュートラルロードマップ 2030 を作成し、自社の排出を削減する「Must Do」領域と、環境課題の解決と企業の成長の両立する「Opportunity」のために、リスクを抑えるだけでなく機会を最大限取り込めるよう、5WG を組成し、全社的に活動している。2021 年より 2030 年までに 2 兆円の環境投資が予定され、2026 年 3 月までにすでに 9,170 億円の投資を実施した。（残りについては計画通り、2030 年までに進めることとしている） これらは、脱炭素社会への移行に伴う需要拡大を機会と捉えて実施しているものであり、再生可能エネルギー及び水素関連分野への資本支出を拡大する要因となっている。これにより、中長期的な売上拡大と事業機会の創出を見込んでいる。 4. 気候移行計画との整合 当社は、気候移行計画において再エネ・エネマネ、バッテリー、水素・代替燃料、資源循環・3R 等を重点分野としている。これらの前提を中期経営計画及び資本支出計画に組み込み、環境関連のコミットメント及び目標の達成と成長機

会の獲得の両立を図っている。豊かな環境を届ける環境課題解決に貢献する事業の ROIC は、中期経営計画で 5.0％で設定していることでこれらの前提を中期経営計画及び資本支出計画に組み込み、環境関連のコミットメント及び目標の達成と成長機会の獲得の両立を図っている。
[Add row]

(5.4) 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	Methodology or framework used to assess alignment with your organization's climate transition	Indicate the level at which you identify the alignment of your spending/revenue with a sustainable finance taxonomy
	Select from: ☑ Yes	*Select all that apply* ☑ A sustainable finance taxonomy	*Select from:* ☑ At both the organization and activity level

[Fixed row]

(5.4.1) Quantify the amount and percentage share of your spending/revenue that is aligned with your organization's climate transition.

Row 1

(5.4.1.1) Methodology or framework used to assess alignment

Select from:
☑ A sustainable finance taxonomy

(5.4.1.2) Taxonomy under which information is being reported

Select from:
☑ Other, please specify :当社 CN ロードマップ

(5.4.1.3) Objective under which alignment is being reported

Select from:

☑ Climate change mitigation

(5.4.1.5) Financial metric

Select from:

☑ CAPEX

(5.4.1.6) Amount of selected financial metric that is aligned in the reporting year (currency)

200000000000

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

100

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

100

(5.4.1.9) Percentage share of selected financial metric planned to align in 2035 (%)

100

(5.4.1.12) Details of the methodology or framework used to assess alignment with your organization’s climate transition

豊田通商グループではタクソノミー適格となる事業について、社内ワーキンググループによる管理と関連必要投資の実行（および拡大）を計画している。 ・2021 年～2030 年の 10 年間で約 3 兆円の投資を予定： 気候移行計画達成に向けた各事業部門における気候変動関連投資（再エネ投資など）は累計で 2 兆円を予定（全投資の 67％） ＜各事業における年度別気候関連投資予定額＞ 移行計画に整合すると分類された事業内容およびその投資配分（予定を含む）は以下のとおり ※気候変動関連投資予定総額（2 兆円）を投資期間（10 年）で除した 2,000 億円/年を各年度投資総額と想定 ※報告年度までは実績値、将来分については予定値を使用 1）再生可能エネルギー・エネルギーマネージメント事業 （1,000 億円/年） ・自社消費電力の 50％再エネ化 ・主要顧客グループの再エネ化ニーズ対応 ・再エネ発電の導入拡大 2）バッテリー事業（450 億円/年） ・リチウムなどバッテリー製造に不可欠な希少資源の安定かつ持続的確保 ・原材料、部品の製造事業化 、電池製造事業への参画 ・3R の仕組みづくり 3）水素・代替燃料事業 （200 億円/年） ・大規模な水素、FC（燃料電池）利活用 3 モデル（港湾・公共交通・物流）を

10 か所以上で実現 ・CN 燃料開発 ・サプライチェーン構築 4）資源循環・3R 事業 （250 億円/年） ・Circular Core をベースに“CECN 事業”を創出 ・バッテリー、金属/樹脂スクラップ、再エネ機器などのリサイクル推進 5）Economy of Life 事業 （100 億円/年） ・アグリビジネスを通じた CCUS ・食ビジネスの CN＆リニューアル ・EoL（Economy of Life）領域ビジネスの CE 化 【上記 1）～5）の投資額合計： 2,000 億円/年】
[Add row]

(5.4.2) Quantify the percentage share of your spending/revenue that was associated with eligible and aligned activities under the sustainable finance taxonomy in the reporting year.

Row 1

(5.4.2.1) Economic activity

Select from:
☑ Electricity generation from wind power

(5.4.2.2) Taxonomy under which information is being reported

Select from:
☑ Other, please specify :当社カーボンニュートラルロードマップ

(5.4.2.3) Taxonomy alignment

Select from:
☑ Taxonomy-aligned

(5.4.2.4) Financial metrics

Select all that apply
☑ CAPEX

(5.4.2.5) Types of substantial contribution

Select all that apply
☑ Transitional activity

(5.4.2.12) Taxonomy-aligned CAPEX from this activity in the reporting year (currency)

927284000000

(5.4.2.13) Taxonomy-aligned CAPEX from this activity as % of total CAPEX in the reporting year

8

(5.4.2.14) Taxonomy-aligned CAPEX from this activity that substantially contributed to climate change mitigation as a % of total CAPEX in the reporting year

0

(5.4.2.15) Taxonomy-aligned CAPEX from this activity that substantially contributed to climate change adaptation as a % of total CAPEX in the reporting year

0

(5.4.2.24) Calculation methodology and supporting information

2021 年から 2030 年までの 10 年間で約 3 兆円の投資を予定している。気候移行計画達成のため、各事業部門で再エネ投資等の気候関連の投資を特定すると、累計で 2 兆円の投資を予定している。その内、風力発電を含む再エネ・エネマネワーキンググループでの投資額は 1 兆円である。各年度における気候関連投資額を、当社全体における各年度投資額で除している。（報告年度は実績値、2025 年及び 2030 年は予定値） タクソノミー適格であるが整合しないと判断する売上の割合は、風力発電を事業としているグリーンインフラ本部の売上（927,284 百万円）を豊田通商グループ連結の収益（11,561,935 百万円）で除した。 なお、報告年においてこの活動から生じた売上高のうち、タクソノミー適格だが、整合していないものの金額は、本活動を行っている事業本部の売上高となる。

(5.4.2.25) Substantial contribution criteria met

Select from:
☑ Yes

(5.4.2.26) Details of substantial contribution criteria analysis

当社持分容量のうちの再生可能エネルギー比率で分析している。2025 年度に 100％実現した。

(5.4.2.27) Do no significant harm requirements met

Select from:
☑ Yes

(5.4.2.28) Details of do no significant harm analysis

環境アセスメントを実施し、重大な被害を及ぼさないことを確認している。

(5.4.2.29) Minimum safeguards compliance requirements met

Select from:
☑ Yes

(5.4.2.30) Attach any supporting evidence

105th_yuho_ALL.pdf,chukei_20260529_01.pdf
[Add row]

(5.4.3) Provide any additional contextual and/or verification/assurance information relevant to your organization's taxonomy alignment.

(5.4.3.1) Details of minimum safeguards analysis

国際人権章典を遵守しつつ、再生可能エネルギー事業を行っている。

(5.4.3.2) Additional contextual information relevant to your taxonomy accounting

グローバルな事業を展開している。

(5.4.3.3) Indicate whether you will be providing verification/assurance information relevant to your taxonomy alignment in question 13.1

Select from:

☑ No

(5.4.3.4) Explain why you will not be providing verification/assurance information relevant to your taxonomy alignment in question 13.1

今後、具体的なタクソノミーデータの保証の評価に取り組む予定である。
[Fixed row]

(5.9) What is the trend in your organization’s water-related capital expenditure (CAPEX) and operating expenditure (OPEX) for the reporting year, and the anticipated trend for the next reporting year?

(5.9.1) Water-related CAPEX (+/- % change)

0

(5.9.2) Anticipated forward trend for CAPEX (+/- % change)

0

(5.9.3) Water-related OPEX (+/- % change)

0

(5.9.4) Anticipated forward trend for OPEX (+/- % change)

0

(5.9.5) Please explain

CAPEX ：報告年過年度までは工場の生産増により、排水処理能力が限界に近づき排水設備の増強のために排水処理施設への設備投資を行ってきた。報告年過年度にその工事が完成したため、報告年の設備投資は行っておらず、変化率は「0」はとした。また次報告年も追加投資は必要ないと考えられることから、予想変化率は「0」とした。 OPEX：報告過年度は排水処理施設の排水処理薬品費および人件費の運用コストが発生しており、報告年度も同等のコストが発生したため、変化

率は「0」とした。また次年度も報告年度と同様のコストの発生が見込まれるため、予想変化率も「0」とした。 なお、CAPEX/OPEX において変化がないのは、設備投資の優先順位によるものにて、水セキュリティに関連する当社のリスクや機会への効果的な管理への取り組みが低下したことを反映するものではない。
[Fixed row]

(5.10) Does your organization use an internal price on environmental externalities?

	Use of internal pricing for this environmental externality	Primary reason for not pricing this environmental externality	Explain why your organization does not price this environmental externality
Carbon	*Select from:* ☑ Yes		
Water	*Select from:* ☑ No, but we plan to in the next two years	*Select from:* ☑ No standardized procedure	*豊田通商グループでは、生産段階で大きく水を使用する工程を持つ事業はないため。*
Other	*Select from:* ☑ No, and we do not plan to in the next two years		

[Fixed row]

(5.10.1) Provide details of your organization's internal price on carbon.

Row 1

(5.10.1.1) Type of pricing scheme

Select from:
☑ Internal trading

(5.10.1.2) Objectives for implementing internal price

Select all that apply

☑ Drive energy efficiency
☑ Drive low-carbon investment
☑ Identify and seize low-carbon opportunities
☑ Influence strategy and/or financial planning
☑ Setting and/or achieving of climate-related policies and targets
☑ Other, please specify :社内行動の変化

(5.10.1.3) Factors considered when determining the price

Select all that apply

☑ Alignment to scientific guidance
☑ Benchmarking against peers
☑ Cost of required measures to achieve climate-related targets

(5.10.1.4) Calculation methodology and assumptions made in determining the price

IEA 2050 年先進国炭素価格予測（USD250）を元に計算

(5.10.1.5) Scopes covered

Select all that apply

☑ Scope 1
☑ Scope 2

(5.10.1.6) Pricing approach used – spatial variance

Select from:

☑ Uniform

(5.10.1.8) Pricing approach used – temporal variance

Select from:

☑ Static

(5.10.1.10) Minimum actual price used (currency per metric ton CO2e)

30000

(5.10.1.11) Maximum actual price used (currency per metric ton CO2e)

30000

(5.10.1.12) Business decision-making processes the internal price is applied to

Select all that apply

☑ Remuneration

☑ Opportunity management

(5.10.1.13) Internal price is mandatory within business decision-making processes

Select from:

☑ Yes, for all decision-making processes

(5.10.1.14) % total emissions in the reporting year in selected scopes this internal price covers

100

(5.10.1.15) Pricing approach is monitored and evaluated to achieve objectives

Select from:

☑ Yes

(5.10.1.16) Details of how the pricing approach is monitored and evaluated to achieve your objectives

当社は、気候変動に関するコミットメント及び気候移行計画の実行を促進するため、3 万円/t-CO2 のインターナル・カーボンプライス（ICP）を導入している。 ICP の有効性のモニタリング及び評価は、営業本部単位で基準年からの GHG 排出量の増減に ICP 単価を乗じた金額を業績へ反映し、 その結果を定期的に取締役会へ報告することで実施している。 各本部の経営に対して、気候変動対応をインセンティブとして機能させることで重要な経営課題の一つとして位置付ける仕組みとして機能している。 また、投資判断材料としても ICP を活用しており、最終意思決定の要素の一つに組み込むことで、GHG 排出量を考慮した投資判断を促進している。 加えて、GHG 削減に資する投資案件については、社内助成制度を通じて減価償却費や金利負担の軽減を行っている。 これらの仕組みにより、省エネルギー

や再生可能エネルギー導入など GHG 削減に資する投資・施策を優先的に検討するインセンティブを社内に創出することで、気候関連目標の達成を支援している。
[Add row]

(5.11) Do you engage with your value chain on environmental issues?

	Engaging with this stakeholder on environmental issues	Environmental issues covered
Suppliers	*Select from:* ☑ Yes	*Select all that apply* ☑ Climate change ☑ Forests ☑ Water ☑ Plastics
Smallholders	*Select from:* ☑ Yes	
Customers	*Select from:* ☑ Yes	*Select all that apply* ☑ Climate change ☑ Forests ☑ Water
Investors and shareholders	*Select from:* ☑ Yes	*Select all that apply* ☑ Climate change
Other value chain stakeholders	*Select from:* ☑ Yes	*Select all that apply* ☑ Ocean ☑ Plastics

[Fixed row]

(5.11.1) Does your organization assess and classify suppliers according to their dependencies and/or impacts on the environment?

Climate change

(5.11.1.1) Assessment of supplier dependencies and/or impacts on the environment

Select from:

☑ Yes, we assess the dependencies and/or impacts of our suppliers

(5.11.1.2) Criteria for assessing supplier dependencies and/or impacts on the environment

Select all that apply

☑ Contribution to supplier-related Scope 3 emissions

(5.11.1.3) % Tier 1 suppliers assessed

Select from:

☑ 100%

(5.11.1.4) Define a threshold for classifying suppliers as having substantive dependencies and/or impacts on the environment

豊田通商全営業本部（8 本部）のそれぞれにおいて、仕入額上位 40％内に入る取引先をインパクトのあるサプライヤーとして分類している。

(5.11.1.5) % Tier 1 suppliers meeting the threshold for substantive dependencies and/or impacts on the environment

Select from:

☑ 1-25%

(5.11.1.6) Number of Tier 1 suppliers meeting the thresholds for substantive dependencies and/or impacts on the environment

58

Forests

(5.11.1.1) Assessment of supplier dependencies and/or impacts on the environment

Select from:

☑ Yes, we assess the dependencies and/or impacts of our suppliers

(5.11.1.2) Criteria for assessing supplier dependencies and/or impacts on the environment

Select all that apply

☑ Dependence on ecosystem services/environmental assets

☑ Impact on deforestation or conversion of other natural ecosystems

(5.11.1.3) % Tier 1 suppliers assessed

Select from:

☑ Less than 1%

(5.11.1.4) Define a threshold for classifying suppliers as having substantive dependencies and/or impacts on the environment

事業内容ならびに工場所在地での依存・インパクトを TNFD の主に IBAT ツールを使用した LEAP 分析により、自然生態系への依存・インパクトが高いと分析されたサプライヤーを重大なサプライヤーと分類する。

(5.11.1.5) % Tier 1 suppliers meeting the threshold for substantive dependencies and/or impacts on the environment

Select from:

☑ None

Water

(5.11.1.1) Assessment of supplier dependencies and/or impacts on the environment

Select from:

☑ Yes, we assess the dependencies and/or impacts of our suppliers

(5.11.1.2) Criteria for assessing supplier dependencies and/or impacts on the environment

Select all that apply

☑ Dependence on water

☑ Impact on pollution levels

(5.11.1.3) % Tier 1 suppliers assessed

Select from:

☑ Less than 1%

(5.11.1.4) Define a threshold for classifying suppliers as having substantive dependencies and/or impacts on the environment

事業内容ならびに工場所在地での依存・インパクトを TNFD の主に AQUEDUCT ツールを使用した LEAP 分析により、水への依存・汚染レベルのインパクトが高いと分析されたサプライヤーを重大なサプライヤーと分類する。

(5.11.1.5) % Tier 1 suppliers meeting the threshold for substantive dependencies and/or impacts on the environment

Select from:

☑ None

Plastics

(5.11.1.1) Assessment of supplier dependencies and/or impacts on the environment

Select from:

☑ No, we do not assess the dependencies and/or impacts of our suppliers, and have no plans to do so within two years

[Fixed row]

(5.11.2) Does your organization prioritize which suppliers to engage with on environmental issues?

Climate change

(5.11.2.1) Supplier engagement prioritization on this environmental issue

Select from:

☑ Yes, we prioritize which suppliers to engage with on this environmental issue

(5.11.2.2) Criteria informing which suppliers are prioritized for engagement on this environmental issue

Select all that apply

☑ In line with the criteria used to classify suppliers as having substantive dependencies and/or impacts relating to climate change

☑ Business risk mitigation

☑ Material sourcing

☑ Supplier performance improvement

(5.11.2.4) Please explain

1. 財務計画への反映 気候変動に関する機会は、当社の資本支出計画に影響を与えている。各国のカーボンニュートラル宣言、脱炭素関連政策の進展、低炭素製品・サービスに対する需要拡大を踏まえ、当社はこれらを中期経営計画及び気候移行計画を考慮して、投資判断に反映している。特に、再生可能エネルギー、リチウムの安定供給、電池 3R、バイオプラスチック、再生アルミ等の分野を成長機会として位置付け、優先的な資本配分を行っている。 2. リソース配分・資金計画への影響 当社は、「カーボンニュートラルロードマップ 2030」に基づき、自社排出削減を進める「Must Do」領域に加え、環境課題の解決と事業成長の両立を図る「Opportunity」領域を設定している。これに基づき、2021 年から 2030 年までに累計 2 兆円の環境投資を計画しており、気候変動に関する機会が資本支出計画全体に影響している。資金については、キャピタルアロケーションに基づき計画的に投資を実施することとしている。 3. 特定したリスク・機会に対する足元の状況 当社はサステナビリティ重要課題である「マテリアリティ」の 1 つに「クリーンエネルギーや革新的技術を活用し、自動車／工場・プラント CO2 を削減することで、脱炭素社会移行に貢献」と掲げており、再生可能エネルギー戦略を 4 つの重点分野における成長戦略のうちの 1 つに位置付けている。この成長戦略の取り組みとして、再生可能エネルギーはもちろんのこと、モビリティの分野で次世代環境車普及を支えるリチウムの安定供給、電池の 3R（リビルト、リユース、リサイクル）、その他の分野でもバイオプラスチックや再生アルミをはじめとした CO2 削減効果のある商品の拡販など、当社ならではの企業の成長との両立を目指している。具体的には、カーボンニュートラルロードマップ 2030 を作成し、自社の排出を削減する「Must Do」領域と、環境課題の解決と企業の成長の両立する「Opportunity」のために、リスクを抑えるだけでなく機会を最大限取り込めるよう、5WG を組成し、全社的に活動している。2021 年より 2030 年までに 2 兆円の環境投資が予定され、2026 年 3 月までにすでに 9,170 億円の投資を実施した。（残りについては計画通り、2030 年までに進めることとしている） これらは、脱炭素社会への移行に伴う需要拡大を機会と捉えて実施しているものであり、再生可能エネルギー及び水素関連分野への資本支出を拡大する要因となっている。これにより、中長期的な売上拡大と事業機会の創出を見込んでいる。 4. 気候移行計画との整合 当社は、気候移行計画において再エネ・エネマネ、バッテリー、水素・代替燃料、資源循環・3R 等を重点分野としている。これらの前提を中期経営計画及び資本支出計画に組み込み、環境関連のコミットメント及び目標の達成と成長機会の獲得の両立を図っている。豊かな環境を届ける環境課題解決に貢献する事業の ROIC は、中期経営計画で 5.0％で設定していることでこれらの前提を中期経営

計画産を長期的な成功指標としている。 報告年においては、工場建設の進捗率を成功の指標として当社はトヨタ自動車と共に建築許可申請取得等に取り組んでおり、予定通り進捗している。 長期的には「新車CO2ゼロチャレンジ」を実現することが、気候変動の緩和に繋がると考えている。当社としては、電気自動車は二酸化炭素の排出量が少ない傾向にあり、リチウムイオンバッテリーは電気自動車のコアとなる部品の一つであり協働して取り組んでいく。

Forests

(5.11.2.1) Supplier engagement prioritization on this environmental issue

Select from:

☑ Yes, we prioritize which suppliers to engage with on this environmental issue

(5.11.2.2) Criteria informing which suppliers are prioritized for engagement on this environmental issue

Select all that apply

☑ Material sourcing

☑ Regulatory compliance

☑ Business risk mitigation

☑ Product safety and compliance

☑ Supplier performance improvement

☑ In line with the criteria used to classify suppliers as having substantive dependencies and/or impacts relating to forests

(5.11.2.4) Please explain

バイオマス発電に使用される燃料用木質ペレット及び国産材は、森林に関連する重大な依存および／または影響があるため優先するための判断基準としている。FSC or PEFCのCoC認証品は、依存や影響の基準に従って、木材の枯渇回避、安全性やコンプライアンス遵守していると認められたものにのみ認証される。日本政府のFIT対象とするにはFSC or PEFCのCoC認証品を求められるので、優先順位をつけているが、木質チップでは同認証を取り扱うサプライヤーとのみ取引を行っている。 また、製紙用の木質チップについても同様に同認証を取り扱うサプライヤーとのみ取引を行っている。

Water

(5.11.2.1) Supplier engagement prioritization on this environmental issue

Select from:

☑ Yes, we prioritize which suppliers to engage with on this environmental issue

(5.11.2.2) Criteria informing which suppliers are prioritized for engagement on this environmental issue

Select all that apply

☑ Material sourcing

☑ Regulatory compliance

☑ Business risk mitigation

☑ Product safety and compliance

☑ Supplier performance improvement

☑ In line with the criteria used to classify suppliers as having substantive dependencies and/or impacts relating to water

(5.11.2.4) Please explain

事業リスクの緩和・材料の調達・サプライヤーパフォーマンスの改善においては、水取水量の多いサプライヤーを優先して環境課題について協働していく。 製品の安全性とコンプライアンス・規制遵守に関しては、水取水量の削減活動と反目しないことを確認しつつ、優先順位をつけていく。 水に関連した重大な依存及びまたインパクトがあるサプライヤーとして分類するために使用された基準にそって優位付けをしている。

Plastics

(5.11.2.1) Supplier engagement prioritization on this environmental issue

Select from:

☑ No, we do not prioritize which suppliers to engage with on this environmental issue

(5.11.2.3) Primary reason for no supplier prioritization on this environmental issue

Select from:

☑ We engage with all suppliers

(5.11.2.4) Please explain

当社の子会社であるプラニックは、廃プラスチックの再資源化を行っている。同社で生産される再レジンは、自動車用部品など相応の廃プラスチックを回収する必要がある。サプライヤーとは、どのような素材かを事前に認知している必要があり、素材からのインパクト等をすべてのサプライヤーとの協業が必要である。
[Fixed row]

(5.11.5) Do your suppliers have to meet environmental requirements as part of your organization’s purchasing process?

Climate change

(5.11.5.1) Suppliers have to meet specific environmental requirements related to this environmental issue as part of the purchasing process

Select from:

☑ Yes, environmental requirements related to this environmental issue are included in our supplier contracts

(5.11.5.2) Policy in place for addressing supplier non-compliance

Select from:

☑ Yes, we have a policy in place for addressing non-compliance

(5.11.5.3) Comment

当社は、主要サプライヤーに対し、購買プロセスの一環として、気候変動を含む環境関連の要求事項への対応を求めている。要求事項は「豊田通商グループサプライチェーン・サステナビリティ行動指針」に基づくものであり、近年の人権・環境課題への要請の高まりを踏まえて改訂し、気候関連を含む環境に関する考え方を明確化した。 当社は、この指針を全世界の主要取引先約 14,300 社に共有し、その実践を要請している。一部地域では現在対応中であるが、基本契約書を交わすすべての企業を対象に実施している。 サステナビリティ行動方針を遵守していないサプライヤーに対しては、まず対話を通じて是正を求め、その後、一貫した数値的尺度により改善措置の有効性と進捗を評価する。必要に応じて改善計画の策定や削減施策の実行を支援し、適切な改善が進まない場合は取引見直しを検討する。 また、SBT 認証に基づき、可能な限り Scope1、2、3 の削減計画を有するサプライヤーをモニタリングし、削減施策を共同で進めている。

Forests

(5.11.5.1) Suppliers have to meet specific environmental requirements related to this environmental issue as part of the purchasing process

Select from:

☑ Yes, environmental requirements related to this environmental issue are included in our supplier contracts

(5.11.5.2) Policy in place for addressing supplier non-compliance

Select from:

☑ Yes, we have a policy in place for addressing non-compliance

(5.11.5.3) Comment

監査の実施頻度は年1回。自主調達ルールでの要求事項を適宜実施し、GPSでの確認は商談・契約から収穫まで複数回実施する。 対応として、新たに取引を開始する生産者からの買い付けは個別に対応する形をとっており、現在のマニュアル対応を、自動的・即座に拒否可能となるシステムの導入等を検証する。 具体的には、ブラジル森林法不遵守の生産者、自社調達ルールからの逸脱した生産者、 環境・再生可能天然資源院(IBAMA)が公表する環境違反を犯した生産者、 ・地方、連邦裁判所における環境違反による訴訟のある生産者、環境保護区や先住民居住区の登録の生産者は、当社の方針不遵守として取引を停止する。

Water

(5.11.5.1) Suppliers have to meet specific environmental requirements related to this environmental issue as part of the purchasing process

Select from:

☑ Yes, environmental requirements related to this environmental issue are included in our supplier contracts

(5.11.5.2) Policy in place for addressing supplier non-compliance

Select from:

☑ Yes, we have a policy in place for addressing non-compliance

(5.11.5.3) Comment

当社では、気候変動や森林破壊、人口増加などに伴い、世界規模で深刻化している水不足、水質悪化、洪水は事業活動にも多大な影響を及ぼす環境リスクであり、水資源の持続可能な利用を重要な課題と認識の上、環境方針にも明記し、使用量削減、再利用を積極的に取り組んでいます。サプライヤーへの環境デューデリジェンスで水環境への依存・影響が高いと判断したサプライヤーに対してアンケートを行い、当社の方針に違反することを見つかった場合、改善策を講じるように促していく。時間が経っても改善がなされない場合、より一段強い督促を検討していく。
[Fixed row]

(5.11.6) Provide details of the environmental requirements that suppliers have to meet as part of your organization's purchasing process, and the compliance measures in place.

Climate change

(5.11.6.1) Environmental requirement

Select from:

☑ Setting a science-based emissions reduction target

(5.11.6.2) Mechanisms for monitoring compliance with this environmental requirement

Select all that apply

☑ On-site third-party audit

☑ Supplier self-assessment

(5.11.6.3) % tier 1 suppliers by procurement spend required to comply with this environmental requirement

Select from:

☑ 100%

(5.11.6.4) % tier 1 suppliers by procurement spend in compliance with this environmental requirement

Select from:

☑ 100%

(5.11.6.7) % tier 1 supplier-related scope 3 emissions attributable to the suppliers required to comply with this environmental requirement

Select from:

☑ 100%

(5.11.6.8) % tier 1 supplier-related scope 3 emissions attributable to the suppliers in compliance with this environmental requirement

Select from:

☑ 100%

(5.11.6.9) Response to supplier non-compliance with this environmental requirement

Select from:

☑ Retain and engage

(5.11.6.10) % of non-compliant suppliers engaged

Select from:

☑ All suppliers compliant during the reporting period

(5.11.6.11) Procedures to engage non-compliant suppliers

Select all that apply

☑ Assessing the efficacy and efforts of non-compliant supplier actions through consistent and quantified metrics

(5.11.6.12) Comment

当社では、SBT イニシアチブの認証取得し、サプライチェーンレベルでの削減を計画している。サプライヤーについては、できる限り Scope1/2/3 の削減計画を出している先をモニタリングするとともに、削減となる方策を共に取り組みを行うことで進めていく。

Forests

(5.11.6.1) Environmental requirement

Select from:

☑ No deforestation or conversion of other natural ecosystems

(5.11.6.2) Mechanisms for monitoring compliance with this environmental requirement

Select all that apply

☑ Community-based monitoring

☑ Geospatial monitoring tool

☑ Ground-based monitoring system

(5.11.6.3) % tier 1 suppliers by procurement spend required to comply with this environmental requirement

Select from:
☑ 100%

(5.11.6.4) % tier 1 suppliers by procurement spend in compliance with this environmental requirement

Select from:
☑ 100%

(5.11.6.9) Response to supplier non-compliance with this environmental requirement

Select from:
☑ Retain and engage

(5.11.6.10) % of non-compliant suppliers engaged

Select from:
☑ All suppliers compliant during the reporting period

(5.11.6.11) Procedures to engage non-compliant suppliers

Select all that apply
☑ Assessing the efficacy and efforts of non-compliant supplier actions through consistent and quantified metrics

(5.11.6.12) Comment

万が一不順守が発生した場合、迅速にサプライヤーに対して目標と対応策を設定し、期限までに順守させるよう対策を講じる。

Water

(5.11.6.1) Environmental requirement

Select from:
☑ Setting and monitoring water pollution-related targets

(5.11.6.2) Mechanisms for monitoring compliance with this environmental requirement

Select all that apply

☑ On-site third-party audit

(5.11.6.3) % tier 1 suppliers by procurement spend required to comply with this environmental requirement

Select from:

☑ 100%

(5.11.6.4) % tier 1 suppliers by procurement spend in compliance with this environmental requirement

Select from:

☑ 100%

(5.11.6.9) Response to supplier non-compliance with this environmental requirement

Select from:

☑ Retain and engage

(5.11.6.10) % of non-compliant suppliers engaged

Select from:

☑ All suppliers compliant during the reporting period

(5.11.6.11) Procedures to engage non-compliant suppliers

Select all that apply

☑ Assessing the efficacy and efforts of non-compliant supplier actions through consistent and quantified metrics

(5.11.6.12) Comment

万が一不順守が発生した場合、迅速にサプライヤーに対して目標と対応策を設定し、期限までに順守させるよう対策を講じる。

Forests

(5.11.6.1) Environmental requirement

Select from:

☑ No deforestation or conversion of other natural ecosystems

(5.11.6.2) Mechanisms for monitoring compliance with this environmental requirement

Select all that apply

☑ Certification

☑ Geospatial monitoring tool

(5.11.6.3) % tier 1 suppliers by procurement spend required to comply with this environmental requirement

Select from:

☑ 100%

(5.11.6.4) % tier 1 suppliers by procurement spend in compliance with this environmental requirement

Select from:

☑ 100%

(5.11.6.9) Response to supplier non-compliance with this environmental requirement

Select from:

☑ Exclude

(5.11.6.12) Comment

実施頻度は、監査は年1回、自社調達ルールでの要求事項は適宜、GPSは商談・契約から収穫まで複数回実施する。 対応として、新たに取引を開始する生産者からの買い付けは個別に対応する形をとっており、現在のマニュアル対応を、自動的・即座に拒否可能となるシステムの導入等を検証する。 具体的には、ブラジル森林法不遵守の生産者、自社調達ルールからの逸脱した生産者、 環境・再生可能天然資源院(IBAMA)が公表する環境違反を犯した生産者、 地方、連邦裁判所における環境違反による訴訟のある生産者、環境保護区や先住民居住区の登録の生産者は、自社調達ルールから逸脱しており、当社の方針不遵守として取引を停止する。 また、遡及可能な地点まで遡って、サプライヤーを訪問し農地を確認する他、国の自然環境登録プログラムCAR(Cadastro Ambiental Rural)に登録されている買付農家の農地情報を元にGoogle他民間企業の人工衛星画像解析サービスを使い土地を特定し、GPSなども活用しながら買付農家の生産地・生産状況を確認していく。

[Add row]

(5.11.7) Provide further details of your organization's supplier engagement on environmental issues.

Climate change

(5.11.7.2) Action driven by supplier engagement

Select from:

☑ Adaptation to climate change

(5.11.7.3) Type and details of engagement

Capacity building

☑ Provide training, support and best practices on how to measure GHG emissions

☑ Provide training, support and best practices on how to mitigate environmental impact

(5.11.7.4) Upstream value chain coverage

Select all that apply

☑ Tier 1 suppliers

(5.11.7.5) % of tier 1 suppliers by procurement spend covered by engagement

Select from:

☑ 76-99%

(5.11.7.6) % of tier 1 supplier-related scope 3 emissions covered by engagement

Select from:

☑ 76-99%

(5.11.7.9) Describe the engagement and explain the effect of your engagement on the selected environmental action

当社は、取引先や事業パートナーと共同認識を持つことで、気候変動を含むサステナビリティへの取り組みにおいて協調し、互いの持続可能な成長を目指してきた。 また、近年の人権や環境への問題意識のさらなる高まりや当社グループにおけるマテリアリティの特定を受け、サプライヤーとの共通認識をより明確にすべく当社行動指針を改訂した。 改訂では、主として人権や気候関連のエンゲージメントを含む環境に関する当社の考え方をより明確にするとともに、名称を「CSR 行動指針」から「豊田通商グループサプライチェーン・サステナビリティ行動指針」へと改めた。 同時に全世界の主要取引先約 14,300 社に対して当該行動指針を共有、その実践をお願いした。 今後も外部環境の変化に応じて適宜アップデートしていく。 当社がサプライチェーン・マネジメントの取り組みとして目指すのは『相互理解』であり、当行動指針を基に様々な課題点に対して『取引先と共に状況の改善を目指す』こととしている。「豊田通商グループサプライチェーン・サステナビリティ行動指針」を順守するのに課題があるサプライヤーに対しては、課題解決に向けてサポートを提供する。 成功指標として、当社の継続的な取引先とは売買基本契約書を取り交わしているが、そのすべてに行動指針の共有することを指標としており、一部の国・地域を除き実施完了した。 この指標に選択した理由は、バリューチェーン全体で同じ行動目標（基準）に合意していることを客観的に確認することが、その後の具体的な削減プロセスの有効性を担保するためである。 また、サプライチェーン・サステナビリティへの取り組みで協調し、サプライヤーの仕入れ先に対しても、当社の行動指針および取り組みに共有し続け、相応の影響があったと判断している。具体的な事例として、当社行動指針の配布および実践協力しているサプライヤーとの協業で、GHG 排出が著しく高いと言われる鉄の製造工程において、メーカーが CO2 削減に貢献すべくバリューチェーンを通じて GHG 排出量の低い商品の開発や流通を進めており、その一例としては、グリーンスチールと呼ばれる低排出鉄の取り扱いを増やしている。 このグリーンスチールの流通拡大は、当社の気候移行計画（カーボンニュートラルロードマップ 2030）における Scope 3 削減に直接貢献する。 今後も引き続きこの行動指針に基づいたサプライヤー調査を実施し、高リスクと判断されたサプライヤーには追加の確認、必要に応じて現地訪問の実施などを通じ、状況を確認していく。

(5.11.7.10) Engagement is helping your tier 1 suppliers meet an environmental requirement related to this environmental issue

Select from:

☑ Yes, please specify the environmental requirement :「豊田通商グループサプライチェーン・サステナビリティ行動指針」の順守

(5.11.7.11) Engagement is helping your tier 1 suppliers engage with their own suppliers on the selected action

Select from:

☑ Yes

Forests

(5.11.7.1) Commodity

Select from:

☑ Soy

(5.11.7.2) Action driven by supplier engagement

Select from:

☑ No deforestation and/or conversion of other natural ecosystems

(5.11.7.3) Type and details of engagement

Financial incentives

☑ Include long-term contracts linked to environmental commitments

☑ Provide financial incentives for certified products

Innovation and collaboration

☑ Collaborate with suppliers on innovations to reduce environmental impacts in products and services

(5.11.7.4) Upstream value chain coverage

Select all that apply

☑ Tier 1 suppliers

(5.11.7.5) % of tier 1 suppliers by procurement spend covered by engagement

Select from:

☑ 100%

(5.11.7.9) Describe the engagement and explain the effect of your engagement on the selected environmental action

エンゲージメント戦略として、直接サプライヤーに対し、当社としてブラジル森林法や自社調達ルールに反するサプライヤーの生産物は買わない旨を宣言するなど商談の中で環境に関する情報を共有している。契約締結時は、契約書にも同趣旨の文言を記載する事で啓発を実施し、決済条件等契約諸条件に関わらず、森林保護への理解・協力を森林保護への理解を促すとともに協力に関する承諾を得ている。上記により、直接サプライヤーへのエンゲージメントを行っている。 エンゲージメントした直接サプライヤー数は、603 社である。 当社は、農場規模による制約を設けずに大小様々な農家とエンゲージメントを行うことで、環境配慮をすることの重要性や現在及び将来的な商売継続性への影響を幅広く多くの農家が認知し、森林減少/その他の生態系の転換の停止への効果が期待される。 万が一、エンゲージメントを通じてサプライヤーの課題を見つけた場合、そのサプライヤーの課題解決に向けてサポートを提供する。 特に、環境管理や法規制対応に制約がある現地の小規模な家族経営農家（脆弱なサプライヤー）に対しては、ブラジル森林法への適合方法や環境配慮の重要性の理解を促すことで、彼らが市場から排除されることなくサステナブルな商売を継続できるよう支援している。 この大豆調達における森林減少および生態系転換の防止は、土地利用変化に伴う GHG 排出を直接的に

抑制し、当社の気候移行計画（Scope 3 排出削減）の達成に大きく貢献する成果をもたらす。 本エンゲージメントの成功基準は、「森林保護に同意・誓約したサプライヤーの割合」とし、指標には直接サプライヤー（603 社）からの合意率 100%を採用している。この指標を選んだ理由は、契約書や承諾書への書面合意という確実な手続きを確認することが、今後の実際の調達ルートにおけるブラジル森林法や自社調達ルールの順を客観的かつ厳格に担保できると判断したためである。

(5.11.7.10) Engagement is helping your tier 1 suppliers meet an environmental requirement related to this environmental issue

Select from:

☑ Yes, please specify the environmental requirement :森林減少や他の自然生態系の転換を行わない

(5.11.7.11) Engagement is helping your tier 1 suppliers engage with their own suppliers on the selected action

Select from:

☑ Yes

Water

(5.11.7.2) Action driven by supplier engagement

Select from:

☑ Total water withdrawal volumes reduction

(5.11.7.3) Type and details of engagement

Information collection

☑ Collect targets information at least annually from suppliers

Innovation and collaboration

☑ Incentivize collaborative sustainable water management in river basins

(5.11.7.4) Upstream value chain coverage

Select all that apply

☑ Tier 1 suppliers

(5.11.7.5) % of tier 1 suppliers by procurement spend covered by engagement

Select from:
☑ 100%

(5.11.7.9) Describe the engagement and explain the effect of your engagement on the selected environmental action

当社がサプライチェーン・マネジメントに取り組む上で重視するのは、仕入先との『相互理解』であり、その目指すところは、当社が掲げるサプライチェーン・サステナビリティ行動指針と実態とのギャップを取引先と一緒に改善していくことにある。 当初の目標として、当社グループと売買基本契約書を交わしている会社を重大な影響を及ぼすサプライヤーとして特定し、この主要取引先を対象に水セキュリティ関連の行動指針を記載した「豊田通商グループサプライチェーン・サステナビリティ行動指針」の配布を実施した。2026 年 3 月期には約 14,300 社に配布終了した。一部の国・地域にて、今年度に継続して配布を行い、100%の配布率達成を予定している。 今後はリスク評価を行い、リスクが高いと判断されたサプライヤーには追加の確認を行い、課題がある場合、現地訪問等を通じ、サポートを提供する。

(5.11.7.10) Engagement is helping your tier 1 suppliers meet an environmental requirement related to this environmental issue

Select from:
☑ Yes, please specify the environmental requirement :「豊田通商グループサプライチェーン・サステナビリティ行動指針」の順守

(5.11.7.11) Engagement is helping your tier 1 suppliers engage with their own suppliers on the selected action

Select from:
☑ Yes

Plastics

(5.11.7.2) Action driven by supplier engagement

Select from:
☑ Waste and resource reduction and improved end-of-life management

(5.11.7.3) Type and details of engagement

Information collection

☑ Collect targets information at least annually from suppliers

Innovation and collaboration

☑ Collaborate with suppliers to develop reuse infrastructure and reuse models

☑ Run a campaign to encourage innovation to reduce environmental impacts on products and services

(5.11.7.4) Upstream value chain coverage

Select all that apply

☑ Tier 1 suppliers

(5.11.7.5) % of tier 1 suppliers by procurement spend covered by engagement

Select from:

☑ 100%

(5.11.7.9) Describe the engagement and explain the effect of your engagement on the selected environmental action

再生プラスチックの使用拡大に向けて、サプライヤーおよび顧客と提携し、再生プラスチックの品質保持を目指している。具体的には、回収業者・行政と協定を結び、回収するプラスチック製品の品質および数量の安定を図る。また、採用できる再生プラスチック量を安定化させるため、顧客とは品質要求の適正化を行い、安定的な発注を保てる体制を構築している。 万が一、エンゲージメントを通じてサプライヤーの課題を見つけた場合、そのサプライヤーの課題解決に向けてサポートを提供する。

(5.11.7.11) Engagement is helping your tier 1 suppliers engage with their own suppliers on the selected action

Select from:

☑ Yes

Forests

(5.11.7.1) Commodity

Select from:

☑ Palm oil

(5.11.7.2) Action driven by supplier engagement

Select from:

☑ No deforestation and/or conversion of other natural ecosystems

(5.11.7.3) Type and details of engagement

Financial incentives

☑ Provide financial incentives for certified products

(5.11.7.4) Upstream value chain coverage

Select all that apply

☑ Tier 1 suppliers

(5.11.7.5) % of tier 1 suppliers by procurement spend covered by engagement

Select from:

☑ 26-50%

(5.11.7.9) Describe the engagement and explain the effect of your engagement on the selected environmental action

