



ULVAC, Inc.

# 2025 CDP Corporate Questionnaire 2025

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](#)

# Contents

<b>C1. Introduction.....</b>	<b>7</b>
(1.1) In which language are you submitting your response? .....	7
(1.2) Select the currency used for all financial information disclosed throughout your response. ....	7
(1.3) Provide an overview and introduction to your organization. ....	7
(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.....	8
(1.4.1) What is your organization's annual revenue for the reporting period? .....	9
(1.5) Provide details on your reporting boundary. ....	9
(1.6) Does your organization have an ISIN code or another unique identifier (e.g., Ticker, CUSIP, etc.)? .....	9
(1.7) Select the countries/areas in which you operate. ....	11
(1.8) Are you able to provide geolocation data for your facilities? .....	11
(1.8.1) Please provide all available geolocation data for your facilities. ....	11
(1.24) Has your organization mapped its value chain? .....	14
(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? .....	14
<b>C2. Identification, assessment, and management of dependencies, impacts, risks, and opportunities .....</b>	<b>16</b>
(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? .....	16
(2.2) Does your organization have a process for identifying, assessing, and managing environmental dependencies and/or impacts? .....	17
(2.2.1) Does your organization have a process for identifying, assessing, and managing environmental risks and/or opportunities? .....	18
(2.2.2) Provide details of your organization's process for identifying, assessing, and managing environmental dependencies, impacts, risks, and/or opportunities. ....	18
(2.2.7) Are the interconnections between environmental dependencies, impacts, risks and/or opportunities assessed? .....	26
(2.3) Have you identified priority locations across your value chain? .....	27
(2.4) How does your organization define substantive effects on your organization? .....	27
(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? .....	29
(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. ....	30
<b>C3. Disclosure of risks and opportunities .....</b>	<b>32</b>
(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? .....	32
(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. ....	33
(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. ....	40
(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? .....	43

(3.3) In the reporting year, was your organization subject to any fines, enforcement orders, and/or other penalties for water-related regulatory violations? .....	44
(3.5) Are any of your operations or activities regulated by a carbon pricing system (i.e. ETS, Cap & Trade or Carbon Tax)? .....	44
(3.5.1) Select the carbon pricing regulation(s) which impact your operations. ....	44
(3.5.3) Complete the following table for each of the tax systems you are regulated by. ....	44
(3.5.4) What is your strategy for complying with the systems you are regulated by or anticipate being regulated by? .....	45
(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? .....	46
(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. ....	46
(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. ....	52

## **C4. Governance ..... 54**

(4.1) Does your organization have a board of directors or an equivalent governing body? .....	54
(4.1.1) Is there board-level oversight of environmental issues within your organization? .....	55
(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. ....	55
(4.2) Does your organization's board have competency on environmental issues? .....	58
(4.3) Is there management-level responsibility for environmental issues within your organization? .....	59
(4.3.1) Provide the highest senior management-level positions or committees with responsibility for environmental issues (do not include the names of individuals). ....	60
(4.5) Do you provide monetary incentives for the management of environmental issues, including the attainment of targets? .....	62
(4.6) Does your organization have an environmental policy that addresses environmental issues? .....	63
(4.6.1) Provide details of your environmental policies. ....	64
(4.10) Are you a signatory or member of any environmental collaborative frameworks or initiatives? .....	65
(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? .....	66
(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. ....	67
(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? .....	71
(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. ....	71

## **C5. Business strategy ..... 74**

(5.1) Does your organization use scenario analysis to identify environmental outcomes? .....	74
(5.1.1) Provide details of the scenarios used in your organization's scenario analysis. ....	74
(5.1.2) Provide details of the outcomes of your organization's scenario analysis. ....	81
(5.2) Does your organization's strategy include a climate transition plan? .....	83
(5.3) Have environmental risks and opportunities affected your strategy and/or financial planning? .....	85
(5.3.1) Describe where and how environmental risks and opportunities have affected your strategy. ....	85
(5.3.2) Describe where and how environmental risks and opportunities have affected your financial planning. ....	88

(5.4) In your organization's financial accounting, do you identify spending/revenue that is aligned with your organization's climate transition? .....	90
(5.4.1) Quantify the amount and percentage share of your spending/revenue that is aligned with your organization's climate transition. ....	90
(5.5) Does your organization invest in research and development (R&D) of low-carbon products or services related to your sector activities? .....	91
(5.5.2) Provide details of your organization's investments in low-carbon R&D for capital goods products and services over the last three years. ....	92
(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?.....	92
(5.10) Does your organization use an internal price on environmental externalities? .....	93
(5.11) Do you engage with your value chain on environmental issues? .....	94
(5.11.1) Does your organization assess and classify suppliers according to their dependencies and/or impacts on the environment? .....	96
(5.11.2) Does your organization prioritize which suppliers to engage with on environmental issues? .....	96
(5.11.5) Do your suppliers have to meet environmental requirements as part of your organization's purchasing process? .....	97
(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. ....	98
(5.11.7) Provide further details of your organization's supplier engagement on environmental issues. ....	100
(5.11.9) Provide details of any environmental engagement activity with other stakeholders in the value chain. ....	103
(5.13) Has your organization already implemented any mutually beneficial environmental initiatives due to CDP Supply Chain member engagement? .....	106
(5.13.1) Specify the CDP Supply Chain members that have prompted your implementation of mutually beneficial environmental initiatives and provide information on the initiatives.....	106

## **C6. Environmental Performance - Consolidation Approach ..... 108**

(6.1) Provide details on your chosen consolidation approach for the calculation of environmental performance data.....	108
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----

## **C7. Environmental performance - Climate Change..... 109**

(7.1) Is this your first year of reporting emissions data to CDP?.....	109
(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?.....	109
(7.1.2) Has your emissions accounting methodology, boundary, and/or reporting year definition changed in the reporting year? .....	109
(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?....	110
(7.2) Select the name of the standard, protocol, or methodology you have used to collect activity data and calculate emissions. ....	110
(7.3) Describe your organization's approach to reporting Scope 2 emissions. ....	110
(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 within your selected reporting boundary which are not included in your disclosure? .....	111
(7.5) Provide your base year and base year emissions. ....	111
(7.6) What were your organization's gross global Scope 1 emissions in metric tons CO2e? .....	119
(7.7) What were your organization's gross global Scope 2 emissions in metric tons CO2e? .....	120
(7.8) Account for your organization's gross global Scope 3 emissions, disclosing and explaining any exclusions. ....	121
(7.8.1) Disclose or restate your Scope 3 emissions data for previous years. ....	130
(7.9) Indicate the verification/assurance status that applies to your reported emissions. ....	132
(7.9.1) Provide further details of the verification/assurance undertaken for your Scope 1 emissions, and attach the relevant statements. ....	133