2019 年からサプライヤーとのエンゲージメント戦略として、RSPO 認証品をプレミア価格で購入している。ユーザーとの商談で、熱帯雨林破壊等を起こさず持続可能な原料である RSPO 認定品をアピールする事により、RSPO 認証品に対するインセンティブの理解を得る。 2025 年はウィルマー社から非認証品と比べて、25％高額な金額的インセンティブを与えることになる。RSPO 品を 7,011 トン購入している 。 上記により、直接サプライヤーのエンゲージメントを行っている。環境配慮をすることで、金銭的なインセンティブが発生することを、サプライヤーを通じて農家に認知させ、森林減少その他の生態系の転換の停止への効果が期待できる。 当社サプライヤーウイルマー社のホームページ等開示情報を通じて、森林関連問題への行動促進を、同社サプライヤーへ行っていることを確認している。その取り組みが十分納得できる内容なので、当社が同社を超えて直接二次サプライヤーと、協働する必要はないと判断している 。 報告年においても、十分な取り組みが行われていることを、確認しているが、不十分と判断をした場合は、同社に対し改善を要求する。大手サプライヤーと連携して実施しているこの金銭的インセンティブ（25％プレミア価格）は、技術や資金力が限られる現地の小規模独立系農家（脆弱なサプライヤー）が、生活水準を維持しつつ森林減少を起こさないサステナブルな農法（環境慣行）を継続するための強力な生活・運営基盤の支援となっている。また、この RSPO 調達の推進は、パームプランテーション開発に伴う熱帯雨林や泥炭地の破壊を防ぐことで、土地利用変化に起因する莫大な CO2 排出を抑制し、当社の気候移行計画に貢献している。本エンゲージメントの成功基準

は、「調達するパーム油における持続可能性の担保」とし、指標には「年間 RSPO 認証品調達量（7,011 トン）」を用いている。この指標を選んだ理由は、第三者機関が認証した信頼性の高い実績値を直接把握することが、自社の森林関連調達コンプライアンス状況と、持続可能なコモディティへの移行進捗を最も透明性高く実証できる指標であるためである。

(5.11.7.10) Engagement is helping your tier 1 suppliers meet an environmental requirement related to this environmental issue

Select from:

☑ Yes, please specify the environmental requirement :森林減少や他の自然生態系の転換を行わない

(5.11.7.11) Engagement is helping your tier 1 suppliers engage with their own suppliers on the selected action

Select from:

☑ Yes

Forests

(5.11.7.1) Commodity

Select from:

☑ Timber products

(5.11.7.2) Action driven by supplier engagement

Select from:

☑ No deforestation and/or conversion of other natural ecosystems

(5.11.7.3) Type and details of engagement

Capacity building

☑ Provide training, support and best practices on how to mitigate environmental impact

(5.11.7.4) Upstream value chain coverage

Select all that apply

☑ Tier 1 suppliers

☑ Tier 2 suppliers

(5.11.7.5) % of tier 1 suppliers by procurement spend covered by engagement

Select from:

☑ 100%

(5.11.7.8) Number of tier 2+ suppliers engaged

3

(5.11.7.9) Describe the engagement and explain the effect of your engagement on the selected environmental action

日本FIT制度上も森林保全に対応することが年々重要視されているが、サプライヤーに対しても森林減少の停止に貢献すべく取組を行っている。 具体的には、日本にとって深刻な問題となっている山行苗木不足を解消する為に、都城市の森林所有者の集まりである都城森林組合（宮崎県）との協業でスギ苗木の生産を行っている。 また、サプライヤーへのサポートとして、現地トレーニング及び技術指導を通じ、生産工程に改善を取り入れムダをなくすことにより、生産者の負担・コストの低減を図りながら、高品質なスギコンテナ苗木（成長性の高い飫肥スギの中でも花粉の少ない品種）を安定的に生産する体制を構築した。 山行苗木不足解消への貢献度を測るため、苗木の生産本数を成功指標として選んだ。2025年度には17万本を生産した。前年度の16万本から増加していることから、成功したと判断する。2026年度には年間25万本の生産体制を目標としている。 継続的に苗木の生産、供給事業に取り組み、森林資源の循環利用推進を通じて、持続可能な森林保全に貢献するため、エンゲージメント戦略として、都城森林組合との協業を実施している。都城森林組合の方々とは現場での会議を交えて上記を実施している。

(5.11.7.10) Engagement is helping your tier 1 suppliers meet an environmental requirement related to this environmental issue

Select from:

☑ Yes, please specify the environmental requirement :森林減少や他の自然生態系の転換を行わない

(5.11.7.11) Engagement is helping your tier 1 suppliers engage with their own suppliers on the selected action

Select from:

☑ Yes

[Add row]

(5.11.8) Provide details of any environmental smallholder engagement activity

Row 1

(5.11.8.1) Commodity

Select from:

☑ Timber products

(5.11.8.2) Type and details of smallholder engagement approach

Capacity building

☑ Offer on-site technical assistance and extension services

(5.11.8.3) Number of smallholders engaged

3

(5.11.8.4) Effect of engagement and measures of success

継続的に苗木の生産、供給事業に取り組み、森林資源の循環利用推進を通じて、持続可能な森林保全に貢献するため、エンゲージメント戦略として2025年度内に都城森林組合及び小規模農家を含む組合員との協業を実施している。組合員との長期関係を測るため、毎年の計画的な発注本数と、協業の実施件数を成功測定指標としている。組合員との協業については、1件以上の実施を成功判断の閾値としている。2025年度には、3件の実績があり、閾値を超えた。 具体的には、深刻な問題となっている山行苗木不足を解消する為に、都城森林組合及び小規模農家を含む組合員との協業として、現地トレーニング及び技術指導を通じ、生産工程に改善を取り入れムダをなくすことにより、生産者の負担・コストの低減を図りながら、高品質なスギコンテナ苗木（成長性の高い飫肥スギの中でも花粉の少ない品種）を安定的に生産する体制を構築した。2025年度には17万本生産した。2026年度には年間25万本の生産体制を目標としている。

Row 2

(5.11.8.1) Commodity

Select from:

☑ Palm oil

(5.11.8.2) Type and details of smallholder engagement approach

Capacity building

☑ Organize capacity building events

☑ Provide training, support and best practices on sustainable agriculture practices and nutrient management

Financial incentives

☑ Provide financial incentives for certified products

(5.11.8.3) Number of smallholders engaged

14170

(5.11.8.4) Effect of engagement and measures of success

当社は、世界最大のオレオケミカルメーカーであるウィルマー社から購入しており、該社はエンゲージメントの効果と成功を測る指標として小規模農家の認証取得としています。具体的には、インドネシアでサプライチェーンのトレーサビリティ向上のため、FFB 供給の森林破壊フリー状況を追跡するツールを開発しました。このツールにより 3,700 人の小規模農家が ISPO 認証、902 人が RSPO 認証を取得しました。また政府主導の小規模農家プログラムに参加し、事業許可取得、資金調達、苗木供給、適正農業慣行研修を支援しています。作物成熟後は農園所有権を小規模農家へ移転し、2024 年時点で 34,981ha のプラズマ農園を支援しています。 当社は、RSPO 品を拡販する事で、間接的に協力している。2025 年の RSPO 品取扱量は 7,011 トンとなった。

Row 3

(5.11.8.1) Commodity

Select from:

☑ Soy

(5.11.8.2) Type and details of smallholder engagement approach

Financial incentives

☑ Long-term contracts linked to no-deforestation or no-conversion commitments

☑ Provide financial incentives for certified products

Innovation and collaboration
☑ Collaborate with smallholders on innovations to reduce environmental impacts in products and services

(5.11.8.3) Number of smallholders engaged

373

(5.11.8.4) Effect of engagement and measures of success

第三者認証（RTRS）の取得を完了し、農薬の使用量や使用種子・肥料、電力消費量や、港までの距離等を入手するべく直接的に働きかけている。 エンゲージメント戦略として、営業チームがサプライヤーおよび農地の情報を信用管理チームへ提出し、信用管理チームが適用されるサステナビリティ基準への適合性を審査しています。審査の結果、いずれかの基準を満たしていない場合には、営業チームがサプライヤーへ不承認の理由を伝えることがあります。 エンゲージメントの効果と成功を測る指標は、自社ルールに則った取引をする小規模農家の数である。 2025 年については 373 の小規模農家(買付数量が 1,000MT 未満の農家を小規模農家と分類)と自社調達ルールに則った形での取引を行った。成功の指標となる基準を自社調達ルールに則った取引の小規模農家数を前年度目標と同じ 400 農家に閾値を設定したが、報告年は 373 農家となった。 これは前年度に目標を大幅に上回る 568 農家との取引があった影響であり、2 年累積で考えれば成功したと判断する。また、2 年間で 800 農家を超える 941 農家とエンゲージメントを実施できたのは、社内サステナビリティ調達基準・環境スクリーニングを厳格に適用し、不遵守農家を適切に排除したプロセス（クオリティの向上）の結果である。このエンゲージメントにより、環境配慮をすることの重要性や現在及び将来的な商売継続性への影響を幅広く多くの農家が認知し、森林減少その他の生態系をそのまま維持する効果が期待され、森林減少ゼロに繋がるものと判断する。
[Add row]

(5.11.9) Provide details of any environmental engagement activity with other stakeholders in the value chain.

Climate change

(5.11.9.1) Type of stakeholder

Select from:
☑ Investors and shareholders

(5.11.9.2) Type and details of engagement

Innovation and collaboration
☑ Collaborate with stakeholders in creation and review of your climate transition plan

☑ Collaborate with stakeholders on innovations to reduce environmental impacts in products and services

(5.11.9.3) % of stakeholder type engaged

Select from:
☑ 1-25%

(5.11.9.4) % stakeholder-associated scope 3 emissions

Select from:
☑ 76-99%

(5.11.9.5) Rationale for engaging these stakeholders and scope of engagement

当社は、株主であり主要顧客でもあるトヨタ自動車を、気候変動に関する重要なエンゲージメント先と位置付けている。トヨタ自動車はグローバルに生産拠点を展開しており、バリューチェーン全体での温室効果ガス排出への影響が大きい。また、当社は同社のサプライチェーンに関与していることから、移行計画の策定・見直しや、製品・サービスを通じた環境負荷低減に向けて連携することが重要であると考えている。 エンゲージメントの範囲には、当社の移行計画の策定およびレビューに関する協働が含まれる。具体的には、オールトヨタ環境促進分科会にて、トヨタ自動車をはじめとするトヨタグループの環境方針や脱炭素に関する期待を踏まえ、再生可能エネルギー導入方針やサプライチェーンを含む排出削減の方向性、目標、進捗確認について連携している。 また、製品・サービスによる環境インパクト低減に向けた技術革新に関しても協働しており、「トヨタ環境チャレンジ2050」に基づき、クルマの環境負荷をゼロに近づけるとともに、地球・社会にプラスとなる取り組みを通じて、人とクルマと自然が共生する社会を目指しているトヨタ自動車と、ESG 経営の深化と SDGs の課題解決への貢献を掲げ、国内の再生可能エネルギー電源の取得・運営に関する事業を共同で立ち上げている。 これらの取組みは、当社が得意とする再生可能エネルギーによるトヨタグループ内の GHG 削減拡大と、自社およびバリューチェーンにおける低炭素商材の取扱による気候移行計画の達成に貢献するものである。 ※エンゲージメントの実施対象であるトヨタ自動車は、当社の筆頭株主であるとともに、最大の顧客でもあるため、「顧客」の行と同じ内容を記載している。

(5.11.9.6) Effect of engagement and measures of success

当社はトヨタ自動車をはじめとするトヨタグループに自動車部品を供給しており、トヨタ自動車の「新車 CO2 ゼロチャレンジ」（2050 年グローバル新車平均走行時 CO2 排出量を 90％削減（2010 年比））目標達成に大きく関わっている。 本エンゲージメントの効果と成功は、トヨタ自動車との協働を通じた EV/HEV 用バッテリー生産事業の進捗と、その事業が将来的に低炭素モビリティの拡大にどの程度貢献するかにより測定している。 具体的な指標としては、TBMNC（Toyota Battery Manufacturing, North Carolina）の工場建設進捗率、建築許可等の主要マイルストーンの達成状況、2025 年の稼働開始に向けたスケジュール遵守状況を用いている。これらの指標は、本エンゲージメントが計画どおり実行されているかを直接的に評価できるため、成功指標として採用している。 長期的な成功指標としては、年間 80 万台超のリチウムイオンバッテリー生産体制の構築を設定している。これは、トヨタ自動車の「新車 CO2 ゼロチャレンジ」の実現を支える重要な供給基盤となり、電動車の普及を通じて使用段階を含む自動車由来の CO2 排出削減に貢献すると考えている。 報告年においては、当社とトヨタ自動車が連携して建築

許可申請取得等に取り組み、工場建設は予定どおり進捗した。これは、本エンゲージメントが着実に前進していることを示す成果である。今後は、工場稼働開始、生産能力の立ち上がり状況、ならびに電動車普及への貢献度を継続的に確認することで、有効性を評価していく。 ※エンゲージメントの実施対象であるトヨタ自動車は、当社の筆頭株主であるとともに、最大の顧客でもあるため、「顧客」の行と同じ内容を記載している。

Forests

(5.11.9.1) Type of stakeholder

Select from:

☑ Customers

(5.11.9.2) Type and details of engagement

Education/Information sharing

☑ Educate and work with stakeholders on understanding and measuring exposure to environmental risks

(5.11.9.3) % of stakeholder type engaged

Select from:

☑ 1-25%

(5.11.9.5) Rationale for engaging these stakeholders and scope of engagement

当社は、トヨタグループ企業向け取引が当社収益の20.0%を占める重要な事業基盤であり、同グループがグローバルに事業を展開していることから、森林関連エンゲージメントにおける重要なステークホルダーと位置付けている。こうした事業特性を踏まえ、当社はオールトヨタのプロジェクトを通じて、森林リスクへのエクスポージャーを理解・測定するための教育および連携を行っている。 本エンゲージメントの範囲には、オールトヨタ自然共生WGの参加企業である。同WGでは、森林課題に関する理解促進、事業活動と森林との関係性把握、具体的にはグループ内での自然共生サイト認定（ビオトープ）の取得および個社の事例共有を活動内容としている。これにより、当社を含むトヨタグループでの森林関連リスクの認識向上と、今後の管理・対応の基盤整備につなげている。 また、本取組みは、日本国内から開始し、将来的には海外へ展開していくことを目標としている。こうした教育・連携は、森林リスクへのエクスポージャーの特定と測定の高度化に資するものであり、「豊田通商の森」の保全効果を含む森林関連対応の実効性向上に貢献している。

(5.11.9.6) Effect of engagement and measures of success

オールトヨタのプロジェクトの目的は、生物多様性・生態系の回復・増加に資する活動で、生物多様性に直接的関与する森・木・草原・水辺の保全活動のほか、生

物がエリア間を移動できるようにつなぐ活動・拡げるアクションも含むとしている。 本エンゲージメントの効果と成功は、オールトヨタのプロジェクトを通じて、森林・草原・水辺等の保全活動および環境リスクへのエクスポージャーを理解するための教育・連携が、継続的かつ拡大的に実施されているかにより測定している。具体的な指標としては、社員・家族・近隣住民等の参加継続状況、参加人数、活動実施回数、活動対象エリアの拡大状況等を用いている。 2016 年に始まった同プロジェクトは、オールトヨタの社員やその家族、そして近隣住民等の多くの人々が、環境リスクへのエクスポージャーを理解してくれるための教育・連携を継続して行うことを成功と判断する指標としている。人と自然が共生する未来づくりへのチャレンジを、まずは日本国内から始め、いずれ海外各地へと継続的に活動の輪を拡げることを目指している。 オールトヨタでは、2023 年度に新たな取り組みとしてアルゼンチンアリ駆除を開始した。アルゼンチンアリは、国際自然保護連合（IUCN）が「世界の侵略的外来種ワースト100」に選定しており、日本でも外来生物法に基づいて「特定外来生物」に指定され、防除や根絶に向けた研究が進められている。人への直接的被害はないものの、爆発的繁殖力があることから在来種を駆除し、その共生関係にある生態系が壊れることで農作物へも大きな影響を与えることが考えられる。日本では関東・中部・関西・山陽・四国など広い範囲で行政が駆除に取り組んでいるものの増加傾向にあり、今後は行政だけでなく民間も巻き込んだ取り組みが期待される。アルゼンチンアリの日本への侵入は、国際貨物などグローバルな経済活動がその原因となっており、貿易活動を行う当社グループにとって重要な課題であり、それはオールトヨタ各社にとっても同様である。 2023 年に、アルゼンチンアリの見分け方（体型や色、行動の特徴など）、好む場所、駆除作業（広域散布、局所散布、毒餌設置、薬剤取扱など）について学び、実際に岐阜県可児市にて駆除作業を行った。2024 年度はその効果測定を行い、その有効性を確認したので、2025 年度には新たに豊橋市内を対象エリアとして拡大した。当社及びトヨタグループ各社の活動がきっかけで、今後海外、そしてグループ外へと活動の輪が広がることを期待する。 本活動のプラスの成果としては、森林・生態系保全に関する理解向上、関係者の行動変容、ならびに保全活動の実行力向上が挙げられる。特に、2023 年度には新たな取組みとしてアルゼンチンアリ駆除を開始し、見分け方、行動特性、駆除方法等に関する学習を行った上で、岐阜県可児市にて実際に駆除作業を実施した。2024 年度にはその効果測定を行い、有効性を確認している。これにより、森林・周辺生態系への負荷低減や在来種保全への貢献を評価している。

Water

(5.11.9.1) Type of stakeholder

Select from:
☑ Customers

(5.11.9.2) Type and details of engagement

Innovation and collaboration
☑ Run a campaign to encourage innovation to reduce environmental impacts

(5.11.9.3) % of stakeholder type engaged

Select from:
☑ 1-25%

(5.11.9.5) Rationale for engaging these stakeholders and scope of engagement

豊田通商では、トヨタグループ企業を水セキュリティに関する重要なエンゲージメント先と位置付けている。これは、トヨタグループ企業向け取引が当社収益の20.0%を占める重要な事業基盤であり、同グループがグローバルに生産拠点を展開していることから、水使用や水質を含む水関連インパクトが大きいと考えられるためである。 エンゲージメントの範囲として、当社はオールトヨタのプロジェクトを通じて、水インパクトの低減に向けた2つのワーキンググループで取り組んでいる。 1つ目は、オールトヨタ環境促進分科会にて、トヨタ自動車をはじめとするトヨタグループでの工場取水削減や汚染防止を含む方向性、目標、進捗確認について連携している。 また、製品・サービスによる環境インパクト低減に向けた技術革新に関しても協働しており、「トヨタ環境チャレンジ2050」に基づき、水環境インパクトの最小化を目指すとともに、地球・社会にプラスとなる取り組みを通じて、人とクルマと自然が共生する社会を目指しているトヨタ自動車と、ESG経営の深化とSDGsの課題解決への貢献を掲げている。 2つ目には、オールトヨタ自然共済ワーキンググループでは、同じくトヨタグループ周辺地域での水質保全の理解促進、事業活動と水との関係性の把握を実施している。具体的にはグループ内での自然共生サイト認定（ビオトープ）の認証取得および個社の事例共有が含まれる。これにより、当社を含むトヨタグループでの水関連リスクの認識向上と、今後の管理・対応の基盤整備につなげている。 本取組みは、当社および関係先における水関連課題への理解を深めるとともに、水使用量の削減、水効率の向上、水質負荷の低減等につながる技術・施策の検討と導入を促進するものである。これにより、当社の水セキュリティ対応の実効性向上に貢献している。

(5.11.9.6) Effect of engagement and measures of success

本エンゲージメントの効果と成功は、製品・サービスによる環境インパクト低減に向けた「トヨタ環境チャレンジ2050」に基づき、水環境インパクトの最小化を目指すとともに、オールトヨタのプロジェクトを通じて、水インパクトの低減、具体的には水使用量の削減、水効率の向上、水質負荷の低減等につながる技術・施策の検討と導入を促進することである。これにより、当社の水セキュリティ対応の実効性向上に貢献している。 その中、豊田通商を含むトヨタグループ各社が「トヨタ環境チャレンジ2050」の実現に向けた各社独自目標の作成が重要な指標としている。当社は商社であり、水を大量に使う拠点は少ないものの、一部の関連会社の工場においては、水質負荷低減や水効率向上の指標を以て管理している。 本活動によるプラスの成果としては、水関連課題への理解向上、水インパクト低減に向けた行動変容の促進、ならびに地域や関係者を巻き込んだ継続的な取組み基盤の形成が挙げられる。 また、本エンゲージメントは2016年より継続的に実施しており、将来に向けた取組みの拡大を検討している。こうした活動は、水関連課題への対応力向上を通じて、当社およびステークホルダーの水セキュリティの保護と水レジリエンスの強化に貢献するものと考えている。

Climate change

(5.11.9.1) Type of stakeholder

Select from:
☑ Customers

(5.11.9.2) Type and details of engagement

Innovation and collaboration

☑ Collaborate with stakeholders in creation and review of your climate transition plan
☑ Collaborate with stakeholders on innovations to reduce environmental impacts in products and services

(5.11.9.3) % of stakeholder type engaged

Select from:
☑ 1-25%

(5.11.9.4) % stakeholder-associated scope 3 emissions

Select from:
☑ 76-99%

(5.11.9.5) Rationale for engaging these stakeholders and scope of engagement

当社は、株主であり主要顧客でもあるトヨタ自動車を、気候変動に関する重要なエンゲージメント先と位置付けている。トヨタ自動車はグローバルに生産拠点を展開しており、バリューチェーン全体での温室効果ガス排出への影響が大きい。また、当社は同社のサプライチェーンに関与していることから、移行計画の策定・見直しや、製品・サービスを通じた環境負荷低減に向けて連携することが重要であると考えている。 エンゲージメントの範囲には、当社の移行計画の策定およびレビューに関する協働が含まれる。具体的には、オールトヨタ環境促進分科会にて、トヨタ自動車をはじめとするトヨタグループの環境方針や脱炭素に関する期待を踏まえ、再生可能エネルギー導入方針やサプライチェーンを含む排出削減の方向性、目標、進捗確認について連携している。 また、製品・サービスによる環境インパクト低減に向けた技術革新に関しても協働しており、「トヨタ環境チャレンジ2050」に基づき、クルマの環境負荷をゼロに近づけるとともに、地球・社会にプラスとなる取り組みを通じて、人とクルマと自然が共生する社会を目指しているトヨタ自動車と、ESG 経営の深化と SDGs の課題解決への貢献を掲げ、国内の再生可能エネルギー電源の取得・運営に関する事業を共同で立ち上げている。 これらの取組みは、当社が得意とする再生可能エネルギーによるトヨタグループ内の GHG 削減拡大と、自社およびバリューチェーンにおける低炭素商材の取扱による気候移行計画の達成に貢献するものである。 ※エンゲージメントの実施対象であるトヨタ自動車は、当社の筆頭株主であるとともに、最大の顧客でもあるため、「投資家と株主」の行と同じ内容を記載している。

(5.11.9.6) Effect of engagement and measures of success

当社はトヨタ自動車をはじめとするトヨタグループに自動車部品を供給しており、トヨタ自動車の「新車 CO2 ゼロチャレンジ」（2050 年グローバル新車平均走行時 CO2 排出量を 90％削減（2010 年比））目標達成に大きく関わっている。 本エンゲージメントの効果と成功は、トヨタ自動車との協働を通じた EV/HEV 用バッテリー生産事業の進捗と、その事業が将来的に低炭素モビリティの拡大にどの程度貢献するかにより測定している。 具体的な指標としては、TBMNC（Toyota Battery Manufacturing, North Carolina）の工場建設進捗率、建築許可等の主要マイルストーンの達成状況、2025 年の稼働開始に向けたスケジュール遵守状況を用いている。これらの指標は、本エンゲージメントが計画どおり実行されているかを直接的に評価できるため、成功指標として採用している。 長期的な成功指標としては、年間 80 万台超のリチウムイオンバッテリー生産体制の構築を設定している。これは、トヨタ自動車の「新車 CO2 ゼロチャレンジ」の実現を支える重要な供給

基盤となり、電動車の普及を通じて使用段階を含む自動車由来の CO2 排出削減に貢献すると考えている。 報告年においては、当社とトヨタ自動車が連携して建築許可申請取得等に取り組み、工場建設は予定どおり進捗した。これは、本エンゲージメントが着実に前進していることを示す成果である。今後は、工場稼働開始、生産能力の立ち上がり状況、ならびに電動車普及への貢献度を継続的に確認することで、有効性を評価していく。 ※エンゲージメントの実施対象であるトヨタ自動車は、当社の筆頭株主であるとともに、最大の顧客でもあるため、「投資家と株主」の行と同じ内容を記載している。
[Add row]

(5.12) Indicate any mutually beneficial environmental initiatives you could collaborate on with specific CDP Supply Chain members.

Row 1

(5.12.1) Requesting member

Select from:
☑ Toyota Tsusho Corporation

(5.12.2) Environmental issues the initiative relates to

Select all that apply
☑ Climate change

(5.12.4) Initiative category and type

Innovation
☑ New product or service that reduces customers' operational emissions

(5.12.5) Details of initiative

2021 年にトヨタ自動車株式会社の北米統括会社である Toyota Motor North America, Inc.（以下、TMNA）とともに設立した TBMNC(Toyota Battery Manufacturing, North Carolina)に、豊田通商と TMNA は 21 億米ドルを追加投資し、インフラ整備を進めることを決定した。そのうち豊田通商は、2.1 億米ドルを投資した。

(5.12.6) Expected benefits

Select all that apply

☑ Reduction of customers' operational emissions (customer scope 1 & 2)

(5.12.7) Estimated timeframe for realization of benefits

Select from:

☑ 3-5 years

(5.12.8) Are you able to estimate the lifetime CO2e and/or water savings of this initiative?

Select from:

☑ No

(5.12.11) Please explain

新規事業のため、CO2 換算削減量に関しては、把握は困難である。

[Add row]

(5.13) Has your organization already implemented any mutually beneficial environmental initiatives due to CDP Supply Chain member engagement?

	Environmental initiatives implemented due to CDP Supply Chain member engagement	Primary reason for not implementing environmental initiatives	Explain why your organization has not implemented any environmental initiatives
	Select from: ☑ No, and we do not plan to within the next two years	*Select from:* ☑ No standardized procedure	*当社は商社であり商品、取引先が多様のため標準化された手順の確立が困難なため。*

[Fixed row]

(5.16) Do you have any ocean-related targets active in the reporting year?

Row 1

(5.16.1) Do you have any ocean-related targets?

Select from:

☑ No, and we do not plan to within the next two years

(5.16.2) Primary reason for not having any ocean-related target

Select from:

☑ Not an immediate strategic priority

(5.16.3) Explain why you do not have any ocean-related targets

養殖事業の本質が「海洋生態系への負荷を低減し、持続可能な水産資源を供給するソリューションそのもの」であるため、目標は設定していない。 一般的なマグロ養殖は、天然の幼魚（ヨコワ）を捕獲して育てるため、天然資源の枯渇を招くリスク（海洋への負荷）があるが、ツナドリームでは人工種苗（人工孵化した稚魚）を用いた完全養殖を行っているため、海からの直接的なサンプリング（天然資源の搾取）を行なわない。また、エサの食べ残しによる海洋汚染を防ぐ適切な給餌管理や、生け簀の環境モニタリングを徹底しており、これらは「目標」ではなく「当然の操業基準（オペレーション）」として組み込まれているためである。
[Fixed row]

C6. Environmental performance - Consolidation approach

(6.1) Provide details on your chosen consolidation approach for the calculation of environmental performance data.

	Consolidation approach used	Provide the rationale for the choice of consolidation approach
Climate change	*Select from:* ☑ Financial control	*当社は、気候変動データの計算において財務管理アプローチを採用している。これは、有価証券報告書における財務支配力基準に基づく連結範囲と整合させるためである。 このアプローチにより、環境データと財務情報の対象範囲を一致させ、一貫性のある管理と開示を行っている。*
Forests	*Select from:* ☑ Financial control	*当社は、フォレスト関連データの計算において財務管理アプローチを採用している。これは、有価証券報告書における財務支配力基準に基づく連結範囲と整合させるためである。 このアプローチにより、環境データと財務情報の対象範囲を一致させ、一貫性のある管理と開示を行っている。*
Water	*Select from:* ☑ Financial control	*当社は、水セキュリティ関連データの計算において財務管理アプローチを採用している。これは、有価証券報告書における財務支配力基準に基づく連結範囲と整合させるためである。 このアプローチにより、環境データと財務情報の対象範囲を一致させ、一貫性のある管理と開示を行っている。*
Plastics	*Select from:* ☑ Financial control	*当社は、プラスチック関連データの計算において財務管理アプローチを採用している。プラスチックに関連する TNFD の LEAP 分析と廃棄物量管理では、ほかの環境パフォーマンスデータと同じ財務支配力アプローチで行ったため、財務支配力アプローチを選んだ。*
Biodiversity	*Select from:* ☑ Financial control	*当社は、生物多様性関連データの計算において財務管理アプローチを採用している。同環境パフォーマンスデータの開示内容である TNFD の LEAP 分析では、ほかの環境パフォーマンスデータと同じ財務支配力アプローチで行ったため、財務支配力アプローチを選んだ。*

[Fixed row]

C7. Environmental performance - Climate change

(7.1) Is this your first year of reporting emissions data to CDP?

Select from:
☑ No

(7.1.1) 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?

(7.1.1.1) Has there been a structural change?

Select all that apply
☑ Yes, an acquisition

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

Radius Recycling

(7.1.1.3) Details of structural change(s), including completion dates

報告年度において、豊田通商株式会社は、完全子会社である Toyota Tsusho America, Inc. を通じて、米国 Radius Recycling, Inc.の全株式取得を完了しました。取得完了日は 2025 年 7 月 11 日であり、同社は豊田通商グループの完全子会社となりました。 Radius Recycling, Inc. は、米国、カナダ、プエルトリコに 100 か所を超える拠点網を有し、自動車解体施設、金属リサイクル施設および電炉を通じて、鉄・非鉄金属の回収、加工、リサイクルならびに鉄鋼製品製造を行っています。本件により、Radius Recycling, Inc. の排出活動に対する所有または支配関係が変更されました。取得完了日以降、同社の排出活動は、当社グループの算定・連結方針に基づき、豊田通商グループの排出量算定・開示範囲に含める対象となります。
[Fixed row]

(7.1.2) 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?
	Select all that apply ☑ No

[Fixed row]

(7.1.3) Have your organization's base year emissions and past years' emissions been recalculated as a result of any changes or errors reported in 7.1.1 and/or 7.1.2?

	Base year recalculation	Base year emissions recalculation policy, including significance threshold	Past years' recalculation
	Select from: ☑ No, because the impact does not meet our significance threshold	*SBT の指針（重大な変更）に照らし、買収/合併・売却/撤退などを含む事業構造の変化に伴う GHG 排出量の増減が当社総排出量の 5%に及んだ場合において基準年排出量の再計算を想定*	*Select from:* ☑ No

[Fixed row]

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

Select all that apply

☑ 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 Greenhouse Gas Protocol: Scope 2 Guidance

☑ The Greenhouse Gas Protocol: Corporate Value Chain (Scope 3) Standard

(7.3) Describe your organization’s approach to reporting Scope 2 emissions.

(7.3.1) Scope 2, location-based

Select from:
☑ We are reporting a Scope 2, location-based figure

(7.3.2) Scope 2, market-based

Select from:
☑ We are reporting a Scope 2, market-based figure

(7.3.3) Comment

＜マーケット基準＞ 日本は全拠点、電力会社ごとの排出係数を使用し算出している。 日本以外は、電力会社ごとの排出係数を使用している拠点についてはそれを使用し、それ以外の拠点については IEA CO2 Emission Factor の国別排出係数を使用し算出している。 ＜ロケーション基準＞ IEA CO2 Emission Factor の国別排出係数を使用しロケーション基準での排出量を算出している。
[Fixed row]

(7.4) Are there any sources (e.g. facilities, specific GHGs, activities, geographies, etc.) of Scope 1, Scope 2 or Scope 3 emissions that are excluded from your disclosure of climate-related data?

Select from:
☑ Yes

(7.4.1) Provide details of the sources of Scope 1, Scope 2, or Scope 3 emissions which are not included in your disclosure.

Row 1

(7.4.1.1) Source of excluded emissions

非エネルギー起源の GHG（6.5 ガス）

(7.4.1.2) Scope(s) or Scope 3 category(ies)

Select all that apply

☑ Scope 1

(7.4.1.3) Relevance of Scope 1 emissions from this source

Select from:

☑ Emissions are not relevant

(7.4.1.8) Estimated percentage of total Scope 1+2 emissions this excluded source represents

1

(7.4.1.10) Explain why this source is excluded

温対法の基準を参考にし、非エネルギー起源温室効果ガスにおいては 1 社・1 ガスの排出量が、3,000t-CO2e 未満の場合は算入していない。報告年においては報告対象範囲内のすべての会社に対して実施しているアンケートを基に GHG 排出量の実態を把握している。3,000t-CO2e 未満の GHG を算入しないことによる全体の GHG 排出量に対して与える影響は軽微(およそ 1%)であるため関連性はない。1,000t-CO2e 以上の会社に対しては引続きモニタリングしていく。

(7.4.1.11) Explain how you estimated the percentage of emissions this excluded source represents

非エネルギー起源温室効果ガスにおいては、報告年に報告対象範囲の全ての会社に対してアンケートを実施するとともに、GHG 排出量の実態を把握しており、第三者保証においても「3,000t-CO2e 未満/ガス種 の拠点は算入していない」事を織り込んだ形で保証声明を得ている

[Add row]

(7.5) Provide your base year and base year emissions.

Scope 1

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

481527

(7.5.3) Methodological details

・測定方法：燃料消費量×排出係数 ・活動量：請求書や購入記録等から集計 ・排出係数：日本環境省 算定・報告・公表制度における算定方法・排出係数一覧、EPA の報告年度時点で利用可能な最新の公表値

Scope 2 (location-based)

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

311994

(7.5.3) Methodological details

・測定方法：エネルギー消費量×排出係数 ・活動量：請求書や購入記録等から集計 ・排出係数：IEA Emission Factors の報告年度時点で利用可能な最新の公表値

Scope 2 (market-based)

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

316060

(7.5.3) Methodological details

測定方法：購入エネルギー消費量 × 排出係数 活動量：請求書や電力使用実績データから集計 排出係数：環境省 電気事業者別排出係数、EPA、電力会社から取得した排出係数、IEA Emission Factors の報告年度時点で利用可能な最新の公表値

Scope 3 category 1: Purchased goods and services

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

79277329.2

(7.5.3) Methodological details

当社仕入れにつき、商品に応じて ①取扱数量 x IDEA 係数 ②取扱数量 x サプライヤーの Scope 1/2/3（上流カテゴリー）より算出した単位数量あたり係数 ③その他（売上原価 x 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排出原単位データベース（※以下、環境省データベース））にて算出。 ①②については 1 次データ、③については２次データとして管理している。

Scope 3 category 2: Capital goods

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

362344.88

(7.5.3) Methodological details

有価証券報告書記載の有形固定資産として扱われるものの額（資本財の価格）x （環境省データベース）にて算出。 2 次データとして管理。

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

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

103493

(7.5.3) Methodological details

(自社が購入した燃料・電気・熱量の物量)×(排出原単位)にて算出。 自社が購入した燃料・電気・熱量の物量はScope 1算出で使用した、「都市ガス」「A重油」「LPG」「灯油」「軽油」「ガソリン」「LNG」、「電気」「蒸気」「冷水」「温水」の数量に、排出量係数としてIDEA及びIPCCの係数を使用。 1次データとして管理。

Scope 3 category 4: Upstream transportation and distribution

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

3152970.16

(7.5.3) Methodological details

当社物流部集計の物流費（＝豊通単体分）×排出係数（環境省データベース）にて豊田通商単体の排出量を算出し2次データとして管理。 ここで算出されたものは単体分のみであるため商品別のシナリオを作成してバリューチェーンにおける排出分を加味。 さらに連結会社からの排出量を「単体：連結」の売上比から算出、それを加算したものをサプライチェーン全体の排出量とした。

Scope 3 category 5: Waste generated in operations

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

10185

(7.5.3) Methodological details

豊田通商単体＋日本国内連結子会社については、廃棄物処理・リサイクル量を測定。 廃棄物処理・リサイクル量 x 環境省データベースにて排出量を算出。 海外における排出分については「日本：日本以外」の取扱高比にて算定の上、それを加算したものをサプライチェーン全体の排出量とした。

Scope 3 category 6: Business travel

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

8588.71

(7.5.3) Methodological details

連結従業員数 x 排出原単位（環境省データベース）にて排出量を算出。 2 次データとして管理。

Scope 3 category 7: Employee commuting

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

28699.5

(7.5.3) Methodological details

連結従業員数 x 排出原単位（環境省データベース）にて排出量を算出。 2 次データとして管理。

Scope 3 category 8: Upstream leased assets

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

0

(7.5.3) Methodological details

リース品（テナントビル・リース業務用車・リース OA 機器等）はあるが、使用エネルギーはすべて Scope1 及び 2 にて算定しており Scope3 としての CO2 排出はゼロ。

Scope 3 category 9: Downstream transportation and distribution

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

1974332.55

(7.5.3) Methodological details

豊田通商グループで取り扱う乗用車につき、取扱台数 x（豊田通商で支払った自動車輸出入の物流費＋カーディーラーから客先への配送時のエネルギー使用量のシナリオ）により排出量を算出。

Scope 3 category 10: Processing of sold products

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

235954.6

(7.5.3) Methodological details

豊田通商は主要ビジネスの大半を自動車関連が占め、かつ取扱商材の大半がトヨタ自動車ならびにトヨタグループ各社へ供給されていることから、ここでは供給先各社（当社顧客）における当社販売製品（中間製品）の組立加工時排出量を推計。 ＜本カテゴリにおける当社排出量の算出式＞ 当社排出量 = (1) × (2) × (3) (1): 顧客による自動車生産時の排出量 (2): 自動車生産工程における組立工程の割合 (3): 顧客調達における当社シェア 上記(1)について 顧客のグローバル生産台数と IEA が公表している EV Outlook での自動車生産排出係数から推計。 上記(2)について 当社販売製品は主に自動車部品（車両またはその構成部品）であり、主に自動車生産における組立工程で使用される。 自動車生産工程における組立工程比率は、Web 上で一般公開されている論文データより取得。 上記(3)について 顧客が開示している財務データから売上原価データを入手、同社向けの当社売上高と比較することで顧客調達における当社シェアを算出。

Scope 3 category 11: Use of sold products

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

58834908.94

(7.5.3) Methodological details

完成品である自動車、設備機械およびエネルギーについて算出。 自動車については 取扱台数 x 排出原単位（車両モデル別燃費：顧客開示）x 年間平均走行距離 x 平均利用年数から算出。1 次データとして管理。 なお平均走行距離および使用年数については SBT の運輸ガイダンスを参照しているが、アフリカ地区についてのみ地域特性を鑑み使用年数を 14 年（それ以外の地区は 10 年）としてより保守的に算定した。 設備機械については 機械種別の取扱台数 x 機械種別の排出係数にて計算。 台数・係数ともにシナリオを使用していることから 2 次データとして管理。 エネルギーについては我々の燃料種別毎取扱数量 x 排出原単位（IPCC 公表）にて算出。

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

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

15137

(7.5.3) Methodological details

カテゴリ 11 に該当する品目のうち、自動車・設備機械の廃棄にあたっての排出量を算出。 自動車については、自動車の部品別重量 x 廃棄時の排出係数にて算定した。 なお、排出係数については、環境省データベースや日本自動車部品工業会発行の「製品環境指標ガイドライン」の排出係数を参照の上、1 台当たりの廃棄時排出係数を作成した。 設備機械については、取扱台数 x 1 台当たりの重量 x 環境省データベースにより廃棄時における排出量を算定。

Scope 3 category 13: Downstream leased assets

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

27035.2

(7.5.3) Methodological details

下流におけるリース資産にはレンタカー事業が該当。年末時点のレンタカー保有台数 x 排出原単位（代表車種の燃費データ：自動車メーカー公表）x 年間走行距離から算出。 1 次データとして管理。

Scope 3 category 14: Franchises

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

6579.64

(7.5.3) Methodological details

当社保有ブランド（ライセンス契約）製品の製造をフランチャイズと見なし、当該製品製造時における衣料品メーカーにおける GHG 排出量を各メーカーにおける売上高 x 環境省データベースより算定。 2 次データとして管理。

Scope 3 category 15: Investments

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

4707501.41

(7.5.3) Methodological details

当社および連結子会社が保有する会社の GHG ガス排出量を①Web ページ等で確認、②生産能力・発電能力等により算定。

Scope 3: Other (upstream)

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

0

(7.5.3) Methodological details

その他は該当なし

Scope 3: Other (downstream)

(7.5.1) Base year end

12/31/2019

(7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

0

(7.5.3) Methodological details

その他は該当なし
[Fixed row]

(7.6) What were your organization’s gross global Scope 1 emissions in metric tons CO2e?

Reporting year

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

499492

(7.6.3) Methodological details

【測定手法】 エネルギー起源 CO2 ： 燃料の使用量データ(請求書等)を活動量として把握。これに各燃料の排出係数を乗じてCO2 排出量を算出。 エネルギー起源 CO2 以外の GHG ガス： 排出方法に応じた活動量を把握（例：廃棄物燃焼量） これに排出係数を乗じてGHG 排出量を算出。 【排出係数】 日本環境省 算定・報告・公表制度における算定方法・排出係数一覧、EPA の報告年度時点で利用可能な最新の公表値

Past year 1

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

411740

(7.6.2) End date

03/31/2025

(7.6.3) Methodological details

【測定手法】 エネルギー起源 CO2 ： 燃料の使用量データ(請求書等)を活動量として把握。これに各燃料の排出係数を乗じてCO2 排出量を算出。 エネルギー起源 CO2 以外の GHG ガス： 排出方法に応じた活動量を把握（例：廃棄物燃焼量） これに排出係数を乗じてGHG 排出量を算出。 【排出係数】 日本環境省 算定・報告・公表制度における算定方法・排出係数一覧、EPA の報告年度時点で利用可能な最新の公表値
[Fixed row]

(7.7) What were your organization’s gross global Scope 2 emissions in metric tons CO2e?

Reporting year

(7.7.1) Gross global Scope 2, location-based emissions (metric tons CO2e)

384630

(7.7.2) Gross global Scope 2, market-based emissions (metric tons CO2e)

249934

(7.7.4) Methodological details

【ロケーション基準】 ・測定方法：エネルギー消費量×排出係数 ・活動量：請求書や購入記録等から集計 ・排出係数：IEA Emission Factors の報告年度時点で利用可能な最新の公表値 【マーケット基準】 測定方法：購入エネルギー消費量 × 排出係数 活動量：請求書や電力使用実績データから集計 排出係数：環境省 電気事業者別排出係数、EPA、電力会社から取得した排出係数、IEA Emission Factors の報告年度時点で利用可能な最新の公表値 その他：I-REC、非化石証書等を使用

Past year 1

(7.7.1) Gross global Scope 2, location-based emissions (metric tons CO2e)

280603

(7.7.2) Gross global Scope 2, market-based emissions (metric tons CO2e)

251070

(7.7.3) End date

03/31/2025

(7.7.4) Methodological details

【ロケーション基準】 ・測定方法：エネルギー消費量×排出係数 ・活動量：請求書や購入記録等から集計 ・排出係数：IEA Emission Factors の報告年度時点で利用可能な最新の公表値 【マーケット基準】 測定方法：購入エネルギー消費量 × 排出係数 活動量：請求書や電力使用実績データから集計 排出係数：環境省 電気事業者別排出係数、EPA、電力会社から取得した排出係数、IEA Emission Factors の報告年度時点で利用可能な最新の公表値 その他：I-REC、非化石証書等を使用
[Fixed row]

(7.8) Account for your organization’s gross global Scope 3 emissions, disclosing and explaining any exclusions.

Purchased goods and services

(7.8.1) Evaluation status

Select from:
☑ Relevant, calculated

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

70832256

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply
☑ Average data method

☑ Hybrid method

☑ Spend-based method

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

24.97

(7.8.6) Please explain

当社仕入れにつき、商品に応じて①取扱数量 x IDEA 係数または Ecoinvent 係数 ②取扱数量 x サプライヤーの Scope 1/2/3（上流カテゴリー）より算出した単位数量あたり係数 ③その他（売上原価 x 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排出原単位データベース」（※以下、環境省データベース））にて算出したものを最終的に合算

Capital goods

(7.8.1) Evaluation status

Select from:

☑ Relevant, calculated

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

537812

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☑ Average spend-based method

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

(7.8.6) Please explain

当社決算短信より「有形固定資産の取得による支出」を抜粋の上、（資本財の価格）x （環境省データベース）にて算出

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

(7.8.1) Evaluation status

Select from:

☑ Relevant, calculated

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

135509

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☑ Average data method

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

(7.8.6) Please explain

(自社が購入した燃料・電気・熱量の物量)×(排出原単位)にて算出 ※自社が購入した燃料・電気・熱量の物量は Scope 1 算出で使用した、「都市ガス」「天然ガス」「A 重油」「LPG」「灯油」「軽油」「ガソリン」「LNG」、「電気」「蒸気」「冷水」「温水」の数量に排出量係数として IDEA 及び IPCC の係数を使用 T&D ロス (Scope2 使用係数)×(グローバル平均ロス率)×(自社が購入した電気量）にて算出

Upstream transportation and distribution

(7.8.1) Evaluation status

Select from:

☑ Relevant, calculated

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

3531262

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☑ Distance-based method

☑ Spend-based method

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

(7.8.6) Please explain

特定本部（全8本部中1本部）に導入されたシステムにより、当該本部の船便輸送部分についてはコンテナ単位でのトレースおよび排出量算定を実施。 当該本部の残り輸送（空輸・陸送）およびそれ以外の本部の当カテゴリについては物流部集計の物流費（＝豊通単体分）×排出係数（環境省データベース）にて豊田通商単体の排出量を算出。 ここで算出されたものは単体分のみであることから事業本部ごとにシナリオを作成し単体バリューチェーン全体における排出量を推計。 それを元に連結会社からの排出量を「単体：連結」の売上比から算出、それを本体排出量に加算したものをサプライチェーン全体の排出量としている。

Waste generated in operations

(7.8.1) Evaluation status

Select from:

☑ Relevant, calculated

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

36174

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☑ Average data method
☑ Waste-type-specific method

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

(7.8.6) Please explain

＜豊田通商単体＋日本国内連結子会社＞ 廃棄物処理・リサイクル量を測定。 廃棄物処理・リサイクル量x 環境省データベースにて排出量を算出。 ＜海外＞ 「日本：日本以外」の取扱高比にて算定 最終的に国内分＋海外分を合算しサプライチェーン全体の排出量としている

Business travel

(7.8.1) Evaluation status

Select from:
☑ Relevant, calculated

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

9010

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply
☑ Distance-based method
☑ Fuel-based method
☑ Spend-based method
☑ Other, please specify :連結総従業員数に環境省データベースの係数を乗じて計算

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

(7.8.6) Please explain

連結従業員数 x 排出原単位（環境省データベース）にて排出量を算出

Employee commuting

(7.8.1) Evaluation status

Select from:
☑ Relevant, calculated

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

30272

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply
☑ Distance-based method
☑ Fuel-based method
☑ Other, please specify :連結総従業員数に環境省データベースの係数を乗じて計算

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

(7.8.6) Please explain

連結従業員数 x 弊社稼働日数×排出原単位（環境省データベース）にて排出量を算出

Upstream leased assets

(7.8.1) Evaluation status

Select from:

☑ Not relevant, calculated

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

0

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☑ Lessor-specific method

☑ Other, please specify :リース品はあるが使用エネルギーはすべて Scope1 及び 2 にて算定しているため Scope3 としての CO2 排出はゼロ

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

(7.8.6) Please explain

リース品（テナントビル・リース業務用車・リース OA 機器等）はあるが、使用エネルギーはすべて Scope1 及び 2 にて算定しているため Scope3 としての CO2 排出はゼロ

Downstream transportation and distribution

(7.8.1) Evaluation status

Select from:

☑ Relevant, calculated

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

1343653

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☑ Spend-based method

☑ Other, please specify :船社が提供する弊社向け割当排出量

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

61.39

(7.8.6) Please explain

豊田通商グループで取り扱う完成車（全量輸出）につき、日本国内輸送～船便輸送～現地荷揚～現地ディーラー到着までのシナリオを設定。 このうち船便部分は輸送を担当する船社各社にて当社への割当排出量が算定・提供されるためそのデータを利用（1 次データ）。 残りの陸送部分についてはシナリオをベースに輸送費と取扱台数から排出量を算出、船便部分との合算により全体排出量を算出。

Processing of sold products

(7.8.1) Evaluation status

Select from:

☑ Relevant, calculated

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

141236

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☑ Average data method

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

(7.8.6) Please explain

豊田通商は主要ビジネスの大半を自動車関連が占め、かつ取扱商材の大半がトヨタ自動車ならびにトヨタグループ各社へ供給されていることから、本カテゴリでは供給先各社（当社顧客）における当社販売製品（中間製品）の組立加工時排出量を推計。 ＜本カテゴリにおける当社排出量の算出式＞ 当社排出量 = (下記 1) × (同 2) × (同 3) (1)：顧客による自動車生産時の排出量 (2)：自動車生産工程における組立工程の割合 (3)：顧客調達における当社シェア ※ (1)は顧客のグローバル生産台数と IEA が公表している EV Outlook での自動車生産排出係数から推計 ※ (2)は当社販売製品が主に自動車部品（車両またはその構成部品）であり、かつ自動車生産における組立工程で使用されることから「自動車生産工程における組立工程比率」を Web 上で一般公開されている論文データより取得 ※(3)は顧客各社が開示している財務諸表より売上原価データを入手、同各社向けの当社売上高と比較することで顧客調達における当社シェアを算出

Use of sold products

(7.8.1) Evaluation status

Select from:
☑ Relevant, calculated

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

35037729

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply
☑ Methodology for direct use phase emissions, please specify :完成品である自動車、設備機械およびエネルギーについて算出。 自動車については 取扱台数 x 排出原単位（車両モデル別燃費：顧客開示） x 年間平均走行距離 x 平均利用年数から算出。1 次データとして管理。 なお平均走行距離および使用年数については SBT の運輸ガイダンスを参照しているが、アフリカ地区についてのみ地域特性を鑑み使用年数を 14 年（それ以外の地区は 10 年）としてより保守的に算定した。 設備機械については 機械種別の取扱台数 x 機械種別の排出係数にて計算。 台数・係数ともにシナリオを

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

(7.8.6) Please explain

完成品である自動車、設備機械およびエネルギーについて算出 1）自動車について 取扱台数 x 排出原単位（車両モデル別燃費：顧客開示）x 年間平均走行距離 x 平均利用年数から算出。なお平均走行距離および使用年数については SBT の運輸ガイダンスを参照しているが、アフリカ地区のみ地域特性を鑑み使用年数を 14 年（それ以外の地区は 10 年）としてより保守的に算定。 2）設備機械について 機械種別の取扱台数 x 機械種別の排出係数にて 計算。客先仕様/要求に合わせてカス

タマイズされる一品一葉の設備機械も多いことから、設備種別の分類および台数配分にシナリオを使用。係数は環境省データベースを参照。 3）エネルギーについて 当社の燃料種別毎取扱数量 x 排出原単位（IPCC 公表）にて算出。 上記１） 2） 3）の合算を以て本カテゴリの当社排出量としている。

End of life treatment of sold products

(7.8.1) Evaluation status

Select from:

☑ Relevant, calculated

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

458317

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☑ Average data method

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

(7.8.6) Please explain

カテゴリ 11 に該当する品目のうち、自動車・設備機械の廃棄にあたっての排出量を算出。 1）自動車について 自動車の部品別重量 x 廃棄時排出係数（※）にて算定。 ※廃棄時排出係数 環境省データベースや日本自動車部品工業会発行の「製品環境指標ガイドライン」の排出係数から自動車 1 台当たりの廃棄時排出係数を作成して使用。 2） 設備機械について 取扱台数 x 1 台当たりの重量 x 廃棄時排出係数 (環境省データベース) により廃棄時における排出量を算定。 3）金属及び化学品について 購入した商品の数量 x 廃棄時排出係数 (環境省データベース) により廃棄時における排出量を算定。

Downstream leased assets

(7.8.1) Evaluation status

Select from:

☑ Relevant, calculated

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

21114

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☑ Average data method

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

(7.8.6) Please explain

本カテゴリの定めるリース資産にはレンタカー（事業）が該当。 報告年におけるレンタカー貸出総数 x 排出原単位（代表車種燃費データ：自動車メーカー公表）x 走行距離（月別平均/台）から算出。

Franchises

(7.8.1) Evaluation status

Select from:

☑ Relevant, calculated

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

6427

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☑ Franchise-specific method

☑ Other, please specify :ライセンス契約に基づく当社保有ブランド製品の製造をフランチャイズと見なし当該製品製造時における衣料品メーカーである製造元の GHG 排出量を各メーカーにおける売上原価掛ける環境省データベースの係数より算定

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

0

(7.8.6) Please explain

本カテゴリでは当社保有ブランド（保有ライセンス）製品の委託製造をフランチャイズと見なして算定（服飾ブランド）。 服飾品製造委託先での GHG 排出量を各委託先における売上高 x 環境省データベースより算定。

Investments

(7.8.1) Evaluation status

Select from:
☑ Relevant, calculated

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

903318

(7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply
☑ Investment-specific method

(7.8.4) Percentage of emissions calculated using data obtained from suppliers or value chain partners

57.9

(7.8.6) Please explain

当社および連結子会社が保有する会社の GHG 排出量を①Web ページ等での確認②生産能力・発電能力等により算定。

Other (upstream)

(7.8.1) Evaluation status

Select from:
☑ Not evaluated

(7.8.6) Please explain

当社においてスコープ３でカテゴリ１～８以外の「その他（上流）」は存在しない

Other (downstream)

(7.8.1) Evaluation status

Select from:
☑ Not evaluated

(7.8.6) Please explain

当社においてスコープ３でカテゴリ９～１５以外の「その他（下流）」は存在しない
[Fixed row]

(7.8.1) Disclose or restate your Scope 3 emissions data for previous years.

Past year 1

(7.8.1.1) End date

03/31/2025

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

72691490

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

600247

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

123889

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

3675618

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

20422

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

9037

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

30576

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

0

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

5149386

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

144328

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

28548462

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

17093

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

26055

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

6303

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

3087848

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

0

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

0

(7.8.1.19) Comment

スコープ３：その他（上流）（下流）は該当なし
[Fixed row]

(7.9) Indicate the verification/assurance status that applies to your reported emissions.

	Verification/assurance status
Scope 1	*Select from:* ☑ Third-party verification or assurance process in place
Scope 2 (location-based or market-based)	*Select from:* ☑ Third-party verification or assurance process in place
Scope 3	*Select from:* ☑ Third-party verification or assurance process in place

[Fixed row]

(7.9.1) Provide further details of the verification/assurance undertaken for your Scope 1 emissions, and attach the relevant statements.

Row 1

(7.9.1.1) Verification or assurance cycle in place

Select from:
☑ Annual process

(7.9.1.2) Status in the current reporting year

Select from:
☑ Complete

(7.9.1.3) Type of verification or assurance

Select from:
☑ Limited assurance

(7.9.1.4) Attach the statement

AS_Toyotsu2025_JP_Final.pdf

(7.9.1.5) Page/section reference

Page 3

(7.9.1.6) Relevant standard

Select all that apply
☑ ISAE3000
☑ ISO14064-3

(7.9.1.7) Proportion of reported emissions verified (%)

100
[Add row]

(7.9.2) Provide further details of the verification/assurance undertaken for your Scope 2 emissions and attach the relevant statements.

Row 1

(7.9.2.1) Scope 2 approach

Select from:
☑ Scope 2 location-based

(7.9.2.2) Verification or assurance cycle in place

Select from:
☑ Annual process

(7.9.2.3) Status in the current reporting year

Select from:
☑ Complete

(7.9.2.4) Type of verification or assurance

Select from:
☑ Limited assurance

(7.9.2.5) Attach the statement

AS_Toyotsu2025_JP_Final.pdf

(7.9.2.6) Page/ section reference

Page 3

(7.9.2.7) Relevant standard

Select all that apply
☑ ISAE3000
☑ ISO14064-3

(7.9.2.8) Proportion of reported emissions verified (%)

100
[Add row]

(7.9.3) Provide further details of the verification/assurance undertaken for your Scope 3 emissions and attach the relevant statements.

Row 1

(7.9.3.1) Scope 3 category

Select all that apply

☑ Scope 3: Franchises
☑ Scope 3: Investments
☑ Scope 3: Capital goods
☑ Scope 3: Business travel
☑ Scope 3: Employee commuting
☑ Scope 3: Waste generated in operations
☑ Scope 3: End-of-life treatment of sold products
☑ Scope 3: Upstream transportation and distribution
☑ Scope 3: Downstream transportation and distribution
☑ Scope 3: Fuel and energy-related activities (not included in Scopes 1 or 2)
☑ Scope 3: Use of sold products
☑ Scope 3: Upstream leased assets
☑ Scope 3: Downstream leased assets
☑ Scope 3: Processing of sold products
☑ Scope 3: Purchased goods and services

(7.9.3.2) Verification or assurance cycle in place

Select from:

☑ Annual process

(7.9.3.3) Status in the current reporting year

Select from:

☑ Complete

(7.9.3.4) Type of verification or assurance

Select from:

☑ Limited assurance

(7.9.3.5) Attach the statement

AS_Toyotsu2025_JP_Final.pdf

(7.9.3.6) Page/section reference

p.1：保証業務の条件 p.3 表 1：「GHG 排出量インベントリ（2025 年）の要約」

(7.9.3.7) Relevant standard

Select all that apply
☑ ISO14064-3

(7.9.3.8) Proportion of selected emissions categories verified (%)

100

(7.9.3.9) Proportion of total reported scope 3 emissions verified (%)

100
[Add row]

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

Select from:
☑ Increased

(7.10.1) 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 renewable energy consumption

(7.10.1.1) Change in emissions (metric tons CO2e)

28304

(7.10.1.2) Direction of change in emissions

Select from:

☑ Decreased

(7.10.1.3) Emissions value (percentage)

4.3

(7.10.1.4) Please explain calculation

再生可能エネルギー電力消費の増加に伴う排出量変化（割合）：再生可能エネルギー電力消費量は、2024 年度の 139,201MWh から 2025 年度（報告年）には 200,187MWh へと 60,986MWh 増加した。この増加により、CO2 排出量は 28,304t-CO2（60,986MWh × 0.4641）相当減少した。 当該要因による排出量変化（割合）は、以下の式に基づき算定される。 （排出量の変化量÷前年度 Scope1+2 排出量）×100＝（▲28,304 ÷ 662,811）×100＝▲4.3％ したがって、再生可能エネルギー電力消費の増加により、Scope1+2 排出量は 4.3％減少した。

Other emissions reduction activities

(7.10.1.1) Change in emissions (metric tons CO2e)

5

(7.10.1.2) Direction of change in emissions

Select from:

☑ Decreased

(7.10.1.3) Emissions value (percentage)

0.0006

(7.10.1.4) Please explain calculation

名古屋本社・東京本社・豊田支店での夜間一斉消灯を継続実施中。効果は一斉消灯を継続している限り持続する。 【前提】 ・節電効果は 11,495.5kWh/年(推定値) ・CO2 排出量は節電量 11,495.5kWh に経産省・環境省公表「電気事業者別 CO2 排出係数」の全国平均係数：0.000423t-CO2/kWh を掛けて算定 【計算式】 11,495.5 X 0.000423 = 4.8626t-CO2 (5t-CO2) 排出量割合は 662,811(2025 年 Scope1/2 総量）で割ると 0.000006 (0.0006%) となる。

Divestment

(7.10.1.1) Change in emissions (metric tons CO2e)

0

(7.10.1.2) Direction of change in emissions

Select from:
☑ No change

(7.10.1.3) Emissions value (percentage)

0

(7.10.1.4) Please explain calculation

対象年には GHG 排出量の変化に影響を与えるような売却はなかった

Acquisitions

(7.10.1.1) Change in emissions (metric tons CO2e)

119768

(7.10.1.2) Direction of change in emissions

Select from:
☑ Increased

(7.10.1.3) Emissions value (percentage)

18

(7.10.1.4) Please explain calculation

算定方法と説明: 本項目は、報告年度に実施した Radius Recycling, Inc. の買収に伴う排出量変化を示すものである。 豊田通商株式会社は、完全子会社である Toyota Tsusho America, Inc. を通じて、2025 年 7 月 11 日（米国時間では 2025 年 7 月 10 日）に Radius Recycling, Inc. の全株式取得を完了し、同社は当社グループの完全子会社となった。 本買収により、同社およびその拠点における排出活動に対する所有または支配関係が変更され、取得完了日以降の排出量が当社グループの Scope1 および Scope2 排出量に新たに含まれることとなった。 排出量変化率（%）は、以下の数値に基づき算定している。 ・当該要因による Scope1+2 排出量の増加量：119,768 t-CO2 ・前年度 Scope1+2 排出量：662,811 t-CO2 （119,768 ÷ 662,811）×100＝18.0660％ したがって、本買収により Scope1+2 排出量は 18.0660％増加した。 なお、本変化は排出原単位の変化ではなく、連結範囲の拡大（買収）に伴う構造的要因によるものである。

Mergers

(7.10.1.1) Change in emissions (metric tons CO2e)

0

(7.10.1.2) Direction of change in emissions

Select from:

☑ No change

(7.10.1.3) Emissions value (percentage)

0

(7.10.1.4) Please explain calculation

合併での世界総排出量 (スコープ 1 と 2 の合計) の変化はない。

Change in output

(7.10.1.1) Change in emissions (metric tons CO2e)

4843

(7.10.1.2) Direction of change in emissions

Select from:

☑ Decreased

(7.10.1.3) Emissions value (percentage)

0.6

(7.10.1.4) Please explain calculation

【計算式】 生産量の変化の排出量 =2024 年 CO2 総排出量 - 2025 年 CO2 総排出量 -その他の排出量削減活動 - 再生可能エネルギー消費の変化 + 買収 662,810 - 749,426 - 5 - 28,304 + 119,768 = 4,843 これは 2025 年 Scope1/2 排出量のおよそ 0.6%に相当する。

Change in methodology

(7.10.1.1) Change in emissions (metric tons CO2e)

0

(7.10.1.2) Direction of change in emissions

Select from:
☑ No change

(7.10.1.3) Emissions value (percentage)

0

(7.10.1.4) Please explain calculation

方法論変更での世界総排出量 (スコープ 1 と 2 の合計) の変化はない。

Change in boundary

(7.10.1.1) Change in emissions (metric tons CO2e)

0

(7.10.1.2) Direction of change in emissions

Select from:
☑ No change

(7.10.1.3) Emissions value (percentage)

0

(7.10.1.4) Please explain calculation

バウンダリの変更での世界総排出量 (スコープ 1 と 2 の合計) の変化はない。

Change in physical operating conditions

(7.10.1.1) Change in emissions (metric tons CO2e)

0

(7.10.1.2) Direction of change in emissions

Select from:
☑ No change

(7.10.1.3) Emissions value (percentage)

0

(7.10.1.4) Please explain calculation

物理的操業条件での変化での世界総排出量 (スコープ 1 と 2 の合計) の変化はない

Unidentified

(7.10.1.1) Change in emissions (metric tons CO2e)

0

(7.10.1.2) Direction of change in emissions

Select from:
☑ No change

(7.10.1.3) Emissions value (percentage)

0

(7.10.1.4) Please explain calculation

該当しない

Other

(7.10.1.1) Change in emissions (metric tons CO2e)

0

(7.10.1.2) Direction of change in emissions

Select from:
☑ No change

(7.10.1.3) Emissions value (percentage)

0

(7.10.1.4) Please explain calculation

該当なし
[Fixed row]

(7.10.2) Are your emissions performance calculations in 7.10 and 7.10.1 based on a location-based Scope 2 emissions figure or a market-based Scope 2 emissions figure?

Select from:
☑ Market-based

(7.12) Does your organization have significant land sector activities in its operations or value chain?

(7.12.1) Agriculture, forestry or other land sector activities

Select from:
☑ No, explanation provided

(7.12.3) Specify the reason for no significant activities

Select from:
☑ Relevant activities identified but evaluated to be below the significance threshold

(7.12.4) Significance threshold

SBT 認証ではその審査過程において「土地利用による排出（FLAG 排出）」への関与が SBT 基準に沿って問われ、当社も SBT 申請に際し業態上様々な形で土地の確保・利用を行っていることもあり FLAG の算定を実施済みである。 それを踏まえ、本項内容と上述の SBT 審査で求められる内容の類似性を鑑みれば「重大性の閾値」として SBT 基準を参照することは許容されるものと判断、以下 SBT 基準に照らした回答を行う。 まず、当社は SBT 基準において FLAG 目標設定が必須となっている産業セクター（森林・紙セクターおよび食品・飲料およびその小売、タバコ産業など）には属していない（Trading Company Sector に属する）。 次に上記セクター・産業外に位置する企業においても「当該企業の総排出量の 20％以上を FLAG 排出が占める場合」には FLAG 目標の設定が必須であることが SBT 基準には規定されている。 したがい、この「総排出量の 20％」を本項目における「重大性の閾値」と当社では理解する。 当社が SBT の審査過程（2025 年）で実施した FLAG 排出量の算定結果は約 581.5 万 t-CO2 であり、これをベースに比較を行うと ・基準年（2019 年）総量に占める割合：3.89％ ・直近年（2025 年）総量に占める割合：5.11％ となることから、重大性閾値である「20％」に対してかなりの余裕があることが分かる。 最後に、当社の現時点（2026 年）における FLAG 排出量が未算定であることから、それが 25 年算定以降で劇的に増加したと仮定した検証を行う。 直近年（2025 年比）で FLAG 排出が全社総量の 20％を超えるには最低でも 2,276 万 t-CO2 の FLAG 排出量が必要である。 これは前回の算定からわずか 1 年で FLAG 排出が 4 倍弱にまで膨らむこと意味しているが、当社の近年の事業成長率（特に FLAG 排出の大半を占めるライフスタイル本部事業）などを鑑みれば、そのような状況は生じていない（現実的に生じ得ない）ことは明白であり、したがって前回の FLAG 算定（25 年）から現在までの間での劇的な FLAG 排出量の増加は「重大性の閾値」の観点からは検討不要である。 以上より、現時点（2026 年）において当社グループの FLAG 排出量は全社総排出量の 20％を確実に下回っていると考えており、これを以て本件については「重大性閾値未満である」と判断をしている。 なお、当社は上述の審査（2025 年）を経て同年 SBT 認証を取得済みであり、その審査過程で当社 FLAG 算定に対し SBTi 側から疑義を正

されてはいない。そのため、当社 FLAG 算定の方法および結果の妥当性についても SBTi より一定の評価を得られたものと理解をしている。
[Fixed row]

(7.13) Does your organization choose to account for and report technological CO2 removals or captured CO2 with geologic storage, or have you done so in previous years?

	Technological CO2 removals or captured CO2 with geologic storage in the reporting year	Specify the reason for no technological CO2 removals or captured CO2 with geological storage in the reporting year	Technological CO2 removals or captured CO2 with geologic storage were accounted for and reported in previous years
	Select from: ☑ No, explanation provided	*Select from:* ☑ No relevant activities identified	*Select from:* ☑ No

[Fixed row]

(7.15) Does your organization break down its Scope 1 and/or Scope 2 emissions by greenhouse gas type?

(7.15.1) Emissions breakdown by greenhouse gas type

Select from:
☑ Yes, both Scope 1 and Scope 2 emissions
[Fixed row]

(7.15.1) Break down your total gross global Scope 1 and Scope 2 emissions by greenhouse gas type and provide the source of each used global warming potential (GWP).

Row 1

(7.15.1.1) Greenhouse gas

Select from:

☑ CO2

(7.15.1.2) Scope 1 emissions (metric tons of selected gas)

488531.9

(7.15.1.3) Scope 1 emissions (metric tons of CO2e)

488531.9

(7.15.1.4) Scope 2 location-based emissions (metric tons of selected gas)

384630

(7.15.1.5) Scope 2 location-based emissions (metric tons of CO2e)

384630

(7.15.1.6) Scope 2 market-based emissions (metric tons of selected gas)

249934

(7.15.1.7) Scope 2 market-based emissions (metric tons of CO2e)

249934

(7.15.1.8) GWP Reference

Select from:
☑ IPCC Fifth Assessment Report (AR5 – 100 year)

Row 2

(7.15.1.1) Greenhouse gas

Select from:

☑ CH4

(7.15.1.2) Scope 1 emissions (metric tons of selected gas)

0.008

(7.15.1.3) Scope 1 emissions (metric tons of CO2e)

0.2

(7.15.1.4) Scope 2 location-based emissions (metric tons of selected gas)

0

(7.15.1.5) Scope 2 location-based emissions (metric tons of CO2e)

0

(7.15.1.6) Scope 2 market-based emissions (metric tons of selected gas)

0

(7.15.1.7) Scope 2 market-based emissions (metric tons of CO2e)

0

(7.15.1.8) GWP Reference

Select from:
☑ IPCC Fifth Assessment Report (AR5 – 100 year)

Row 3

(7.15.1.1) Greenhouse gas

Select from:

☑ N2O

(7.15.1.2) Scope 1 emissions (metric tons of selected gas)

0.279

(7.15.1.3) Scope 1 emissions (metric tons of CO2e)

74

(7.15.1.4) Scope 2 location-based emissions (metric tons of selected gas)

0

(7.15.1.5) Scope 2 location-based emissions (metric tons of CO2e)

0

(7.15.1.6) Scope 2 market-based emissions (metric tons of selected gas)

0

(7.15.1.7) Scope 2 market-based emissions (metric tons of CO2e)

0

(7.15.1.8) GWP Reference

Select from:
☑ IPCC Fifth Assessment Report (AR5 – 100 year)

Row 4

(7.15.1.1) Greenhouse gas

Select from:

☑ HFCs

(7.15.1.2) Scope 1 emissions (metric tons of selected gas)

3.025

(7.15.1.3) Scope 1 emissions (metric tons of CO2e)

10885.8

(7.15.1.4) Scope 2 location-based emissions (metric tons of selected gas)

0

(7.15.1.5) Scope 2 location-based emissions (metric tons of CO2e)

0

(7.15.1.6) Scope 2 market-based emissions (metric tons of selected gas)

0

(7.15.1.7) Scope 2 market-based emissions (metric tons of CO2e)

0

(7.15.1.8) GWP Reference

Select from:
☑ IPCC Fifth Assessment Report (AR5 – 100 year)
[Add row]

(7.16) Break down your total gross global Scope 1 and 2 emissions by country/area.

Algeria

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

856.289

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

3365.379

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

3365.379

American Samoa

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

28.635

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

57.353

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

57.353

Angola

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

601.397

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

315.437

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

315.437

Argentina

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

229.888

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

428.779

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

0

Australia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

37.442

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

269.115

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

269.115

Bangladesh

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

12.683

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

0.007

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

0.007

Belgium

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

157.974

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

21.484

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

11.303

Benin

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

694.034

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

413.789

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

413.789

Bosnia and Herzegovina

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

12.346

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

5.101

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

0

Brazil

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

1108.561

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

2025.214

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

52.498

Burkina Faso

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

413.816

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

391.428

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

391.428

Cambodia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

268.625

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1352.392

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1352.392

Cameroon

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

8479.645

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

2188.169

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

2188.169

Canada

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

2894.302

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

630.254

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

345.015

Central African Republic

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

76.628

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

58.702

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

58.702

Chad

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

176.86

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

168.028

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

168.028

Chile

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

0

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

78.961

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

78.961

China

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

18097.767

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

16562.912

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

13708.319

China, Hong Kong Special Administrative Region

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

72.627

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

59.577

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

59.577

Colombia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

4.436

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1.011

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1.011

Congo

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

1008.539

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

550.812

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

550.812

Congo (The Democratic Republic of)

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

879.002

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

0.299

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

0.299

Côte d'Ivoire

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

7937.714

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

7291.37

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

7291.37

Croatia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

133.694

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

25.156

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1.627

Cuba

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

0

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1.202

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1.795

Czechia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

1262.956

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1147.55

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

488.792

Denmark

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

49.277

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

20.324

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

10.722

Ecuador

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

1.098

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1.263

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

0.93

Egypt

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

35.868

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

9.679

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

9.679

Equatorial Guinea

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

74.068

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

82.698

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

82.698

Fiji

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

195.727

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

341.731

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

343.597

Finland

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

225.184

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

532.266

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

495.409

France

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

328.071

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

456.818

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

439.711

French Guiana

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

42.031

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

245.072

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

245.072

French Polynesia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

46.093

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

29.267

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

29.267

Gabon

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

433.657

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

380.786

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

380.786

Gambia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

11.571

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

27.59

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

27.59

Georgia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

394.323

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

11.29

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

11.29

Germany

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

56.257

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

12.308

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

0

Ghana

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

639.299

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

314.458

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

314.458

Guadeloupe

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

292.375

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

953.166

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

953.166

Guinea

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

232.47

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

231.497

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

231.497

Guinea-Bissau

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

7.939

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

35.028

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

35.028

Hungary

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

0

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1.007

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1.007

India

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

6144.872

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

26948.319

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

18137.324

Indonesia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

21667.295

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

11176.883

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

10033.25

Iran (Islamic Republic of)

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

81.699

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

5.288

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

5.288

Israel

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

0

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

0.131

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

0.131

Italy

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

26.035

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

57.323

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

19.691

Jamaica

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

166.843

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

570.958

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

325.995

Japan

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

125656.872

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

74969.768

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

44352.079

Jordan

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

7.821

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

4.39

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

4.39

Kazakhstan

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

710.393

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1454.695

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1412.085

Kenya

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

940.954

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

290.68

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

290.68

Korea (The Republic of)

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

845.323

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1924.134

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1924.134

Lao People's Democratic Republic

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

74.822

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

43.757

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

43.757

Liberia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

90.426

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

48.916

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

48.916

Madagascar

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

359.799

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

308.432

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

308.432

Malawi

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

301.481

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

219.879

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

219.879

Malaysia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

263.921

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

920.215

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

920.215

Mali

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

860.454

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

423.824

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

423.824

Mauritania

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

78.09

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

243.16

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

243.16

Mauritius

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

557.337

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

929.736

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

929.736

Mexico

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

15415.506

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

5879.623

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

5449.911

Morocco

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

2170.312

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

5921.396

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

5921.396

Mozambique

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

150.284

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

83.733

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

83.733

Myanmar

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

475.259

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

47.228

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

47.228

Netherlands

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

0

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

232.336

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

232.336

Niger

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

211.569

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

319.432

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

319.432

Nigeria

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

2107.652

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

623.624

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

623.624

Norway

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

0

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1.755

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1.755

Pakistan

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

85.206

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

13.793

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

13.793

Peru

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

2.745

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

0.63

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

0.63

Philippines

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

427.754

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

346.012

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

346.012

Papua New Guinea

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

721.165

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1451.499

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1451.499

Poland

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

11026.478

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1659.658

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1459.711

Portugal

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

0

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

9.183

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

7.511

Réunion

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

702.713

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1116.04

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1116.04

Russian Federation

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

6767.524

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

6165.09

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

6165.09

Rwanda

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

54.893

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

66.903

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

66.903

Samoa

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

28.47

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

31.222

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

31.222

Saudi Arabia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

10.782

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

240.199

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

240.199

Senegal

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

1875.263

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1290.606

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1290.606

Serbia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

178.059

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

239.608

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

0

Sierra Leone

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

63.763

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

7.234

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

7.234

Singapore

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

30.904

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

43.21

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

43.21

Slovenia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

275.141

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

58.19

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

37.952

Solomon Islands

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

13.39

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

48.382

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

48.382

South Africa

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

8510.089

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

11637.287

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

11637.287

Spain

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

0

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

0.612

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

0.612

Sri Lanka

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

907.683

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

841.761

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

841.761

Taiwan, China

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

121.427

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

181.577

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

181.577

Tanzania (The United Republic of)

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

147.139

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

179.526

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

179.526

Thailand

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

18149.025

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

11747.302

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

11747.302

Togo

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

355.054

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

206.864

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

206.864

Tonga

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

37.384

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

21.938

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

21.938

Trinidad and Tobago

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

289.765

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

535.984

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

536.197

Tunisia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

536.197

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

2.078

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

2.078

Türkiye

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

649.103

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1423.228

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1423.228

Uganda

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

449.172

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

21.386

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

21.386

United Arab Emirates

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

126.862

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

81.997

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

81.997

United Kingdom

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

942.19

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

579.905

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

3.861

United States of America

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

214970.664

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

164276.838

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

82645.972

Uzbekistan

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

6.996

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

5.031

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

5.031

Vanuatu

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

27.78

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

54.344

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

54.344

Venezuela (Bolivarian Republic of)

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

0

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

0.102

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

0.274

Viet Nam

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

2414.267

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

4937.466

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

600.686

Zambia

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

891.158

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

144.532

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

144.532

Zimbabwe

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

350.374

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

217.297

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

217.297
[Fixed row]

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

Select all that apply
☑ By business division

(7.17.1) Break down your total gross global Scope 1 emissions by business division.

Row 1

(7.17.1.1) Business division

メタル＋（Ｐｌｕｓ）本部

(7.17.1.2) Scope 1 emissions (metric ton CO2e)

5089

Row 2

(7.17.1.1) Business division

サーキュラーエコノミー本部

(7.17.1.2) Scope 1 emissions (metric ton CO2e)

367289

Row 3

(7.17.1.1) Business division

サプライチェーン本部

(7.17.1.2) Scope 1 emissions (metric ton CO2e)

48270

Row 4

(7.17.1.1) Business division

モビリティ本部

(7.17.1.2) Scope 1 emissions (metric ton CO2e)

17599

Row 5

(7.17.1.1) Business division

グリーンインフラ本部

(7.17.1.2) Scope 1 emissions (metric ton CO2e)

1832

Row 6

(7.17.1.1) Business division

デジタルソリューション本部

(7.17.1.2) Scope 1 emissions (metric ton CO2e)

883

Row 7

(7.17.1.1) Business division

ライフスタイル本部

(7.17.1.2) Scope 1 emissions (metric ton CO2e)

5518

Row 8

(7.17.1.1) Business division

アフリカ本部

(7.17.1.2) Scope 1 emissions (metric ton CO2e)

44382

Row 9

(7.17.1.1) Business division

コーポレート部門

(7.17.1.2) Scope 1 emissions (metric ton CO2e)

8630
[Add row]

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

Select all that apply
☑ By business division

(7.20.1) Break down your total gross global Scope 2 emissions by business division.

Row 1

(7.20.1.1) Business division

メタル＋（Ｐｌｕｓ）本部

(7.20.1.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

39311

(7.20.1.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

27021

Row 2

(7.20.1.1) Business division

サーキュラーエコノミー本部

(7.20.1.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

207731

(7.20.1.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

112639

Row 3

(7.20.1.1) Business division

サプライチェーン本部

(7.20.1.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

23494

(7.20.1.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

17863

Row 4

(7.20.1.1) Business division

モビリティ本部

(7.20.1.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

20338

(7.20.1.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

19159

Row 5

(7.20.1.1) Business division

グリーンインフラ本部

(7.20.1.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

15947

(7.20.1.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

9011

Row 6

(7.20.1.1) Business division

デジタルソリューション本部

(7.20.1.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

3803

(7.20.1.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

3519

Row 7

(7.20.1.1) Business division

ライフスタイル本部

(7.20.1.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

18533

(7.20.1.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

8509

Row 8

(7.20.1.1) Business division

アフリカ本部

(7.20.1.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

43208

(7.20.1.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

43197

Row 9

(7.20.1.1) Business division

コーポレート部門

(7.20.1.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

12264

(7.20.1.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

9015
[Add row]

(7.22) Break down your gross Scope 1 and Scope 2 emissions between your consolidated accounting group and other entities included in your response.

Consolidated accounting group

(7.22.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

499492

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

384630

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

249934

(7.22.4) Please explain

当社グループでは財務支配力基準にて算定集計・報告を行っているため、連結会計グループ以外の GHG 排出量は含まれていない。

All other entities

(7.22.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

0

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

0

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

0

(7.22.4) Please explain

当社グループでは財務支配力基準にて算定集計・報告を行っているため、連結会計グループ以外の GHG 排出量は含まれていない。
[Fixed row]

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

Select from:
☑ Yes

(7.23.1) Break down your gross Scope 1 and Scope 2 emissions by subsidiary.

Row 1

(7.23.1.1) Subsidiary name

Elematec Corporation

(7.23.1.2) Primary activity

Select from:
☑ Technology hardware wholesale & distribution

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

Select all that apply
☑ D-U-N-S number

(7.23.1.10) D-U-N-S number

690682190

(7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

171

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

458

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

456

(7.23.1.15) Comment

当社出資比率58.628％の連結子会社

Row 4

(7.23.1.1) Subsidiary name

KYOWA SANGYO CO., LTD.

(7.23.1.2) Primary activity

Select from:
☑ Automotive interior

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

Select all that apply
☑ Other unique identifier, please specify :法人番号

(7.23.1.11) Other unique identifier

1180301018160

(7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

50

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

1935

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

1608

(7.23.1.15) Comment

当社出資比率66.7％の連結子会社

Row 7

(7.23.1.1) Subsidiary name

TOYOTA TSUSHO EUROPE SA

(7.23.1.2) Primary activity

Select from:
☑ Metals supply, wholesale & trading

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

Select all that apply
☑ D-U-N-S number

(7.23.1.10) D-U-N-S number

370188153

(7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

1647

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

1182

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

368

(7.23.1.15) Comment

当社出資比率100％の連結子会社 拠点所在国： ベルギー、チェコ、フランス、ハンガリー、イタリア、ポーランド、トルコ、ドイツ

Row 9

(7.23.1.1) Subsidiary name

TOMEN DEVICES CORPORATION

(7.23.1.2) Primary activity

Select from:
☑ Technology hardware wholesale & distribution

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

Select all that apply
☑ ISIN code - equity

(7.23.1.5) ISIN code – equity

JP3553900006

(7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

3

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

66

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

66

(7.23.1.15) Comment

当社出資比率50.139 %の連結子会社

Row 10

(7.23.1.1) Subsidiary name

Radius Recycling, Inc.

(7.23.1.2) Primary activity

Select from:
☑ Recycling

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

Select all that apply
☑ ISIN code - equity

(7.23.1.5) ISIN code – equity

US8068821060

(7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

101793

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

110714

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

17975

(7.23.1.15) Comment

当社出資比率100%の連結子会社
[Add row]

(7.26) Allocate your emissions to your customers listed below according to the goods or services you have sold them in this reporting period.

Row 1

(7.26.1) Requesting member

Select from:
☑ Toyota Tsusho Corporation

(7.26.2) Scope of emissions

Select from:
☑ Scope 1

(7.26.4) Allocation level

Select from:
☑ Company wide

(7.26.6) Allocation method

Select from:
☑ Allocation not necessary due to type of primary data available

(7.26.9) Emissions in metric tonnes of CO2e

499492

(7.26.10) Uncertainty (±%)

0

(7.26.11) Major sources of emissions

当社業務用車、暖房器具等および当社グループ会社各種生産設備

(7.26.12) Allocation verified by a third party?

Select from:
☑ Yes

(7.26.13) Please explain how you have identified the GHG source, including major limitations to this process and assumptions made

自社の排出量であるため、報告している Scope1 の 100%となる。

(7.26.14) Where published information has been used, please provide a reference

下記当社ホームページにて公開中： https://toyota-tsusho.disclosure.site/ja/themes/40/

Row 2

(7.26.1) Requesting member

Select from:

☑ Toyota Tsusho Corporation

(7.26.2) Scope of emissions

Select from:

☑ Scope 2: market-based

(7.26.4) Allocation level

Select from:

☑ Company wide

(7.26.6) Allocation method

Select from:

☑ Allocation not necessary due to type of primary data available

(7.26.9) Emissions in metric tonnes of CO2e

249934

(7.26.10) Uncertainty (±%)

0

(7.26.11) Major sources of emissions

照明、空調、OA 機器類および当社グループ会社各種生産設備

(7.26.12) Allocation verified by a third party?

Select from:

☑ Yes

(7.26.13) Please explain how you have identified the GHG source, including major limitations to this process and assumptions made

自社の排出量であるため、報告している Scope2（マーケット基準）の 100%となる。

(7.26.14) Where published information has been used, please provide a reference

下記当社ホームページにて公開中： https://toyota-tsusho.disclosure.site/ja/themes/40/
[Add row]

(7.27) What are the challenges in allocating emissions to different customers, and what would help you to overcome these challenges?