(7.9.2) Provide further details of the verification/assurance undertaken for your Scope 2 emissions and attach the relevant statements. ....	134
(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? .....	136
(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. ....	137
(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? .....	142
(7.11) How do your total Scope 3 emissions for the reporting year compare to those of the previous reporting year? .....	142
(7.11.1) For each Scope 3 category calculated in 7.8, specify how your emissions compare to the previous year and identify the reason for any change. ....	142
(7.12) Are carbon dioxide emissions from biogenic carbon relevant to your organization? .....	148
(7.15) Does your organization break down its Scope 1 emissions by greenhouse gas type? .....	149
(7.15.1) Break down your total gross global Scope 1 emissions by greenhouse gas type and provide the source of each used global warming potential (GWP). ....	149
(7.16) Break down your total gross global Scope 1 and 2 emissions by country/area. ....	150
(7.17) Indicate which gross global Scope 1 emissions breakdowns you are able to provide. ....	153
(7.17.2) Break down your total gross global Scope 1 emissions by business facility. ....	153
(7.20) Indicate which gross global Scope 2 emissions breakdowns you are able to provide. ....	168
(7.20.2) Break down your total gross global Scope 2 emissions by business facility. ....	168
(7.22) Break down your gross Scope 1 and Scope 2 emissions between your consolidated accounting group and other entities included in your response. ....	179
(7.23) Is your organization able to break down your emissions data for any of the subsidiaries included in your CDP response? .....	181
(7.23.1) Break down your gross Scope 1 and Scope 2 emissions by subsidiary. ....	181
(7.26) Allocate your emissions to your customers listed below according to the goods or services you have sold them in this reporting period. ....	203
(7.27) What are the challenges in allocating emissions to different customers, and what would help you to overcome these challenges? .....	211
(7.28) Do you plan to develop your capabilities to allocate emissions to your customers in the future? .....	211
(7.29) What percentage of your total operational spend in the reporting year was on energy? .....	212
(7.30) Select which energy-related activities your organization has undertaken. ....	212
(7.30.1) Report your organization's energy consumption totals (excluding feedstocks) in MWh. ....	213
(7.30.6) Select the applications of your organization's consumption of fuel. ....	215
(7.30.7) State how much fuel in MWh your organization has consumed (excluding feedstocks) by fuel type. ....	216
(7.30.9) Provide details on the electricity, heat, steam, and cooling your organization has generated and consumed in the reporting year. ....	221
(7.30.14) Provide details on the electricity, heat, steam, and/or cooling amounts that were accounted for at a zero or near-zero emission factor in the market-based Scope 2 figure reported in 7.7. ....	223
(7.30.16) Provide a breakdown by country/area of your electricity/heat/steam/cooling consumption in the reporting year. ....	226
(7.34) Does your organization measure the efficiency of any of its products or services? .....	230
(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. ....	231
(7.52) Provide any additional climate-related metrics relevant to your business. ....	232
(7.53) Did you have an emissions target that was active in the reporting year? .....	233
(7.53.1) Provide details of your absolute emissions targets and progress made against those targets. ....	233
(7.54) Did you have any other climate-related targets that were active in the reporting year? .....	247
(7.54.3) Provide details of your net-zero target(s). ....	248
(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.....	250
(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. ....	250
(7.55.2) Provide details on the initiatives implemented in the reporting year in the table below. ....	251
(7.55.3) What methods do you use to drive investment in emissions reduction activities? .....	260
(7.71) Does your organization assess the life cycle emissions of any of its products or services? .....	261
(7.73) Are you providing product level data for your organization's goods or services? .....	261
(7.74) Do you classify any of your existing goods and/or services as low-carbon products? .....	261
(7.74.1) Provide details of your products and/or services that you classify as low-carbon products. ....	262
(7.79) Has your organization retired any project-based carbon credits within the reporting year? .....	264
<b>C9. Environmental performance - Water security.....</b>	<b>265</b>
(9.1) Are there any exclusions from your disclosure of water-related data? .....	265
(9.2) Across all your operations, what proportion of the following water aspects are regularly measured and monitored? .....	265
(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? .....	272
(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. ....	275
(9.2.7) Provide total water withdrawal data by source. ....	276
(9.2.8) Provide total water discharge data by destination. ....	279
(9.2.9) Within your direct operations, indicate the highest level(s) to which you treat your discharge. ....	282
(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? .....	285
(9.3.1) For each facility referenced in 9.3, provide coordinates, water accounting data, and a comparison with the previous reporting year. ....	287
(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? .....	290
(9.4) Could any of your facilities reported in 9.3.1 have an impact on a requesting CDP supply chain member? .....	293
(9.5) Provide a figure for your organization's total water withdrawal efficiency. ....	293
(9.13) Do any of your products contain substances classified as hazardous by a regulatory authority? .....	293
(9.13.1) What percentage of your company's revenue is associated with products containing substances classified as hazardous by a regulatory authority? .....	294
(9.14) Do you classify any of your current products and/or services as low water impact? .....	294
(9.15) Do you have any water-related targets? .....	295
(9.15.1) Indicate whether you have targets relating to water pollution, water withdrawals, WASH, or other water-related categories. ....	295
(9.15.2) Provide details of your water-related targets and the progress made. ....	296
<b>C11. Environmental performance - Biodiversity .....</b>	<b>301</b>
(11.2) What actions has your organization taken in the reporting year to progress your biodiversity-related commitments? .....	301
(11.3) Does your organization use biodiversity indicators to monitor performance across its activities? .....	301
(11.4) Does your organization have activities located in or near to areas important for biodiversity in the reporting year? .....	301
<b>C13. Further information &amp; sign off .....</b>	<b>303</b>

(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? ..... 303

(13.3) Provide the following information for the person that has signed off (approved) your CDP response. .... 303

## 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

ULVAC の社名の由来は「Ultimate in Vacuum」の UL と VAC をあわせた造語で、真空の極限を追求するという意味です。持続可能で豊かな世界を実現するために、コアとなる真空技術をもって、世の中のためになる価値を生み出し続けることが私達の使命です。ULVAC は、人々の暮らしや社会基盤を支える BtoB ビジネスの幅広い領域でお客様に製品・サービスを提供しています。各製品・サービスがお客様に届き、さらにその先の最終製品のお客様を通じ、世の中のテクノロジーの進歩を支え、社会の発展に貢献しています。この我々の企業活動による価値創造が、新たに投入すべき経営資本を増やし、ULVAC の持続的な成長と企業価値の向上の源泉となっています。ULVAC では、「真空技術での社会貢献」と主要な ESG（環境・社会・ガバナンス）の課題解決への取り組みを重要な課題（マテリアリティ）と位置付けています。これらの価値観と真空技術の総合利用を掛け合わせることで、提供価値を拡大し、ステークホルダーとともに「持続可能な社会」と「ULVAC の持続的な成長」を実現してまいります。会社名: 株式会社アルバック 商標: ULVAC 本社・工場: 神奈川県茅ヶ崎市萩園 2500 番地 創業: 1952 年 8 月 23 日 事業内容: ディ스플레이・太陽電池・半導体・電子・電気・金属・機械・自動車・化学・食品・医薬品業界及び大学・研究所向け真空装置、周辺機器、真空コンポーネント、材料の開発・製造・販売・カスタマーサポート及び諸機械の輸出入。また、真空技術全般に関する研究指導・技術顧問。連結売上高: 2,611 億円 (2023 年度) 連結従業員数: 6,234 人 (2024 年 6 月 30 日現在) 事業別売上高 (2023 年度) は下記の通りです。ディスプレイ・エネルギー関連製造装置: 21%、半導体及び電子部品製造装置: 37%、コンポーネント: 15%、一般産業用装置: 9%、材料: 9%、その他: 9%

[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**

06/29/2024

**(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?

29785000000

(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: <input checked="" type="checkbox"/> 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

JP3126190002

## 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:

☒ No

## D-U-N-S number

(1.6.1) Does your organization use this unique identifier?

Select from:

☒ No

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

- ☒ China
- ☒ Japan
- ☒ Malaysia
- ☒ Singapore
- ☒ Taiwan, China
- ☒ Republic of Korea
- ☒ United States of America

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

	Are you able to provide geolocation data for your facilities?
	<div>Select from:</div> <div><input checked="" type="checkbox"/> Yes, for some facilities</div>

[Fixed row]

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

## Row 1

### (1.8.1.1) Identifier

株式会社アルバック九州工場

### (1.8.1.2) Latitude

31.894633

### (1.8.1.3) Longitude

130.685706

### (1.8.1.4) Comment

WRI Aqueduct において、本施設は洪水、渇水ともに水リスク地域ではないため、メンバーに対する潜在的な影響はないと評価している。

## Row 2

### (1.8.1.1) Identifier

アルバック成膜株式会社

### (1.8.1.2) Latitude

36.029193

### (1.8.1.3) Longitude

139.081949

### (1.8.1.4) Comment

WRI Aqueduct において、本施設は洪水、渇水ともに水リスク地域ではないため、メンバーに対する潜在的な影響はないと評価している。

### Row 3

#### (1.8.1.1) Identifier

株式会社アルバック東北工場

#### (1.8.1.2) Latitude

40.550241

#### (1.8.1.3) Longitude

141.435911

#### (1.8.1.4) Comment

WRI Aqueduct において、本施設は洪水、渇水ともに水リスク地域ではないため、メンバーに対する潜在的な影響はないと評価している。

### Row 4

#### (1.8.1.1) Identifier

株式会社アルバック富士裾野工場

#### (1.8.1.2) Latitude

35.2245

#### (1.8.1.3) Longitude

138.9178

#### (1.8.1.4) Comment

WRI Aqueduct において、本施設は洪水、渇水ともに水リスク地域ではないため、メンバーに対する潜在的な影響はないと評価している。

[Add 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 1 suppliers

### (1.24.4) Highest supplier tier known but not mapped

Select from:

☒ Tier 2 suppliers

### (1.24.7) Description of mapping process and coverage

現状は、主に直接取引のある資材サプライヤー或いは商社にて構成される **Tier1** サプライヤーについて購入金額上位 **610** 社をマッピングしています。**Tier1** サプライヤーはリスト化されており、説明会、交流会などを実施しています。取引開始時と **3** 年おきに実施する **ISO** 導入有無や **CSR** 調査をもとにデータベース化しています。

[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?

	Plastics mapping	Primary reason for not mapping plastics in your value chain	Explain why your organization has not mapped plastics in your value chain
	<b>Select from:</b> <input checked="" type="checkbox"/> No, but we plan to within the next two years	<b>Select from:</b> <input checked="" type="checkbox"/> No standardized procedure	評価したことはありませんが、今後 2 年以内に行う予定です

[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)

3

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

中期経営計画を前提として、それよりも確度の高い情報を踏まえた計画を実行する期間として、この時間軸を設定しています。

### Medium-term

#### (2.1.1) From (years)

3

#### (2.1.3) To (years)

10

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

当社は3年ごとに中期経営計画を見直しています。この時間軸は中期経営計画に関連して設定された環境アプローチです。5年後の2030年は、中長期の温室効果ガス排出量削減目標（2023年比50%削減）の目標年に該当します。7年後は、ありたい姿として設定したVision 2032にあたります。持続可能な未来に貢献できる

「可能性の場」として、サステナブル経営に取り組んでまいります。

## Long-term

### (2.1.1) From (years)

10

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

Select from:

☒ No

### (2.1.3) To (years)

30

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

この時間軸は、環境目標達成に向けた長期的な計画と関連しています。当社は2050年を目標年とするネットゼロ目標を掲げており、これは25年後に相当します。目標を達成し、脱炭素社会を実現できるように、さらなる削減活動に取り組んでまいります。

[Fixed row]

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

### (2.2.1) Process in place

Select from:

☒ Yes

### (2.2.2) Dependencies and/or impacts evaluated in this process

Select from:

☒ Impacts only

#### (2.2.4) Primary reason for not evaluating dependencies and/or impacts

Select from:

☒ Lack of internal resources, capabilities, or expertise (e.g., due to organization size)

#### (2.2.5) Explain why you do not evaluate dependencies and/or impacts and describe any plans to do so in the future

影響に関してはISO14001の環境影響評価に基づいて社内的に評価をするプロセスが整備されていますが、依存関係に関しては新しい概念であり、まだ社内的にプロセスが確立されていません。

[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: <input checked="" type="checkbox"/> Yes	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Both risks and opportunities	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> 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
- ☒ Water

#### **(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
- ☒ 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:*

- ☒ More than once a year

#### (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*

- ☒ Not location specific

#### (2.2.2.12) Tools and methods used

Commercially/publicly available tools

- ☒ WRI Aqueduct

Enterprise Risk Management

- ☒ Enterprise Risk Management
- ☒ Internal company methods

International methodologies and standards

- ☒ Environmental Impact Assessment
- ☒ IPCC Climate Change Projections

- ☑ ISO 14001 Environmental Management Standard

Other

- ☑ Scenario analysis

### (2.2.2.13) Risk types and criteria considered

Acute physical

- ☑ Cyclones, hurricanes, typhoons
- ☑ Drought
- ☑ Flood (coastal, fluvial, pluvial, ground water)
- ☑ Heavy precipitation (rain, hail, snow/ice)
- ☑ Toxic spills

Chronic physical

- ☑ Water stress
- ☑ Sea level rise
- ☑ Groundwater depletion
- ☑ Declining water quality
- ☑ Water quality at a basin/catchment level
- ☑ Increased severity of extreme weather events
- ☑ Water availability at a basin/catchment level

Policy

- ☑ Carbon pricing mechanisms
- ☑ Changes to national legislation
- ☑ Increased difficulty in obtaining water withdrawals permit

Market

- ☑ Availability and/or increased cost of raw materials
- ☑ Changing customer behavior
- ☑ Inadequate access to water, sanitation, and hygiene services (WASH)
- ☑ Uncertainty in the market signals

## Reputation

- ☒ Impact on human health
- ☒ Increased partner and stakeholder concern and partner and stakeholder negative feedback
- ☒ Stakeholder conflicts concerning water resources at a basin/catchment level
- ☒ Stigmatization of sector

## Technology

- ☒ Transition to lower emissions technology and products
- ☒ Transition to water efficient and low water intensity technologies and products
- ☒ Transition to water intensive, low carbon energy sources
- ☒ Unsuccessful investment in new technologies

## Liability

- ☒ Non-compliance with regulations

### (2.2.2.14) Partners and stakeholders considered

*Select all that apply*

- |                                                |                                                                      |
|------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| <input checked="" type="checkbox"/> Customers  | <input checked="" type="checkbox"/> Local communities                |
| <input checked="" type="checkbox"/> Employees  | <input checked="" type="checkbox"/> Water utilities at a local level |
| <input checked="" type="checkbox"/> Investors  |                                                                      |
| <input checked="" type="checkbox"/> Suppliers  |                                                                      |
| <input checked="" type="checkbox"/> Regulators |                                                                      |