Row 1

(7.27.1) Allocation challenges

Select from:
☑ Other, please specify :売上比率で割り当てを算出せざるを得ないこと

(7.27.2) Please explain what would help you overcome these challenges

原単位が課題克服の役に立つ。納入する商品 1 単位(個数/重量/容積/等)の原単位が分かればそれに売上個数を掛けることで割り当てを算出することができる。
[Add row]

(7.28) Do you plan to develop your capabilities to allocate emissions to your customers in the future?

	Do you plan to develop your capabilities to allocate emissions to your customers in the future?	Describe how you plan to develop your capabilities
	Select from: ☑ Yes	*製品 1 単位(個数/重量/容積/他)当たりの CO2 排出量を算定し、収益ではなく出荷個数に基づいた CO2 排出量を算定する予定である。*

[Fixed row]

(7.29) What percentage of your total operational spend in the reporting year was on energy?

Select from:

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

(7.30) 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)	*Select from:* ☑ Yes
Consumption of purchased or acquired electricity	*Select from:* ☑ Yes
Consumption of purchased or acquired heat	*Select from:* ☑ Yes
Consumption of purchased or acquired steam	*Select from:* ☑ Yes
Consumption of purchased or acquired cooling	*Select from:*

	Indicate whether your organization undertook this energy-related activity in the reporting year
	☑ Yes
Generation of electricity, heat, steam, or cooling	*Select from:* ☑ Yes

[Fixed row]

(7.30.1) Report your organization’s energy consumption totals (excluding feedstocks) in MWh.

Consumption of fuel (excluding feedstock)

(7.30.1.1) Heating value

Select from:
☑ HHV (higher heating value)

(7.30.1.2) MWh from renewable sources

906641

(7.30.1.3) MWh from non-renewable sources

2053506

(7.30.1.5) Total (renewable + non-renewable) MWh

2960147.00

Consumption of purchased or acquired electricity

(7.30.1.2) MWh from renewable sources

200187

(7.30.1.3) MWh from non-renewable sources

833615

(7.30.1.4) MWh from non-renewable zero or near-zero emission sources

0

(7.30.1.5) Total (renewable + non-renewable) MWh

1033802.00

Consumption of purchased or acquired heat

(7.30.1.2) MWh from renewable sources

0

(7.30.1.3) MWh from non-renewable sources

7128

(7.30.1.5) Total (renewable + non-renewable) MWh

7128.00

Consumption of purchased or acquired steam

(7.30.1.2) MWh from renewable sources

0

(7.30.1.3) MWh from non-renewable sources

5140

(7.30.1.5) Total (renewable + non-renewable) MWh

5140.00

Consumption of purchased or acquired cooling

(7.30.1.2) MWh from renewable sources

0

(7.30.1.3) MWh from non-renewable sources

3212

(7.30.1.5) Total (renewable + non-renewable) MWh

3212.00

Consumption of self-generated non-fuel renewable energy

(7.30.1.2) MWh from renewable sources

0

(7.30.1.5) Total (renewable + non-renewable) MWh

0.00

Total energy consumption

(7.30.1.2) MWh from renewable sources

1106828

(7.30.1.3) MWh from non-renewable sources

2902600

(7.30.1.4) MWh from non-renewable zero or near-zero emission sources

0

(7.30.1.5) Total (renewable + non-renewable) MWh

4009428.00
[Fixed row]

(7.30.6) 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	*Select from:* ☑ Yes
Consumption of fuel for the generation of heat	*Select from:* ☑ Yes
Consumption of fuel for the generation of steam	*Select from:* ☑ No
Consumption of fuel for the generation of cooling	*Select from:* ☑ No
Consumption of fuel for co-generation or tri-generation	*Select from:*

	Indicate whether your organization undertakes this fuel application
	☑ No

[Fixed row]

(7.30.7) State how much fuel in MWh your organization has consumed (excluding feedstocks) by fuel type.

Sustainable biomass

(7.30.7.1) Total fuel MWh consumed by the organization

906641

(7.30.7.2) MWh fuel consumed for self-generation of electricity

824741

(7.30.7.3) MWh fuel consumed for self-generation of heat

81900

(7.30.7.7) Comment

バイオマス燃料合計：906,641 MWh 対象となる燃料は以下の通り ＜電力の自家生成のため＞ 木質チップ：545,587 MWh PKS：279,154 MWh ＜熱の自家生成のため＞ BDF：28,118 MWh BEF（バイオエタノール）：732 MWh バイオマスブリケット※：27,705 MWh コットンシード廃棄物：25,345 MWh ※おがくず、落花生の殻、ヤシの殻、バガス、ココナッツ廃棄物、他のバイオマス材料を含むブリケット

Other biomass

(7.30.7.1) Total fuel MWh consumed by the organization

0

(7.30.7.2) MWh fuel consumed for self-generation of electricity

0

(7.30.7.3) MWh fuel consumed for self-generation of heat

0

(7.30.7.7) Comment

消費していない

Other renewable fuels (e.g. renewable hydrogen)

(7.30.7.1) Total fuel MWh consumed by the organization

0

(7.30.7.2) MWh fuel consumed for self-generation of electricity

0

(7.30.7.3) MWh fuel consumed for self-generation of heat

0

(7.30.7.7) Comment

消費していない

Coal

(7.30.7.1) Total fuel MWh consumed by the organization

0

(7.30.7.2) MWh fuel consumed for self-generation of electricity

0

(7.30.7.3) MWh fuel consumed for self-generation of heat

0

(7.30.7.7) Comment

消費していない

Oil

(7.30.7.1) Total fuel MWh consumed by the organization

730084

(7.30.7.2) MWh fuel consumed for self-generation of electricity

0

(7.30.7.3) MWh fuel consumed for self-generation of heat

730084

(7.30.7.7) Comment

石油系液体燃料合計：730,084 MWh 対象となる燃料は以下の通り A 重油：4,793 MWh 灯油：1,930 MWh 軽油：439,123 MWh ガソリン：284,228 MWh フューエルオイル：10 MWh

Gas

(7.30.7.1) Total fuel MWh consumed by the organization

1264047

(7.30.7.2) MWh fuel consumed for self-generation of electricity

0

(7.30.7.3) MWh fuel consumed for self-generation of heat

1264047

(7.30.7.7) Comment

気体燃料合計：1,264,047 MWh 対象となる燃料は以下の通り。 LPG：84,850 MWh 都市ガス：80,857 MWh LNG：884 MWh ブタン：25,481 MWh 天然ガス：1,071,975 MWh

Other non-renewable fuels (e.g. non-renewable hydrogen)

(7.30.7.1) Total fuel MWh consumed by the organization

59375

(7.30.7.2) MWh fuel consumed for self-generation of electricity

59375

(7.30.7.3) MWh fuel consumed for self-generation of heat

0

(7.30.7.7) Comment

廃棄物燃料：59,375 MWh

Total fuel

(7.30.7.1) Total fuel MWh consumed by the organization

2960147

(7.30.7.2) MWh fuel consumed for self-generation of electricity

884116

(7.30.7.3) MWh fuel consumed for self-generation of heat

2076031

(7.30.7.7) Comment

燃料合計：2,960,147 MWh 対象となる燃料は以下の通り バイオマス燃料合計：906,641 MWh 石油系液体燃料合計：730,084 MWh 気体燃料合計：1,264,047 MWh その他非再生可能燃料（廃棄物）：59,375 MWh
[Fixed row]

(7.30.9) Provide details on the electricity, heat, steam, and cooling your organization has generated and consumed in the reporting year.

Electricity

(7.30.9.1) Total Gross generation (MWh)

5402695

(7.30.9.2) Generation that is consumed by the organization (MWh)

58566

(7.30.9.3) Gross generation from renewable sources (MWh)

5402695

(7.30.9.4) Generation from renewable sources that is consumed by the organization (MWh)

58566

Heat

(7.30.9.1) Total Gross generation (MWh)

81900

(7.30.9.2) Generation that is consumed by the organization (MWh)

81900

(7.30.9.3) Gross generation from renewable sources (MWh)

81900

(7.30.9.4) Generation from renewable sources that is consumed by the organization (MWh)

81900

Steam

(7.30.9.1) Total Gross generation (MWh)

0

(7.30.9.2) Generation that is consumed by the organization (MWh)

0

(7.30.9.3) Gross generation from renewable sources (MWh)

0

(7.30.9.4) Generation from renewable sources that is consumed by the organization (MWh)

0

Cooling

(7.30.9.1) Total Gross generation (MWh)

0

(7.30.9.2) Generation that is consumed by the organization (MWh)

0

(7.30.9.3) Gross generation from renewable sources (MWh)

0

(7.30.9.4) Generation from renewable sources that is consumed by the organization (MWh)

0
[Fixed row]

(7.30.14) Provide a breakdown by country/area of your electricity/heat/steam/cooling consumption in the reporting year.

Algeria

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

6729.41

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

6729.41

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

American Samoa

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

124.81

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

124.81

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Angola

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

1548.54

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

1548.54

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Argentina

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

1665.16

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

53.2

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

1718.36

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Australia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

461.29

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

461.29

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Bangladesh

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

0

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

0.00

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Belgium

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

151.94

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

151.94

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Benin

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

698.97

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

124.37

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

823.34

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Bosnia and Herzegovina

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

7.53

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

7.53

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Brazil

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

30778.33

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

460.64

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

31238.97

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Burkina Faso

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

673.93

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

199.58

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

17.31

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

890.82

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Cambodia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

2408.54

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

2408.54

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Cameroon

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

13399.69

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

1223.72

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

14623.41

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Canada

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

5296.25

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

179.01

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

5475.26

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Central African Republic

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

128.2

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

10.74

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

138.94

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Chad

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

109.65

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

108.43

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

218.08

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Chile

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

357.29

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

357.29

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

China

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

27494.16

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

1608.74

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

1897.37

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

31000.27

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

China, Hong Kong Special Administrative Region

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

99.41

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

99.41

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Colombia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

4.81

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

4.81

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Congo

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

922.48

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

922.48

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Congo (The Democratic Republic of)

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

597.55

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

597.55

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Côte d'Ivoire

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

20242.56

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

2891.15

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

23133.71

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Croatia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

169.63

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

91.29

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

260.92

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Cuba

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

2.64

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

2.64

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Czechia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

2940.17

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

2940.17

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Denmark

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

327.8

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

327.80

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Ecuador

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

6.71

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

6.71

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Egypt

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

24.2

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0.83

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

25.03

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Equatorial Guinea

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

200.48

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

200.48

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Fiji

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

746.3

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

104.51

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

850.81

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Finland

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

2035.71

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

2338.24

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

4373.95

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

France

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

4222.26

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

1214.19

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

1474.84

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

6911.29

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

French Guiana

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

535.21

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

535.21

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

French Polynesia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

63.91

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

30.5

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

94.41

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Gabon

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

799.13

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

799.13

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Gambia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

60.25

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

60.25

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Georgia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

107.22

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

107.22

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Germany

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

37.15

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

37.15

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Ghana

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

1059.85

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

169.57

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

1229.42

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Guadeloupe

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

2081.6

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

2081.60

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Guinea

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

505.56

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

505.56

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Guinea-Bissau

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

76.5

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

1.19

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

77.69

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Hungary

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

6.59

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

6.59

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

India

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

36060.91

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

1574.2

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

37635.11

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Indonesia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

14847.08

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

14847.08

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Iran (Islamic Republic of)

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

9.95

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

9.95

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Israel

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

0

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

0.00

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Italy

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

222.7

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

6.73

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

229.43

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Jamaica

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

1057.72

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

456.33

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

1514.05

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Japan

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

165649.78

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

41962.27

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

3788.62

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

211400.67

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Jordan

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

9.26

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

9.26

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Kazakhstan

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

2252.73

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

466.4

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

2719.13

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Kenya

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

3009.11

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

572.48

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

3581.59

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Korea (The Republic of)

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

4319.04

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

4319.04

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Lao People's Democratic Republic

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

151.72

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

151.72

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Liberia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

106.83

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

2.85

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

109.68

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Madagascar

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

589.06

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

185.37

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

774.43

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Malawi

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

480.19

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

85.84

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

566.03

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Malaysia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

1495.31

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

1495.31

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Mali

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

802.7

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

115.09

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

917.79

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Mauritania

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

251.17

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

251.17

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Mauritius

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

1205.26

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

1205.26

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Mexico

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

13982.46

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

13982.46

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Morocco

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

8769.84

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

1095.21

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

9865.05

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Mozambique

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

958.05

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

958.05

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Myanmar

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

145.99

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

145.99

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Netherlands

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

995.87

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

995.87

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Niger

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

368.82

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

52.57

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

421.39

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Nigeria

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

1545.54

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

729.97

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

2275.51

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Norway

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

319.01

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

319.01

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Pakistan

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

39.85

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

39.85

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Papua New Guinea

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

3161.61

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

3161.61

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Peru

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

2.85

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

2.85

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Philippines

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

449.25

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

449.25

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Poland

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

3051.96

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

67.46

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

3119.42

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Portugal

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

88.3

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

88.30

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Réunion

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

2437.3

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

2437.30

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Russian Federation

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

13113.61

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

5432.2

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

18545.81

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Rwanda

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

176.11

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

176.11

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Samoa

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

68.18

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

68.18

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Saudi Arabia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

402.55

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

402.55

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Senegal

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

2649.03

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

725.02

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

3374.05

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Serbia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

358

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

358.00

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Sierra Leone

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

15.8

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

15.80

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Singapore

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

114.31

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

114.31

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Slovenia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

327.83

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

43.85

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

371.68

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Solomon Islands

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

105.66

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

105.66

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

South Africa

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

13336.34

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

6347.83

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

19684.17

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Spain

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

4.61

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

4.61

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Sri Lanka

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

1760.27

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

1247.24

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

3007.51

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Taiwan, China

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

327.7

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

327.70

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Tanzania (The United Republic of)

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

432.28

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

120.59

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

552.87

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Thailand

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

27148.48

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

3734.7

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

43.34

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

30926.52

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Togo

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

531.37

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

115.28

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

646.65

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Tonga

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

47.91

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

47.91

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Trinidad and Tobago

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

953.2

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

953.20

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Tunisia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

5.18

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

5.18

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Türkiye

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

3436.09

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

3436.09

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Uganda

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

841.98

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

181.21

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

1023.19

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

United Arab Emirates

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

228.91

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

228.91

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

United Kingdom

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

3313.74

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

202.83

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

3516.57

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

United States of America

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

496604.71

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

121.17

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

496725.88

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Uzbekistan

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

9.22

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

9.22

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Vanuatu

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

118.68

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

118.68

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Venezuela (Bolivarian Republic of)

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

1

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:

☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

1.00

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Viet Nam

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

8842.17

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

1848.88

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

10691.05

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Zambia

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

914.18

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

128.72

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

1042.90

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない

Zimbabwe

(7.30.14.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

299.18

(7.30.14.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

(7.30.14.3) Is some or all of this electricity consumption excluded from your RE100 commitment?

Select from:
☑ No

(7.30.14.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

0

(7.30.14.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

299.18

(7.30.14.7) Provide details of the electricity consumption excluded

除外対象がない
[Fixed row]

(7.30.15) Provide details on the electricity purchases that were accounted for at a zero or near-zero emission factor in the reporting year.

Row 1

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ United States of America

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

14471

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:
☑ REC [US and Canada]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:
☑ United States of America

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 2

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:

☑ Argentina

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:

☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:

☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

1665

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ I-REC [International]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ Argentina

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:
☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:
☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 3

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ United Kingdom

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

3292

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ REGO [UK]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ United Kingdom

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 4

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ Italy

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

146

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:
☑ I-REC [International]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:
☑ Italy

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 5

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:

☑ India

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:

☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:

☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

11749

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ Indian national EAC system

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ India

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:
☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:
☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 6

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ Jamaica

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

449

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ I-REC [International]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ Jamaica

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 7

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ Czechia

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

1548

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:
☑ I-REC [International]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:
☑ Czechia

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 8

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:

☑ Germany

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:

☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:

☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

37

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ GO [Europe]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ Germany

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:
☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:
☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 9

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ Brazil

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

29887

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ I-REC [International]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ Brazil

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 10

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ France

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

414

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:
☑ GO [Europe]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:
☑ France

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 11

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:

☑ Belgium

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:

☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:

☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

72

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ GO [Europe]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ Belgium

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:
☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:
☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 12

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ Poland

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

275

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:
☑ GO [Europe]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:
☑ Poland

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:
☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:
☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:
☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:
☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 13

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ Mexico

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

706

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:
☑ I-REC [International]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:
☑ Mexico

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 14

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:

☑ China

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:

☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:

☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

4349

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ GEC [China]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ China

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:
☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:
☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 15

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ Japan

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Purchase from an on-site installation owned by a third party (on-site PPA)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

987

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ No EACs redeemed, retired, or cancelled by your organization or on its behalf

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Longer than 15 years

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

（特になし）

Row 16

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:

☑ Japan

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:

☑ Retail supply contract with an electricity supplier (retail green electricity)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:

☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

55561

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ GEC [Japan]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ Japan

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Year long contract

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.

Row 17

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:

☑ Japan

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:

☑ Unbundled procurement of energy attribute certificates (EACs)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:

☑ Other biomass

(7.30.15.4) Was the renewable fuel co-fired with a fossil fuel?

Select from:

☑ Biomass (mono-fired)

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

154

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:
☑ GEC [Japan]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:
☑ Japan

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:
☑ Yes

(7.30.15.9) Commissioning year of the energy generation facility (e.g. date of first commercial operation or repowering)

2015

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:
☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Spot market purchase

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:
☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

（特になし）

Row 19

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ Japan

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Unbundled procurement of energy attribute certificates (EACs)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Offshore wind

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

18

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ GEC [Japan]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ Japan

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ Yes

(7.30.15.9) Commissioning year of the energy generation facility (e.g. date of first commercial operation or repowering)

2022

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Spot market purchase

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

（特になし）

Row 21

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ China

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Unbundled procurement of energy attribute certificates (EACs)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Offshore wind

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

200

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:
☑ GEC [China]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:
☑ China

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ Yes

(7.30.15.9) Commissioning year of the energy generation facility (e.g. date of first commercial operation or repowering)

2025

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Spot market purchase

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

（特になし）

Row 22

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:

☑ Slovenia

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:

☑ Unbundled procurement of energy attribute certificates (EACs)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:

☑ Wind (technology type unknown)

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

113

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ GO [Europe]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ Norway

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ Yes

(7.30.15.9) Commissioning year of the energy generation facility (e.g. date of first commercial operation or repowering)

2006

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:
☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:
☑ Spot market purchase

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:
☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

（特になし）

Row 23

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ Bosnia and Herzegovina

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Unbundled procurement of energy attribute certificates (EACs)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:

☑ Wind (technology type unknown)

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

8

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ GO [Europe]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ Norway

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ Yes

(7.30.15.9) Commissioning year of the energy generation facility (e.g. date of first commercial operation or repowering)

2006

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:
☑ Spot market purchase

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:
☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

（特になし）

Row 24

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ Serbia

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Unbundled procurement of energy attribute certificates (EACs)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Wind (technology type unknown)

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

358

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:
☑ GO [Europe]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:
☑ Norway

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:
☑ Yes

(7.30.15.9) Commissioning year of the energy generation facility (e.g. date of first commercial operation or repowering)

2006

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:
☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:
☑ Spot market purchase

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:
☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

（特になし）

Row 25

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ Croatia

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Unbundled procurement of energy attribute certificates (EACs)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Wind (technology type unknown)

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

136

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:
☑ GO [Europe]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ Norway

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ Yes

(7.30.15.9) Commissioning year of the energy generation facility (e.g. date of first commercial operation or repowering)

2006

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Spot market purchase

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

（特になし）

Row 26

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:

☑ Viet Nam

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:

☑ Unbundled procurement of energy attribute certificates (EACs)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:

☑ Hydropower (capacity unknown)

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

7709

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ I-REC [International]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ Viet Nam

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ Yes

(7.30.15.9) Commissioning year of the energy generation facility (e.g. date of first commercial operation or repowering)

2014

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Spot market purchase

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

（特になし）

Row 27

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:

☑ Japan

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:

☑ Unbundled procurement of energy attribute certificates (EACs)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:

☑ Solar

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

242

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ GEC [Japan]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ Japan

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ Yes

(7.30.15.9) Commissioning year of the energy generation facility (e.g. date of first commercial operation or repowering)

2020

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:
☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:
☑ Spot market purchase

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:
☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

（特になし）

Row 28

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ Japan

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Unbundled procurement of energy attribute certificates (EACs)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:

☑ Hydropower (capacity unknown)

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

2003

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ GEC [Japan]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ Japan

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ Yes

(7.30.15.9) Commissioning year of the energy generation facility (e.g. date of first commercial operation or repowering)

2013

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:
☑ Spot market purchase

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:
☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

（特になし）

Row 29

(7.30.15.1) Country/area of electricity consumption

Select from:
☑ Japan

(7.30.15.2) Sourcing method

Select from:
☑ Unbundled procurement of energy attribute certificates (EACs)

(7.30.15.3) Low-carbon technology type

Select from:
☑ Renewable electricity mix, please specify :水力・風力・太陽光などの再生可能エネルギー

(7.30.15.5) Low-carbon electricity consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

5069

(7.30.15.6) Energy attribute certificate (EAC) tracking system used

Select from:

☑ GEC [Japan]

(7.30.15.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon electricity or energy attribute

Select from:

☑ Japan

(7.30.15.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the electricity generation facility?

Select from:

☑ No

(7.30.15.10) Time matching basis

Select from:

☑ Annual volumetric matching

(7.30.15.11) Supply arrangement start year

2025

(7.30.15.12) Supply agreement length

Select from:

☑ Spot market purchase

(7.30.15.13) Ecolabel associated with purchased renewable electricity

Select from:

☑ No additional, voluntary label

(7.30.15.14) Comment

Solar, wind, hydropower, biomass, etc.
[Add row]

(7.30.18) Provide details of your organization's renewable electricity generation by country/area in the reporting year.

Row 1

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ United States of America

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Wind

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

504475

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

504475

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:

☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 2

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ United States of America

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

214.97

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

214.97

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

121.17

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 3

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ United States of America

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

62184

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

62184

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 4

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Argentina

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

15.96

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

15.96

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

15.96

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 5

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Argentina

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

37.24

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

37.24

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

37.24

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 6

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ United Kingdom

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Wind

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

16627

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

16627

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 7

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ United Kingdom

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

242.05

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

242.05

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

202.83

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 8

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Italy

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

6.73

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

6.73

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

6.73

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 9

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ India

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

441.83

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

441.83

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

441.83

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 10

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ India

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

304.22

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

304.22

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

291.23

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 11

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ India

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

156

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

156

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

156

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 12

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ India

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

685.14

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

685.14

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

685.14

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 13

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Uganda

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

181.21

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

181.21

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

181.21

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 14

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Egypt

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

0.83

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

0.83

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0.83

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 15

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Australia

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Wind

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

107968.87

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

107968.87

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 16

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Netherlands

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Wind

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

622452

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

622452

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 17

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Ghana

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

169.57

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

169.57

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

169.57

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 18

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Canada

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

380.69

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

380.69

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

179.01

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 19

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Cameroon

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

547.45

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

547.45

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

547.45

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 20

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Cameroon

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

289.77

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

289.77

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

289.77

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 21

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Cameroon

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

12.12

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

12.12

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

12.12

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 22

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:

☑ Cameroon

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:

☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

315.08

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

315.08

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

315.08

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:

☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 23

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Croatia

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

144.16

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

144.16

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

91.29

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 24

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Kenya

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

368.41

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

368.41

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

368.41

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 25

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Kenya

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

111.8

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

111.8

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

111.8

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 26

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Côte d'Ivoire

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

329.76

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

329.76

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

329.76

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 27

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Côte d'Ivoire

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

574.95

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

574.95

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

574.95

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 28

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Côte d'Ivoire

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

185.2

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

185.2

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

185.2

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 29

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Côte d'Ivoire

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

43.87

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

43.87

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

43.87

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 30

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Zambia

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

128.72

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

128.72

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

128.72

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 31

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Jamaica

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

271

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

271

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

263.26

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 32

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Jamaica

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

121.94

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

121.94

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

100.06

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 33

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Jamaica

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

150.33

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

150.33

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

93.02

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 34

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Zimbabwe

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

159.01

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

159.01

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

159.01

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 35

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Zimbabwe

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

87.4

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

87.4

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

87.4

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 36

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Sri Lanka

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

2916.25

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

2916.25

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

1247.24

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 37

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Slovenia

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

60.61

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

60.61

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

43.85

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 38

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Senegal

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

252

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

252

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

252

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 39

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Senegal

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

315.7

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

315.7

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

315.7

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 40

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Senegal

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

133.69

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

133.69

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

133.69

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 41

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Thailand

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

119.22

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

119.22

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

119.22

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 42

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Thailand

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

266.81

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

266.81

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

266.81

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 43

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Thailand

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

36.64

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

36.64

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

36.64

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 44

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Thailand

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

458.76

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

458.76

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

458.76

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 45

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Thailand

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

293.6

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

293.6

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

293.6

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 46

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Thailand

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

1107.57

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

1107.57

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

1107.57

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 47

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Thailand

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

1452.11

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

1452.11

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

1452.11

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 48

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Tanzania (The United Republic of)

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

120.59

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

120.59

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

120.59

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 49

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Chad

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

108.43

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

108.43

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

108.43

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 50

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Chile

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Wind

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

137525

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

137525

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 51

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Togo

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Wind

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

115.28

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

115.28

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

115.28

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 52

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Niger

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

52.57

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

52.57

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

52.57

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 53

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:

☑ Norway

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:

☑ Wind

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

239229

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

239229

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:

☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 54

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:

☑ Fiji

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:

☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

304.88

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

304.88

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

104.51

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:

☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 55

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Finland

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Wind

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

130525

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

130525

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 56

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Brazil

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

312

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

312

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

312

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 57

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Brazil

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

51.43

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

51.43

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

13.46

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 58

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Brazil

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

228.28

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

228.28

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

135.18

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 59

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ France

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

796.07

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

796.07

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

796.07

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 60

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ France

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

185.25

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

185.25

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

185.25

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 61

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ France

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

145.55

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

145.55

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

145.55

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 62

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ France

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

87.32

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

87.32

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

87.32

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 63

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ French Polynesia

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

38.1

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

38.1

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

30.5

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 64

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Burkina Faso

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

199.58

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

199.58

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

199.58

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 65

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Viet Nam

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

1623.32

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

1623.32

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

1623.32

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 66

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Viet Nam

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

225.56

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

225.56

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

225.56

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 67

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Poland

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

67.46

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

67.46

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

67.46

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 68

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Madagascar

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

185.37

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

185.37

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

185.37

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 69

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Malawi

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

85.84

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

85.84

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

85.84

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 70

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Mali

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

89.44

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

89.44

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

89.44

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 71

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Malaysia

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

234.62

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

234.62

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 72

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Mexico

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Wind

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

113457

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

113457

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 73

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Mauritius

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

211.29

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

211.29

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 74

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Mauritius

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

89.59

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

89.59

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

89.59

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 75

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Morocco

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

1095.21

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

1095.21

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

1095.21

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 76

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Liberia

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

2.85

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

2.85

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

2.85

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 77

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Korea (The Republic of)

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Wind

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

103726.27

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

103726.27

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 78

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Central African Republic

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

10.74

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

10.74

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

10.74

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 79

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ China

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

1452.79

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

1452.79

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

1279.11

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 80

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ China

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

220.05

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

220.05

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

157.74

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 81

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ China

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

101

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

101

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

101

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 82

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ China

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

112.38

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

112.38

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

92.01

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 83

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ South Africa

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

5931.05

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

5931.05

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

5931.05

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 84

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ South Africa

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

215.52

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

215.52

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

215.52

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 85

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ South Africa

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

166.41

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

166.41

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

108.05

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 86

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ South Africa

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

93.21

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

93.21

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

93.21

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 87

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

92.39

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

92.39

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

92.39

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 88

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

269.85

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

269.85

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

269.85

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 89

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

61.45

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

61.45

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 90

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Wind

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

3125836.9

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

3125836.9

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 91

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

120

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

120

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

120

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 92

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

232.84

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

232.84

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

232.84

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 93

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

14721

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

14721

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

8975

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 94

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

671.71

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

671.71

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

671.71

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 95

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Sustainable biomass

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

93631.6

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

93631.6

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

8087.62

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 96

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Sustainable biomass

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

98804.2

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

98804.2

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

13467.04

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 97

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

155.99

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

155.99

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

155.99

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 98

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

64.58

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

64.58

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

64.58

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 99

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

258.33

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

258.33

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

258.33

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 100

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

183.35

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

183.35

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

183.35

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 101

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:

☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:

☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

18.7

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

18.7

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

0

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:

☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 102

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:

☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:

☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

9.1

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

9.1

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

9.1

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:

☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 103

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

66.93

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

66.93

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

48.56

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 104

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

45.9

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

45.9

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

45.9

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。

Row 105

(7.30.18.1) Country/area of generation

Select from:
☑ Japan

(7.30.18.2) Renewable electricity technology type

Select from:
☑ Solar

(7.30.18.3) Facility capacity (MW)

107.61

(7.30.18.4) Total renewable electricity generated by this facility in the reporting year (MWh)

107.61

(7.30.18.5) Renewable electricity consumed by your organization from this facility in the reporting year (MWh)

107.61

(7.30.18.6) Energy attribute certificates issued for this generation

Select from:
☑ No

(7.30.18.8) Comment

発電能力が非公開のため、報告年の総発電量と同じ数値にした。
[Add row]

(7.30.19) Describe how your organization’s renewable electricity sourcing strategy directly or indirectly contributes to bringing new capacity into the grid in the countries/areas in which you operate.

豊田通商グループの再生可能電力調達戦略は、再生可能エネルギー発電事業への投資やグループ内での再生可能電力供給を通じて、各国・地域の電力系統における新たな再生可能電力容量の創出・拡大に直接的に貢献しています。 当社グループは、日本国内最大規模の再生可能エネルギー発電事業者の一つであるユーラスエナジーを有しており、風力・太陽光発電設備の開発・運営を推進しています。また、ユーラスエナジーが発電した再生可能電力や環境価値をグループ会社へ供給することで、グループ内の再生可能電力需要を新規・既存の再生可能エネルギー設備につなげています。 さらに、自家消費型太陽光発電やPPA など、追加性の高い調達手法の活用を推進することで、新たな再生可能エネルギー設備への投資や導入を後押ししています。 このように、豊田通商グループは再生可能電力の需要創出と発電事業の両面から、操業地域における再生可能電力容量の拡大と電力系統の脱炭素化に貢献しています。

(7.30.20) In the reporting year, has your organization faced barriers or challenges to sourcing renewable electricity?

	Challenges to sourcing renewable electricity
	Select from: ☑ No

[Fixed row]

(7.45) 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.

Row 1

(7.45.1) Intensity figure

6.48e-8

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

749426

(7.45.3) Metric denominator

Select from:
☑ unit total revenue

(7.45.4) Metric denominator: Unit total

11561900000000

(7.45.5) Scope 2 figure used

Select from:
☑ Market-based

(7.45.6) % change from previous year

1

(7.45.7) Direction of change

Select from:
☑ Increased

(7.45.8) Reasons for change

Select all that apply
☑ Acquisitions

(7.45.9) Please explain

本年度の排出原単位の変化は、主に Radius Recycling, Inc. の買収に伴う連結範囲の拡大によるものである。 当社は 2025 年 7 月に同社を完全子会社化したことにより、同社およびその拠点における Scope1 および Scope2 排出量が新たに当社グループの排出量に含まれることとなった。一方で、売上高についても同社分が加算されているが、同社は金属リサイクルおよび電炉による鉄鋼製造等のエネルギー集約型の事業を展開しており、当社既存事業と比較して排出原単位が高い特性を有している。
[Add row]

(7.52) Provide any additional climate-related metrics relevant to your business.

Row 1

(7.52.1) Description

Select from:

☑ Energy usage

(7.52.2) Metric value

347

(7.52.3) Metric numerator

エネルギー使用量

(7.52.4) Metric denominator (intensity metric only)

売上高（十億円）

(7.52.5) % change from previous year

22

(7.52.6) Direction of change

Select from:
☑ Increased

(7.52.7) Please explain

本年度の原単位の変化は、主に Radius Recycling, Inc. の買収に伴う連結範囲の拡大によるものである。 当社は 2025 年 7 月に同社を完全子会社化したことにより、同社およびその拠点におけるエネルギー消費量が新たに当社グループに含まれることとなった。一方で、売上高についても同社分が加算されているが、同社は金属リサイクルおよび電炉による鉄鋼製造等のエネルギー集約型の事業を展開しており、当社既存事業と比較して原単位が高い特性を有している
[Add row]

(7.53) Did you have an emissions target that was active in the reporting year?

Select all that apply
☑ Absolute target

(7.53.1) Provide details of your absolute emissions targets and progress made against those targets.

Row 1

(7.53.1.1) Target reference number

Select from:

☑ Abs 1

(7.53.1.2) Is this a science-based target?

Select from:

☑ Yes, and this target has been approved by the Science Based Targets initiative

(7.53.1.3) Science Based Targets initiative official validation letter

2. 2050 年認定証 : Toyota Tsusho Corporation - Net-Zero Approval Letter - Tuesday_ 1 July 2025.pdf

(7.53.1.4) Target ambition

Select from:

☑ 1.5°C aligned

(7.53.1.5) Date target was set

03/31/2025

(7.53.1.6) Target coverage

Select from:

☑ Organization-wide

(7.53.1.7) Greenhouse gases covered by target

Select all that apply

☑ Methane (CH4)
☑ Nitrous oxide (N2O)
☑ Carbon dioxide (CO2)
☑ Perfluorocarbons (PFCs)
☑ Hydrofluorocarbons (HFCs)
☑ Sulphur hexafluoride (SF6)
☑ Nitrogen trifluoride (NF3)

(7.53.1.8) Scopes

Select all that apply
☑ Scope 1
☑ Scope 2

(7.53.1.9) Scope 2 accounting method

Select from:
☑ Market-based

(7.53.1.11) End date of base year

12/31/2019

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

481527

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

316060

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

0.000

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

797587.000

(7.53.1.33) Base year Scope 1 emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 1

100

(7.53.1.34) Base year Scope 2 emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 2

100

(7.53.1.53) Base year emissions covered by target in all selected Scopes as % of total base year emissions in all selected Scopes

100

(7.53.1.54) End date of target

12/31/2050

(7.53.1.55) Targeted reduction from base year (%)

100

(7.53.1.56) Total emissions at end date of target covered by target in all selected Scopes (metric tons CO2e)

0.000

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

499492

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

249934

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

749426.000

(7.53.1.78) Land-related emissions covered by target

Select from:

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

(7.53.1.79) % of target achieved relative to base year

6.04

(7.53.1.80) Target status in reporting year

Select from:

☑ Underway

(7.53.1.82) Explain target coverage and identify any exclusions

目標対象範囲は Scope1,Scope2 で全世界が対象。除外事項はなし。

(7.53.1.83) Target objective

豊田通商グループは気候変動を重要な経営課題の 1 つとして認識しており、気候変動に関わる事業リスク・機会をマテリアリティの 1 つとして選定している。 当社はパリ協定を支持し、脱炭素社会移行に貢献するための具体的な方針として、GHG 排出量(Scope1,2)を 2030 年までに 2019 年比で 50%削減し、2050 年にカーボンニュートラルとする目標を策定、2017 年に「カーボンニュートラル宣言」として公表した。 さらに 2025 年には従来の目標をさらに進化させ Scope3 についても、2030 年までの短期目標（1.5℃水準）を新たに設定するとともに、Scope1、2、3 すべてを含めた野心的かつ包括的な 2050 年までのネットゼロ目標を設定の上「ネットゼロ宣言」として公表した。

(7.53.1.84) Plan for achieving target, and progress made to the end of the reporting year

豊田通商グループは、2050 年までに GHG 排出量（Scope1、Scope2）をネットゼロ（0t-CO2）とする総量目標を設定している。基準年（2019 年）排出量 797,587t-CO2 に対し報告年排出量は 749,426t-CO2 であり、基準年比 6.04%の削減となった。 目標達成に向けて、グループ全社（関連会社を含むバウンダリー全体）を対象とした Scope1/2 の排出削減施策の洗い出しと必要費用の把握を行い、費用対効果を考慮の上で削減施策を推進する予定である。 進捗については立案施策の実施ならびに Scope1/2 排出量実績および基準年比削減率、目標達成率等にて確認・管理しつつ、遅れが発生している場合には施策の追加や前倒し実行といった軌道修正を適宜実施していく。主なマイルストーンは、各営業本部における削減実績の確認および削減計画の更新を毎年実施すること、2030 年の Scope1・2 排

出量50％削減達成（2019年基準）である。気候変動に関する国際協定・規定の更新、各国政情・政策動向を年間を通じて注視しながら事業ポートフォリオの変化なども踏まえ、目標の見直しを検討する。その結果を社長を議長とした全社会議体であるカーボンニュートラル推進会議で審議し、経営層による最終判断を行う。

(7.53.1.85) Target derived using a sectoral decarbonization approach

Select from:

☑ No

Row 2

(7.53.1.1) Target reference number

Select from:

☑ Abs 2

(7.53.1.2) Is this a science-based target?

Select from:

☑ Yes, and this target has been approved by the Science Based Targets initiative

(7.53.1.3) Science Based Targets initiative official validation letter

1. 2030年認定証：Toyota Tsusho Corporation - Near-Term Approval Letter - Tuesday_ 1 July 2025.pdf

(7.53.1.4) Target ambition

Select from:

☑ 1.5°C aligned

(7.53.1.5) Date target was set

03/31/2025

(7.53.1.6) Target coverage

Select from:

☑ Organization-wide

(7.53.1.7) Greenhouse gases covered by target

Select all that apply

☑ Methane (CH4)

☑ Nitrous oxide (N2O)

☑ Carbon dioxide (CO2)

☑ Perfluorocarbons (PFCs)

☑ Hydrofluorocarbons (HFCs)

☑ Sulphur hexafluoride (SF6)

☑ Nitrogen trifluoride (NF3)

(7.53.1.8) Scopes

Select all that apply

☑ Scope 1

☑ Scope 2

(7.53.1.9) Scope 2 accounting method

Select from:

☑ Market-based

(7.53.1.11) End date of base year

12/31/2019

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

481527

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

316060

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

0.000

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

797587.000

(7.53.1.33) Base year Scope 1 emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 1

100

(7.53.1.34) Base year Scope 2 emissions covered by target as % of total base year emissions in Scope 2

100

(7.53.1.53) Base year emissions covered by target in all selected Scopes as % of total base year emissions in all selected Scopes

100

(7.53.1.54) End date of target

12/31/2030

(7.53.1.55) Targeted reduction from base year (%)

50

(7.53.1.56) Total emissions at end date of target covered by target in all selected Scopes (metric tons CO2e)

398793.500

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

499492

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

249934

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

749426.000

(7.53.1.78) Land-related emissions covered by target

Select from:

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

(7.53.1.79) % of target achieved relative to base year

12.08

(7.53.1.80) Target status in reporting year

Select from:

☑ Underway

(7.53.1.82) Explain target coverage and identify any exclusions

目標対象範囲は Scope1,Scope2 で全世界が対象。除外事項はなし。

(7.53.1.83) Target objective

豊田通商グループは気候変動を重要な経営課題の 1 つとして認識しており、気候変動に関わる事業リスク・機会をマテリアリティの 1 つとして選定している。 当社はパリ協定を支持し、脱炭素社会移行に貢献するための具体的な方針として、GHG 排出量(Scope1,2)を 2030 年までに 2019 年比で 50%削減し、2050 年にカーボンニュートラルとする目標を策定、2017 年に「カーボンニュートラル宣言」として公表した。 さらに 2025 年には、従来の目標をさらに進化させ Scope3 についても、2030 年までの短期目標（1.5℃水準）を新たに設定するとともに、Scope1、2、3 すべてを含めた野心的かつ包括的な 2050 年までのネットゼロ目標を設定の上「ネットゼロ宣言」として公表した。

(7.53.1.84) Plan for achieving target, and progress made to the end of the reporting year

豊田通商グループは、2030 年までに GHG 排出量（Scope1、Scope2）を 2019 年基準年比 50％減（398,793.5t-CO2）とする総量目標を設定している。基準年排出量 797,587t-CO2 に対し報告年排出量は 749,426t-CO2 であり、基準年比 6.04%の削減となった。また、2030 年目標に対する報告年末時点達成率は 12.08％である。 目標達成に向けて、グループ全社（関連会社を含むバウンダリー全体）を対象とした Scope1/2 の排出削減施策の洗い出しと必要費用の把握を行い、費用対効果を考慮の上で削減施策を推進する予定である。 進捗については立案施策の実施ならびに Scope1/2 排出量実績および基準年比削減率、目標達成率等にて確認・管理しつつ、遅れが発生している場合には施策の追加や前倒し実行といった軌道修正を適宜実施していく。主なマイルストーンは、各営業本部における削減実績の確認および削減計画の更新を毎年実施することである。 気候変動に関する国際協定・規定の更新、各国政情・政策動向を年間を通じて注視しながら事業ポートフォリオの変化なども踏まえ、目標の見直しを検討する。その結果を社長を議長とした全社会議体であるカーボンニュートラル推進会議で審議し、経営層による最終判断を行う。

(7.53.1.85) Target derived using a sectoral decarbonization approach

Select from:
☑ No

Row 3

(7.53.1.1) Target reference number

Select from:
☑ Abs 1

(7.53.1.2) Is this a science-based target?