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

*Select from:*

- ☒ No

### (2.2.2.16) Further details of process

気候関連や水関連課題のマネジメントは、全社的なリスクマネジメントプロセスへ統合されています。当社のリスクマネジメントには、ポジティブリスク（機会）

のマネジメントも含まれます。サステナビリティに関するリスクはサステナブル経営推進室が特定し、サステナビリティ推進委員会へ報告しています。それ以外のリスクは経営企画室が特定し、リスクマネジメント委員会へ報告しています。両委員会は代表取締役社長の下部に存在し、年2回開催されます。重大な影響の定義に従い、バリューチェーン全体を対象とした短期・中期・長期的なリスク・機会の評価を行い、その管理状況について取締役会の監督を受けています。【特定】サステナビリティリスクの特定に関してはサステナブル推進室を所管部署として定めております。サステナビリティリスクには気候関連や水関連の課題が含まれます。サステナブル経営推進室はリスクの特定を社内関係部署やグループ会社に指示し、集約したものをサステナビリティ推進委員会に報告しています。サステナビリティリスク以外のリスクの特定に関しては、経営企画室を所管部署として定めております。リスクの特定とその対策の立案を社内関係部署やグループ会社に指示し、その結果をリスクマネジメント委員会に報告しています。【評価・対応】サステナビリティ推進委員会は、サステナブル経営推進室から報告を受けたのち、重大な影響の定義に従ってサステナビリティリスクの重要性評価を実施しています。また、リスクに対する各対応策の管理も行っています。リスクマネジメント委員会は、経営企画室から報告を受けたのち、経営に重大なダメージを与えるリスクを詳細に洗い出して評価を行います。各部門での対応についても事業報告及び改善策の検討を実施し、そのモニタリングを行うことでPDCAサイクルを回しています。両委員会は、リスクの評価結果とその管理状況について、代表取締役社長を通して取締役会へ報告を行っています。また、アルバックでは、製品を構成する部品・部材（金属、樹脂、塗料など）、製造工程（洗浄等）に使用される有機溶剤、潤滑剤など、及び技術開発（薬品、ガスなど）等の段階で使用される多種多様な化学物質を使用しております。これらの化学物質の漏洩があれば、取り扱い担当の従業員や拠点の近隣の地域コミュニティにも悪影響が及ぶリスクがあるため、法令上の規制を遵守し、これらを適切に管理し、事故や環境汚染の未然の防止に努めています。現在および将来の水リスクをよりよく理解するために、水リスクの評価ツールWRI Aqueduct及び当社で定めた環境負荷が高い拠点の抽出により、水リスクにさらされている拠点を把握しています。これらの環境影響評価は、すべての主要拠点で導入しているISO14001に基づく環境負荷管理プロセスにおいても把握していますが、全社的リスク管理の取り組みとして、廃棄物の発生や、排水処理設備を有するもの、酸・アルカリ・有機溶剤といった化学物質を取り扱う所等環境への影響が大きいとされる拠点をよりリスクの高いクラスと位置づけ、クラスAと定めています。

## Row 2

### (2.2.2.1) Environmental issue

Select all that apply

☒ Water

### (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

### (2.2.2.3) Value chain stages covered

Select all that apply



- ☒ Direct operations

#### (2.2.2.4) Coverage

*Select from:*

- ☒ Partial

#### (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*

- ☒ Sub-national

### (2.2.2.12) Tools and methods used

#### Databases

- ☒ Regional government databases
- ☒ Other databases, please specify :台湾のダムの貯水率の統計データ

#### Other

- ☒ Desk-based research
- ☒ Partner and stakeholder consultation/analysis

### (2.2.2.13) Risk types and criteria considered

#### Acute physical

- ☒ Drought

#### Chronic physical

- ☒ Rationing of municipal water supply
- ☒ Water availability at a basin/catchment level

#### Policy

- ☒ Increased difficulty in obtaining water withdrawals permit

#### Market

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

#### Reputation

- ☒ Impact on human health
- ☒ Stakeholder conflicts concerning water resources at a basin/catchment level

### (2.2.2.14) Partners and stakeholders considered

*Select all that apply*

- ☒ Customers
- ☒ Employees
- ☒ Regulators
- ☒ Water utilities at a local level

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

Select from:

- ☒ No

#### (2.2.2.16) Further details of process

台湾独自の水関連問題として、ダムの中水の水質リスクがあります。特に、台南地域ではダムの中水の水質リスクが高く、3～4年に1度行政からの節水要請があります。半導体製造装置を製造する当社の台湾拠点では、製造や洗浄過程で多量の水を消費するため、台湾にあるダムの貯水率の統計データによりリスク評価を行い、通常時は水のリサイクルを実施し水の効率利用に取り組んでいます。節水要請の時期にはさらなる節水を実施し対応し、顧客も同地域にあるため、顧客とも協議を行い対応しています。

[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:

- ☒ No

#### (2.2.7.3) Primary reason for not assessing interconnections between environmental dependencies, impacts, risks and/or opportunities

Select from:

- ☒ Lack of internal resources, capabilities, or expertise (e.g., due to organization size)

#### (2.2.7.4) Explain why you do not assess the interconnections between environmental dependencies, impacts, risks and/or opportunities

影響に関してはISO14001の環境影響評価のプロセスが社内に存在しているため、当社で評価しているリスク・機会は影響評価に基づいています。依存関係に関しては、社として認識はしているものの、比較的新しい概念であるためプロセスの確立には至っていません。当社は2024年にTCFDの見直しを実施したところであり、今後環境に対する当社の能力向上に伴い、順次TNFDにも取り組む予定です。

[Fixed row]

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

	Identification of priority locations	Primary reason for not identifying priority locations	Explain why you do not identify priority locations
	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> No, but we plan to within the next two years	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Lack of internal resources, capabilities, or expertise (e.g., due to organization size)	当社はまだTNFDに取り組んでおらず、優先地域を特定する取り組みは比較的新しい概念であるため、社内としてそのような地域がある認識はあるものの、特定には至っていません。当社は2024年にTCFDの見直しを実施したところであり、今後環境に対する当社の能力向上に伴い、順次TNFDにも取り組む予定です。

[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:

- ☒ Other, please specify :資産価値、設備投資、直接運営費、間接的な運用コスト、売上

### (2.4.3) Change to indicator

Select from:

☒ Absolute decrease

### (2.4.5) Absolute increase/ decrease figure

1000000000

### (2.4.6) Metrics considered in definition

Select all that apply

☒ Frequency of effect occurring

☒ Likelihood of effect occurring

### (2.4.7) Application of definition

当社は、環境問題におけるリスク・機会を識別する際の重要な影響を、影響度と発生可能性の組み合わせで定義しています。具体的には、影響度（1～4）×発生可能性（1～4）の2軸で評価しています。このうち、どちらか一方が3に相当するものを重要なリスク・機会であると定義しました。影響度3：売上への影響10億円以上 発生可能性3：数年に1回程度の頻度で発生する/50%～80% すなわち、売上に10億円以上の影響を及ぼすリスク・機会、または数年に1回/50～80%の確率で発生するリスク・機会を重大な影響であると定義しています。

## Opportunities

### (2.4.1) Type of definition

Select all that apply

☒ Qualitative

☒ Quantitative

### (2.4.2) Indicator used to define substantive effect

Select from:

☒ Revenue

### (2.4.3) Change to indicator

Select from:

☒ Absolute increase

### (2.4.5) Absolute increase/ decrease figure

1000000000

### (2.4.6) Metrics considered in definition

Select all that apply

☒ Frequency of effect occurring

☒ Likelihood of effect occurring

### (2.4.7) Application of definition

当社は、環境問題におけるリスク・機会を識別する際の重要な影響を、影響度と発生可能性の組み合わせで定義しています。具体的には、影響度（1～4）×発生可能性（1～4）の2軸で評価しています。このうち、どちらか一方が3に相当するものを重要なリスク・機会であると定義しました。影響度3：売上への影響10億円以上 発生可能性3：数年に1回程度の頻度で発生する/50%～80% すなわち、売上に10億円以上の影響を及ぼすリスク・機会、または数年に1回/50～80%の確率で発生するリスク・機会を重大な影響であると定義しています。