Select from:
☑ Yes, and this target has been approved by the Science Based Targets initiative

(7.53.1.3) Science Based Targets initiative official validation letter

2. 2050 年認定証：Toyota Tsusho Corporation - Net-Zero Approval Letter - Tuesday_ 1 July 2025.pdf

(7.53.1.4) Target ambition

Select from:
☑ 1.5°C aligned

(7.53.1.5) Date target was set

03/31/2025

(7.53.1.6) Target coverage

Select from:

☑ Organization-wide

(7.53.1.7) Greenhouse gases covered by target

Select all that apply

☑ Methane (CH4)

☑ Nitrous oxide (N2O)

☑ Carbon dioxide (CO2)

☑ Perfluorocarbons (PFCs)

☑ Hydrofluorocarbons (HFCs)

☑ Sulphur hexafluoride (SF6)

☑ Nitrogen trifluoride (NF3)

(7.53.1.8) Scopes

Select all that apply

☑ Scope 3

(7.53.1.10) Scope 3 categories

Select all that apply

☑ Scope 3, Category 14 – Franchises

☑ Scope 3, Category 15 – Investments

☑ Scope 3, Category 2 – Capital goods

☑ Scope 3, Category 6 – Business travel

☑ Scope 3, Category 7 – Employee commuting

☑ Scope 3, Category 5 – Waste generated in operations

☑ Scope 3, Category 12 – End-of-life treatment of sold products

☑ Scope 3, Category 11 – Use of sold products

☑ Scope 3, Category 8 - Upstream leased assets

☑ Scope 3, Category 13 – Downstream leased assets

☑ Scope 3, Category 1 – Purchased goods and services

☑ Scope 3, Category 10 – Processing of sold products

☑ Scope 3, Category 4 – Upstream transportation and distribution
☑ Scope 3, Category 9 – Downstream transportation and distribution
☑ Scope 3, Category 3 – Fuel- and energy- related activities (not included in Scope 1 or 2)

(7.53.1.11) End date of base year

12/31/2019

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

79277329

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

362345

(7.53.1.16) 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)

103493

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

3152970

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

10185

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

8589

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

28700

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

0

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

1974333

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

235955

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

58834909

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

15137

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

27035

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

6580

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

4707501

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

148745061.000

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

148745061.000

(7.53.1.35) 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)

100

(7.53.1.36) 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

(7.53.1.37) 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

(7.53.1.38) 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

(7.53.1.39) 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

(7.53.1.40) 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

(7.53.1.41) 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

(7.53.1.42) 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)

100

(7.53.1.43) 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)

100

(7.53.1.44) 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)

100

(7.53.1.45) 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)

100

(7.53.1.46) 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)

100

(7.53.1.47) 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)

100

(7.53.1.48) 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

(7.53.1.49) 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)

100

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

100

(7.53.1.53) Base year emissions covered by target in all selected Scopes as % of total base year emissions in all selected Scopes

100

(7.53.1.54) End date of target

12/31/2050

(7.53.1.55) Targeted reduction from base year (%)

90

(7.53.1.56) Total emissions at end date of target covered by target in all selected Scopes (metric tons CO2e)

14874506.100

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

70832256

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

537812

(7.53.1.61) 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)

135509

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

3531262

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

36174

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

9010

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

30272

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

0

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

1343653

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

141236

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

35037729

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

458317

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

21114

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

6427

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

903318

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

113024089.000

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

113024089.000

(7.53.1.78) Land-related emissions covered by target

Select from:

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

(7.53.1.79) % of target achieved relative to base year

26.68

(7.53.1.80) Target status in reporting year

Select from:

☑ Underway

(7.53.1.82) Explain target coverage and identify any exclusions

目標対象範囲は Scope3 で全世界が対象。 除外事項はなし。

(7.53.1.83) Target objective

豊田通商グループは気候変動を重要な経営課題の 1 つとして認識しており、気候変動に関わる事業リスク・機会をマテリアリティの 1 つとして選定している。 当社はパリ協定を支持し、脱炭素社会移行に貢献するための具体的な方針として、2017 年に「カーボンニュートラル宣言」として公表していたが、2025 年にはこの目標をさらに進化させ、Scope3 についても 2030 年までに 2019 年比で 27.5％削減（1.5℃水準）さらに 2050 年にはネットゼロとする目標を新たに設定、これに伴い Scope1、2、3 すべてに対する野心的かつ包括的な 2050 年までの目標として「ネットゼロ宣言」を公表した。

(7.53.1.84) Plan for achieving target, and progress made to the end of the reporting year

豊田通商グループは、2050 年までに GHG 排出量（Scope3）をネットゼロ（0t-CO2）とする総量目標を設定している。基準年（2019 年）排出量 148,745,061t-CO2 に対し報告年排出量は 113,024,089t-CO2 であり、基準年比 24.01%の削減となった。上記目標に向け、削減が困難な残留排出に対しては植林等の方策を以て

除去・中和することで達成する方針である。 目標達成に向けて、総合商社グループとして様々なビジネスに取り組み多種多様な商材/サービスを扱う強みを活かし、自動車産業を中心としたサプライチェーン全体の GHG 排出量削減をサプライヤーと協働して推進している。具体的には、3R（リデュース・リユース・リサイクル）ビジネスを中心とした資源循環事業の推進、物流および製造工程の効率化、風力・太陽光をはじめとする低炭素エネルギーの供給・利用拡大、その他 GHG 削減に資する商材・サービスの販売・提供などであり、これらを通じてサプライヤーとともにサプライチェーン全体の排出削減に努めている。 進捗については立案施策の実施ならびに Scope3 排出量実績および基準年比削減率、目標達成率等にて確認・管理しつつ、遅れが発生している場合には施策の追加や前倒し実行といった軌道修正を適宜実施していく。主なマイルストーンは、各営業本部における削減実績の確認および削減計画の更新を毎年実施すること、2030 年の Scope3 排出量 27.5％削減達成（2019 年基準）である。 気候変動に関する国際協定・規定の更新、各国政情・政策動向を年間を通じて注視しながら事業ポートフォリオの変化なども踏まえ、目標の見直しを検討する。その結果を社長を議長とした全社会議体であるカーボンニュートラル推進会議で審議し、経営層による最終判断を行う。

(7.53.1.85) Target derived using a sectoral decarbonization approach

Select from:
☑ No

Row 4

(7.53.1.1) Target reference number

Select from:
☑ Abs 2

(7.53.1.2) Is this a science-based target?

Select from:
☑ Yes, and this target has been approved by the Science Based Targets initiative

(7.53.1.3) Science Based Targets initiative official validation letter

1. 2030 年認定証：Toyota Tsusho Corporation - Near-Term Approval Letter - Tuesday_ 1 July 2025.pdf

(7.53.1.4) Target ambition

Select from:
☑ 1.5°C aligned

(7.53.1.5) Date target was set

03/31/2025

(7.53.1.6) Target coverage

Select from:

☑ Organization-wide

(7.53.1.7) Greenhouse gases covered by target

Select all that apply

☑ Methane (CH4)

☑ Nitrous oxide (N2O)

☑ Carbon dioxide (CO2)

☑ Perfluorocarbons (PFCs)

☑ Hydrofluorocarbons (HFCs)

☑ Sulphur hexafluoride (SF6)

☑ Nitrogen trifluoride (NF3)

(7.53.1.8) Scopes

Select all that apply

☑ Scope 3

(7.53.1.10) Scope 3 categories

Select all that apply

☑ Scope 3, Category 14 – Franchises

☑ Scope 3, Category 15 – Investments

☑ Scope 3, Category 2 – Capital goods

☑ Scope 3, Category 6 – Business travel

☑ Scope 3, Category 7 – Employee commuting

☑ Scope 3, Category 5 – Waste generated in operations

☑ Scope 3, Category 12 – End-of-life treatment of sold products

☑ Scope 3, Category 11 – Use of sold products

☑ Scope 3, Category 8 - Upstream leased assets

☑ Scope 3, Category 13 – Downstream leased assets

☑ Scope 3, Category 1 – Purchased goods and services

☑ Scope 3, Category 10 – Processing of sold products

☑ Scope 3, Category 4 – Upstream transportation and distribution
☑ Scope 3, Category 9 – Downstream transportation and distribution
☑ Scope 3, Category 3 – Fuel- and energy- related activities (not included in Scope 1 or 2)

(7.53.1.11) End date of base year

12/31/2019

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

79277329

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

362345

(7.53.1.16) 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)

103493

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

3152970

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

10185

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

8589

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

28700

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

0

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

1974333

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

235955

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

58834909

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

15137

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

27035

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

6580

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

4707501

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

148745061.000

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

148745061.000

(7.53.1.35) 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)

100

(7.53.1.36) 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

(7.53.1.37) 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

(7.53.1.38) 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

(7.53.1.39) 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

(7.53.1.40) 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

(7.53.1.41) 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

(7.53.1.42) 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)

100

(7.53.1.43) 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)

100

(7.53.1.44) 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)

100

(7.53.1.45) 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)

100

(7.53.1.46) 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)

100

(7.53.1.47) 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)

100

(7.53.1.48) 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

(7.53.1.49) 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)

100

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

100

(7.53.1.53) Base year emissions covered by target in all selected Scopes as % of total base year emissions in all selected Scopes

100

(7.53.1.54) End date of target

12/31/2030

(7.53.1.55) Targeted reduction from base year (%)

27.5

(7.53.1.56) Total emissions at end date of target covered by target in all selected Scopes (metric tons CO2e)

107840169.225

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

70832256

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

537812

(7.53.1.61) 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)

135509

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

3531262

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

36174

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

9010

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

30272

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

0

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

1343653

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

141236

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

35037729

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

458317

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

21114

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

6427

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

903318

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

113024089.000

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

113024089.000

(7.53.1.78) Land-related emissions covered by target

Select from:

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

(7.53.1.79) % of target achieved relative to base year

87.33

(7.53.1.80) Target status in reporting year

Select from:

☑ Underway

(7.53.1.82) Explain target coverage and identify any exclusions

目標対象範囲は Scope3 で全世界を対象。 除外事項はなし。

(7.53.1.83) Target objective

豊田通商グループは気候変動を重要な経営課題の 1 つとして認識しており、気候変動に関わる事業リスク・機会をマテリアリティの 1 つとして選定している。 当社はパリ協定を支持し、脱炭素社会移行に貢献するための具体的な方針として、2017 年に「カーボンニュートラル宣言」として公表していたが、2025 年にはこの目標をさらに進化させ、Scope3 についても 2030 年までに 2019 年比で 27.5％削減（1.5℃水準）さらに 2050 年にはネットゼロとする目標を新たに設定、これに伴い Scope1、2、3 すべてに対する野心的かつ包括的な 2050 年までの目標として「ネットゼロ宣言」を公表した。

(7.53.1.84) Plan for achieving target, and progress made to the end of the reporting year

豊田通商グループは、2030 年までに GHG 排出量（Scope3）を 2019 年基準年比 27.5％減（107,840,169t-CO2）とする総量目標を設定している。基準年排出量 148,745,061t-CO2 に対し報告年排出量は 113,024,089t-CO2 であり、基準年比 24.01%の削減となった。また、2030 年目標に対する報告年末時点達成率は 87.33％

である。 目標達成に向けて、総合商社グループとして様々なビジネスに取り組み、多種多様な商材・サービスを扱う強みを活かし、自動車産業を中心としたサプライチェーン全体の GHG 排出量削減をサプライヤーと協働して推進している。当社 Scope3 排出量の大半を占めるカテゴリー1、4、9 および 11 を重点削減カテゴリーと位置付け、サプライヤーとの協働を念頭に具体的な削減施策を立案、実行に移している。主な施策としては、サプライヤー各社への直接的な働きかけによる Scope3 各カテゴリーの 1 次データ入手と GHG 削減に資する営業活動（資源循環の推進、物流・製造の効率化、再エネ利用拡大等）である。 進捗については、Scope3 総排出量およびカテゴリー別排出量、基準年比削減率、目標達成率等にて確認・管理しつつ、遅れが発生している場合にはサプライヤー各社との更なる協働の強化、施策の追加や前倒し実行といった軌道修正を適宜実施していく。主なマイルストーンは、サプライヤーへの働きかけを通じた 1 次データ化や算定の精緻化を毎年継続すること、ならびに各営業本部の削減実績の確認および削減計画の更新を毎年実施することである。 気候変動に関する国際協定・規定の更新、各国政情・政策動向を年間を通じて注視しながら事業ポートフォリオの変化なども踏まえ、目標の見直しを検討する。その結果を社長を議長とした全社会議体であるカーボンニュートラル推進会議で審議し、経営層による最終判断を行う。

(7.53.1.85) Target derived using a sectoral decarbonization approach

Select from:
☑ No
[Add row]

(7.54) Did you have any other climate-related targets that were active in the reporting year?

Select all that apply
☑ Targets to increase or maintain low-carbon energy consumption or production
☑ Net-zero targets

(7.54.1) Provide details of your targets to increase or maintain low-carbon energy consumption or production.

Row 1

(7.54.1.1) Target reference number

Select from:
☑ Low 1

(7.54.1.2) Date target was set

03/24/2026

(7.54.1.3) Target coverage

Select from:

☑ Organization-wide

(7.54.1.4) Target type: energy carrier

Select from:

☑ Electricity

(7.54.1.5) Target type: activity

Select from:

☑ Consumption

(7.54.1.6) Target type: energy source

Select from:

☑ Renewable energy source(s) only

(7.54.1.7) End date of base year

12/31/2019

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

321315.07

(7.54.1.9) % share of low-carbon or renewable energy in base year

1.5

(7.54.1.10) End date of target

12/31/2040

(7.54.1.11) % share of low-carbon or renewable energy at end date of target

100

(7.54.1.12) % share of low-carbon or renewable energy in reporting year

22

(7.54.1.13) % of target achieved relative to base year

20.81

(7.54.1.14) Target status in reporting year

Select from:
☑ New

(7.54.1.16) Is this target part of an emissions target?

目標参照番号　Abs1、Abs2 (当該再生可能エネルギー目標は、Scope2 排出削減を通じてAbs1,Abs2 の目標達成に寄与する一部施策である)

(7.54.1.17) Is this target part of an overarching initiative?

Select all that apply
☑ RE100

(7.54.1.19) Explain target coverage and identify any exclusions

対象範囲は、グローバルに展開する連結対象会社を含むグループ全体の事業活動における電力消費（Scope2）であり、原則として地域・事業の限定は設けていない。 全社的な電力消費を対象とする一方で、RE100 の基準に基づき、再生可能エネルギーの入手が困難な一部の小規模拠点や、エネルギー消費量が僅少で重要性が低い拠点については、対象外とする場合がある。 本目標は、再生可能エネルギー電力の消費を対象とし、自家発電による再生可能エネルギー（オンサイト太陽光発電等）および外部からの調達（再エネ電力メニュー、PPA、非化石証書等の環境価値を含む）の双方を含めた「実質再生可能エネルギー電力消費」をカバーしている。

(7.54.1.20) Target objective

本目標の目的は、事業活動における電力使用に伴う温室効果ガス排出（Scope2）を削減し、脱炭素社会の実現に貢献するとともに、当社グループの中長期的な企業価値向上を図ることである。 再生可能エネルギー電力への転換を推進することで、ネットゼロ宣言およびSBT 目標の達成に寄与している。 また、再生可能エネルギーの利用拡大は、顧客・投資家からの脱炭素要求への対応、サプライチェーン全体での排出削減への貢献、ならびにエネルギー調達の多様化・安定化にも資するものであり、当社グループの持続可能な成長戦略の一つと位置付けている。

(7.54.1.21) Plan for achieving target, and progress made to the end of the reporting year

本目標は今期新たに設定したものであり現在は導入初期段階にあるが、2040 年の達成に向けて段階的に再生可能エネルギーの導入を拡大していく計画である。 目標達成に向けては、オンサイトでの再生可能エネルギー導入（太陽光発電設備の設置等）に加え、再エネ電力メニューの活用、PPA、非化石証書等の環境価値の取得を組み合わせ、全世界各拠点の特性に応じた最適な手法で再生可能エネルギー電力への転換を進める。 進捗は再生可能エネルギー使用量を指標として事業年度ごとに実績を把握、報告することで確認しており、進捗が計画を下回る場合には再エネ電力への切替加速やPPA の拡大、オンサイト導入の前倒し等により軌道修正を図る。 主なマイルストーンは、各営業本部における再生可能エネルギーの使用実績確認および使用計画の更新を毎年実施することである。 各国のエネルギー政策及び国際的なルールの変更、再生可能エネルギー市場の動向や事業ポートフォリオの変化等を踏まえ、必要に応じて目標や達成計画の見直しを検討し、社長を議長とするカーボンニュートラル推進会議で審議する。
[Add row]

(7.54.3) Provide details of your net-zero target(s).

Row 1

(7.54.3.1) Target reference number

Select from:
☑ NZ1

(7.54.3.2) Date target was set

03/04/2025

(7.54.3.3) Target Coverage

Select from:
☑ Organization-wide

(7.54.3.4) Targets linked to this net zero target

Select all that apply

☑ Abs1

(7.54.3.5) End date of target for achieving net zero

12/31/2050

(7.54.3.6) Is this a science-based target?

Select from:

☑ Yes, and this target has been approved by the Science Based Targets initiative

(7.54.3.7) Science Based Targets initiative official validation letter

2. 2050 年認定証：Toyota Tsusho Corporation - Net-Zero Approval Letter - Tuesday_ 1 July 2025.pdf

(7.54.3.8) Scopes

Select all that apply

☑ Scope 1

☑ Scope 2

☑ Scope 3

(7.54.3.9) Greenhouse gases covered by target

Select all that apply

☑ Methane (CH4)

☑ Nitrous oxide (N2O)

☑ Carbon dioxide (CO2)

☑ Perfluorocarbons (PFCs)

☑ Hydrofluorocarbons (HFCs)

☑ Sulphur hexafluoride (SF6)

☑ Nitrogen trifluoride (NF3)

(7.54.3.10) Explain target coverage and identify any exclusions

Scope1,2：（目標対象範囲）財務支配力基準に基づく国内外の拠点が対象。（除外項目）6.5 ガスについては温対法での報告基準を援用し「3,000t-CO2e 未満/ガス種類/拠点」は対象に含めていない。 Scope3：（目標対象範囲）財務支配力基準に基づく国内外の拠点が対象。（除外項目）なし

(7.54.3.11) Target objective

当社はパリ協定を支持、以下の目標を設定している。＜Scope1/2＞2030 年までに 2019 年比 50％減 2050 年にネットゼロ ＜Scope3＞2030 年までに 2019 年比 27.5％減 2050 年ネットゼロ 上記はパリ協定に基づくものであり、「科学に基づく目標設定（SBT）」の認証も取得している。

(7.54.3.12) Do you intend to neutralize any residual emissions with permanent carbon removals at the end of the target?

Select from:

☑ Yes

(7.54.3.13) Do you plan to mitigate emissions beyond your value chain?

Select from:

☑ No, but we plan to within the next two years

(7.54.3.14) Do you intend to purchase and cancel carbon credits for neutralization and/or beyond value chain mitigation?

Select all that apply

☑ Yes, we plan to purchase and cancel carbon credits for neutralization at the end of the target

(7.54.3.15) Planned milestones and/or near-term investments for neutralization at the end of the target

【マイルストーン】2050 年：カーボンニュートラル達成 2030 年：以下 Scope1/2/3 参照 ＜2030 年 Scope1/2＞2019 年比 50％削減 削減計画ならびに進捗は毎年予算策定時に更新を行う ＜2030 年 Scope3＞2019 年比 27.5％削減 削減計画ならびに進捗は毎年秋に策定する翌年の Scope3 削減ロードマップで更新を行う 【短期投資】削減に関し、大規模な設備切り替えおよび使用エネルギーの転換を 2030 年までのロードマップを作成して対応。 加えて、GHG 排出量削減に資する太陽光などの自家発電および省エネ設備については、採算性の検討当然ながら 社内制度の活用により当該設備機材の減価償却/金利負担軽減を行うことで導入を促進。なお、目標期間終了時において万が一カーボンニュートラルにまで届かない事態が生じた場合、不足分については 炭素クレジットを購入することを想定しつつも、直近においては直接操業の中で可能な限り排出を削減させることに 優先注力している。

(7.54.3.17) Target status in reporting year

Select from:
☑ Underway

(7.54.3.19) Process for reviewing target

【マイルストーン】 2050 年：カーボンニュートラル達成 2030 年：以下 Scope1/2/3 参照 ＜2030 年 Scope1/2＞ 2019 年比 50％削減 削減計画ならびに進捗は各営業本部単位で毎年予算策定時に更新 および全社報告（共有）を行う ＜2030 年 Scope3＞ 2019 年比 27.5％削減 削減計画ならびに進捗は各営業本部単位で毎年秋に策定する翌年の Scope3 削減ロードマップで更新の上、全社報告（共有）を行う ※上記それぞれの更新においては単年の実施計画更新に加え、 2030 年に向けた中期計画ベースでの取り組みの更新も同時に 行っている。
[Add row]

(7.55) 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.

	Emissions reduction initiatives that were active within the reporting year
	Select from: ☑ Yes

[Fixed row]

(7.55.1) 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
Under investigation	*0*	
To be implemented	*0*	*0*
Implementation commenced	*0*	*0*
Implemented	*2*	*630.74*
Not to be implemented	*0*	

[Fixed row]

(7.55.2) Provide details on the initiatives implemented in the reporting year in the table below.

Row 1

(7.55.2.1) Initiative category & Initiative type

Low-carbon energy consumption

☑ Solar PV

(7.55.2.2) Estimated annual CO_2e savings (metric tonnes CO2e)

335.16

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

Select all that apply

☑ Scope 2 (market-based)

(7.55.2.4) Voluntary/Mandatory

Select from:
☑ Voluntary

(7.55.2.5) Annual monetary savings (unit currency – as specified in 1.2)

7567560

(7.55.2.6) Investment required (unit currency – as specified in 1.2)

49725000

(7.55.2.7) Payback period

Select from:
☑ 4-10 years

(7.55.2.8) Estimated lifetime of the initiative

Select from:
☑ 16-20 years

(7.55.2.9) Comment

豊田通商グループでは社内カーボンプライシング制度を設けている。 同制度には、GHG 排出量削減のための投資に関わる減価償却・金利等の負担を営業本部ではなく全社負担として助成する仕組み（脱炭素設備投資助成制度）が組み込まれている。 この仕組みは各事業体における太陽光発電の導入や省エネ設備機器設置の後押しとなっており、それを利用する形で中国の金属加工会社において太陽光発電の実装を開始した。

Row 2

(7.55.2.1) Initiative category & Initiative type

Low-carbon energy consumption
☑ Solar PV

(7.55.2.2) Estimated annual CO_2e savings (metric tonnes CO2e)

295.58

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

Select all that apply

☑ Scope 2 (market-based)

(7.55.2.4) Voluntary/Mandatory

Select from:

☑ Voluntary

(7.55.2.5) Annual monetary savings (unit currency – as specified in 1.2)

5809640

(7.55.2.6) Investment required (unit currency – as specified in 1.2)

29000000

(7.55.2.7) Payback period

Select from:

☑ 4-10 years

(7.55.2.8) Estimated lifetime of the initiative

Select from:

☑ 16-20 years

(7.55.2.9) Comment

豊田通商グループでは社内カーボンプライシング制度を設けている。 同制度には、GHG 排出量削減のための投資に関わる減価償却・金利等の負担を営業本部では

なく全社負担として助成する仕組み（脱炭素設備投資助成制度）が組み込まれている。 この仕組みは各事業体における太陽光発電の導入や省エネ設備機器設置の後押しとなっており、それを利用する形でインドのテクノパーク事業で太陽光発電の実装を開始した。
[Add row]

(7.55.3) What methods do you use to drive investment in emissions reduction activities?

Row 1

(7.55.3.1) Method

Select from:
☑ Internal price on carbon

(7.55.3.2) Comment

豊田通商グループでは社内カーボンプライシング制度を設けている。 同制度には、GHG 排出量削減のための投資に関わる減価償却・金利等の負担を営業本部ではなく全社負担として助成する仕組み（脱炭素設備投資助成制度）が組み込まれており、各事業体における太陽光発電の導入や省エネ設備機器設置の後押しを行っている。
[Add row]

(7.73) Are you providing product level data for your organization’s goods or services?

Select from:
☑ No, I am not providing data

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

Select from:
☑ Yes

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

Row 1

(7.74.1.1) Level of aggregation

Select from:

☑ Product or service

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

Select from:

☑ Green Bond Principles (ICMA)

(7.74.1.3) Type of product(s) or service(s)

Power

☑ Onshore wind

(7.74.1.4) Description of product(s) or service(s)

当社グループは1987年に米国で風力発電事業を開始。その過程で得たノウハウを活用し、英国、イタリア、スペインなど欧州圏や、アジア・日本、アフリカへと展開し、風力発電は当社グループの再生可能エネルギー事業で最も規模が大きいエネルギー源となっている。2019年10月にはエジプトで初となる風力発電IPP（Independent Power Producer）事業が商業運転を開始。日本国内においては、1999年に北海道でウインドファームを建設して以降事業を推進し、日本の風力発電事業者として国内1位の規模へと成長している。また、北海道に発電施設と国内蓄電池を使用する送電網を構築しており、発電した電気を安定的に送電できないという課題を、蓄電池を使うことによって解決する豊田通商グループの新たな取り組みも進めており、将来的な風力発電の大量導入に向けた系統制約の解消と安定的な電力供給、ならびに本事業周辺地域の経済や産業の発展への貢献を目指している。

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

Select from:

☑ Yes

(7.74.1.6) Methodology used to calculate avoided emissions

Select from:

☑ Guidelines for Assessing the Contribution of Products to Avoided Greenhouse Gas Emissions (ILCA)

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

Select from:
☑ Use stage

(7.74.1.8) Functional unit used

風力発電で1MWh発電した場合の係数を0t-CO2、各国のIEA公表データをベースとする

(7.74.1.9) Reference product/service or baseline scenario used

豊田通商グループの風力発電事業により各国の化石燃料による発電を減らしたものとするシナリオで計算

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

Select from:
☑ Use stage

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

3444200

(7.74.1.12) Explain your calculation of avoided emissions, including any assumptions

1) 陸上風力発電事業を展開する各国に関し、IEA Data（2021）を参照して従来発電（非再エネ）における単位発電量（1MWh）あたりの排出係数（①）を設定 2) 当社グループの風力発電事業については事業展開各国における実際の発電量（②：MWh）を把握済み 3) 上記を元に対象各国それぞれについて①✕②を実施 4) 風力発電からのGHG排出量はゼロであることから3)の各国計算結果を総合計したものが回避可能な排出推定値（削減貢献量）

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

3.29

Row 2

(7.74.1.1) Level of aggregation

Select from:

☑ Product or service

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

Select from:

☑ WBCSD Guidance on Avoided Emissions

(7.74.1.3) Type of product(s) or service(s)

Iron and steel

☑ Other iron and steel, please specify :鉄と非鉄部品のリサイクルなどの廃車リサイクル

(7.74.1.4) Description of product(s) or service(s)

当社グループはかねてより自動車のサプライチェーンにおいて各種リサイクル事業をはじめとするサーキュラーエコノミー事業分野に取り組んできた。 2025 年には同分野にさらに注力すべく米国において Radius Recycling 社（米国第 2 位の規模）を傘下に収め、米国中で廃棄処分となった自動車を破砕→素材選別→再利用が可能な素材については再資源化、各種製品の素材あるいはそこからさらに棒鋼などの製品へと加工して市場へ再投入、それぞれバージン材を利用する場合と比較して大きな GHG 削減に貢献している。 また、Radius 社におけるリサイクル棒鋼の製造工程には電炉を導入、加えて RTO（Regenerative Thermal Oxidizer：蓄熱式脱臭装置) を設置することで製造時 における GHG 排出削減はもちろんのこと GHG 以外のその他大気汚染に繋がる有害物質も限りなく浄化、周辺地域の環境コンプライアンスを確保している。

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

Select from:

☑ Yes

(7.74.1.6) Methodology used to calculate avoided emissions

Select from:

☑ Guidelines for Assessing the Contribution of Products to Avoided Greenhouse Gas Emissions (ILCA)

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

Select from:
☑ End-of-life stage

(7.74.1.8) Functional unit used

Bureau of International Recycling (国際リサイクル連盟)が公表の鉄・非鉄金属各種についてのバージン材とリサイクル材の排出量比較における 10 万トンあたり排出削減量（千t-CO2/100,000t)。

(7.74.1.9) Reference product/service or baseline scenario used

Radius 社が販売した各種リサイクル素材・製品（リサイクル棒鋼）のそれぞれについて、バージン材の使用を回避出来たものとするシナリオで計算

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

Select from:
☑ Cradle-to-gate

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

5825132

(7.74.1.12) Explain your calculation of avoided emissions, including any assumptions

1) Radius 社によるリサイクル品の実際の販売量は把握済み（①） 2) Bureau of International Recycling (国際リサイクル連盟)発行の資料にて鉄（Ferrous）および非鉄各種（Non-ferrous、Aluminium、Copper など）のバージン品とリサイクル品を比較した場合の単位量あたり排出削減量を確認（②） 3) それぞれの品目において①（リサイクル品販売量）✕②（単位量あたり排出削減量）を実施 4) 各品目において3)を実施した結果を総合計したものが回避可能な排出推定値（削減貢献量）

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

3.45
[Add row]

(7.79) Has your organization retired any project-based carbon credits within the reporting year?

Select from:

☑ No

C8. Environmental performance - Forests

(8.1) Are there any exclusions from your disclosure of forests-related data?

	Exclusion from disclosure
Timber products	*Select from:* ☑ Yes
Palm oil	*Select from:* ☑ Yes
Soy	*Select from:* ☑ No

[Fixed row]

(8.1.1) Provide details on these exclusions.

Timber products

(8.1.1.1) Exclusion

Select from:
☑ Geographical area

(8.1.1.2) Description of exclusion

タイ国内において取り扱っている木質ペレットは、同国内の需要家のリクエストに沿って調達・販売しているものであり、調達先も当社がアンコントラブルである。 また、その取扱量は 11,642 トンで、当社の製紙用並びに燃料用木質チップ・ペレット等の取扱量 649,051 トン(=11,642+477,131+14,640+135,674+9,930+34)

に占める割合は1.8%と少量である。 さらに、タイ政府は同国の森林法規制をEUDRの対応に備えて改訂しているため、同国における森林減少・自然生態系への転換リスクが小さいため、除外した。

(8.1.1.3) Value chain stage

Select from:

☑ Upstream value chain

(8.1.1.4) Reason for exclusion

Select from:

☑ Other, please specify :少量且つ低リスクのため

(8.1.1.5) Primary reason why data is not collected and/or reported for your disclosed commodity

Select from:

☑ Judged to be unimportant or not relevant

(8.1.1.8) Indicate if you are providing the commodity volume that is being excluded from your disclosure of forests-related data

Select from:

☑ Yes, we are providing the volume excluded

(8.1.1.9) Volume excluded (metric tons)

11642

(8.1.1.10) Please explain

タイ国内において調達した木質ペレットは同国内需要家のリクエストに沿って調達・販売しているため、取扱量は把握できるものの、調達先などは当社にとってアンコントラブルである。また、タイ政府は同国の森林法規制をEUDRの対応に備えて改訂しているため、同国における森林減少・自然生態系への転換リスクが小さい。

Palm oil

(8.1.1.1) Exclusion

Select from:

☑ Specific suppliers

(8.1.1.2) Description of exclusion

日本国内メーカーが、パーム油誘導体を原料とし化学物質を製造しており、当社グループ会社はその化学物質を102トン販売している。 当社グループのパーム油誘導体の総取扱量は22,797トン（22,695トン+102トン）です。このうち、当該化学製品に含まれるパーム油誘導体相当量は102トンで、総取扱量に占める割合は約0.5%と極めて少量であるため、集計対象から除外した。

(8.1.1.3) Value chain stage

Select from:

☑ Upstream value chain

(8.1.1.4) Reason for exclusion

Select from:

☑ Other, please specify :パーム油誘導体から製造した化学物質で取扱量も僅かのため

(8.1.1.5) Primary reason why data is not collected and/or reported for your disclosed commodity

Select from:

☑ Judged to be unimportant or not relevant

(8.1.1.8) Indicate if you are providing the commodity volume that is being excluded from your disclosure of forests-related data

Select from:

☑ Yes, we are providing the volume excluded

(8.1.1.9) Volume excluded (metric tons)

102

(8.1.1.10) Please explain

日本国内メーカーが、パーム油誘導体を原料とし化学物質を製造。当社グループ会社はその化学物質を販売。森林減少または自然生態系の転換へは影響しない。

Timber products

(8.1.1.1) Exclusion

Select from:
☑ Facilities

(8.1.1.2) Description of exclusion

ブラジルとインドの事業会社が生産活動でポストコンシューマーであるブリケットを使用している。その使用量は 9,930t である。

(8.1.1.3) Value chain stage

Select from:
☑ Direct operations

(8.1.1.4) Reason for exclusion

Select from:
☑ Post-consumer recycled content

(8.1.1.8) Indicate if you are providing the commodity volume that is being excluded from your disclosure of forests-related data

Select from:
☑ Yes, we are providing the volume excluded

(8.1.1.9) Volume excluded (metric tons)

9930

(8.1.1.10) Please explain

ブラジルとインドの事業会社が使用しているブリケットは、廃棄物（おがくず、落花生の殻、ヤシの殻、バガス、ココナッツ廃棄物、コットンシード廃棄物など）由来のため、自然生態系への転換・森林減少へ影響しない。
[Add row]

(8.2) Provide a breakdown of your disclosure volume per commodity.

	Disclosure volume (metric tons)	Volume type	Sourced volume (metric tons)
Timber products	*627479*	*Select all that apply* ☑ Sourced	*627479*
Palm oil	*22695*	*Select all that apply* ☑ Sourced	*22695*
Soy	*3315826*	*Select all that apply* ☑ Sourced	*3315826*

[Fixed row]

(8.5) Provide details on the origins of your sourced volumes.

Timber products

(8.5.1) Country/area of origin

Select from:
☑ Viet Nam

(8.5.2) First level administrative division

Select from:

☑ States/equivalent jurisdictions

(8.5.3) Specify the states or equivalent jurisdictions

ビントゥアン省、ダクラク省、ドンナイ省、ラムドン省、ホーチミン市

(8.5.4) Volume sourced from country/area of origin (metric tons)

241502

(8.5.5) Source

Select all that apply

☑ Trader/broker/commodity market

☑ Contracted suppliers (processors)

(8.5.7) Please explain

当社の本事業を管轄する営業部の輸入担当者が輸入 Invoice 他船積書類にて、供給源および数量を都度把握しており、木材製品に関する総調達量のうちの割合を測定している。 同木材製品は、同国の熱帯サバナに属するエコリージョンより調達している。

Palm oil

(8.5.1) Country/area of origin

Select from:

☑ Indonesia

(8.5.2) First level administrative division

Select from:

☑ States/equivalent jurisdictions

(8.5.3) Specify the states or equivalent jurisdictions

ジャンビ州、リアウ州、東ジャワ州

(8.5.4) Volume sourced from country/area of origin (metric tons)

1508

(8.5.5) Source

Select all that apply

☑ Independent smallholders

☑ Company-affiliated smallholders

☑ Single contracted producer

(8.5.7) Please explain

本事業管轄営業部の輸入担当者が輸入 Invoice にて、供給源および数量を都度把握しており、パーム油に関する総消費量のうちの割合を測定している。インドネシアのジャンビ州、リアウ州、東ジャワ州は熱帯・亜熱帯湿潤広葉樹林に属している。

Soy

(8.5.1) Country/area of origin

Select from:

☑ Brazil

(8.5.2) First level administrative division

Select from:

☑ States/equivalent jurisdictions

(8.5.3) Specify the states or equivalent jurisdictions

ブラジルの マットグロッソ州 475,796MT、 ゴイアス州 504,960MT、 マラニョン州 691,226MT、 トカンティンス州 454,472MT、 バイーア州 100,797MT、 ミナスジェライス州 212,867MT、 ピアウイ州 288,290MT、 パラー州 31,335MT 、サンパウロ州 352,530MT 、パラナ州 201,396MT, エスピリト・サント州 2,157MT

(8.5.4) Volume sourced from country/area of origin (metric tons)

3315826

(8.5.5) Source

Select all that apply

☑ Independent smallholders

☑ Company-affiliated smallholders

☑ Single contracted producer

☑ Multiple contracted producers

☑ Trader/broker/commodity market

(8.5.7) Please explain

ブラジル・アマゾン生物群系における原生植生の保全に対する国際的な関心の高まりを踏まえ、当社の調達活動が適用されるブラジルの環境法令およびNovaAgriの内部環境・社会コンプライアンス要件に準拠していることを確実にとらえることが不可欠であると考えています。 評価には主に以下の項目が含まれます： ・該当する場合におけるグリーン・グレイン・プロトコル（Protocolo Verde dos Grãos）の遵守 ・IBAMA（ブラジル環境・再生可能天然資源院）およびその他の所管環境当局が管理する環境禁輸リスト ・連邦および州レベルでの環境法的手続き（訴訟等）の記録 ・保護地域および先住民居住区の確認

Palm oil

(8.5.1) Country/area of origin

Select from:

☑ Malaysia

(8.5.2) First level administrative division

Select from:

☑ States/equivalent jurisdictions

(8.5.3) Specify the states or equivalent jurisdictions

ジョホール州

(8.5.4) Volume sourced from country/area of origin (metric tons)

21187

(8.5.5) Source

Select all that apply

☑ Independent smallholders

☑ Company-affiliated smallholders

☑ Single contracted producer

(8.5.7) Please explain

本事業管轄営業部の輸入担当者が輸入 Invoice にて、供給源および数量を都度把握しており、パーム油に関する総消費量のうちの割合を測定している。マレーシアのジョホール州は熱帯・亜熱帯湿潤広葉樹林に属している。

Timber products

(8.5.1) Country/area of origin

Select from:

☑ Canada

(8.5.2) First level administrative division

Select from:

☑ States/equivalent jurisdictions

(8.5.3) Specify the states or equivalent jurisdictions

ブリティッシュコロンビア州、アルバータ州

(8.5.4) Volume sourced from country/area of origin (metric tons)

208880

(8.5.5) Source

Select all that apply

☑ Trader/broker/commodity market

☑ Contracted suppliers (processors)

(8.5.7) Please explain

本事業管轄営業部の輸入担当者が輸入 Invoice にて、供給源および数量を都度把握しており、木材製品に関する総調達量のうちの割合を測定している。 同木材製品は、同国のタイガに属するエコリージョンより調達している。

Timber products

(8.5.1) Country/area of origin

Select from:

☑ Japan

(8.5.2) First level administrative division

Select from:

☑ States/equivalent jurisdictions

(8.5.3) Specify the states or equivalent jurisdictions

長崎県、福島県、三重県、岐阜県、鹿児島県 他

(8.5.4) Volume sourced from country/area of origin (metric tons)

15749

(8.5.5) Source

Select all that apply

☑ Contracted suppliers (processors)

(8.5.7) Please explain

当社、本事業管轄営業部の国内材担当者がバイオマス証明書や伐採届にて、供給源および数量を都度把握しており、木材製品に関する総調達量のうちの割合を測定している。 同木材製品は、日本の夏緑樹林と照葉樹林に属するエコリージョンより調達している。

Timber products

(8.5.1) Country/area of origin

Select from:

☑ Japan

(8.5.2) First level administrative division

Select from:

☑ States/equivalent jurisdictions

(8.5.3) Specify the states or equivalent jurisdictions

島根県、愛媛県

(8.5.4) Volume sourced from country/area of origin (metric tons)

137436

(8.5.5) Source

Select all that apply

☑ Contracted suppliers (processors)

☑ Contracted suppliers (manufacturers)

(8.5.7) Please explain

当社グループのバイオマス発電事業者がバイオマス証明書や伐採届にて、供給源および数量を都度把握・測定している。 同木材製品は、照葉樹林に属するエコリージョンより調達している。

Timber products

(8.5.1) Country/area of origin

Select from:

☑ Japan

(8.5.2) First level administrative division

Select from:

☑ States/equivalent jurisdictions

(8.5.3) Specify the states or equivalent jurisdictions

宮崎県

(8.5.4) Volume sourced from country/area of origin (metric tons)

34

(8.5.5) Source

Select all that apply

☑ Contracted suppliers (manufacturers)

(8.5.7) Please explain

深刻な問題となっている山行苗木不足を解消する為に、都城市の森林所有者の集まりである都城森林組合（宮崎県）との協業でスギ苗木の生産を行っている。生産工程に改善を取り入れムダをなくすことにより、生産者の負担・コストの低減を図りながら、高品質なスギコンテナ苗木（成長性の高い飫肥スギの中でも花粉の少ない品種）を安定的に生産する体制を構築し、2024 年度には 17 万本生産した。 1 本およそ 200g のため、重量は 34t。 （200g×170,000=34,000,000g = 34t） ※同木材製品は、照葉樹林に属するエコリージョンより調達している。

Timber products

(8.5.1) Country/area of origin

Select from:

☑ Canada

(8.5.2) First level administrative division

Select from:

☑ States/equivalent jurisdictions

(8.5.3) Specify the states or equivalent jurisdictions

ケベック州、ブリティッシュコロンビア州

(8.5.4) Volume sourced from country/area of origin (metric tons)

4090

(8.5.5) Source

Select all that apply

☑ Trader/broker/commodity market

☑ Contracted suppliers (manufacturers)

(8.5.7) Please explain

カナダより製紙用パルプを輸入して日本の製紙会社に販売している。FSC or PEFC の CoC 認証工場から全量購入している。 同木材製品は、同国のタイガに属するエコリージョンより調達している。

Timber products

(8.5.1) Country/area of origin

Select from:

☑ United States of America

(8.5.2) First level administrative division

Select from:

☑ States/equivalent jurisdictions

(8.5.3) Specify the states or equivalent jurisdictions

オレゴン州、サウスカロライナ州

(8.5.4) Volume sourced from country/area of origin (metric tons)

10099

(8.5.5) Source

Select all that apply

☑ Trader/broker/commodity market

☑ Contracted suppliers (manufacturers)

(8.5.7) Please explain

米国より製紙用パルプを輸入して日本の製紙会社に販売している。FSC or PEFC の CoC 認証工場から全量購入している。 同木材製品は、同国の温帯針葉樹林と温帯落葉樹林に属するエコリージョンより調達している。

Timber products

(8.5.1) Country/area of origin

Select from:

☑ New Zealand

(8.5.2) First level administrative division

Select from:

☑ States/equivalent jurisdictions

(8.5.3) Specify the states or equivalent jurisdictions

オークランド地方（広域自治体）

(8.5.4) Volume sourced from country/area of origin (metric tons)

321

(8.5.5) Source

Select all that apply

☑ Trader/broker/commodity market

☑ Contracted suppliers (manufacturers)

(8.5.7) Please explain

ニュージーランドより製紙用パルプを輸入して日本の製紙会社に販売している。FSC or PEFC の CoC 認証工場から全量購入している。 同木材製品は、同国の温帯広葉樹林・混合林に属するエコリージョンより調達している。

Timber products

(8.5.1) Country/area of origin

Select from:

☑ Malaysia

(8.5.2) First level administrative division

Select from:

☑ States/equivalent jurisdictions

(8.5.3) Specify the states or equivalent jurisdictions

パハン州

(8.5.4) Volume sourced from country/area of origin (metric tons)

11000

(8.5.5) Source

Select all that apply

☑ Trader/broker/commodity market

☑ Contracted suppliers (manufacturers)

(8.5.7) Please explain

当社関連会社である豊通マテックスの輸入担当者が輸入 Invoice にて、供給源および数量を都度把握しており、木材製品に関する総調達量のうちの割合を測定している。 同木材製品は、同国の熱帯雨林に属するエコリージョンより調達している。

Timber products

(8.5.1) Country/area of origin

Select from:

☑ Japan

(8.5.2) First level administrative division

Select from:

☑ States/equivalent jurisdictions

(8.5.3) Specify the states or equivalent jurisdictions

秋田県、岩手県、青森県

(8.5.4) Volume sourced from country/area of origin (metric tons)

(8.5.5) Source

Select all that apply

☑ Contracted suppliers (manufacturers)

(8.5.7) Please explain

当社関連会社である豊通マテックスの調達担当者が契約にて、供給源および数量を都度把握しており、木材製品に関する総調達量のうちの割合を測定している。 同木材製品は、日本の夏緑樹林に属するエコリージョンより調達している。

[Add row]

(8.6) Does your organization produce or source palm oil derived biofuel?

Select from:

☑ No

(8.7) Did your organization have a no-deforestation or no-conversion target, or any other targets for sustainable production/ sourcing of your disclosed commodities, active in the reporting year?

	Active no-deforestation or no-conversion target	Other active targets related to this commodity, including any which contribute to your no-deforestation or no-conversion target
Timber products	Yes ☑ Yes, we have a no-conversion target	*Select from:* ☑ Yes, we have other targets related to this commodity
Palm oil	Yes ☑ Yes, we have a no-conversion target	*Select from:* ☑ Yes, we have other targets related to this commodity

	Active no-deforestation or no-conversion target	Other active targets related to this commodity, including any which contribute to your no-deforestation or no-conversion target
Soy	Yes ☑ Yes, we have a no-deforestation target	*Select from:* ☑ Yes, we have other targets related to this commodity

[Fixed row]

(8.7.1) Provide details on your no-deforestation or no-conversion target that was active during the reporting year.

Timber products

(8.7.1.1) No-deforestation or no-conversion target

Select from:
☑ No-conversion

(8.7.1.2) Your organization's definition of "no-deforestation" or "no-conversion"

FSC or PEFC の CoC 認証付きの木質ペレットのみ扱う事を転換なしと定義している。

(8.7.1.3) No-deforestation or no-conversion target coverage

Select from:
☑ Organization-wide (including suppliers)

(8.7.1.4) Cutoff date

Select from:
☑ 2020

(8.7.1.6) Rationale for selecting cutoff date

Select from:

☑ Legal requirements

(8.7.1.7) Target date for achieving no-deforestation or no-conversion

Select from:

☑ 2025

Palm oil

(8.7.1.1) No-deforestation or no-conversion target

Select from:

☑ No-conversion

(8.7.1.2) Your organization's definition of "no-deforestation" or "no-conversion"

NDPE 方針の準拠をしているサプライヤーからの購入する事を転換なしと定義している

(8.7.1.3) No-deforestation or no-conversion target coverage

Select from:

☑ Organization-wide (including suppliers)

(8.7.1.4) Cutoff date

Select from:

☑ 2015

(8.7.1.6) Rationale for selecting cutoff date

Select from:

☑ In line with organizational commitments, because no sector- or region-wide cutoff date is available

(8.7.1.7) Target date for achieving no-deforestation or no-conversion

Select from:
☑ <2017

Soy

(8.7.1.1) No-deforestation or no-conversion target

Select from:
☑ No-deforestation

(8.7.1.2) Your organization’s definition of “no-deforestation” or “no-conversion”

当社は、大豆に関する「森林減少なし」を、ブラジルのアマゾンバイオームにおいて、ブラジル森林法および自主ルールに基づき、2008 年以降に森林伐採された地域に由来する大豆を取引しないことと定義しています。 この基準への適合を確保するため、大豆調達および社会・環境モニタリングを統合したシステムを活用し、ブラジル政府の公式データベースを参照のうえ、調達基準に基づくサプライヤー評価を実施しています。

(8.7.1.3) No-deforestation or no-conversion target coverage

Select from:
☑ Organization-wide (including suppliers)

(8.7.1.4) Cutoff date

Select from:
☑ 2008

(8.7.1.6) Rationale for selecting cutoff date

Select from:
☑ In line with organizational commitments, because no sector- or region-wide cutoff date is available

(8.7.1.7) Target date for achieving no-deforestation or no-conversion

Select from:
☑ 2025
[Add row]

(8.7.2) Provide details of other targets related to your commodities, including any which contribute to your no-deforestation or no-conversion target, and progress made against them.

Timber products

(8.7.2.1) Target reference number

Select from:
☑ Forests target 1

(8.7.2.2) Target contributes to no-deforestation or no-conversion target reported in 8.7.1

Select from:
☑ Yes, this target contributes to our no-conversion target

(8.7.2.3) Target coverage

Select from:
☑ Product level

(8.7.2.4) Commodity volume covered by target (metric tons)

Select from:
☑ Total commodity volume associated with operations or locations covered by target

(8.7.2.5) Category of target & Quantitative metric

Third-party certification
☑ % of volume third-party certified

(8.7.2.7) Third-party certification scheme

Chain-of-custody certification

☑ FSC Chain-of-Custody certification (any type)

☑ PEFC Chain-of-Custody (any type)

(8.7.2.8) Date target was set

12/31/2017

(8.7.2.9) End date of base year

12/31/2018

(8.7.2.10) Base year figure

95

(8.7.2.11) End date of target

12/31/2025

(8.7.2.12) Target year figure

100

(8.7.2.13) Reporting year figure

100

(8.7.2.14) Target status in reporting year

Select from:

☑ Achieved and maintained

(8.7.2.16) Global environmental treaties/ initiatives/ frameworks aligned with or supported by this target

Global environmental treaty/ initiative/ framework

☑ Sustainable Development Goals

(8.7.2.17) Explain target coverage and identify any exclusions

当社が扱うバイオマス用木質ペレットは日本の FIT 対象の木質ペレットである。FIT 対象の木質ペレットとなる為には、合法性及び持続可能性の証明が求められており、そのために FSC or PEFC の CoC 認証の木質ペレットのみを当社は扱っている。 除外項目はない。

(8.7.2.19) List the actions which contributed most to achieving or maintaining this target

当社が扱う木質ペレットは日本の FIT 対象の木質ペレット。FIT 対象の木質ペレットとなる為には、合法性及び持続可能性の証明が求められており、そのために FSC or PEFC の CoC 認証の木質ペレットのみを当社は扱っている。 現時点でも 100％、FSC or PEFC の認証付きの木質ペレットを取り扱っている。 定期的にサプライヤーの原料調達状況等を確認し、合法な材のみを原料とする木質ペレットのみを扱う体制を構築した。 今後も同様に FSC or PEFC 認証付きの木質ペレットを扱い、この目標を達成・維持していく予定。

(8.7.2.20) Further details of target

日本の FIT 対象の木質ペレットとなる為には、合法性及び持続可能性の証明が求められており、今後も 100％FSC or PEFC の認証付きの木質ペレットを取り扱う予定。

Palm oil

(8.7.2.1) Target reference number

Select from:

☑ Forests target 2

(8.7.2.2) Target contributes to no-deforestation or no-conversion target reported in 8.7.1

Select from:

☑ Yes, this target contributes to our no-conversion target

(8.7.2.3) Target coverage

Select from:

☑ Product level

(8.7.2.4) Commodity volume covered by target (metric tons)

Select from:

☑ Total commodity volume associated with operations or locations covered by target

(8.7.2.5) Category of target & Quantitative metric

Third-party certification

☑ % of volume third-party certified

(8.7.2.7) Third-party certification scheme

Forest management unit/Producer certification

☑ RSPO producer/grower certification

Chain-of-custody certification

☑ Other chain-of-custody certification, please specify :Preferred by Nature Sustainability Framework Chain of Custody マスバランス

(8.7.2.8) Date target was set

12/31/2017

(8.7.2.9) End date of base year

12/31/2018

(8.7.2.10) Base year figure

8.8

(8.7.2.11) End date of target

12/31/2025

(8.7.2.12) Target year figure

19

(8.7.2.13) Reporting year figure

31

(8.7.2.14) Target status in reporting year

Select from:
☑ Achieved and maintained

(8.7.2.16) Global environmental treaties/ initiatives/ frameworks aligned with or supported by this target

Global environmental treaty/ initiative/ framework
☑ Sustainable Development Goals

(8.7.2.17) Explain target coverage and identify any exclusions

全社的にパーム誘導体の事業活動を行っているのはサーキュラーエコノミー本部であり、その当社の全取引の活動の目標の範囲においての全取引相手に占める一次サプライヤーはウィルマー社1社であり、その1次サプライヤーを対象としており除外事項はない。

(8.7.2.19) List the actions which contributed most to achieving or maintaining this target

全社的にパーム誘導体の事業活動を行っているのはサーキュラーエコノミー本部であり、そこで全社のパーム油誘導品取引を行っているため、本目標の対象を「全社的」とした。当社が取り扱っているRSPOパーム誘導体はCPO及びPKOが原料となっており、全量ウィルマー社より仕入れている。2018年当時当社が取り扱うパーム誘導体のRSPO認証比率は8.8％で、パーム油の世界平均認証比率19%を下回っていた。その為、2026年度におけるRSPO認証比率を、現在の世界平均値19％を目標に設定した。当社はRSPOの認証メンバーであり、目標達成に向け当社経由でRSPO品の購入ができることを顧客へ積極的に情宣している。ユー

ザーとの商談で熱帯雨林破壊等を起こさず持続可能な原料である RSPO 認証品をアピールする事により RSPO 認証品に対するインセンティブの理解を得るよう、全取引先にアピールをしている。 具体的には、「より持続可能な生産者を選択することで、安定した原材料調達に対するリスクや、疑惑がもたれる生産者からの調達によるブランドへのリスクなどからの回避に繋がること」、「RSPO 認証マークを取得することにより、競合他社との差別化や販促に活かせること」、「たとえ使用するパーム油が少量であったとしても、非認証品を取り扱うことにより、企業ポリシーとの整合性（企業経営もしくは CSR 方針との整合性）や一貫性が保たれなくなるリスクをはらんでいること」を説明し、RSPO 認証品の調達推進を積極的に実施している。 そのアピール活動が功を奏し、RSPO 認証品取扱量は毎年コンスタントに上昇しており、2025 年は PSRO 認証比率が 31%を達成し、目標をクリアーした。 今後も引き続き積極的に情宣活動を続けていく

(8.7.2.20) Further details of target

今後も既存顧客及び新規顧客に対し RSPO 認証商品を積極的にアピールし販売量拡大に取り組む。

Soy

(8.7.2.1) Target reference number

Select from:

☑ Forests target 3

(8.7.2.2) Target contributes to no-deforestation or no-conversion target reported in 8.7.1

Select from:

☑ Yes, this target contributes to our no-deforestation target

(8.7.2.3) Target coverage

Select from:

☑ Product level

(8.7.2.4) Commodity volume covered by target (metric tons)

Select from:

☑ Total commodity volume associated with operations or locations covered by target

(8.7.2.5) Category of target & Quantitative metric

Traceability

☑ % of volume traceable to traceability point

(8.7.2.6) Traceability point

Select from:

☑ Sourcing area, but not to production unit

(8.7.2.8) Date target was set

01/31/2015

(8.7.2.9) End date of base year

12/31/2015

(8.7.2.10) Base year figure

10

(8.7.2.11) End date of target

12/31/2025

(8.7.2.12) Target year figure

100

(8.7.2.13) Reporting year figure

100

(8.7.2.14) Target status in reporting year

Select from:

☑ Achieved and maintained

(8.7.2.16) Global environmental treaties/ initiatives/ frameworks aligned with or supported by this target

Global environmental treaty/ initiative/ framework

☑ Sustainable Development Goals

(8.7.2.17) Explain target coverage and identify any exclusions

全社的に大豆取引の事業活動を行っているのはライフスタイル本部であり、その当社の全大豆取引の活動の目標の範囲においての全取引相手に占める一次サプライヤーである農家及び農協の割合は100％であり、その農家全てを対象としており除外事項はない。

(8.7.2.19) List the actions which contributed most to achieving or maintaining this target

目標を達成・維持するために組織が実行した最も貢献した活動として、契約書の締結、自社調達ルールの遵守、ブラジル政府の公表データの確認、大豆調達プラットフォーム（Lyra システム）での農家土地のリアルタイムモニタリングの実施があげられる。また RTRS を取得しており、RTRS 認証を受けた大豆・大豆製品の在庫が、非認証品と混ざらないように管理し、認証品の購入・保管・出荷に関する正確な記録するシステムを構築している。 来年以降も農家土地のリアルタイムモニタリングを実施し、RTRS 認証を受けた大豆・大豆製品の管理を行っていく。

(8.7.2.20) Further details of target

当社は大豆をブラジル農家から直接買付し同国内市場または海外輸出市場向けに販売を行っている。一次サプライヤーからの買付を増やし、扱う大豆を環境に配慮されたもの且つ高い traceability のあるものにしていく事を目標の一つとしており、大豆の内陸農地での買付においては 2023 年から直接的取引をしている 1 次サプライヤーに関してはトレーサビリティ 100％を達成している。 目標を達成するために組織が実行した主な具体的活動として、自社調達ルールからの逸脱した生産者、 環境・再生可能天然資源院(IBAMA)が公表する環境違反を犯した生産者、 地方、連邦裁判所における環境違反による訴訟のある生産者、環境保護区や先住民居住区の登録の生産者は、当社の方針不遵守として取引を停止するといったことが挙げられる。 価格経済合理性だけではなく、調達ルールを厳正にすることで、2025 年には 373 件の小規模農家(買付数量が 1,000MT 未満の農家を小規模農家と分類)とも取引があり、大規模農家だけではなく幅広いサイズの農家に自社調達ルールの活動のすそ野を広げている。

Timber products

(8.7.2.1) Target reference number

Select from:

☑ Forests target 4

(8.7.2.2) Target contributes to no-deforestation or no-conversion target reported in 8.7.1

Select from:

☑ Yes, this target contributes to our no-conversion target

(8.7.2.3) Target coverage

Select from:

☑ Product level

(8.7.2.4) Commodity volume covered by target (metric tons)

Select from:

☑ Total commodity volume associated with operations or locations covered by target

(8.7.2.5) Category of target & Quantitative metric

Third-party certification

☑ % of volume third-party certified

(8.7.2.7) Third-party certification scheme

Chain-of-custody certification

☑ FSC Chain-of-Custody certification (any type)

☑ PEFC Chain-of-Custody (any type)

(8.7.2.8) Date target was set

12/31/2017

(8.7.2.9) End date of base year

12/31/2018

(8.7.2.10) Base year figure

95

(8.7.2.11) End date of target

12/31/2025

(8.7.2.12) Target year figure

100

(8.7.2.13) Reporting year figure

100

(8.7.2.14) Target status in reporting year

Select from:
☑ Achieved and maintained

(8.7.2.16) Global environmental treaties/ initiatives/ frameworks aligned with or supported by this target

Global environmental treaty/ initiative/ framework
☑ Sustainable Development Goals

(8.7.2.17) Explain target coverage and identify any exclusions

当社が扱う製紙用パルプが当目標の対象である。日本で流通している紙は、ほとんどがFSC or PEFC認証取得の対象である。当社が購入している製紙用パルプの95%はFSC or PEFCのCoC認証を取得している。残りの5%は、サプライヤーはFSC or PEFCのCoC認証の被認証業者であり、かつ認証が更新されていることを個別にて確認実施しており、100%と判断する。

(8.7.2.19) List the actions which contributed most to achieving or maintaining this target

当社の関連会社である豊通マテックスは製紙用パルプを購入している。同社は、顧客からの賛同を取得するまたは顧客からの要請に答える形で、極力、FSC or PEFC の CoC 認証が付いているパルプを取り扱っている。また、顧客の要請により、認証が付いていない木材を取り扱う場合でも、CoC 認証されている業者から認証品と同様な品質とトレーサビリティを担保され、認証のラベルだけが付いていないものを扱う。さらに、業者の認証有効期限が来ていないか、定期的に確認し、実質、認証材しか取り扱わない体制を構築している。 今後も同様に FSC or PEFC 認証付きのパルプを扱い、この目標を達成・維持していく予定。

(8.7.2.20) Further details of target

認証されているパルプの取扱は、当社グループの差別化にもつながるため、紙の合法性及び持続可能性の証明トレンドが強まる中、当社グループは、今後も実質、100％FSC or PEFC の認証付きのパルプを取り扱う予定。
[Add row]

(8.8) Indicate if your organization has a traceability system to determine the origins of your sourced volumes and provide details of the methods and tools used.

Timber products

(8.8.1) Traceability system

Select from:
☑ Yes

(8.8.2) Methods/tools used in traceability system

Select all that apply
☑ Chain-of-custody certification
☑ Supplier engagement/communication

(8.8.3) Description of methods/tools used in traceability system

日本の FIT 対象のバイオマス木質ペレットとなる為には、合法性及び持続可能性の証明が求められており、そのために FSC or PEFC の CoC 認証の木質ペレットのみを取り扱っている。サプライヤーの選定の際には、FSC or PEFC の CoC 認証を取引条件としており、輸入時には、船積書類にて認証品であることの確認を実施している。 国内のバイオマス用木材チップはバイオマス証明書やサプライヤーから原料調達の際の伐採届などを必要に応じて提示してもらうことで、伐採場所までトレーサビリティを遡って追跡できており、違法伐採が行われていないことを確認することも可能である。 また、製紙用パルプも購入しているが、95％は FSC or PEFC の CoC 認証を取得している。取扱量 14,640t のうち、5%程度認証が求められないものがあるが、これらについては、サプライヤーは FSC or PEFC の CoC

認証の被認証業者であり、かつ認証されるものであることを個別にて確認実施しており、100％と判断する。

Palm oil

(8.8.1) Traceability system

Select from:

☑ Yes

(8.8.2) Methods/tools used in traceability system

Select all that apply

☑ Chain-of-custody certification

☑ Supplier engagement/communication

(8.8.3) Description of methods/tools used in traceability system

当社が取り扱っているRSPOパーム誘導体はCPO及びPKOが原料となっており、2025年はPSRO認証比率が31%に達した。 また、当社は世界最大のオレオケミカルメーカーであるウィルマー社から購入しており、該社からトレーサビリティレポートを入手し、確遡及可能な地点まで確認している。また該社は、森林に対し、しっかりとしたポリシーを持っており、定期的にサプライヤーを確認している。 ウィルマー社はグローバルな事業全体ですべての工場のプランテーションを調達するための98.5％のトレーサビリティを達成している。

Soy

(8.8.1) Traceability system

Select from:

☑ Yes

(8.8.2) Methods/tools used in traceability system

Select all that apply

☑ Supplier engagement/communication

(8.8.3) Description of methods/tools used in traceability system

遡及可能な地点まで追跡するのに使用した方法は以下である。 ①国・州における先住民・環境の保護区登録情報を参照し、該当しない農地である事を確認している。 ②環境・再生可能天然資源院(IBAMA)の環境違反者リストを参照し、該当しない生産者である事を確認している。 上記①②に該当する場合は取引を中止する。 ③遡及可能な地点まで遡って、サプライヤーを訪問し農地を確認する他、国の自然環境登録プログラム CAR(Cadastro Ambiental Rural)に登録されている買付農家の農地情報を元に Google 他民間企業の人工衛星画像解析サービスを使い土地を特定し、GPS なども活用しながら買付農家の生産地・生産状況を確認。
[Fixed row]

(8.8.1) Provide details of the point to which your organization can trace its sourced volumes.

Timber products

(8.8.1.1) % of sourced volume traceable to production unit

0

(8.8.1.2) % of sourced volume traceable to sourcing area and not to production unit

100

(8.8.1.3) % sourced volume traceable to country/area of origin and not to sourcing area or production unit

0

(8.8.1.4) % of sourced volume traceable to other point (i.e., processing facility/first importer) not in the country/area of origin

0

(8.8.1.5) % of sourced volume from unknown origin

0

(8.8.1.6) % of sourced volume reported

100.00

Palm oil

(8.8.1.1) % of sourced volume traceable to production unit

83.2

(8.8.1.2) % of sourced volume traceable to sourcing area and not to production unit

0

(8.8.1.3) % sourced volume traceable to country/area of origin and not to sourcing area or production unit

16.8

(8.8.1.4) % of sourced volume traceable to other point (i.e., processing facility/first importer) not in the country/area of origin

0

(8.8.1.5) % of sourced volume from unknown origin

0

(8.8.1.6) % of sourced volume reported

100.00

Soy

(8.8.1.1) % of sourced volume traceable to production unit

0

(8.8.1.2) % of sourced volume traceable to sourcing area and not to production unit

100

(8.8.1.3) % sourced volume traceable to country/area of origin and not to sourcing area or production unit

0

(8.8.1.4) % of sourced volume traceable to other point (i.e., processing facility/first importer) not in the country/area of origin

0

(8.8.1.5) % of sourced volume from unknown origin

0

(8.8.1.6) % of sourced volume reported

100.00
[Fixed row]

(8.9) Provide details of your organization's assessment of the deforestation-free (DF) or deforestation- and conversion-free (DCF) status of its disclosed commodities.

Timber products

(8.9.1) DF/DCF status assessed for this commodity

Select from:
☑ Yes, deforestation- and conversion-free (DCF) status assessed

(8.9.2) % of disclosure volume determined as DF/DCF in the reporting year

100

(8.9.3) % of disclosure volume determined as DF/DCF through a third-party certification scheme providing full DF/DCF assurance

78.4

(8.9.4) % of disclosure volume determined as DF/DCF through monitoring of production unit

21.6

(8.9.5) % of disclosure volume determined as DF/DCF through monitoring of sourcing area

0

(8.9.6) Is a proportion of your disclosure volume certified through a scheme not providing full DF/DCF assurance?

Select from:
☑ No

Palm oil

(8.9.1) DF/DCF status assessed for this commodity

Select from:
☑ Yes, deforestation- and conversion-free (DCF) status assessed

(8.9.2) % of disclosure volume determined as DF/DCF in the reporting year

83.2

(8.9.3) % of disclosure volume determined as DF/DCF through a third-party certification scheme providing full DF/DCF assurance

31

(8.9.4) % of disclosure volume determined as DF/DCF through monitoring of production unit

52.2

(8.9.5) % of disclosure volume determined as DF/DCF through monitoring of sourcing area

0

(8.9.6) Is a proportion of your disclosure volume certified through a scheme not providing full DF/DCF assurance?

Select from:
☑ No

Soy

(8.9.1) DF/DCF status assessed for this commodity

Select from:
☑ Yes, deforestation-free (DF) status assessed

(8.9.2) % of disclosure volume determined as DF/DCF in the reporting year

100

(8.9.3) % of disclosure volume determined as DF/DCF through a third-party certification scheme providing full DF/DCF assurance

0

(8.9.4) % of disclosure volume determined as DF/DCF through monitoring of production unit

0

(8.9.5) % of disclosure volume determined as DF/DCF through monitoring of sourcing area

100

(8.9.6) Is a proportion of your disclosure volume certified through a scheme not providing full DF/DCF assurance?

Select from:

☑ No

[Fixed row]

(8.9.1) Provide details of third-party certification schemes used to determine the deforestation-free (DF) or deforestation- and conversion-free (DCF) status of the disclosure volume, since specified cutoff date.

Timber products

(8.9.1.1) Third-party certification scheme providing full DF/DCF assurance

Chain-of-custody certification

☑ FSC Chain-of-Custody certification (any type)

(8.9.1.2) % of disclosure volume determined as DF/DCF through certification scheme providing full DF/DCF assurance

78.4

(8.9.1.3) Comment

日本の FIT 対象のバイオマス木質ペレットとなる為には、合法性及び持続可能性の証明が求められており、そのために FSC or PEFC の CoC 認証の木質ペレットのみを取り扱っている。サプライヤーの選定の際には、FSC or PEFC の CoC 認証を取引条件としている。 国内のバイオマス用木材チップはバイオマス証明書やサプライヤーから原料調達の際の伐採届などを必要に応じて提示してもらうことで、伐採場所までトレーサビリティを遡って追跡できており、違法伐採が行われていないことを確認することも可能である。 一方、当社のバイオマス発電事業において、燃料用の木質チップは森林組合とエンゲージし、国内法（FIT 制度）に基づいて管理し、産地までのトレーサビリティは取れるものの、FSC 認証が取得していない。そのため、バイオマス用の木材に関しては、完全な DCF 保証の取得率が 100%になっていない。 バイオマス用木材のほかに、製紙用パルプも購入しているが、95％は FSC or PEFC の CoC 認証を取得している。取扱量 14,640t のうち 5%程度認証が求められないものがあるが、これらについては、サプライヤーは FSC or PEFC の CoC 認証の被認証業者であり、かつ認証されるものであることを個別にて確認実施しており、製紙用パルプは 100％完全な DCF 認証を取れていると判断する。

(8.9.1.4) Certification documentation

FSC 認証書(SGSHK-COC-011813, SGSHK-CW-011813 TOYOTA TSUSHO CORPORATION Issue10).pdf

Palm oil

(8.9.1.1) Third-party certification scheme providing full DF/DCF assurance

Chain-of-custody certification

☑ Other chain-of-custody certification, please specify :RSPO マスバランス

(8.9.1.2) % of disclosure volume determined as DF/DCF through certification scheme providing full DF/DCF assurance

31

(8.9.1.3) Comment

森林減少/自然生態系の転換がないと検証されているパーム核誘導体の報告量をパーム油全体の取扱量で除した。

(8.9.1.4) Certification documentation

TAI_Certificate 2021-2026 digital signed.pdf
[Add row]

(8.9.3) Provide details of production unit monitoring used to determine deforestation-free (DF) or deforestation- and conversion-free (DCF) status of volumes since specified cutoff date.

Timber products

(8.9.3.1) % of disclosure volume determined as DF/DCF through monitoring of production unit

21.60

(8.9.3.2) Production unit monitoring approach

Select all that apply

☑ Community-based monitoring

(8.9.3.3) Description of production unit monitoring approach

サプライヤーは FSC or PEFC 認証の被認証企業あり、伐採地のモニタリングを 100％実施している。年に 1 回程度サプライヤーに対し確認を実施することで、DCF 状態であることを確認している。

(8.9.3.4) DF/DCF status verified

Select from:

☑ Yes

(8.9.3.5) Type of verification

Select all that apply

☑ Third party

(8.9.3.6) % of your disclosure volume that is both determined as DF/DCF through monitoring of production unit and is verified as DF/DCF

21.6

(8.9.3.7) Explain the process of verifying DF/DCF status

サプライヤーは FSC or PEFC 認証の被認証企業あり、伐採地のモニタリングを 100％実施している。そのうえで、FSC or PEFC 認証先からのロットごとの認証確認を実施。加えて、定期的にサプライヤーに対し伐採地について確認を実施することで、DCF 状態であることを確認している。

Palm oil

(8.9.3.1) % of disclosure volume determined as DF/DCF through monitoring of production unit

52.20

(8.9.3.2) Production unit monitoring approach

Select all that apply

☑ Geospatial monitoring or remote sensing tool

☑ Ground-based monitoring system

(8.9.3.3) Description of production unit monitoring approach

当社が取り扱うパーム油誘導品の一次サプライヤーはウィルマー社 1 社である。該社は、森林破壊ゼロ、泥炭地ゼロ、搾取ゼロ（NDPE）ポリシーの一環として、パーム油のサプライチェーンだけでなく、すべての事業で森林破壊ゼロに取り組んでいます。NDPE IRF は、パーム油企業にサプライチェーンに接続された生産基盤全体で NDPE コミットメントの進捗を測定するための業界全体のアプローチを提供するツールで、毎年 1 回報告されています。NDPE IRF の重要な原則は、実施行動に焦点を当て、それらを具体的なステップに分解することです。ワークショップや方針策定などの初期エンゲージメント活動や、長期的な現地での介入とイニシアチブに関する情報を含めることで、このツールは企業の NDPE コミットメント実施における進捗やギャップを要約できます。

(8.9.3.4) DF/DCF status verified

Select from:

☑ Yes

(8.9.3.5) Type of verification

Select all that apply

☑ Third party

(8.9.3.6) % of your disclosure volume that is both determined as DF/DCF through monitoring of production unit and is verified as DF/DCF

52.2

(8.9.3.7) Explain the process of verifying DF/DCF status

当社が取り扱うパーム油誘導品のコンプライアンスについては、一次サプライヤーである Wilmar 社のコンプライアンスを検証するために採用している NDPE IRF 検証プロトコル（https://www.ndpe-irf.net/s/ndpe_irf_verification-protocol_november_2020-1.pdf）に基づいた活動を確認することで検証しています。 Wilmar 社は、調達地域レベルでの転換がない状態（DCF）の検証を NDPE IRF（Implementation Reporting Framework）に基づいて実施する活動を確認することで検証しており、Traceability to Plantation（TtP）データの収集および衛星モニタリング（24 時間 365 日体制）を用いて、特定の指定期限後に対象調達地域で森林減少が発生していないかについても確認しています。

[Fixed row]

(8.9.4) Provide details of the sourcing area monitoring used to determine deforestation-free (DF) or deforestation- and conversion-free (DCF) status of volumes since specified cutoff date.

Soy

(8.9.4.1) % of disclosure volume determined as DF/DCF through monitoring of deforestation and conversion within the sourcing area

100.00

(8.9.4.2) Monitoring approach used for determining that sourcing areas have no or negligible risk of deforestation or conversion

Select all that apply

☑ Collaborating with other organizations to develop and share risk profiles

☑ Independent studies

(8.9.4.3) Description of approach, including frequency of assessment

情報開示された量の森林減少がない (DF) ステータスを決定するのに使われた、調達地域の年 1 回の頻度の監視の取組としては、以下が挙げられる。 ①国・州における先住民・環境の保護区登録情報を参照し、該当しない農地である事を確認している。 ②環境・再生可能天然資源院(IBAMA)の環境違反者リストを参照し、該当しない生産者である事を確認している。 上記①②に該当する場合は取引を中止する。 ③遡及可能な地点まで遡って、サプライヤーを訪問し農地を確認する他、国の自然環境登録プログラム CAR(Cadastro Ambiental Rural)に登録されている買付農家の農地情報を元に Google 他民間企業の人工衛星画像解析サービスを使い土地を特定し、GPS なども活用しながら買付農家の生産地・生産状況を確認。

(8.9.4.4) Countries/areas of origin

Select all that apply

☑ Brazil

(8.9.4.5) Sourcing areas

ブラジル国内のマットグロッソ州、ゴイアス州、マラニョン州、トカンティンス州、バイーア州 ミナスジェライス州、ピアウイ州、パラー州、サンパウロ州、パラナ州、エスピリト・サント州

(8.9.4.6) DF/DCF status is verified

Select from:
☑ Yes

(8.9.4.7) Type of verification

Select all that apply
☑ Second party

(8.9.4.8) % of your disclosure volume that is both determined as DF/DCF through sourcing area monitoring and is verified as DF/DCF

100

(8.9.4.9) Explain the process of verifying DF/DCF status

ブラジルにおけるアマゾンバイオームにおいて、ブラジル森林法に加え自主ルールに基づき、2008 年以降に森林伐採された地域からの取引を行わないことが「森林減少無し」と定義しており、契約書の締結、自社調達ルールの遵守、ブラジル政府の公表データの確認、大豆調達プラットフォーム（Lyra システム）での農家土地リアルタイムモニタリングを実施している。

(8.9.4.11) Use of risk classification

森林伐採禁止地域から収穫された大豆の有無をリスク分類の基準としている。このリスク分類の基準は取引継続是非の判断に使用している。人工衛星による農家の土地のリアルタイムモニタリングで、書面上の遵守が実行されていないと判明した場合、また年に 1 回の調達地域での保護区登録情報や、環境・再生可能天然資源院(IBAMA)の環境違反者リストを参照し、DF に違反していると判明した場合、取引停止の処分としている。
[Fixed row]

(8.10) Indicate whether you have monitored or estimated the deforestation and conversion of other natural ecosystems footprint for your disclosed commodities.

	Monitoring or estimating your deforestation and conversion footprint
Timber products	*Select from:* ☑ Yes
Palm oil	*Select from:* ☑ Yes
Soy	*Select from:* ☑ Yes

[Fixed row]

(8.10.1) Provide details on the monitoring or estimating of your deforestation and conversion footprint.

Timber products

(8.10.1.1) Monitoring and estimating your deforestation and conversion footprint

Select from:

☑ We monitor the deforestation and conversion footprint in our value chain

(8.10.1.2) % of disclosure volume monitored or estimated

100

(8.10.1.3) Reporting of deforestation and conversion footprint

Select all that apply

☑ During the last 5 years

(8.10.1.7) Known or estimated deforestation and conversion footprint during the last five years (hectares)

0

(8.10.1.9) Describe the methods and data sources used to monitor or estimate your deforestation and conversion footprint

当社すべてのサプライヤーはFSC/PEFC認証を取得されている。 バイオマス用木質ペレットに関し、FIT対象となる為には合法性及び持続可能性の証明が求められるため、FSC or PEFCのCoC認証の木質ペレットのみを当社は扱っており、不定期に確認している。 加えて製紙用パルプについても、FSC or PEFCのCoC認証品を95%、残り5%については、FSC or PEFCのCoC認証工場からのモニタリングの上購入している。 また、パルプの調達においては、調達マニュアルによって、毎年、サプライヤーの認証順守状況と有効期限を確認している。 以上を踏まえ、当社が取り扱っている木材製品による森林減少は「0(ゼロ)」、つまり森林を減少させる産品利用はないと判断している。

Palm oil

(8.10.1.1) Monitoring and estimating your deforestation and conversion footprint

Select from:
☑ We estimate the deforestation and conversion footprint based on sourcing area

(8.10.1.2) % of disclosure volume monitored or estimated

100

(8.10.1.3) Reporting of deforestation and conversion footprint

Select all that apply
☑ Since a specified cutoff date

(8.10.1.4) Year of cutoff date

2015

(8.10.1.6) Known or estimated deforestation and conversion footprint since the specified cutoff date (hectares)

0

(8.10.1.9) Describe the methods and data sources used to monitor or estimate your deforestation and conversion footprint

当社はパーム油誘導体、パーム核油誘導体をウィルマー社から全量購入しており、そのウィルマー社は、RSPO の原則と基準 (P&C) 基準に沿って、高保全価値 (HCV) 資源ネットワークと高炭素貯蔵量 (HCS) アプローチに基づいて森林破壊/伐採のフットプリントを都度監視しています。 HCV – HCS の共同評価 2017 年 11 月から、ウィルマー社は将来の開発のために統合 HCV-HCSA 評価を採用している。 これらの評価は、新しい HCV-HCSA 評価マニュアルに従う必要がある ALS 認定評価者によって主導されます。 結果として得られたレポートは、HCV 評価者ライセンス スキーム品質保証スキームに提出されます。新たな土地開発活動に先立って、認可された評価者による総合的な HCV-HCSA 評価を実施するという要件は、ウィルマー社のサプライヤーにも適用されます。 また該社の監視プログラムは 2004 年から導入されており、1 回/年で確認しており、2024 年末時点で該社事業において違法行為や森林破壊の事例は記録されてない。

Soy

(8.10.1.1) Monitoring and estimating your deforestation and conversion footprint

Select from:

☑ We monitor the deforestation and conversion footprint in our value chain

(8.10.1.2) % of disclosure volume monitored or estimated

100

(8.10.1.3) Reporting of deforestation and conversion footprint

Select all that apply

☑ During the last 5 years

(8.10.1.7) Known or estimated deforestation and conversion footprint during the last five years (hectares)

0

(8.10.1.9) Describe the methods and data sources used to monitor or estimate your deforestation and conversion footprint

独自のサステナビリティ基準を設け、森林破壊のリスクを常にモニタリングしています。具体的な取り組みとして、ブラジル国立宇宙研究所（INPE）の

「PRODES」という森林破壊監視システムや、その他の公開されている環境データベースを利用しています。これらを使って、アマゾン地域の大豆サプライヤーが、「森林破壊ゼロ」という条件を満たしているかをチェックしています。この評価は、最初の取引前に必ず実施し、その後も 2 年ごとに繰り返し確認を行っています。さらに、デューデリジェンス・プロセスでは、環境禁微措置の有無、保護地域や先住民居住区との重複、その他適用される環境コンプライアンス要件の検証が含まれています。
[Add row]

(8.11) For volumes not assessed and determined as deforestation- and conversion-free (DCF), indicate if you have taken actions in the reporting year to increase production or sourcing of DCF volumes.

	Actions taken to increase production or sourcing of DCF volumes
Palm oil	*Select from:* ☑ Yes
Soy	*Select from:* ☑ No, but we plan to within the next two years

[Fixed row]

(8.11.1) Provide details of actions taken in the reporting year to assess and increase production/sourcing of deforestation- and conversion-free (DCF) volumes.

Palm oil

(8.11.1.1) Action type

Select from:
☑ Working with non-compliant suppliers

(8.11.1.2) % of disclosure volume that is covered by this action

83.2

(8.11.1.3) Indicate whether you had any major barriers or challenges related to this action in the reporting year

Select from:
☑ No

(8.11.1.5) Provide further details on the actions taken, their contribution to achieving DCF status, and any related barriers or challenges

当社はパーム油誘導体、パーム核油誘導体をウィルマー社から全量購入しており、そのウィルマー社は、進捗を加速するため、サプライヤーに対し、コンセッションマップの自発的開示、小規模農家の生鮮果房（FFB）に関連する森林破壊リスクの評価、および自己評価ツールを使用して直接購入する取引業者や精製業者からのデータ収集を奨励している。 ウィルマー社は、サプライヤーのトレーサビリティ強化、森林減少および土地転換リスクに対する衛星モニタリングの拡大、ならびにサプライヤーへのエンゲージメントや能力構築プログラムの強化を通じて、NDPE コミットメントの実施上の課題に対応している。また、サプライチェーン全体における透明性向上を目的として、サプライヤー、地域コミュニティ、政府機関、市民社会組織およびその他のステークホルダーとの協働を推進している。これらの取組により、森林破壊・土地転換リスクの特定と管理を強化し、サプライヤーの持続可能性要件への適合を支援している。 上記の遂行として、サプライチェーン全体におけるトレーサビリティの向上を継続するとともに、衛星モニタリングやリスク評価ツールを活用した継続的な監視を実施している。また、サプライヤー向けトレーニングや能力構築活動、現地でのエンゲージメント活動を継続し、NDPE コミットメントへの適合を促進する。進捗状況は、サプライヤー評価、苦情処理メカニズム、ならびにトレーサビリティやサステナビリティ実績に関する定期的な情報開示を通じてモニタリングしている。 当社はウィルマー社 HP の確認や担当者と会話することで取り組みがなされていることを確認している。
[Add row]

(8.12) Indicate if certification details are available for the commodity volumes sold to requesting CDP Supply Chain members.

	Third-party certification scheme adopted	Certification details are available for the volumes sold to any requesting CDP Supply Chain members
Timber products	*Select from:* ☑ Yes	*Select from:* ☑ We do not supply requesting members with goods and services

	Third-party certification scheme adopted	Certification details are available for the volumes sold to any requesting CDP Supply Chain members
		containing this commodity
Palm oil	*Select from:* ☑ Yes	*Select from:* ☑ We do not supply requesting members with goods and services containing this commodity
Soy	*Select from:* ☑ Yes	*Select from:* ☑ We do not supply requesting members with goods and services containing this commodity

[Fixed row]

(8.13) Does your organization calculate the GHG emission reductions and/or removals from land use management and land use change that have occurred in your direct operations and/or upstream value chain?

	GHG emissions reductions and removals from land use management and land use change calculated	Primary reason your organization does not calculate GHG emissions reductions and removals from land use management and land use change	Explain why your organization does not calculate GHG emissions reductions and removals from land use management and land use change
Timber products	*Select from:* ☑ No, and do not plan to do so in the next two years	*Select from:* ☑ No standardized procedure	*土地利用管理及び土地利用変化による GHG 排出削減/除去はほぼないため*
Palm oil	*Select from:* ☑ No, and do not plan to do so in the next two years	*Select from:* ☑ No standardized procedure	*土地利用管理及び土地利用変化による GHG 排出削減/除去はほぼないため*
Soy	*Select from:*	*Select from:*	*土地利用管理及び土地利用変化による GHG 排出削減/*

	GHG emissions reductions and removals from land use management and land use change calculated	Primary reason your organization does not calculate GHG emissions reductions and removals from land use management and land use change	Explain why your organization does not calculate GHG emissions reductions and removals from land use management and land use change
	☑ No, and do not plan to do so in the next two years	☑ No standardized procedure	*除去はほぼないため*

[Fixed row]

(8.14) Indicate if you assess your own compliance and/or the compliance of your suppliers with forest regulations and/or mandatory standards, and provide details.