[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) How potential water pollutants are identified and classified

当社における潜在的水質汚染物質：水質汚濁防止法の有害物質 最も関連性の高い指標：水質汚濁防止法の環境基準及び各拠点の位置する行政の基準に準じる 1) 実施しているポリシーとプロセス 当社は、環境方針上の「環境汚染の予防」として、事業活動をする上で、環境関連法令を遵守し、製品の製造プロセスにおいて、有害化学物質等を適切に管理し、環境汚染と健康被害を予防することを宣言しています。従来、水質汚濁防止法の有害物質、および化学物質排出把握管理促進法 (PRTR 法) の届出対象物質を対象として対象物質の管理・対応を行っています。当社は、製品を構成する部品・部材 (金属、樹脂、塗料など)、製造工程 (洗浄等に使用される有機溶剤、潤滑剤など)、及び技術開発 (薬品、ガスなど) 等の段階で多種多様な化学物質を使用しておりますので、これらの物質を水濁法や PRTR 法の対象物質に照らし合わせ、特定・分類しております。排水は放流する前に各国・地域での法規制を満たすように処理をおこない、その値を定期的にモニタリングしています。水使用量の多い、主に洗浄、成膜事業を行う工場では自社が所有する排水処理設備で水質の基準値内に収まるよう高度な三次処理を行っており、当社の総排水量の 6 割以上を占めています。製造工程で化学物質を使用する際は、事前に使用量や保護具等を確認しリスクアセスメントを実施することで作業者の安全と共に環境面への影響を最小限にとどめるよう努めています。また、製品に関わる各国の環境規制を遵守するため品質保証部門、調達部門、環境部門による横断的組織が中心となり、環境に配慮した製品を提供するための製品含有化学物質管理体制の構築を進めています。このほか、頻繁に改正される環境法規制に適切に対応するための情報収集をするとともに、環境規制を遵守したモノづくりを支えるため、外部講師を招いた製品含有化学物質についての社内教育を行っています。この教育は、事業部門に応じた開催だけでなく、お取引先を含めた教育を行うことでサプライチェーン全体での管理体制を推進しています。2) 会社が遵守している確立された基準 登録された化学物質は「PRTR 法」の定めによりモニタリングし、環境への排出量、移動量を環境省へ報告します。化学物質は製品含有化学物質については、「グリーン調達基準書」を制定し、製品に組み込まれている市販品の製品化学物質含有情報を把握するために、お取引先に対して chemSHERPA (製品含有化学物質の情報伝達スキームグローバルで活用することを目指して経済産業省が開発、普及を進めてきたスキーム) の提出をお願いしています。2022 年度以降は、部署横断的な製品含有化学物質管理チームを社内に編成し、お取引先様から収集した情報の整理、管理を推進しています。化学物質の廃棄は「廃掃法」の定めに従って廃棄します。(労働安全衛生法、毒劇法) 排水においては、水質汚濁防止法の定めに従って標準的な排水水質について法よりも厳しい自主基準を設けて確実な法令順守を実行しています。3) 汚染物質を特定するために使用される測定基準かつまたは指標の説明 【水質汚濁防止法 法規制値】濃度規制 (mg/l) BOD (25), SS (60), n-ヘキ (5) 総量規制 (l/日) : COD (3.9), N (1.6), P (0.16) 【自主基準値】BOD (20), SS (50), n-ヘキ (3), COD (20), N (10), P (1) その他、厳しい自主基準を設けて日々の監視、運転管理及び定期整備を計画的に実行して排水処理施設の性能維持を図っています。2023 年度においても順守されていることを確認済みです。

[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:

☒ Inorganic pollutants

(2.5.1.2) Description of water pollutant and potential impacts

具体的な水質汚染物質：フッ素 潜在的影響の詳細：フッ素が皮膚に接触したり、摂取されたり、吸入されたりすると、全身に影響を及ぼすことがある。皮膚に接触した場合有毒であり、化学熱傷を起こす可能性があります。

### (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

☒ Assessment of critical infrastructure and storage condition (leakages, spillages, pipe erosion etc.) and their resilience

☒ Beyond compliance with regulatory requirements

☒ Industrial and chemical accidents prevention, preparedness, and response

☒ Discharge treatment using sector-specific processes to ensure compliance with regulatory requirements

### (2.5.1.5) Please explain

アルバックグループでは、開発や製造工程で化学物質を使用しています。これらの物質を適切に管理することで、環境汚染の未然防止に努めています。拠点によっては環境に影響を与える可能性のある事業設備を有しており、その国または地域の法令が定める環境基準を遵守しています。汚染予防への具体的な取り組みとして、設備の適切な管理・運用ができない場合、排水や排ガス、廃棄物によって環境への影響があるか等、リスクの高さに応じて拠点をA・B・Cの3つにクラス分けをしています。事業設備や有害な化学物質の使用有無などを考慮し、総合的な視点で特にリスクが高い拠点をクラスAに定めています。クラスAに該当する拠点は専任担当者を任命し、原則、年に1回以上の緊急事態訓練を行うとともにクラスの見直しを毎年行っています。また、アルバックグループは独自の水質関連設備基準を設けており、海外拠点においても定期的に現地監査を行い、第三者の専門家立会いのもと総合的な視点で監査を実施する等、環境事故を未然に防止する活動を継続して実施しています。このほか、排水処理設備やスクラバー設備など環境関連設備の新設、増設、廃止を計画する際には、都度、環境情報委員会を開催し、グループの環境活動を統括する事務局や各社の専任担当者によって法規制の順守状況や環境への安全項目を審査しています。【管理方法】アルバックでは排水の自主測定を常時行っており、水質汚染を防ぐために最終放流口における化学物質全般濃度は基本的に自社基準値で管理し、フッ素は各国の基準値で管理しています。重要インフラに関しては万が一の漏洩を防ぐため、フッ素を排水するために使用している配管設備は屋内外問わず二重配管にしています。業者の測定は半年に1回（月1回以上推奨）ですが、常時一定の基準を超えると、自動で排水が遮断され、再度排水処理を行う仕組みになっています。排水に含まれるフッ素が各国の最終放流基準値を下回っているかメーターを通して確認することにより、これらの管理が成功し水質汚染が軽減されているかどうかを評価しています。その結果、各国の最終放流基準値を下回る、順守していることが成功の尺度であり、ISO14001の中でも法順守評価の1つとして確認をしており、報告年度においてグループ全社におけるフッ素の基準値超過に関する排水はありませんでした。

[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

### Water

#### (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:*

☒ Evaluation in progress

#### (3.1.3) Please explain

現在、サプライヤー評価への取り組みに着手したところであり、その過程で、サプライヤーの主要拠点の水リスク評価も行う予定である。

### Plastics

#### (3.1.1) Environmental risks identified

Select from:

☒ No

### (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:

☒ Evaluation in progress

### (3.1.3) Please explain

梱包材に含まれるプラスチックの数量及び、廃棄物に含まれるプラスチックの数量を把握し分析段階である。

[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

1.5℃世界への移行に伴い、日本でも炭素税が導入される可能性が高くなっています。当社は主要な開発・製造拠点が日本国内にあり、スコープ1+2 排出量の約55%を日本国内で排出しているため、炭素税が導入された場合は大きなリスクになると予想しています。