(8.14.1) Assess legal compliance with forest regulations

Select from:

☑ Yes, from suppliers

(8.14.2) Aspects of legislation considered

Select all that apply

☑ Environmental protection

☑ Forest-related rules, including forest management and biodiversity conservation, where directly related to wood harvesting

☑ Labor rights

☑ Human rights protected under international law

☑ The principle of free, prior and informed consent (FPIC), including as set out in the UN Declaration on the Rights of Indigenous Peoples

(8.14.3) Procedure to ensure legal compliance

Select all that apply

☑ Certification

☑ Ground-based monitoring

(8.14.4) Indicate if you collect data regarding compliance with the Brazilian Forest Code

Select from:

☑ Yes

(8.14.5) Please explain

【木材製品】＜法令順守を確保するために従う基準＞ 当社が毎年扱う木質ペレットは日本の FIT 対象の木質ペレットである。 FIT 対象の木質ペレットとなる為には、合法性の証明が求められており、そのため FSC or PEFC の CoC 認証の木質ペレットのみを当社は扱っている（FSC Certificate:SGSHK-COC-011813,SGSHK-CW-011813、PEFC 審査登録証:SGSJP-PEFC-COC-2008）。 ＜法令順守を確保するための方法＞ 法令順守を確保するために使用した方法は、「FSC or PEFC の CoC 認証の木質ペレットのみを取り扱う」というものである。なぜならば、FIT 対象の木質ペレットとなるためには、FSC or PEFC の CoC 認証による合法性の証明が必須だからである。 ＜法令順守を確保するために従う手順＞ 認証材を取り扱っていることをサプライヤーの選定基準としている。 定期的にサプライヤーを訪問して順守状況を確認する。 従来、この方法を継続しており、問題が発生していないことで有効性を担保していると判断する。 【パーム油】 RSPO 認証製品を調達するとともに、非認証製品についても、仕入先である Wilmar 社のウェブサイト、同社から入手するトレーサビリティ情報、必要に応じたメール・電話での確認を通じて、森林関連リスクおよび法令順守状況を確認しています。森林伐採等の懸念情報を把握した場合には、当社からパーム油誘導品・パーム核油誘導品メーカー、パーム油搾油メーカー、農園まで遡って個別照会を行い、サプライチェーン上流まで確認しています。 【大豆】 ＜法令順守を確保するために従う基準＞ 当社グループは「グローバル行動倫理規範」の中で「適用法令を遵守します」「環境に配慮した企業活動を追求、促進します」と宣言しており、これらの理解と遵守を各サプライヤーに要請する事で、法令順守を推進しており、取引開始前にイニシアチブ遵守を含め法令順守を要請・確認している。 ブラジルにおいては遵守基準がブラジル森林法遵守のため、以下の手順を踏んでいる。 ＜ブラジルにおける法令順守を確保するためのデータおよび方法＞ 下記により法令を遵守するサプライヤーを厳選する。 ①環境・再生可能天然資源院が公表する環境違反生産者リストのデータと照合。 ②地方・連邦裁判所における環境違反訴訟有無のデータとその確認。 ③法的留保地（Legal Reserve）や恒久保全地域（APP）登録データとその確認。 ④農村環境登録（CAR）データとその確認 上記手順により、該当する生産者は、当社の方針に対する重大な不順守とみなし取引停止措置を講じることより、法令順守の確保に十分なものと認識している。 また自社調達ルールにて、「違法な森林伐採で生産された大豆調達はしない」と設定しており、そのルール順守を徹底している。その調達ルールを遵守する仕組みとして、与信管理チームは取引相手から通知されたすべての地域（農場）を分析し、管轄当局によって禁輸措置がとられた不規則な森林伐採が存在しないことの確認を実施。さらに、取引相手およびパートナー、共同所有者などの関係者全員 が分析され、関連する環境訴訟が存在しないことを確認している。具体的な方法としては、与信管理チームは、(i) 取引相手の情報を受け取り、(ii) 社会環境リスクを結合するために契約された第三者システム (Vega Monitoramento が保守する Lyra) で収集されたデータを分析している。取引相手は、(iii) NA の政策、全米穀物輸出業者協会 (ANEC) からの勧告、および適切な法律 (2008 年政令 6514/54 条) を考慮して承認または拒否される。
[Fixed row]

(8.15) Do you engage in landscape (including jurisdictional) initiatives to progress shared sustainable land use goals?

	Engagement in landscape/jurisdictional initiatives
	Select from: ☑ Yes, we engage in landscape/jurisdictional initiatives

[Fixed row]

(8.15.1) Indicate the criteria you consider when prioritizing landscapes and jurisdictions for engagement in collaborative approaches to sustainable land use and provide an explanation.

(8.15.1.1) Criteria for prioritizing landscapes/jurisdictions for engagement

Select all that apply

☑ Response to regulation

☑ Risk of human rights issues

☑ Risk of issues related to land tenure rights

(8.15.1.2) Explain your process for prioritizing landscapes/jurisdictions for engagement

当社は、持続可能な土地利用に向けた共同アプローチにおいてエンゲージメントを実施するランドスケープ/管轄区域の優先順位を決定するため、規制への対応、人権問題のリスク、土地所有権と関連する問題のリスクの3つの基準に基づくスクリーニングプロセスを採用しています。これらの基準は、森林減少リスクや事業継続リスクに加え、法令遵守および社会的リスクの観点から重要であると考えており、現時点では特定の基準に重み付けは行わず、いずれか1つの基準でも違反または重大な懸念が確認されたランドスケープ/管轄区域を優先的な確認・対応対象としています。また、このエンゲージメントはブラジルの大豆調達を対象としています。 規制への対応については、当社はANEC（ブラジル農産物輸出協会）の枠組みに沿って、IBAMA（ブラジル環境・再生可能天然資源院）等の関連規制への遵守状況を確認しています。具体的には以下の7項目を用いてスクリーニングを実施しています。当社は、これらの遵守状況をモニタリングする専任チームを設置しており、毎年ANECが手配する外部監査も受け入れています。 1. Embargoed areas 2. Slave Labor 3. Conservation Units 4. Indigenous Lands 5. Green Protocol for the Grains of Pará 6. Forest Code 7. Protocol for Unauthorized Deforestation in the Cerrado 土地所有権と関連する問題のリスクについては、先住民の権利および土地所有権保護を規定するブラジル法nº 6.001/1973の遵守状況を、FUNAI（Fundação Nacional dos Povos Indígenas）の情報を活用して確認しています。これにより、先住民の土地や権利に関する潜在的なリスクがある地域を把握し、共同エンゲージメントの優先対象を検討しています。 人権問題のリスクについては、奴隷労働を禁止するブラジル法nº 10.803/2003および条例1.129/2017への遵守状況を確認しています。国が管理するCDE（違反事業主登録リスト）に個人番号または企業番号が登録されている事業主については、当社管理システム上で取引不可とし、当該事業主から提供される大豆は取り扱わない運用としています。これにより、

重大な人権リスクが確認された地域またはサプライチェーンとの関与を回避しています。 このように、当社は、法令・公的機関情報・業界枠組み・社内モニタリング・外部監査を組み合わせたリスクベースのプロセスにより、共同エンゲージメントを行うランドスケープ/管轄区域を選定しています。現時点では、基準ごとのスコアリングではなく、違反または重大な懸念の有無に基づく閾値型の優先順位付けを採用していますが、今後はエンゲージメント対象の拡大にあわせて、より明確な優先順位付け手法の導入も検討しています。
[Fixed row]

(8.15.2) Provide details of your engagement with landscape/jurisdictional initiatives to increase sustainable land use during the reporting year.

Row 1

(8.15.2.1) Landscape/jurisdiction ID

Select from:
☑ LJ1

(8.15.2.2) Name of initiative

定まっていない (Not defined)

(8.15.2.3) Country/area

Select from:
☑ Brazil

(8.15.2.4) Latitude

-6.980954

(8.15.2.5) Longitude

-52.933502

(8.15.2.6) Name of landscape or jurisdiction area

パラー州　（ブラジル）

(8.15.2.8) Indicate if you can provide the size of the area covered by the initiative

Select from:

☑ Yes

(8.15.2.9) Area covered by the initiative (ha)

1247690

(8.15.2.10) Type of engagement

Select all that apply

☑ Implementer: Executes actions based on the collective goals

(8.15.2.11) Engagement start year

2015

(8.15.2.12) Engagement end year

Select from:

☑ Not defined

(8.15.2.13) Estimated investment over the project period

8780000

(8.15.2.14) Landscape goals supported by engagement

Environmental

☑ Avoided deforestation/conversion of other natural ecosystems and/or decreased degradation rate

☑ Reduced emissions from land use change and/or agricultural production

Social

☑ Respect, protect, and fulfil human rights

☑ Rights to land and resources recognized and protected, and related conflicts reduced

(8.15.2.15) Organization actions supporting initiative

Participate in planning and multi-stakeholder alignment

☑ Collaborate on establishing and managing monitoring system for deforestation, natural ecosystem conversion and/or degradation

☑ Help establish effective mechanisms for undertaking human rights due diligence, risk management, monitoring, verification, and grievance resolution

☑ Share spatial data and land management plans with other stakeholders in the landscape/jurisdiction

Build community and multi-stakeholder capacities

☑ Engage stakeholders on importance of conservation, restoration and/or rehabilitation

☑ Implement REDD+ actions in the landscape/jurisdiction

☑ Share information on supplier non-compliance, value chain mapping and traceability with other stakeholders in the landscape/jurisdiction

(8.15.2.16) Type of partners engaged in the initiative design and implementation

Select all that apply

☑ Producers

☑ Private sector

☑ Other, please specify :直接サプライヤーと社外コンサルタント

(8.15.2.17) Description of engagement

【共同イニシアチブの主な特徴】 本取り組みは、責任ある農業生産および適用される環境・社会要件の遵守を推進するために、当社がサプライヤーおよび生産者と実施しているエンゲージメントです。違法な森林破壊やその他の環境・社会的不適合に関連する地域からの調達を防止することを目的としており、社内調達基準および環境デューデリジェンス・プロセスに基づいて運用されています。大豆の調達前に、公的に利用可能な環境・規制データベースを統合した地理空間スクリーニングを実施し、環境・法的リスクを確認する点が主な特徴です。 【貴組織のランドスケープ/管轄イニシアチブとのエンゲージメントの内容】 当社は、サプライヤーおよび生産者に対し、調達前の環境・法的デューデリジェンスを実施するとともに、当社の社内調達基準への適合を求めています。評価項目には、適用される環境法令の遵守、当社の森林破壊要件、その他の環境・社会リスク指標が含まれます。不適合が特定された場合には、当該課題が適切に是正されるまで調達を承認しない運用としています。このエンゲージメントを通じて、責任ある調達慣行の強化と継続的な環境コンプライアンスの促進を図っています。 【ゴール・行動の優先

順位付け基準、およびポジティブな貢献】 当社は、違法な森林破壊リスク、環境法令違反リスク、その他の環境・社会リスクの有無を主要な優先順位付け基準として、重点的に対応すべきサプライヤーおよび生産者を特定しています。また、公的な環境・規制データベースを用いた地理空間スクリーニング結果を基に、調達可否判断や追加対応の必要性を評価しています。これにより、違法な森林破壊や不適切な土地利用に関連する調達を未然に防止し、サプライチェーン全体で責任ある生産慣行を促進することで、事業を展開する地域における持続可能な農業生産および環境コンプライアンスの向上に貢献しています。 【ガバナンスメカニズム（複数ステークホルダーの定義/意思決定、自社の役割を含む）】 本取り組みは主として当社の社内調達基準および環境デューデリジェンス・プロセスに基づいて運営されています。主要なステークホルダーは、当社、サプライヤー、生産者であり、評価にあたっては公的に利用可能な環境・規制データベースも参照しています。当社は、基準設定、地理空間スクリーニングの実施、環境・法的デューデリジェンス、調達可否の判断、および必要に応じた是正対応の要求を担っています。サプライヤーおよび生産者は、必要情報の提供や不適合事項への対応を通じて本取り組みに関与しています。不適合が確認された場合には、特定された課題が適切に対処されるまで当該サプライヤーからの調達は承認されません。 【パートナー名や主要ステークホルダーの詳細】 主要ステークホルダーは、当社の大豆サプライヤー、生産者、公的な環境・規制データベースの提供主体です。 なお、投資額に関してはこのプロジェクトを管理する担当者 1 名の人件費である。

(8.15.2.18) Collective monitoring framework used to measure progress towards landscape goals and actions

Select from:

☑ Yes, progress is collectively monitored using a shared external framework, please specify :ANEC 等と連携し、その情報をもとにモニタリングしている

(8.15.2.19) State the achievements of your engagement so far and how progress is monitored

進捗モニタリングの方法： パラー州における大豆調達については、参加企業や関連ステークホルダーが関与する共有の外部枠組みである『パラ州グリーン・グレイン・プロトコル（Protocolo Verde de Grãos）』を通じて進捗をモニタリングしています。NovaAgri の同プロトコルへの準拠状況は、調達手続きおよび裏付け文書の評価を含む、定期的な外部監査の対象となっています。 この外部枠組みに加え、NovaAgri は日常の調達およびデューデリジェンス・プロセスの一環として、サステナビリティ調達基準の社内モニタリングを継続的に実施しています。大豆を購入する前に、公的に利用可能なデータベースや地理空間検証ツールを使用し、適用される環境・社会基準に照らしてサプライヤーおよび生産地域を評価します。これらの確認には、環境禁輸措置、CAR（環境農地登録）情報、保護地域、先住民居住区、奴隷労働制限、ならびに PRODES などの森林破壊モニタリングデータが含まれます。 この社内モニタリングは、潜在的な不適合の継続的な識別および調達活動におけるサステナビリティ調達基準の適用をサポートすることにより、外部枠組みを補完します。 成果： 本活動を徹底する事は、パラー州内の重要課題への取り組みを加速させ、ひいては持続的な大豆生産・流通体制の実現へポジティブな影響を与える。当然に、持続可能な大豆生産・流通体制の確立はバリューチェーンの安定につながる為、バリューチェーン上のあらゆる参加者に恩恵を与える。 パラ-州グリーン・グレイン・プロトコル（Protocolo Verde de Grãos）を用いたモニタリングは 2021 年から行っており、毎年各農家対し実施している。パラ州- で調達している大豆の量は 31,335MT で、実施している農家数は 16 件である。

(8.15.2.20) Claims made

Select from:

☑ Yes, we are making a claim

(8.15.2.21) Type of claim made

Select from:

☑ Individual claim

(8.15.2.22) Provide further details on your claim

当社は、パラー州における大豆調達が「パラー州グリーン・グレイン・プロトコル（Protocolo Verde de Grãos do Pará）」の要件に準拠していることを主張しています。この主張は、当社ウェブサイトにおいて開示しています。当該主張の根拠として、独立した第三者機関による定期的な外部監査(パラ州プロトコル外部監査、FoodChain ID 等の第三者機関) を受けており、直近の 2025 年監査サイクルにおいて同プロトコルへの準拠が確認されました。

Row 2

(8.15.2.1) Landscape/jurisdiction ID

Select from:

☑ LJ2

(8.15.2.2) Name of initiative

定まっていない (Not defined)

(8.15.2.3) Country/area

Select from:

☑ Japan

(8.15.2.4) Latitude

31.717698

(8.15.2.5) Longitude

131.078387

(8.15.2.6) Name of landscape or jurisdiction area

(8.15.2.8) Indicate if you can provide the size of the area covered by the initiative

Select from:

☑ Yes

(8.15.2.9) Area covered by the initiative (ha)

1

(8.15.2.10) Type of engagement

Select all that apply

☑ Convener: Leads or facilitates the design, set-up, and high-level management of the initiative

(8.15.2.11) Engagement start year

2020

(8.15.2.12) Engagement end year

Select from:

☑ Not defined

(8.15.2.13) Estimated investment over the project period

29000000

(8.15.2.14) Landscape goals supported by engagement

Environmental

☑ Decreased ecosystem degradation rate

☑ Ecosystem services maintained and/or enhanced

☑ Improved rate of carbon sequestration (e.g., through restoration)

☑ Natural ecosystems conserved and/or restored

Social

☑ Implementation of livelihood activities/practices that reduce pressure on forests

Production

☑ Increased adoption of sustainable production practices (e.g., input use efficiency and water management practices)

(8.15.2.15) Organization actions supporting initiative

Build community and multi-stakeholder capacities

☑ Promote and implement climate change adaptation and mitigation activities

Other

☑ Other, please specify :苗木の生産

(8.15.2.16) Type of partners engaged in the initiative design and implementation

Select all that apply

☑ Other, please specify :地域の森林協会もしくは農協

(8.15.2.17) Description of engagement

① 共同イニシアチブの主な特徴 本取り組みは、深刻な課題となっている山行苗木不足の解消に向けて、都城市の森林所有者で構成される都城森林組合（宮崎県）と協業し、スギ苗木の生産体制を強化するもの。生産工程に改善を取り入れてムダを削減し、生産者の負担およびコストの低減を図りながら、高品質なスギコンテナ苗木を安定的に生産することを主な特徴としている。対象苗木には、成長性の高い飫肥スギのうち花粉の少ない品種を含んでおり、再造林の推進と森林の持続的利用に資する取組である。2025 年度には 17 万本を生産した。 ② 貴組織のランドスケープ/管轄イニシアチブとのエンゲージメントの内容 当社は、都城森林組合との協業を通じて、スギコンテナ苗木の生産体制の構築および継続的な生産に取り組んでいる。具体的には、生産工程の改善を通じて効率化と安定供給の実現を支援し、生産者の負担軽減と品質向上の両立を図っている。当社は本取り組みを日本の林業活性化への貢献と位置づけており、苗木生産を通じて、森林の「植える・育てる・利用する」循環を支えることを目指している。 ③ ゴール・行動の優先順位付け基準、およびポジティブな貢献 当社は、再造林の停滞要因の一つである苗木不足への対応を優先課題として認識し、特に安定供給の必要性、生産者負担の軽減、品質確保、日本の林業活性化への寄与可能性を重視して本取り組みを推進している。また、苗木の量的確保だけでなく、成長性や花粉対策といった苗木の質も重視している。こうした基準に基づく取組により、再造林に必要な苗木供給の安定化、森林所有者・生産者の生産負担軽減、将来的な再造林率向上への寄与が期待され、日本の森林資源の循環利用および持続可能な森林経営にポジティブに貢献

している。④ ガバナンスメカニズム（複数ステークホルダーの定義/意思決定、自社の役割を含む） 本取り組みは、都城森林組合と当社の協業により進められており、苗木生産に関する方向性や実施内容について、双方向のコミュニケーションを通じて運営されている。当社は、事業継続の方針づけ、必要な支援、生産体制の改善推進等を担い、都城森林組合は地域の森林所有者との関係を踏まえた運営、生産実務、現場調整等を担っている。こうした役割分担のもと、地域の再造林や林業活性化に資する苗木供給体制の構築を進めている。 ⑤ パートナー名や主要ステークホルダーの詳細 主なパートナーは都城森林組合（宮崎県）である。主要ステークホルダーには、同組合を通じ、近隣地域の森林所有者、苗木生産に関与する関係者、将来的に再造林を行う林業関係者等である。

(8.15.2.18) Collective monitoring framework used to measure progress towards landscape goals and actions

Select from:

☑ Yes, progress is monitored using an internally defined framework

(8.15.2.19) State the achievements of your engagement so far and how progress is monitored

2021 年から順調に苗木販売が開始されている（2025 年実績はおよそ 17 万本）。 生産工程に改善を取り入れムダをなくすことにより、生産者の負担・コストの低減を図りながら、高品質なスギコンテナ苗木（成長性の高い飫肥スギの中でも花粉の少ない品種）を安定的に生産する体制を構築した。

(8.15.2.20) Claims made

Select from:

☑ Yes, we are making a claim

(8.15.2.21) Type of claim made

Select from:

☑ Individual claim

(8.15.2.22) Provide further details on your claim

当社は、継続的な苗木の生産・供給を通じて森林資源の循環利用を推進し、持続可能な森林保全および日本の再造林率向上に貢献していると主張している。 その根拠として、当社は、自動車産業で培われたカイゼンのノウハウを苗木の生産工程に取り入れム、ダをなくすことにより、生産者の負担・コストの低減を図りながら、高品質なスギコンテナ苗木（成長性の高い飫肥スギの中でも花粉の少ない品種）を安定的に生産している。このような苗木生産体制を以て、日本の再造林率向上に寄与している。 ※苗木は、複数のビニールハウスで育苗しているため、経緯度情報については、実施母体である都城森林組合の住所を代表として入力した。

[Add row]

(8.15.3) For each of your disclosed commodities, provide details on the disclosure volume from each of the landscapes/jurisdictions you engage in.

Row 1

(8.15.3.1) Landscape/jurisdiction ID

Select from:
☑ LJ1

(8.15.3.2) Does any of your produced and/or sourced commodity volume originate from this landscape/jurisdiction, and are you able/willing to disclose information on this volume?

Select from:
☑ Yes, we do produce/source from this landscape/jurisdiction, and we are able/willing to disclose volume data

(8.15.3.3) Commodity

Select from:
☑ Soy

(8.15.3.4) % of disclosure volume from this landscape/jurisdiction

1

Row 2

(8.15.3.1) Landscape/jurisdiction ID

Select from:
☑ LJ2

(8.15.3.2) Does any of your produced and/or sourced commodity volume originate from this landscape/jurisdiction, and

are you able/willing to disclose information on this volume?

Select from:
☑ Yes, we do produce/source from this landscape/jurisdiction, and we are able/willing to disclose volume data

(8.15.3.3) Commodity

Select from:
☑ Timber products

(8.15.3.4) % of disclosure volume from this landscape/jurisdiction

100
[Add row]

(8.16) Do you participate in any other external activities to support the implementation of policies and commitments related to deforestation, ecosystem conversion, or human rights issues in commodity value chains?

Select from:
☑ Yes

(8.16.1) Provide details of the external activities to support the implementation of your policies and commitments related to deforestation, ecosystem conversion, or human rights issues in commodity value chains

Row 1

(8.16.1.1) Commodity

Select all that apply
☑ Timber products

(8.16.1.2) Activities

Select all that apply

☑ Involved in industry platforms

(8.16.1.3) Country/area

Select from:

☑ Japan

(8.16.1.4) Subnational area

Select from:

☑ Not applicable

(8.16.1.5) Provide further details of the activity

当社はその趣旨に賛同しFSC CoC 認証を取得しており、合法木材のみを取り扱うように努め、同プラットフォームの維持に貢献するという役割を果たしている（FSC CoC Code:SGSHK-COC-011813）。

Row 2

(8.16.1.1) Commodity

Select all that apply

☑ Palm oil

(8.16.1.2) Activities

Select all that apply

☑ Involved in industry platforms

(8.16.1.3) Country/area

Select from:

☑ Malaysia

(8.16.1.4) Subnational area

Select from:

☑ Not applicable

(8.16.1.5) Provide further details of the activity

当社は「RSPO（持続可能なパーム油のための円卓会議）」の趣旨に賛同しており、 下記について積極的に従事している。 ・認証品を取り扱うという形で、同イニシアチブに参画している ・当社はウィルマー社の日本向け販売代理店として「RSPO」認証品を積極的に顧客に情宣し、取引量を増やすよう努めている ・「RSPO」認証品の取扱量を増やすことで当社はRSPO のマルチパートナーシップまたはステークホルダーイニシアチブに参加することによりRSPO 品の普及に寄与するという役割を果たしている。 今後も、サプライヤーであるウィルマー社と協同し、持続可能な原料であるRSPO 認定品をアピールする事によりRSPO 認証品に対するインセンティブの理解を得られるよう、日本国内でのRSPO 品シェア拡大の活動に取り組んでいく。 対象範囲は日本全国の顧客を対象としている。

Row 3

(8.16.1.1) Commodity

Select all that apply

☑ Soy

(8.16.1.2) Activities

Select all that apply

☑ Involved in industry platforms

(8.16.1.3) Country/area

Select from:

☑ Brazil

(8.16.1.4) Subnational area

Select from:

☑ Please specify :ブラジルのピアウイ州、パラー州。

(8.16.1.5) Provide further details of the activity

森林破壊など環境に関して社会的な関心が高まる中、事業を拡大するためには森林破壊などを伴って生産された商品を取り扱わない事は必須であり、環境破壊や人権侵害などの課題を解決し、持続可能な大豆の生産・取引・利用を推進することが重要である。 炭素クレジットの創出と環境保全を目的とした REDD+（森林破壊および森林劣化による排出削減）プロジェクトの開発にパラー州とビアウイ州にて取り組んでいます。これらの取り組みは、ブラジルのバイオームにおける森林地域の保護と保全に焦点を当てており、Verra（VCS スタンダード）などの国際的な炭素市場基準に準拠している。
[Add row]

(8.17) Is your organization supporting or implementing project(s) focused on ecosystem restoration and long-term protection?

Select from:
☑ Yes

(8.17.1) Provide details on your project(s), including the extent, duration, and monitoring frequency. Please specify any measured outcome(s).

Row 1

(8.17.1.1) Project reference

Select from:
☑ Project 1

(8.17.1.2) Project type

Select from:
☑ Afforestation

(8.17.1.3) Expected benefits of project

Expected benefits of project
☑ Reduction of GHG emissions

(8.17.1.4) Is this project originating any carbon credits?

Select from:

☑ No

(8.17.1.5) Description of project

世界中で森林破壊が進んでおり、温室効果ガスの排出増加、災害などに繋がる土壌浸食の増加、水源涵養機能の低下、生物多様性の危機など環境に悪影響をもたらしている。当社はその悪影響の軽減の目的で、森林減少が続く当社活動エリアで継続的に植林活動を行っている。 「豊田通商グループの森プロジェクト」は、山梨県鳴沢村で展開される生物多様性保全と持続可能な社会貢献を目的にした植林・森林保全活動です。2024 年から 4 年間で約 1 ヘクタールにヒノキや広葉樹を植樹し、グループ社員が現地で直接、植樹や下草刈りを行っている。 自然環境保全、グループ企業間の交流、次世代への豊かな自然継承を目的とし、豊田通商グループ各社と NPO 法人森のライフスタイル研究所が主体となり活動を行っている。

(8.17.1.6) Where is the project taking place in relation to your value chain?

Select all that apply

☑ Project based elsewhere

(8.17.1.7) Start year

2024

(8.17.1.8) Target year

Select from:

☑ 2027

(8.17.1.9) Project area to date (Hectares)

0.5

(8.17.1.10) Project area in the target year (Hectares)

1

(8.17.1.11) Country/Area

Select from:

☑ Japan

(8.17.1.12) Latitude

35.475923

(8.17.1.13) Longitude

138.718766

(8.17.1.14) Monitoring frequency

Select from:

☑ Six-monthly or more frequently

(8.17.1.15) Total investment over the project period (currency)

0

(8.17.1.16) For which of your expected benefits are you monitoring progress?

Select all that apply

☑ Reduction of GHG emissions

(8.17.1.17) Please explain

当社は、静岡県富士山麓において「豊田通商グループの森」プロジェクトを推進しています。対象面積は約1ヘクタール（10,000㎡）で、2024年から2028年までの4年間にわたり森林再生と保全活動を実施しています。総植林目標は約3,000本であり、2025年4月に1,410本、2026年4月に約1,000本を植樹し、累計で2,400本以上を達成しています。また、2025年9月時点で対象面積の約半分にあたる5,000㎡の草刈りおよび森林整備を完了しています。 本プロジェクトでは植樹本数のみを目標とするのではなく、下草刈りや間伐等の継続的な森林管理を4年間の活動計画に組み込み、森林の健全な育成を図っています。 プロジェクトを通じて、荒廃地をヒノキ、カラマツ、イタヤカエデ等の針広混交林へ再生することで、生物多様性の向上や生態系の回復に貢献しています。また、森林の土壌による水源涵養機能の向上を通じて、地下水の保全や土砂流出防止にも寄与しています。 CO2吸収量については個別算定値を公表していませんが、IGESおよび林野庁の

一般的な試算基準に基づくと、本プロジェクト規模（約 1 ヘクタール）は森林が成熟した段階で年間約 4.4〜8.8t-CO2 の吸収効果を有すると推計されています。 モニタリングは、2025 年度は 4 月の植林活動時、9 月の下草刈り活動時と活動毎に行っています。2025 年度 9 月時におけるモニタリングでは、約 0.5 ヘクタールのプロジェクト面積から推計すると、将来的に年間で約 2.2〜4.4t-CO2 の吸収効果が期待されます。
[Add row]

C9. Environmental performance - Water security

(9.1) Are there any exclusions from your disclosure of water-related data?

Select from:
☑ No

(9.2) Across all your operations, what proportion of the following water aspects are regularly measured and monitored?

Water withdrawals – total volumes

(9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:
☑ 100%

(9.2.2) Frequency of measurement

Select from:
☑ At least once a month

(9.2.3) Method of measurement

取水量は水道料金明細および流量計により把握のうえ、月単位で、各社がシステムに量を入力・報告している。

(9.2.4) Please explain

水資源の適切な管理および環境負荷の把握を目的として、報告対象範囲に含まれる全ての事業拠点の取水量を測定・モニタリングしている。オフィスや工場など、さまざまな所在地の事業に関連するもの。

Water withdrawals – volumes by source

(9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☑ 100%

(9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☑ At least once a month

(9.2.3) Method of measurement

水源別の取水量は水道料金明細および流量計により把握のうえ、月単位で、各社がシステムに量を入力・報告している。 水道、地下水・河川からの直接取水などの水源別に把握している。

(9.2.4) Please explain

水資源の適切な管理および環境負荷の把握を目的として、報告対象範囲に含まれる全ての事業拠点の取水量を測定・モニタリングしている。オフィスや工場など、さまざまな所在地の事業に関連するもの。

Water withdrawals quality

(9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☑ 100%

(9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☑ At least once a month

(9.2.3) Method of measurement

水を製造工程で使用する事業は当社全体では限定的であるが、ヨード精製事業については原料として化石水を使用しており、生産プロセス投入前に水質検査を実施している。 また上水についてはその地域の水道事業者により現地法令に基づいた水質検査が実施されている。

(9.2.4) Please explain

総取水量に占める割合は化石水が約57%、上水が約31%、合計88%である。 化石水は含まれるヨードが製品原料となるため、使用している事業体により生産プロセス投入前に水質検査がされている。 上水はその地域の水道事業者により水質の確認が行われているため、水質検査がされているものと認識している。オフィスや工場など、さまざまな所在地の事業に関連するもの。

Water discharges – total volumes

(9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☑ 100%

(9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☑ At least once a month

(9.2.3) Method of measurement

冷却水としての使用がないため、水を直接的に消費(販売/蒸発)する限定的なケースを除き、使用量と同量として把握している。水道料金明細および流量計により把握のうえ、月単位で、各社がシステムに量を入力・報告している。

(9.2.4) Please explain

水資源の適切な管理および環境負荷の把握を目的として、報告対象範囲に含まれる全ての事業拠点の排水量を測定・モニタリングしている。オフィスや工場など、さまざまな所在地の事業に関連するもの。

Water discharges – volumes by destination

(9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☑ 100%

(9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☑ At least once a month

(9.2.3) Method of measurement

水道水は下水に排水している。水を製造工程で使用する事業は当社全体では限定的なため、排水量は取水量と同じとして把握している。取水量は水道料金明細および流量計により把握のうえ、月単位で、各社がシステムに量を入力・報告している。 地下水は近くの河川に放流している。排水量は取水量と同じとして把握している。取水量は流量計により把握のうえ、月単位で、各社がシステムに量を入力・報告している。

(9.2.4) Please explain

水資源の適切な管理および環境負荷の把握を目的として、報告対象範囲に含まれる全ての事業拠点の排水量を測定・モニタリングしている。オフィスや工場など、さまざまな所在地の事業に関連するもの。

Water discharges – volumes by treatment method

(9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☑ 100%

(9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☑ At least once a month

(9.2.3) Method of measurement

生活用水以外の使用用途のある施設については、法的に求められる以上の頻度で定期的にモニタリングを実施して把握している。頻度は地域によって異なる。（例：3 ヵ月、半年、年度など） 例えば、タイの工業団地に位置する拠点では月に 1 度、工業団地のスタッフにより排水量が測定されている。

(9.2.4) Please explain

所在国法令で測定を求められる拠点を分母として算定。法令上必要な測定を実施していない場合は「環境事故」として報告を受ける仕組としている。報告年に「環境事故」の報告はなく、100%測定していると判断している。オフィスや工場など、さまざまな所在地の事業に関連するもの。

Water discharge quality – by standard effluent parameters

(9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☑ 100%

(9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☑ At least once a month

(9.2.3) Method of measurement

生活用水以外の使用用途のある施設については、法的に求められる以上の頻度で定期的にモニタリングを実施して把握している。頻度は地域によって異なる。（例：1 ヵ月、半年、年度など） 例えば、タイの工業団地に位置する拠点では月に 1 度、工業団地のスタッフにより排水が測定され、BOD、TSS、温度を含む水質が測定されている。

(9.2.4) Please explain

生活用水以外の使用用途のある施設については、法的に求められる以上の頻度で定期的にモニタリングを実施して把握している。頻度は地域によって異なる。（例：1 ヵ月、半年、年度など） 例えば、タイの工業団地に位置する拠点では月に 1 度、工業団地のスタッフにより排水が測定され、BOD、TSS、温度を含む水質が測定されている。 オフィスや工場など、さまざまな所在地の事業に関連するもの。

Water discharge quality – emissions to water (nitrates, phosphates, pesticides, and/or other priority substances)

(9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☑ Not relevant

(9.2.4) Please explain

水を製造工程で使用する事業は当社全体では限定的であり、硝酸塩、リン酸塩、殺虫剤、その他の優先有害物質の水への排出はないものと認識している。今後、当該物質を取り扱い、かつ当該物質を排水する事業の新設を予定していないことから関連性は変わらない。

Water discharge quality – temperature

(9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:
☑ 100%

(9.2.2) Frequency of measurement

Select from:
☑ At least once a month

(9.2.3) Method of measurement

法的に求められる以上の頻度で定期的にモニタリングを実施して把握している。頻度・方法は地域によって異なる。例えば、タイの工業団地に位置する拠点では月に 1 度、工業団地のスタッフにより排水が測定され、温度を含む水質が測定されている。

(9.2.4) Please explain

テナントビルに入居している会社の下水は測定不可能な為、それらを除外し、100%測定している。 オフィスや工場など、さまざまな所在地の事業に関連するもの。

Water consumption – total volume

(9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:
☑ 100%

(9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☑ At least once a month

(9.2.3) Method of measurement

水を製造工程で使用する事業は当社全体では限定的なため、水消費はほとんど無いと認識しており、水を直接的に消費(販売/蒸発)する限定的なケースを除き、排水量は取水量と同じであるとして把握している。 把握の方法は、CDP の定義を参考とし、総取水量と総排水量から総消費量を算定している。当方法にて、月に 1 度計測している。

(9.2.4) Please explain

水資源の適切な管理および環境負荷の把握を目的として、報告対象範囲に含まれる全ての事業拠点の消費量を測定・モニタリングしている。オフィスや工場など、さまざまな所在地の事業に関連するもの。

Water recycled/reused

(9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:
☑ Not relevant

(9.2.4) Please explain

当社事業ではリサイクル水の利用は無いため、関連性がない。将来的に発生する見込みは無い。

The provision of fully-functioning, safely managed WASH services to all workers

(9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:
☑ 100%

(9.2.2) Frequency of measurement

Select from:
☑ At least once a month

(9.2.3) Method of measurement

各国法令に従った水を従業員へ提供している。 当社の事業の施設において従業員への水の提供について、全ての会社で安全に管理された水を従業員へ提供している。当社が新たに事業投資をする際、各国法令に従った水を従業員へ提供できることも含めた上で審査されているため。 また、ビル管理会社は各国法令に準拠し、提供される水質を水提供先へ定期的に確認を行っている。

(9.2.4) Please explain

当社の事業の施設において従業員への水の提供について、全ての会社で安全に管理された水を従業員へ提供している。オフィスや工場など、さまざまな所在地の事業に関連するもの。
[Fixed row]

(9.2.2) What are the total volumes of water withdrawn, discharged, and consumed across all your operations, how do they compare to the previous reporting year, and how are they forecasted to change?

Total withdrawals

(9.2.2.1) Volume (megaliters)

11887

(9.2.2.2) Comparison with previous reporting year

Select from:
☑ Higher

(9.2.2.3) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:
☑ Mergers and acquisitions

(9.2.2.4) Five-year forecast

Select from:

☑ About the same

(9.2.2.5) Primary reason for forecast

Select from:

☑ No/minimal change in business activity

(9.2.2.6) Please explain

当報告年の総取水量は、前年報告値10,848.7メガリットルに対して約10％増加した。主な要因は、2025年のRadius Recycling社の買収による取水量集計範囲の拡大である。 総取水量は、各拠点の実績データを基に集計し、推計値や不確実性は含まれていない。 将来予測については、事業活動に大きな変化はない、を前提としている。したがって、今後の総取水量は概ね現状水準をベースに推移すると見込んでいるが、買収影響の通年反映等により一定の変動が生じる可能性がある。

Total discharges

(9.2.2.1) Volume (megaliters)

10647

(9.2.2.2) Comparison with previous reporting year

Select from:

☑ Higher

(9.2.2.3) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:

☑ Mergers and acquisitions

(9.2.2.4) Five-year forecast

Select from:

☑ About the same

(9.2.2.5) Primary reason for forecast

Select from:

☑ No/minimal change in business activity

(9.2.2.6) Please explain

当報告年の総排水量は、前年報告値9,688 メガリットルに対して約10％増加した。主な理由は、2025 年の Radius Recycling 社の買収により集計対象範囲が拡大したためである。 総排水量は、各拠点の実績データを基に集計し、推計値や不確実性は含まれていない。 将来予測については、事業活動に大きな変化はない、を前提としている。したがって、今後の総排水量は概ね現状水準をベースに推移すると見込んでいるが、買収影響の通年反映等により一定の変動が生じる可能性がある。

Total consumption

(9.2.2.1) Volume (megaliters)

1240

(9.2.2.2) Comparison with previous reporting year

Select from:

☑ Higher

(9.2.2.3) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:

☑ Mergers and acquisitions

(9.2.2.4) Five-year forecast

Select from:

☑ About the same

(9.2.2.5) Primary reason for forecast

Select from:

☑ No/minimal change in business activity

(9.2.2.6) Please explain

当報告年の総消費量は、前年報告値1,026 メガリットルに対して約21％増加した。主な理由は、2025 年の Radius Recycling 社の買収により集計対象範囲が拡大したためである。 計算式：総消費量＝総取水量-総排水量 将来予測については、事業活動に大きな変化はない、を前提としている。したがって、今後の総消費量は概ね現状水準をベースに推移すると見込んでいるが、買収影響の通年反映等により一定の変動が生じる可能性がある。
[Fixed row]

(9.2.4) Indicate whether water is withdrawn from areas with water stress, provide the volume, how it compares with the previous reporting year, and how it is forecasted to change.

(9.2.4.1) Withdrawals are from areas with water stress

Select from:
☑ Yes

(9.2.4.2) Volume withdrawn from areas with water stress (megaliters)

407.6

(9.2.4.3) Comparison with previous reporting year

Select from:
☑ Lower

(9.2.4.4) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:
☑ Change in accounting methodology

(9.2.4.5) Five-year forecast

Select from:

☑ About the same

(9.2.4.6) Primary reason for forecast

Select from:

☑ No/minimal change in business activity

(9.2.4.7) % of total withdrawals that are withdrawn from areas with water stress

3.43

(9.2.4.8) Identification tool

Identification tool used

☑ WRI Aqueduct

(9.2.4.9) Please explain

当社は、2025 年度により高度なデータプラットフォームを導入した。そのため、各拠点ベースの収集データ種類・報告体制が刷新し、収集できるデータも従来より大幅に増えた。また、新しいデータプラットフォームの導入に合わせて、水ストレス地域下にある地域からの取水量の算定方法を見直しした。 当社は、最新の Aqueduct を活用し、具体的には Aqueduct をリスクの総合判断手段として利用した。Aqueduct Water Risk Altas を用い拠点ごとの評価を調査し、「総合リスク」が "Extremely High (4-5)"のエリアを「水ストレス下にある地域」とした。 当社は世界各地に事業展開をしており報告拠点数は約 700 にのぼる。報告拠点の中では、製造系施設と事務所（産業サービス事業含む）があり、水ストレス地域下にある拠点はほとんど事務所拠点である。事務所拠点の主な水消費は従業員の生活用水であり、製造系施設と比べて一人当たり水使用量の少なさと、生活用水は比較的入手しやすいことから水へのインパクトは小さいと判断している。 新しいデータプラットフォームで過去分を含めたデータも回収を行い、その結果として、2024 年の 474.5 メガリットルに対し、今年の取水量実績が 407.6 メガリットルまで減少した。その主な理由は、当社子会社での水に関する日常管理が精緻化されたからである。 今後は、引き続き、水資源の管理を進め、総取水量の推移を見守っていく。
[Fixed row]

(9.2.7) Provide total water withdrawal data by source.

Fresh surface water, including rainwater, water from wetlands, rivers, and lakes

(9.2.7.1) Relevance

Select from:
☑ Relevant

(9.2.7.2) Volume (megaliters)

662

(9.2.7.3) Comparison with previous reporting year

Select from:
☑ Much higher

(9.2.7.4) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:
☑ Mergers and acquisitions

(9.2.7.5) Please explain

直接測定。2024 年は 396 メガリットルであった。267 メガリットルの差異があり、約 67％の増加で閾値の 30%を越したため非常に多いと判断した。Radius Recycling の買収が主な原因。 水源別に増減をモニタリングしている。

Brackish surface water/Seawater

(9.2.7.1) Relevance

Select from:
☑ Relevant

(9.2.7.2) Volume (megaliters)

0

(9.2.7.3) Comparison with previous reporting year

Select from:

☑ About the same

(9.2.7.4) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:

☑ No/minimal change in business activity

(9.2.7.5) Please explain

直接測定。2024 年は 1.3 メガリットルであった。差異は 1 メガリットル未満でほぼ同じと判断した。

Groundwater – renewable

(9.2.7.1) Relevance

Select from:

☑ Relevant

(9.2.7.2) Volume (megaliters)

779

(9.2.7.3) Comparison with previous reporting year

Select from:

☑ Lower

(9.2.7.4) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:

☑ Increase/decrease in business activity

(9.2.7.5) Please explain

直接測定。2024 年は 891 メガリットルであった。112 メガリットルの差異で約 13 %の減少となり少ないと判断した。繊維事業の生産減が主な理由である。

Groundwater – non-renewable

(9.2.7.1) Relevance

Select from:

☑ Relevant

(9.2.7.2) Volume (megaliters)

6797

(9.2.7.3) Comparison with previous reporting year

Select from:

☑ About the same

(9.2.7.4) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:

☑ No/minimal change in business activity

(9.2.7.5) Please explain

直接測定。2024 年は 6,654 メガリットルであった。144 メガリットルの差異で約 2%の増加のため、ほぼ同じと判断した。

Produced/Entrained water

(9.2.7.1) Relevance

Select from:

☑ Not relevant

(9.2.7.5) Please explain

随伴水や混入水を取水するような事業所はなく、将来的にも利用予定はないため関連性はない。

Third party sources

(9.2.7.1) Relevance

Select from:
☑ Relevant

(9.2.7.2) Volume (megaliters)

3649

(9.2.7.3) Comparison with previous reporting year

Select from:
☑ Much higher

(9.2.7.4) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:
☑ Mergers and acquisitions

(9.2.7.5) Please explain

直接測定。2024 年は 2,765 メガリットルであった。884 メガリットルの差異で約 32% の増加で閾値の 30% を越したため、とても大きいと判断した。 Radius Recycling の買収が主な原因。
[Fixed row]

(9.2.8) Provide total water discharge data by destination.