#### (3.1.1.11) Primary financial effect of the risk

*Select from:*

☒ Increased capital expenditures

#### (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

☒ Long-term

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

*Select from:*

☒ More likely than not

#### (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

現在日本では温暖化対策税として、1 t-CO<sub>2</sub>あたり 289 円の課税がなされています。今後カーボンニュートラルへの移行が進んでいくと、本格的に炭素税が導入され、現在課されている金額よりもさらに高い税になることが予想されます。これは当社にとって、間接費が増加する負担となります。

### (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)

1947155280

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

6490517600

### (3.1.1.23) Anticipated financial effect figure in the long-term – minimum (currency)

11914735880

### (3.1.1.24) Anticipated financial effect figure in the long-term – maximum (currency)

37552280400

### (3.1.1.25) Explanation of financial effect figure

報告年度のスコープ1+2（マーケット基準）排出量は79,385 t-CO<sub>2</sub>でした。カーボンニュートラルへの移行が進む中で、当社の排出量が現在と変わらないままであると仮定した場合の、中期と長期における1.5℃世界と3℃未満世界の将来の炭素税を計算しました。・将来の炭素税1.5℃：NZE2050シナリオでは、2030年には140 \$/t-CO<sub>2</sub>、2050年には250 \$/t-CO<sub>2</sub>炭素税が課されることを予想しています。1 \$ = 146 円として計算すると、2030年には20,440 円/t-CO<sub>2</sub>、2050年には36,500 円/t-CO<sub>2</sub>の炭素税になります。3℃未満：STEPSシナリオでは、2030年には42 \$/t-CO<sub>2</sub>、2050年には89 \$/t-CO<sub>2</sub>炭素税が課されることを予想しています。1 \$ = 146 円として計算すると、2030年には6,132 円/t-CO<sub>2</sub>、2050年には12,994 円/t-CO<sub>2</sub>の炭素税になります。これらの炭素税は、金額が上がると予想される年までは一定の額を維持するとして計算しました。・将来負担する炭素税【中期2030～2033年】2030年から炭素税が導入されるものと予想しています。当社の中期時間軸は3～10年後と定義しているため、炭素税の負担が発生するのは2030年から2033年の4年間です。1.5℃（最大）：79,385 t-

CO<sub>2</sub>×20,440 円×4 年=6,490,517,600 円 3℃未満（最小）：79,385 t-CO<sub>2</sub>×6,132 円×4 年=1,947,155,280 円 【長期 2033～2053 年】 当社の長期時間軸は 10～30 年後と定義しているため、長期の影響額は 2034 年から 2053 年を試算しています。2034 年から 2049 年までの 16 年間は、2030 年に予想されている炭素税が同様の価格で継続するものとして計算します。2050 年からの 4 年間は金額がさらに上がるとして計算しています。1.5℃（最大）：（79,385 t-CO<sub>2</sub>×20,440 円×16 年=25,962,070,400）+（79,385 t-CO<sub>2</sub>×36,500 円×4 年=11,590,210,000）=37,552,280,400 円 3℃未満（最小）：（79,385 t-CO<sub>2</sub>×6,132 円×16 年=7,788,621,120）+（79,385 t-CO<sub>2</sub>×12,994 円×4 年=4,126,114,760）=11,914,735,880 円

### (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

501473000

### (3.1.1.28) Explanation of cost calculation

報告年度は再エネ調達のために、非化石証書購入に 489 万円、太陽光自家発電設備の設置に 1 億 4190 万円、省エネ施策のために 3 億 5468 万円のコストが発生しました。

### (3.1.1.29) Description of response

2030 年に基準年比（2023 年）で 50%GHG 排出量を削減する目標に向けて、省エネ施策として、前年度比 1%削減を目標とした活動に継続的に取り組んでいきます。また、段階的に再エネ導入・調達量の増加を計画しており、太陽光パネルの設置や PPA 導入等の長期的な再エネ調達、非化石証書の計画的な購入について検討しています。特に非化石証書の購入については、今後の単価上昇を予想し、発生コストに対して備えていく必要があります。2023 年度は、アルバック成膜株式会社、アルバック機工株式会社、愛発科電子材料（蘇州）有限公司等に太陽光パネルの設置が完了しており、1596 千 kWh を発電し温室効果ガスの削減に寄与しました。今後も太陽光発電システムを積極的に導入検討するとともに、再生可能エネルギーの利用を促進していきます。中国においては、愛発科真空技術（沈阳）有限公司、愛発科（中国）投資有限公司、愛発科商貿（上海）有限公司で新たに太陽光 PPA を発電設置しております。2023 年度は以下のような対応を行いました。再エネ購入（太陽光 PPA 等）：2515 千 kWh（1,098t） 太陽光自家発電：1596 千 kWh(783t) 非化石証書：7405 千 kWh(3427t)

## Water

### (3.1.1.1) Risk identifier

Select from:

☒ Risk3

### (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

☒ Japan

### (3.1.1.7) River basin where the risk occurs

Select all that apply

☒ Other, please specify :相模川

### (3.1.1.9) Organization-specific description of risk

神奈川県茅ヶ崎市には当社の経営と研究開発の要となるグローバル本社の機能があります。毎年、台風・集中豪雨の大型化・強力化が年々進んでいる上、茅ヶ崎市洪水ハザードマップにおいて、近隣の相模川が台風・集中豪雨の増水で氾濫した場合、当社本社・工場では最大3m程度の浸水が0.7%／毎年の確率で発生する予測がなされています。特に、1階フロアレベルにある特高変電所が水没した場合、電気を使用する全設備が使用不可となる、または復旧するまでにかなりの時間を要するため、財務上の潜在的影響額が最も大きいという分析結果に至りました。

### (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

☒ Long-term

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

Select from:

☒ About as likely as not

### (3.1.1.14) Magnitude

Select from:

☒ High

### (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

茅ヶ崎本社が相模川の氾濫による洪水被害にあった場合、1階フロアレベルにある特高変電所が水没することが想定され、電気を使用する全設備が使用不可となります。その場合、茅ヶ崎本社が操業停止となり、売り上げが減少する影響が出ることが予想されています。

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

Select from:

☒ Yes

### (3.1.1.23) Anticipated financial effect figure in the long-term – minimum (currency)

11720000000

### (3.1.1.24) Anticipated financial effect figure in the long-term – maximum (currency)

33000000000

### (3.1.1.25) Explanation of financial effect figure

IPCC6 次報告書では陸域における 10 年に 1 回レベルの大雨の発生頻度は、1.5℃で現在の 1.15 倍、4℃で現在の 2 倍近くになることが予測されています。茅ヶ崎本社は相模川の近くに位置しており、大雨による洪水の被害を受ける可能性があります。大雨の程度によって被害想定が異なるため、影響額の算出には国土交通省が発表する「洪水浸水想定区域図」と、茅ヶ崎市が発行するハザードマップを使用しました。これらの発行物で 150 年以上に 1 度の雨と想定されているものを 1.5℃、1000 年以上に 1 度の雨と想定されているものを 4℃世界で起こりうる大雨として算定しています。【最小】1.5℃：150 年以上に 1 度の雨「洪水浸水想定区域図」によると、150 年以上に 1 度の雨は 48 時間で 460mm の雨量を想定しており、この場合茅ヶ崎本社は 0.5～3.0m の浸水被害にあうことが予想されています。当社が 2023 年に行った被害想定調査では、26 日間の操業停止期間を予想しています。そのため、最小影響額は以下のように算出しました。報告年の本社売上 1081.9 億円÷営業日 240 日×操業停止期間（26 日）＝117.2 億円 想定しているリスクは 150 年以上に 1 度レベルの大雨であるため、当社の長期 10～30 年の間には最大 1 回発生すると考えています。【最大】4℃：1000 年以上に 1 度の雨 茅ヶ崎市ハザードマップによると、1000 年以上に 1 度の雨は 48 時間で 567mm の雨量を想定しており、この場合茅ヶ崎本社は 1.0～3.0m の浸水被害にあうことが予想されています。被害想定調査では、73.2 日間の操業停止期間を予想しています。そのため、最大影響額は以下のように算出しました。報告年の本社売上 1081.9 億円÷営業日 240 日×操業停止期間（73.2 日）＝330 億円 想定しているリスクは 1000 年以上に 1 度レベルの大雨であるため、当社の長期 10～30 年の間には最大 1 回発生すると考えています。

### (3.1.1.26) Primary response to risk

Policies and plans

☒ Use risk transfer instruments

### (3.1.1.27) Cost of response to risk

0

### (3.1.1.28) Explanation of cost calculation

特高変電所は建物の老朽化に伴う建て替えの際に 3m 以上に移設する計画を立てていますが、この移設に個別の費用は発生しないため、対応費用は 0 円です。また、グローバル本社機能は洪水予測がなされていない裾野事業所・東京事務所に数日以内に移転可能であるため、本社機能が長期間にわたり失われることはなく、物理的移転費用も発生しません。なお、生産拠点（東北・千葉・裾野・九州・海外）には影響ないため、操業停止による損失額には至らない可能性が高いと考えています。さらに、短中期的な応急対策については報告年よりも前から災害全般への対応として継続して実施しているため、追加費用は発生していません。

### (3.1.1.29) Description of response

150 年以上に 1 度の大雨や、1000 年以上に 1 度の大雨が発生した場合、茅ヶ崎本社は洪水の被害にあうことを想定はしていますが、実際にはその確率が非常に低いことを認識しています。現在 1 階フロアレベルにある特高変電所については今後建物の老朽化に伴う建て替えの際に 3m 以上に移設する計画をしているため、実際には洪水の被害による操業停止には至らない可能性が高いと考えています。また、グローバル本社機能は洪水予測がなされていない裾野事業所・東京事務所に数日以内に移転可能であるため、本社機能が長期間にわたり失われることはなく、物理的移転費用も発生しません。なお、生産拠点（東北・千葉・裾野・九州・海



外)には影響ないため、操業停止による損失額には至らない可能性が高いと考えています。さらに、短中期的な応急対策については報告年よりも前から災害全般への対応として継続して実施しているため、追加費用は発生していません。

[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)**

5357000

##### **(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

当社は2030年に基準年比（2023年）で50%GHG排出量を削減する目標に向けて、省エネ施策として、前年度比1%削減を目標とした活動に、継続的に取り組んでいるところです。また、段階的に再エネ導入・調達量の増加を計画しており、太陽光パネルの設置やPPA導入等の長期的な再エネ調達、非化石証書の計画的な購入について検討しています。特に非化石証書の購入については、今後の単価上昇を予想し、発生コストに対して備えていく必要があります。これらの再エネ導入・調達にかかるコストを移行リスクに脆弱な資産とみなしています。報告年における移行リスクに脆弱な資産として、再エネ調達のためのコストとして、非化石証書購入に4,893千円のコストを計上した。

## Water

### (3.1.2.1) Financial metric

Select from:

☒ Assets

### (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)

3182585000

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

Select from:

☒ 1-10%

### (3.1.2.7) Explanation of financial figures

茅ヶ崎本社は相模川の近くに位置しており、大雨による洪水被害にあった場合、本社の資産価値が損なわれることが予想されます。気候変動により大雨の確率や降水量が増加していくことを鑑みて、本社は脆弱な資産であると見なしています。報告年における脆弱な資産の金額は茅ヶ崎本社の担保価値です。担保価値の計算方法は、建物担保額×被害率（TCFD 提言における物理的リスク評価の手引き（国土交通省））です。

## Climate change

### (3.1.2.1) Financial metric

Select from:

☒ Assets

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

496479000

### (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

当社は2030年に基準年比（2023年）で50%GHG排出量を削減する目標に向けて、省エネ施策として、前年度比1%削減を目標とした活動に、継続的に取り組んでいます。また、段階的に再エネ導入・調達量の増加を計画しており、太陽光パネルの設置やPPA導入等の長期的な再エネ調達、非化石証書の計画的な購入について検討しています。特に非化石証書の購入については、今後の単価上昇を予想し、発生コストに対して備えていく必要があります。これらの再エネ導入・調達にかかるコストを移行リスクに脆弱な資産とみなしています。報告年における移行リスクに脆弱な資産として、再エネ調達のためのコストとして、太陽光自家発電に141,900千円、省エネ施策のために354,579千円のコストを計上しました。

[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

Japan

☒ Other, please specify :相模川

#### (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:

☒ 1-25%

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

Select from:

☒ 21-30%

### (3.2.11) Please explain

施設の特徴の説明：茅ヶ崎本社は相模川の近くに位置しており、洪水に関する重大なリスクがあると考えている。

[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: <input checked="" type="checkbox"/> No	水関連の規制違反はありません。

[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

06/30/2023

### (3.5.3.2) Period end date

06/29/2024

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

80.62

### (3.5.3.4) Total cost of tax paid

1399916

### (3.5.3.5) Comment

日本のエネルギー起源 Scope1 (4,844t) /全世界の Scope1 (6,823t) =71% 支払った Scope1 の日本炭素税 (4,844t×289 円/t =1,399,916 円)  
[Fixed row]

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

日本では現在、温暖化対策税として 289 円/t-CO<sub>2</sub>が課税されています。今後カーボンニュートラルに向けて社会全体が移行していくと、この金額は上昇することが予想されています。これは、グループ全体のスコープ1+2 排出量の約 55% を国内で排出している当社にとって大きなリスクとなり得ます。そのため、将来的に税の対象となるスコープ1+2 排出量を削減することが重要です。当社では、2030 年までにスコープ1+2 排出量を 50% (2023 年比) 削減する目標を立てました。この目標を達成することができれば、炭素税によるコストを軽減することが可能です。目標を達成するために、3 連休以上におけるユーティリティ供給停止、クリーンルームの省エネルギー運転、オフィス冷暖房の適切な温度設定、省エネルギー性能に優れた機器の導入等をして、前年度比の 1 %削減を目標とした省エネ活動に継続的に取り組んでいます。また、段階的に再エネ導入・調達量の増加を計画しており、太陽光パネルの設置や PPA 導入等の長期的な再エネ調達、非化石証書の計画的な購入について検討しています。

**(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?**

## **Climate change**

### **(3.6.1) Environmental opportunities identified**

*Select from:*

☒ Yes, we have identified opportunities, and some/all are being realized

## **Water**

### **(3.6.1) Environmental opportunities identified**

*Select from:*

☒ No

### **(3.6.2) Primary reason why your organization does not consider itself to have environmental opportunities**

*Select from:*

☒ Opportunities exist, but none anticipated to have a substantive effect on organization