Fresh surface water

(9.2.8.1) Relevance

Select from:
☑ Relevant

(9.2.8.2) Volume (megaliters)

1282

(9.2.8.3) Comparison with previous reporting year

Select from:
☑ Much lower

(9.2.8.4) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:
☑ Increase/decrease in business activity

(9.2.8.5) Please explain

直接測定。2024 年は 1,946 メガリットル。差異は 665 メガリットルあり 34％減少で閾値の 30%を越したためとても少ないと判断した。繊維事業の生産量減少が原因。

Brackish surface water/seawater

(9.2.8.1) Relevance

Select from:
☑ Relevant

(9.2.8.2) Volume (megaliters)

105

(9.2.8.3) Comparison with previous reporting year

Select from:

☑ Much higher

(9.2.8.4) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:

☑ Increase/decrease in business activity

(9.2.8.5) Please explain

直接測定。2024 年は 74 メガリットルであった。差異は 31 メガリットルあり約 42％増加で閾値の 30%を越したため、とても大きいと判断した。新規拠点の稼働開始が原因。

Groundwater

(9.2.8.1) Relevance

Select from:

☑ Relevant

(9.2.8.2) Volume (megaliters)

6741

(9.2.8.3) Comparison with previous reporting year

Select from:

☑ About the same

(9.2.8.4) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:

☑ No/minimal change in business activity

(9.2.8.5) Please explain

直接測定。2024 年は 6,503 メガリットルであった。差異は 238 メガリットルで約 3％の増加のためほぼ同じと判断した。

Third-party destinations

(9.2.8.1) Relevance

Select from:
☑ Relevant

(9.2.8.2) Volume (megaliters)

2518

(9.2.8.3) Comparison with previous reporting year

Select from:
☑ Much higher

(9.2.8.4) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:
☑ Mergers and acquisitions

(9.2.8.5) Please explain

直接測定。2024 年は 1,162 メガリットルであり差異は 1,356 メガリットルであり約 86％の増加で閾値の 30% を越したため、大幅に増加と判断した。理由は、Radius Recycling の買収である。 将来の使用を目的とした他企業へ供給した水は含めていない。
[Fixed row]

(9.2.9) Indicate the highest level to which your wastewater is treated (either by your organization or a third party) before being discharged to the environment.

Quaternary treatment

(9.2.9.1) Volume (megaliters)

0

(9.2.9.6) Please explain

排出する水の水質は二次処理までで全量、現地法令の基準を満たすことができており、四次処理を必要とする排水はないため、関連性がないと判断する。

Tertiary treatment

(9.2.9.1) Volume (megaliters)

0

(9.2.9.6) Please explain

排出する水の水質は二次処理までで全量、現地法令の基準を満たすことができており、三次処理(高度処理)を必要とする排水はないため、関連性がないと判断する。

Secondary treatment

(9.2.9.1) Volume (megaliters)

1388

(9.2.9.2) Comparison of treated volume with previous reporting year

Select from:
☑ Much lower

(9.2.9.3) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:
☑ Increase/decrease in business activity

(9.2.9.4) % of discharge volume treated in compliance with local regulatory standards

Select from:

☑ 100

(9.2.9.5) Factors considered in determining appropriate treatment level beyond local regulatory standards

Select all that apply

☑ Internally developed water quality standards or guidelines

☑ Profile of the receiving waterbody

(9.2.9.6) Please explain

浄化槽にて一次処理(重力処理)後、二次処理(生物的処理)を実施し、規制基準に準拠している排水を排出している。定期的に排水の水質測定を行い、法基準を満たしていることを確認している。 生産量が減少したため、31%減少した。「大幅に減少した」と判断する閾値は30%。 次年度は生産プロセス・生産量に大きな変更は計画されていないため、報告年と同程度の量であると推測する。

Primary treatment only

(9.2.9.1) Volume (megaliters)

0

(9.2.9.6) Please explain

全社的に一次処理を行っている場合はその後全量二次処理を行っているため、「一次処理のみ」は関連性がない。

No treatment

(9.2.9.1) Volume (megaliters)

9259

(9.2.9.2) Comparison of treated volume with previous reporting year

Select from:

☑ Higher

(9.2.9.3) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:

☑ Mergers and acquisitions

(9.2.9.4) % of discharge volume treated in compliance with local regulatory standards

Select from:

☑ 100

(9.2.9.6) Please explain

処理なしの排水は、主に 2 種類の排出先が存在している。 1 つ目は地下水（化石水）への戻しである。当社は、地下水（化石水）をくみ上げてヨードを抽出する事業を行っている。化石水は、ヨード抽出後に地下へ戻しており、処理なしの排水とした。また、ヨード抽出の工程において、水を汚染する可能性はなく、水質も現地法令の基準を満たしている。 2 つ目は、事務所や工業団地での排水である。自社で排出する水は、敷地外の自治体もしくは工業団地の集合排水処理場等にて処理されるため、処理なしの排水とした。敷地外の集合排水処理場等は、現地法令の基準に適合するよう適切に処理されることになっている仕組みである。 なお、2025 年度の排水は前年度より約 21%増加したが、その理由は買収によるものである。 次年度以降の大きな買収は不明であるが、報告年と同程度の排水量があると推測する。

Unknown

(9.2.9.1) Volume (megaliters)

0

(9.2.9.6) Please explain

不明な排水処理はない

[Fixed row]

(9.3) In your direct operations and upstream value chain, what is the number of facilities where you have identified substantive water-related dependencies, impacts, risks, and opportunities?

Direct operations

(9.3.1) Identification of facilities in the value chain stage

Select from:

☑ Yes, we have assessed this value chain stage and identified facilities with substantive water-related dependencies, impacts, risks, and opportunities

(9.3.2) Total number of facilities identified

1

(9.3.3) % of facilities in direct operations that this represents

Select from:

☑ Less than 1%

(9.3.4) Please explain

"Aqueduct 4.0 Country Rankings" で水ストレスレベルが"Extremely High (4-5)"の国にある拠点を対象に、"Aqueduct Water Risk Atlas"でその拠点の所在地の「総合リスク」レベルを確認。水ストレスレベルが"Extremely High (4-5)"の場合は渇水や洪水により最悪の場合操業停止に陥るリスクが高いと考え、「重大なインパクト」のあるエリアとする。閾値は、渇水や洪水による緊急事態が発生し、豊田通商グループでE本部（Emergency本部）を立ち上げた場合、重大な変化が生じていると考える。そのエリアで、まとまった量の水10メガリットル/年以上の総取水量がある製造系施設（工場）を「水リスクのある施設」と定義している。 なお、オフィスなど製造系施設（工場）を除いた水使用等において、取水、排水ともに使用量が限定的であり、かつ水質汚染物質の使用や排水はないという点でリスクは限定的であると考え「重大な影響を及ぼす可能性のある水関連リスクを持つ施設」の対象からは外した。

Upstream value chain

(9.3.1) Identification of facilities in the value chain stage

Select from:

☑ No, we have assessed this value chain stage but did not identify any facilities with substantive water-related dependencies, impacts, risks, and

opportunities

(9.3.4) Please explain

当社グループで水のストレスに影響の高い業種は農業品の取引である。TNFD のDIRO 分析により、ブラジルにおける大豆農家の水ストレスについて、分析を行った。当地域では、大きなリスクとはいえない。
[Fixed row]

(9.3.1) For each facility referenced in 9.3, provide coordinates, water accounting data, and a comparison with the previous reporting year.

Row 1

(9.3.1.1) Facility reference number

Select from:
☑ Facility 1

(9.3.1.2) Facility name (optional)

インド・グジャラート州 テクノパーク事業体施設

(9.3.1.3) Value chain stage

Select from:
☑ Direct operations

(9.3.1.4) Dependencies, impacts, risks, and/or opportunities identified at this facility

Select all that apply
☑ Dependencies

(9.3.1.5) Withdrawals or discharges in the reporting year

Select from:

☑ Yes, withdrawals and discharges

(9.3.1.7) Country/Area & River basin

India

☑ Other, please specify :サーバルマティー川流域 Sabarmadi River

(9.3.1.8) Latitude

12.912582

(9.3.1.9) Longitude

79.919339

(9.3.1.10) Located in area with water stress

Select from:

☑ Yes

(9.3.1.13) Total water withdrawals at this facility (megaliters)

20

(9.3.1.14) Comparison of total withdrawals with previous reporting year

Select from:

☑ This is our first year of measurement

(9.3.1.15) Withdrawals from fresh surface water, including rainwater, water from wetlands, rivers and lakes

0

(9.3.1.16) Withdrawals from brackish surface water/seawater

0

(9.3.1.17) Withdrawals from groundwater - renewable

0

(9.3.1.18) Withdrawals from groundwater - non-renewable

0

(9.3.1.19) Withdrawals from produced/entrained water

0

(9.3.1.20) Withdrawals from third party sources

20

(9.3.1.21) Total water discharges at this facility (megaliters)

20

(9.3.1.22) Comparison of total discharges with previous reporting year

Select from:

☑ This is our first year of measurement

(9.3.1.23) Discharges to fresh surface water

0

(9.3.1.24) Discharges to brackish surface water/seawater

0

(9.3.1.25) Discharges to groundwater

0

(9.3.1.26) Discharges to third party destinations

20

(9.3.1.27) Total water consumption at this facility (megaliters)

0

(9.3.1.28) Comparison of total consumption with previous reporting year

Select from:
☑ This is our first year of measurement

(9.3.1.29) Please explain

当社の関連会社である Toyotsu Bharat Integrated Services Pvt. Ltd. (South)（インド）の取水量は測定値である。また、排水に関し、自社敷地内の自社排水処理設備を用いて排水の処理を行っており、その排水量も測定値である。当該施設が近隣地域への水インパクトを抑制するため、敷地外へ排出する廃水量を0(ゼロ)にしている。 また、近隣で操業している輸送用機器関連工場9社と排水パイプラインをつなぎ、この排水処理後の処理水を各社に再分配し、園芸用水・生活用水に再利用できるサービスを行っている。このサービスは水使用量の削減に貢献することであり、敷地外へ廃水を排出しないことにより、周囲の住民の生活環境を守っている。 今後は、同施設の発展に伴い、取水量の増加が見込まれるが、自社排水施設による処理水の再利用を有効に活用し、一人当たりの原単位管理で取水削減を目指す。
[Add row]

(9.3.2) For the facilities in your direct operations referenced in 9.3.1, what proportion of water accounting data has been third party verified?

Water withdrawals – total volumes

(9.3.2.1) % verified

Select from:
☑ 76-100

(9.3.2.2) Verification standard used

Select all that apply

☑ ISAE 3000

Water withdrawals – volume by source

(9.3.2.1) % verified

Select from:

☑ 76-100

(9.3.2.2) Verification standard used

Select all that apply

☑ ISAE 3000

Water withdrawals – quality by standard water quality parameters

(9.3.2.1) % verified

Select from:

☑ Not verified

(9.3.2.3) Please explain

地元の業者にて検査しているものの、使用した検証基準が不明のため、検証していないとした。

Water discharges – total volumes

(9.3.2.1) % verified

Select from:

☑ 76-100

(9.3.2.2) Verification standard used

Select all that apply

☑ ISAE 3000

Water discharges – volume by destination

(9.3.2.1) % verified

Select from:

☑ 76-100

(9.3.2.2) Verification standard used

Select all that apply

☑ ISAE 3000

Water discharges – volume by final treatment level

(9.3.2.1) % verified

Select from:

☑ 76-100

(9.3.2.2) Verification standard used

Select all that apply

☑ Other, please specify :インド国内法定基準

Water discharges – quality by standard water quality parameters

(9.3.2.1) % verified

Select from:

☑ 76-100

(9.3.2.2) Verification standard used

Select all that apply

☑ Other, please specify :インド国内法定基準

Water consumption – total volume

(9.3.2.1) % verified

Select from:

☑ 76-100

(9.3.2.2) Verification standard used

Select all that apply

☑ ISAE 3000

[Fixed row]

(9.4) Could any of your facilities reported in 9.3.1 have an impact on a requesting CDP supply chain member?

Select from:

☑ No, CDP supply chain members do not buy goods or services from facilities listed in 9.3.1

(9.5) Provide a figure for your organization’s total water withdrawal efficiency.

	Revenue (currency)	Total water withdrawal efficiency	Anticipated forward trend
	11561935000000	*972653739.38*	*今後顕著な増減変化はないものと認識している。*

[Fixed row]

(9.12) Provide any available water intensity values for your organization’s products or services.

Row 1

(9.12.1) Product name

豊田通商グループ全体の製品およびサービス

(9.12.2) Water intensity value (m3/denominator)

0.0001

(9.12.3) Numerator: Water aspect

Select from:

☑ Water withdrawn

(9.12.4) Denominator

報告年の収益

(9.12.5) Comment

当社のサプライチェーンメンバーとの事業においては、自動車向け金属加工品・部品の生産・物流が主であり、水を多量に使用する事業は多くない。サプライチェ

ーンメンバーとの事業に関わりは少ないが、当社グループ全体の総消費量を収益（ドル換算）で割った値を水集約度として報告する。 水総消費量1,240,000 立方メートル÷（収益11,561,935,000,000 円÷150 円/ドル）=0.0000016 立方メートル/ドル※0.0000016 を小数点以下第4 位にて記載すると、0.0000 になり、システム上、無効な回答と見做されるため、0.0001 に繰り上げて記載した。
[Add row]

(9.13) Do any of your products contain substances classified as hazardous by a regulatory authority?

	Products contain hazardous substances	Comment
	Select from: ☑ No	*常に法令を遵守した事業活動を行っており、規制当局により有害と分類される物質の取り扱いはない*

[Fixed row]

(9.14) Do you classify any of your current products and/or services as low water impact?

(9.14.1) Products and/or services classified as low water impact

Select from:
☑ Yes

(9.14.2) Value chain stage where low water impact is assessed

Select all that apply
☑ Direct operations
☑ Downstream value chain

(9.14.3) Indicator used to assess water impact

Water quantity

☑ Lower water withdrawal/consumption than conventional processes

(9.14.4) Have you used a certification standard to classify your products/services as low water impact?

Select from:

☑ Yes, please specify standard :Tamil Nadu Pollution Control Board の水質

(9.14.5) Definition used to classify low water impact

当社は、"Aqueduct 3.0 Country Rankings" で水ストレスレベルが"Extremely High (4-5)"の国にある拠点を対象に、"Aqueduct Water Risk Atlas"でその拠点の所在地の「総合リスク」レベルを確認した。水ストレスレベルが"Extremely High (4-5)"の場合は渇水や洪水により最悪の場合操業停止に陥るリスクが高いと考え、「重大なインパクト」のあるエリアとしている。そのエリアで、まとまった量の水10メガリットル/年以上の総取水量がある製造系施設（工場）を「水リスクのある施設」と定義している。 上記に該当する水リスクのある施設には、水の処理場を設けており、且つ、敷地内で発生する生活排水の処理を行うことで水を再利用できるレベルまで浄化し、水に対するインパクトを低減している。 当社は、上記施設より敷地外へ排出する廃水量が0(ゼロ)であることを水に対するインパクトが少ないと定義している。

(9.14.7) Please explain

当社の関連会社であるToyotsu Bharat Integrated Services Pvt. Ltd. (South)（インド）では、 近隣で操業している輸送用機器関連工場9社と排水パイプラインをつなぎ、自社敷地内の自社排水処理設備を用いて、排水処理を行っている。またこの排水処理後の処理水を各社に再分配し、園芸用水・生活用水に再利用できるサービスを行っている。このサービスは水使用量の削減に貢献することであり、また敷地外へ廃水を排出しないことにより、周囲の住民の生活環境を守っている。
[Fixed row]

(9.15) Indicate whether you have targets relating to water pollution, water withdrawals, WASH, or other water-related categories.

	Target set in this category	Science-based target set in this target category according to SBTN guidance
Water pollution	*Select from:* ☑ Yes	*Select from:* ☑ No, but we plan to within the next two years
Water withdrawals	*Select from:* ☑ Yes	*Select from:* ☑ No, but we plan to within the next two years
Water, Sanitation, and Hygiene (WASH) services	*Select from:* ☑ Yes	
Other	*Select from:* ☑ No, and we do not plan to within the next two years	

[Fixed row]

(9.15.1) Provide details of your water-related targets and the progress made.

Row 1

(9.15.1.1) Target reference number

Select from:

☑ Water target 1

(9.15.1.2) Target coverage

Select from:

☑ Site/facility

(9.15.1.3) Category of target & Quantitative metric

Water withdrawals

☑ Reduction of water withdrawals from municipal supply or other third party sources

(9.15.1.4) Date target was set

03/31/2024

(9.15.1.5) End date of base year

03/31/2024

(9.15.1.6) Base year figure

45

(9.15.1.7) End date of target year

03/31/2026

(9.15.1.8) Target year figure

38

(9.15.1.9) Reporting year figure

38

(9.15.1.10) Target status in reporting year

Select from:

☑ Achieved

(9.15.1.11) % of target achieved relative to base year

100

(9.15.1.12) Global environmental treaties/initiatives/frameworks aligned with or supported by this target

Global environmental treaties/initiatives/frameworks aligned with or supported by this target

☑ Sustainable Development Goal 6

☑ Other, please specify :自社基準

(9.15.1.13) Explain target coverage and identify any exclusions

"Aqueduct 3.0 Country Rankings" で水ストレスレベルが"Extremely High (4-5)"の 国にある拠点を対象に、"Aqueduct Water Risk Atlas"でその拠点の所在地の「総合リスク」レベルを確認。水ストレスレベルが"Extremely High (4-5)"の場合は渇水や洪水により最悪の場合操業停止に陥るリスクが高いと考え、「重大なインパクト」のあるエリアとする。そのエリアで、まとまった量の水＝10 メガリットル/年以上＝の総取水量がある製造系施設（工場）を対象としている。 尚、オフィス等製造系施設（工場）以外での使用等において、取水、排水ともに使用量が限定的であるため、リスクは限定的であると考え「重大な影響を及ぼす可能性のある水関連リスクを持つ施設」の対象からは外した。

(9.15.1.15) Actions which contributed most to achieving or maintaining this target

日々の異常値を把握できる管理体制を整えたことが目標の達成に最も貢献した行動である。当社は、取水量の管理をより高度なものにするため、月々の領収書に記載されている水量と、設置されている水流メーターをダブルチェックできる体制を構築している。

(9.15.1.16) Is this a science-based target according to SBTN?

Select from:

☑ Yes, we consider this a science-based target, and we have committed to seek validation by the Accountability Accelerator in the next two years

(9.15.1.18) Further details of target

事務所での 2025 年度従業員当たりの水使用量に関して目標が 38 リットル/人・日に対して実績は 38 リットル/人・日 であった。集計範囲はインドでテクノパーク事業を展開している 1 拠点である。

Row 2

(9.15.1.1) Target reference number

Select from:

☑ Water target 2

(9.15.1.2) Target coverage

Select from:

☑ Site/facility

(9.15.1.3) Category of target & Quantitative metric

Water pollution

☑ Reduction in concentration of pollutants

(9.15.1.4) Date target was set

03/31/2022

(9.15.1.5) End date of base year

12/31/2021

(9.15.1.6) Base year figure

11

(9.15.1.7) End date of target year

03/31/2026

(9.15.1.8) Target year figure

10

(9.15.1.9) Reporting year figure

2

(9.15.1.10) Target status in reporting year

Select from:

☑ Achieved

(9.15.1.11) % of target achieved relative to base year

900

(9.15.1.12) Global environmental treaties/initiatives/frameworks aligned with or supported by this target

Global environmental treaties/initiatives/frameworks aligned with or supported by this target

☑ Sustainable Development Goal 6

(9.15.1.13) Explain target coverage and identify any exclusions

"Aqueduct 3.0 Country Rankings" で水ストレスレベルが"Extremely High (4-5)"の国にある拠点を対象に、"Aqueduct Water Risk Atlas"でその拠点の所在地の「総合リスク」レベルを確認。水ストレスレベルが"Extremely High (4-5)"の場合は渇水や洪水により最悪の場合操業停止に陥るリスクが高いと考え、「重大なインパクト」のあるエリアとする。その上でまとまった量の水＝10 メガリットル/年以上＝の総取水量があり、水質汚染物質の使用や敷地内で廃水処理施設を有するある製造系施設（工場）を目標対象範囲としている。 尚、オフィス等製造系施設（工場）以外での使用等において、水質汚染物質の使用や排水はないという点でリスクは限定的であると考え「重大な影響を及ぼす可能性のある水関連リスクを持つ施設」の対象からは除外した。

(9.15.1.15) Actions which contributed most to achieving or maintaining this target

廃水処理施設において、ばっ気設備を備えている。BOD の目標の達成または維持するために、ばっ気曹内の微生物濃度の管理が最も貢献した行動といえる。 微生物の濃度と活性化させるためのばっ気量の管理をモニタリングすることで、監視の徹底を図った。

(9.15.1.16) Is this a science-based target according to SBTN?

Select from:

☑ Yes, we consider this a science-based target, but we have not committed to seek validation by the Accountability Accelerator within the next two years

(9.15.1.18) Further details of target

継続的なモニタリング実施

Row 3

(9.15.1.1) Target reference number

Select from:
☑ Water target 3

(9.15.1.2) Target coverage

Select from:
☑ Site/facility

(9.15.1.3) Category of target & Quantitative metric

Water, Sanitation, and Hygiene (WASH) services
☑ Increase in the proportion of employees using safely managed drinking water services

(9.15.1.4) Date target was set

03/31/2022

(9.15.1.5) End date of base year

12/31/2021

(9.15.1.6) Base year figure

99

(9.15.1.7) End date of target year

03/31/2026

(9.15.1.8) Target year figure

100

(9.15.1.9) Reporting year figure

100

(9.15.1.10) Target status in reporting year

Select from:
☑ Achieved

(9.15.1.11) % of target achieved relative to base year

100

(9.15.1.12) Global environmental treaties/initiatives/frameworks aligned with or supported by this target

Global environmental treaties/initiatives/frameworks aligned with or supported by this target
☑ Sustainable Development Goal 6

(9.15.1.13) Explain target coverage and identify any exclusions

豊田通商グループの全ての事業所の従業員を対象範囲し、安全に管理された飲料水のサービスを提供しており、除外事項ない。

(9.15.1.15) Actions which contributed most to achieving or maintaining this target

飲料水サービス会社に対して、定期的なガロンボトルの配達とその衛生管理を徹底させることが、目標の達成または維持に貢献した行動といえる。

(9.15.1.18) Further details of target

定期的なガロンボトルの配達とその衛生管理の継続実施
[Add row]

C10. Environmental performance - Plastics

(10.1) Do you have plastics-related targets?

	Targets in place
	Select from: ☑ Yes

[Fixed row]

(10.1.1) Provide details of your plastics-related targets.

(10.1.1.1) Target reference number

Select from:

☑ Plastics target 1

(10.1.1.2) Target coverage

Select from:

☑ Organization-wide (direct operations only)

(10.1.1.3) Category of target & quantitative metric

End-of-life management

☑ Increase the proportion of plastic waste that is recycled

(10.1.1.4) Date target was set

03/31/2025

(10.1.1.5) End date of base year

03/31/2025

(10.1.1.6) Base year figure

240000

(10.1.1.7) End date of target

03/31/2028

(10.1.1.8) Target year figure

740000

(10.1.1.9) Reporting year figure

310000

(10.1.1.10) Target status in the reporting year

Select from:

☑ Underway

(10.1.1.11) % of target achieved relative to base year

14.000000000000002

(10.1.1.12) Global environmental treaties/initiatives/frameworks aligned with or supported by this target

Global environmental treaty/initiative/framework

☑ Sustainable Development Goal 12

(10.1.1.13) Explain target coverage and identify any exclusions

豊通ペットリサイクルシステムズ開業後の、再生ポリエステルの取扱数量

(10.1.1.14) Investment made toward achieving target during the reporting year

0

(10.1.1.15) Plan for achieving target, and progress made to the end of the reporting year

廃プラスチック回収取り組み強化や自動車メーカーとの協議による拡大を図る。 進捗は、計画より少し遅れているものの、2026 年度以降目標通りとなる見込み。

(10.1.1.17) Further details of target

特になし

Row 2

(10.1.1.1) Target reference number

Select from:
☑ Plastics target 2

(10.1.1.2) Target coverage

Select from:
☑ Organization-wide (direct operations only)

(10.1.1.3) Category of target & quantitative metric

End-of-life management
☑ Increase the proportion of plastic waste that is recycled

(10.1.1.4) Date target was set

03/31/2025

(10.1.1.5) End date of base year

03/31/2025

(10.1.1.6) Base year figure

1600000000

(10.1.1.7) End date of target

03/31/2028

(10.1.1.8) Target year figure

2000000000

(10.1.1.9) Reporting year figure

1800000000

(10.1.1.10) Target status in the reporting year

Select from:
☑ Underway

(10.1.1.11) % of target achieved relative to base year

50

(10.1.1.12) Global environmental treaties/initiatives/frameworks aligned with or supported by this target

Global environmental treaty/initiative/framework
☑ Sustainable Development Goal 12

(10.1.1.13) Explain target coverage and identify any exclusions

プラニック稼働による、再生ミックスプラスチックからの再生プラスチックレジンの生産量

(10.1.1.14) Investment made toward achieving target during the reporting year

0

(10.1.1.15) Plan for achieving target, and progress made to the end of the reporting year

事業所近郊で回収を行う自治体やペットボトル用にレジン購入する飲料メーカーとの取組強化を実施。 進捗状況は、計画通り。

(10.1.1.17) Further details of target

特になし
[Add row]

(10.2) Indicate whether your organization engages in the following activities.

Production/commercialization of plastic polymers (including plastic converters)

(10.2.1) Activity applies

Select from:
☑ Yes

(10.2.3) Please explain

バージンプラスチックレジンの販売

Production/commercialization of durable plastic goods and/or components (including mixed materials)

(10.2.1) Activity applies

Select from:
☑ No

(10.2.3) Please explain

アクティビティとしては、適用していない

Usage of durable plastics goods and/or components (including mixed materials)

(10.2.1) Activity applies

Select from:
☑ No

(10.2.3) Please explain

アクティビティとしては、適用していない

Production/commercialization of plastic packaging

(10.2.1) Activity applies

Select from:
☑ No

(10.2.3) Please explain

アクティビティとしては、適用していない

Usage of plastic packaging

(10.2.1) Activity applies

Select from:
☑ No

(10.2.3) Please explain

アクティビティとしては、適用していない

Provision of waste management

(10.2.1) Activity applies

Select from:
☑ Yes

(10.2.3) Please explain

・ミックスプラスチックを原料とした再生樹脂製造 ・廃ペットボトルを原料としたペットボトル用再生ペレットの製造

Other plastics-related activities not specified

(10.2.1) Activity applies

Select from:
☑ Yes

(10.2.3) Please explain

・ミックスプラスチックを原料とした再生樹脂製造 ・廃ペットボトルを原料としたペットボトル用再生ペレットの製造
[Fixed row]

(10.3) Provide the total weight of plastic polymers sold and indicate the raw material content.

(10.3.1) Total weight of plastic polymers sold during the reporting year (Metric tons)

580000

(10.3.2) Raw material content percentages available to report

Percentage available

☑ % virgin renewable content

(10.3.4) % virgin renewable content

19

(10.3.10) Certification of renewable and/or recycled content

Select from:

☑ No, we have not certified our renewable or recycled content

(10.3.12) Please explain

豊田通商グループでは、自動車部品向けなどでバージンのプラスチックレジンを自動車メーカーや部品メーカーに販売している。一方、グループ会社では、ペットボトルを回収し再生することで、再生ポリエステルレジンを飲料メーカーなどへ供給や、市中の廃ミックスプラスチックを分別し、再生プラスチック原料にして販売する事業を展開している。 ①自動車部品向けバージンプラスチックレジン 470,000 t ②ペットボトル由来のリサイクルペットレジン 50,000 t ③廃ミックスプラスチックのリサイクルプラスチック 60,000 t より、プラスチックポリマー総重量 ①+②+③=580,000 t 再生プラスチック重量 ②+③=110,000 t 上記より、再生プラスチック比率 110,000/580,000X100=19.0%
[Fixed row]

(10.6) Provide the total weight of waste generated by the plastic you produce, commercialize, use and/or process and indicate the end-of-life management pathways.

Production, commercialization and/or use

(10.6.1) Total weight of plastic waste generated and/or managed (Metric tons)

470000

(10.6.5) End-of-life management pathways available to report

Select all that apply

☑ Recycling

(10.6.6) Tool used to determine the percentage of end-of-life pathway

Select all that apply

☑ Other, please specify :産業廃棄物管理票マニュフェスト

(10.6.8) % recycling

0

(10.6.16) Please explain

当社は自動車部品生産用の樹脂を調達・販売しており、自動車のリサイクル率は一般的に、99%と認識されているが、当社が直接トレースできるのは自動車の部品メーカーのみのため、保守主義の原則に則り、リサイクルされた割合を0にした。

Provision of waste management

(10.6.1) Total weight of plastic waste generated and/or managed (Metric tons)

110000

(10.6.2) Waste management activities available to report

Select from:

☑ None

(10.6.5) End-of-life management pathways available to report

Select all that apply

☑ Preparation for reuse

(10.6.6) Tool used to determine the percentage of end-of-life pathway

Select all that apply

☑ Other, please specify :自社の回収量と出荷量

(10.6.7) % preparation for reuse

100

(10.6.16) Please explain

豊田通商グループでは、豊通ペットリサイクルシステムズとプラニックにて使用済ペットボトルや、廃ミックスプラスチックを回収し、ペットボトルや自動車部品向け再生プラスチックレジンを生産している。 ここでは、排出される廃棄プラスチックを、コンタミネーションの含有等で選別を行い、再生化不可の異物を取り除いている。出荷する製品については、異物を取り除いたものを原材料としているため、再利用の準備の割合を 100 である。

[Fixed row]

C11. Environmental performance - Biodiversity

(11.2) What actions has your organization taken in the reporting year to progress your biodiversity-related commitments?

(11.2.1) Actions taken in the reporting period to progress your biodiversity-related commitments

Select from:

☑ Yes, we are taking actions to progress our biodiversity-related commitments

(11.2.2) Type of action taken to progress biodiversity- related commitments

Select all that apply

☑ Land/water management

☑ Education & awareness

[Fixed row]

(11.3) 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
	Select from: ☑ Yes, we use indicators	*Select all that apply* ☑ State and benefit indicators ☑ Pressure indicators ☑ Response indicators

[Fixed row]

(11.4) Does your organization have activities located in or near to areas important for biodiversity in the reporting year?

Legally protected areas

(11.4.1) Indicate whether any of your organization's activities are located in or near to this type of area important for biodiversity

Select from:

☑ Yes (partial assessment)

(11.4.2) Comment

当社グループは、世界約130国・地域において製造・流通・販売・運営等、多種多様な事業を展開。 新規投資・事業を行う際には、投融資委員会・投融資協議会において、投資案件がESGに与える影響を確認している。投融資委員会または投融資協議会に挙げられた一定要件以上の案件については、自然資本への影響に関する事前評価を必須としており、周辺の生物多様性に関する状況をはじめ、土壌汚染、大気汚染、水質汚濁、水リスク、騒音・振動、悪臭、産業廃棄物、可燃性危険物、有害毒素化学物質等の項目について確認を義務付けている。 こうしたなかで、新規投融資先地域の状況について確認を行っており、国立公園、国指定保護対象地域（海岸地域、湿地、少数・先住民族の為の地域、文化遺産等）や国内法、国際条約等において保護が必要とされる貴重種の生息地については厳格に投資審査を行い、法令順守の徹底に努めている。

UNESCO World Heritage sites

(11.4.1) Indicate whether any of your organization's activities are located in or near to this type of area important for biodiversity

Select from:

☑ No

(11.4.2) Comment

特になし

UNESCO Man and the Biosphere Reserves

(11.4.1) Indicate whether any of your organization's activities are located in or near to this type of area important for

biodiversity

Select from:
☑ No

(11.4.2) Comment

特になし

Ramsar sites

(11.4.1) Indicate whether any of your organization's activities are located in or near to this type of area important for biodiversity

Select from:
☑ No

(11.4.2) Comment

特になし

Key Biodiversity Areas

(11.4.1) Indicate whether any of your organization's activities are located in or near to this type of area important for biodiversity

Select from:
☑ Yes (partial assessment)

(11.4.2) Comment

当社グループは、世界約 130 国・地域において製造・流通・販売・運営等、多種多様な事業を展開。まずは、当社グループ保有事業・拠点と自然との接点を俯瞰的に把握するため、LEAP アプローチの「Scoping フェーズ」に取り組み、当社グループの対象事業の「バリューチェーン上流側」および「直接操業」について ENCORE を用いて依存・インパクトを把握した。 上記 ENCORE の評価結果や売上規模等の観点を考慮して当社グループにとって優先的に評価・対応すべきと考

えられる事業に絞り込み、分析対象事業を選定した。 分析対象事業拠点周辺の生物多様性の重要性を把握すべく、事業拠点の緯度・経度情報をもとに、分析ツール「Global Forest Watch」を使用して、半径 2km 圏内の Protected Area（PA）・Key Biodiversity Area（KBA）の有無を確認。 分析対象事業の関連拠点における詳細な操業内容を分析し、周囲の自然への依存・インパクトとそれらから想定されるリスク要因および既存の対応策・今後の計画を整理している。また、リスク要因と評価対象拠点周辺の自然状態の評価を掛け合わせ、特にリスクの管理が必要と考えられる「周辺の自然環境を踏まえ留意すべき拠点」も特定した。 豊田通商グループ環境方針において、生物多様性を含む自然資本が企業活動存続の前提であるとの認識に基づき、森林減少、自然生態系の転換、泥炭地開発ゼロに向けた取り組みを進める等の表明を行っている。また、グローバルかつ長期的な視野に立ち、ステークホルダーと協働して陸上および水中の生物多様性保全に取り組むこととしており、新規および既存事業のリスク評価を実施し、ミティゲーション・ヒエラルキーの考え方に沿った適切な対応とトレーサビリティの確保を図ることで、昆明・モントリオール生物多様性枠組みに整合した生物多様性保全と事業活動を両立し、ネイチャーポジティブの実現への貢献を目指している。

Other areas important for biodiversity

(11.4.1) Indicate whether any of your organization's activities are located in or near to this type of area important for biodiversity

Select from:
☑ Not assessed

(11.4.2) Comment

特になし
[Fixed row]

(11.4.1) Provide details of your organization’s activities in the reporting year located in or near to areas important for biodiversity.

Row 1

(11.4.1.2) Types of area important for biodiversity

Select all that apply
☑ Legally protected areas

(11.4.1.3) Protected area category (IUCN classification)

Select from:

☑ Unknown

(11.4.1.4) Country/area

Select from:

☑ Japan

(11.4.1.5) Name of the area important for biodiversity

・Common fishery right area(Hokkaido)：Common fishery right area ・Minami yurihara (Akita)：Prefectural Nature Conservation Area ・Oyachi(Akita)：Prefectural Wildlife Protection Area ・Kenjozan mangokuura(Miyagi)：Prefectural Natural Park ・Kajinomori(Kochi)：Prefectural Natural Park

(11.4.1.6) Proximity

Select from:

☑ Up to 5 km

(11.4.1.8) Briefly describe your organization’s activities in the reporting year located in or near to the selected area

風力発電事業。北海道苫前郡、秋田県由利本荘市、宮城県石巻市、高知県長岡郡におけるウィンドファームにおいては、自然豊かな土地への立地による周辺生態系への影響や航空障害灯の設置による光害リスク等を認識しており、事前・事後の環境影響評価を実施するとともに、各種リスクに対して環境保全措置を実施している。

(11.4.1.9) Indicate whether any of your organization’s activities located in or near to the selected area could negatively affect biodiversity

Select from:

☑ Yes, but mitigation measures have been implemented

(11.4.1.10) Mitigation measures implemented within the selected area

Select all that apply

☑ Site selection

☑ Project design
☑ Physical controls
☑ Abatement controls

(11.4.1.11) 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

環境影響評価を実施し、確認された重要種や生態 系への影響（バードストライク、光害等）に対し、環境保全措置を実施している。 バードストライク抑制措置としては、海岸沿い並びに谷頭への新規風力発電機の配置回避、ブレード回転領域の面積縮減、風力発電機のタワーへの目玉マーク貼付け等の視認性向上施策、事後調査によるモニタリング等を実施している。 また、光害リスクの抑制措置として、ライトアップを行わない、航空法上必要な航空障害灯として白色閃光灯の採用等を実施。渡り鳥が夜間に衝突するリスクを低減し、また昆虫を餌動物とするコウモリ類の誘引を抑制している。

Row 2

(11.4.1.2) Types of area important for biodiversity

Select all that apply
☑ Key Biodiversity Areas

(11.4.1.4) Country/area

Select from:
☑ Japan

(11.4.1.5) Name of the area important for biodiversity

Common fishery right area (Hokkaido)

(11.4.1.6) Proximity

Select from:
☑ Up to 5 km

(11.4.1.8) Briefly describe your organization’s activities in the reporting year located in or near to the selected area

風力発電事業。 北海道苫前郡におけるウィンドファームにおいては、自然豊かな土地への立地による周辺生態系への影響や航空障害灯の設置による光害リスク等を認識しており、事前・事後の環境影響評価を実施するとともに、各種リスクに対して環境保全措置を実施している。

(11.4.1.9) Indicate whether any of your organization's activities located in or near to the selected area could negatively affect biodiversity

Select from:

☑ Yes, but mitigation measures have been implemented

(11.4.1.10) Mitigation measures implemented within the selected area

Select all that apply

☑ Site selection

☑ Project design

☑ Physical controls

☑ Abatement controls

(11.4.1.11) 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

環境影響評価を実施し、確認された重要種や生態 系への影響（バードストライク、光害等）に対し、環境保全措置を実施している。 バードストライク抑制措置としては、海岸沿い並びに谷頭への新規風力発電機の配置回避、ブレード回転領域の面積縮減、風力発電機のタワーへの目玉マーク貼付け等の視認性向上施策、事後調査によるモニタリング等を実施している。 また、光害リスクの抑制措置として、ライトアップを行わない、航空法上必要な航空障害灯として白色閃光灯の採用等を実施。渡り鳥が夜間に衝突するリスクを低減し、また昆虫を餌動物とするコウモリ類の誘引を抑制している。

[Add row]

C13. Further information & sign off

(13.1) Indicate if any environmental information included in your CDP response (not already reported in 7.9.1/2/3, 8.9.1/2/3/4, and 9.3.2) is verified and/or assured by a third party?

	Other environmental information included in your CDP response is verified and/or assured by a third party
	Select from: ☑ Yes

[Fixed row]

(13.1.1) Which data points within your CDP response are verified and/or assured by a third party, and which standards were used?

Row 1

(13.1.1.1) Environmental issue for which data has been verified and/or assured

Select all that apply

☑ Climate change

(13.1.1.2) Disclosure module and data verified and/or assured

Environmental performance – Climate change

☑ Electricity/Steam/Heat/Cooling consumption

☑ Renewable Electricity/Steam/Heat/Cooling consumption

☑ Waste data

(13.1.1.3) Verification/assurance standard

General standards

☑ ISAE 3000

(13.1.1.4) Further details of the third-party verification/assurance process

2025 年度のエネルギー消費量(MWh)・再エネ消費量(MWh)・廃棄物量(t)について ISAE3000 を用いた限定的レベルの保証を得た。

(13.1.1.5) Attach verification/assurance evidence/report (optional)

AS_Toyotsu2025_JP_Final.pdf

Row 2

(13.1.1.1) Environmental issue for which data has been verified and/or assured

Select all that apply

☑ Water

(13.1.1.2) Disclosure module and data verified and/or assured

Environmental performance – Water security

☑ Water consumption– total volume

☑ Water discharges– total volumes

☑ Water discharges – volumes by destination

☑ Water withdrawals– total volumes

☑ Water withdrawals – volumes by source

(13.1.1.3) Verification/assurance standard

General standards
☑ ISAE 3000

(13.1.1.4) Further details of the third-party verification/assurance process

2025 年度の総取水量・水源別取水量・総排水量・放流先別排水量および総消費量について、ISAE3000 を用いた限定的レベルの保証を得た

(13.1.1.5) Attach verification/assurance evidence/report (optional)

AS_Toyotsu2025_JP_Final.pdf
[Add row]

(13.2) 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.

	Additional information
	当社サステナビリティ情報開示サイト： https://toyota-tsusho.disclosure.site/ja/

[Fixed row]

(13.3) Provide the following information for the person that has signed off (approved) your CDP response.

(13.3.1) Job title

代表取締役副社長

(13.3.2) Corresponding job category

Select from:

☑ Director on board

[Fixed row]

(13.4) Please indicate your consent for CDP to share contact details with the Pacific Institute to support content for its Water Action Hub to facilitate collective action in priority basins.

Select from:

☑ No