### **(3.6.3) Please explain**

多量の水を使用する洗浄、成膜の工程にて水使用量を削減することが当社の目標です。当社独自の基準をクリアした環境性能の高い製品を **ULVAC Green Products** と位置づけ、「工業用水等の水資源使用量の削減」「電力の削減」等も評価項目に含めて販売拡大の機会と認識しています。現時点では実質的な影響を及ぼすとは見込めませんが、来年度以降に取り組む予定です。

[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

☒ Increased sales of existing products and services

### (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

☒ Japan

### (3.6.1.8) Organization specific description

当社はパワーデバイス用の製造装置を製造・販売している。パワーデバイスは、電動車、再生可能エネルギーの伝送において多く使用されているため、電動車や再生可能エネルギーの普及は当社パワーデバイス用の製造装置の販売機会となります。EV Outlook 2024によると世界的に電動車の普及率が上昇していくことが予想されており、当社のパワーデバイス用製造装置の需要も増加することが予想されます。

### (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:

☒ High

#### (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

低炭素社会に移行するにつれて、パワーデバイス需要が増加し、収益が増加すると予想しています。

#### (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)

16130000000

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

28210000000

#### (3.6.1.23) Explanation of financial effect figures

当社のパワーデバイス向けの製造装置の売上は、報告年度である 2024 年 6 月期通期の実績では 287.7 億円となりました。富士経済の次世代パワーデバイス関連機器市場の将来予測の自動車・電装分野は、パワーデバイス市場全体の 21%を占めていることから、自動車・電装分野の最終製品の売上を推算しました。一方、パ

ワーデバイスを組み込んだEV車の販売台数は、脱炭素化が進む世界では大幅に伸びることが予想されます。Global EV Outlook 2024 では、1.5℃シナリオにおける2030年のEV車販売台数は全販売台数の約70%、現在の4.67倍に達すると予測されています。3℃未満の世界では40%、現在の2.67倍です。2026年の売上600億円と同水準の売上を最低限維持するものとして、選択した時間軸における影響額を算出しました。最大（1.5℃世界）：287.7億円×0.21×4.67倍＝約282.1億円 最小（3℃未満世界）：287.7億円×0.21×2.67倍＝約161.3億円

#### (3.6.1.24) Cost to realize opportunity

596000000

#### (3.6.1.25) Explanation of cost calculation

2023年度から2025年度における計画値のパワーデバイスへの投資割合は2%でした。24/6期の研究開発投資実績298億円から計画時の比率で2023年度のコストを推算しました。298億×0.02＝約5.96億円

#### (3.6.1.26) Strategy to realize opportunity

【状況】パワーデバイスはSiC中心に投資拡大継続し、日本・中国でスパッタ・イオン注入装置の拡販を続けています。【課題】EV化、グリーンエネ投資、国産化に向けた政策支援等を背景に特に中国のパワーデバイス市場の拡大が予測されておりこの機会をとらえる必要があります。【行動】当社24/6期～28/6期の5年間に、パワーデバイス向け製造装置に関する開発投資約82億円の投入を見込んでいます。2023年度の対応として、研究開発費用として約5.96億円を投資しました。【結果】2024/6期における当社のパワーデバイス向け製造装置の売上は約1.45倍となっています。

### 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

☒ Increased sales of existing products and services

#### (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

☒ Japan

#### (3.6.1.8) Organization specific description

当社ではEVの車載用バッテリー向けの製造装置を販売しています。従来は別の方法で行われていたバッテリーの電極の蒸着工程において、当社の真空技術が使用されるようになったことにより、当社としても成長分野と位置付けています。この蒸着装置はEVの普及に寄与するため社会全体の省エネにつながります。そのため、低炭素に移行する社会においては大きな販売機会になると考えています。

#### (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:

☒ High

### (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

低炭素社会に移行するにつれて、EV の車載用バッテリーの需要が増加し、その製造にかかわる当社の装置も需要が増加すると考えられるため、収益が増加すると予想しています。

### (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)

36846000000

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

64446000000

### (3.6.1.23) Explanation of financial effect figures

当社の車載用バッテリー向けの蒸着装置は報告年度である 2024 年 6 月期通期実績では 138 億円です。一方、EV 車の販売台数は、脱炭素化が進む世界では大幅に伸びることが予想されます。Global EV Outlook 2024 では、1.5℃シナリオにおける 2030 年の EV 車販売台数は全販売台数の約 70%、現在の 4.67 倍に達すると予測されています。3℃未満の世界では 40%、現在の 2.67 倍です。2026 年の売上 376 億円と同水準の売上を最低限維持するものとして、中期における影響額を算出しました。最大 (1.5℃) : 138 億円×4.67=644.46 億円 最小 (3℃未満) : 138 億円×2.67=368.46 億円

### (3.6.1.24) Cost to realize opportunity

2980000000

### (3.6.1.25) Explanation of cost calculation

2023 年度から 2025 年度における計画値のバッテリーへの投資割合は 10%でした。24/6 期の研究開発投資実績 298 億円から計画時の比率で 2023 年度のコストを推算しました。298 億×0.10=約 29.8 億円

### (3.6.1.26) Strategy to realize opportunity

【状況】EV 化の進展に伴い、持続可能なエネルギー利用の観点からバッテリーの安全性向上や小型軽量化が求められています。当社のアルミ両面蒸着膜技術は、このニーズに応えるものであり、長期的にはEV 市場の拡大とともに需要が増加する見込みです。【課題】現時点での課題は、短期的な投資遅延が一部生じていることです。これは、EV バッテリーの車載認証プロセス等に時間を要している面もあるようです。短中期的には不確実性があるものの、長期的な投資意欲は高く、持続可能な成長が期待されます。【行動】当社 24/6 期～28/6 期の5 年間に於いて、EV 車載バッテリー向けの蒸着装置に関する開発投資については約 53 億円の投入を見込んでいます。【結果】2024/6 期における当社のEV 車載バッテリー向けの蒸着装置の売上は約 1.7 倍となっています。

[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:

☒ Revenue

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

28770000000

#### (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

低炭素社会に移行するにつれて、それに資する製品への需要が増加します。報告年においても、EV 関連の需要の高まりにより、パワーデバイス向け投資が世界的に拡大しました。当社で製造しているパワーデバイス製造装置や車載バッテリー向けの蒸着装置はEV 車の普及を推進する製品であり報告年度における車載用途向

け売上は**287.7** 億円でした。報告年度の売上高 **2611** 億円に占める割合は**11** %になります。今後も **EV** の需要増加によって収益が増加することが見込まれます。そのため、当社ではこれらの製品による収益を機会と一致する金額であるとみなしています。

[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

多様性ポリシーはすべての取締役を対象としています。

#### (4.1.6) Attach the policy (optional)

(4.1) policy20160929.pdf

[Fixed row]

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

	Board-level oversight of this environmental issue
Climate change	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Yes
Water	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Yes
Biodiversity	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> 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

☒ Board chair

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

Select from:

☒ No



#### (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
- ☒ Reviewing and guiding innovation/R&D priorities
- ☒ Overseeing and guiding major capital expenditures
- ☒ 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

#### (4.1.2.7) Please explain

取締役会は、気候関連の問題への取り組みの効果的な実施と取締役会決議事項の執行を監督・支援しています。当社の取締役の構成は、取締役7名中4名が独立社外取締役であり、多様な背景を持ちサステナブル経営やグローバル事業に関する適切な経験を有し、当社の持続的な企業価値向上に資する人財を配置しています。取締役会は、監督状況を一層強化するため、ESG・サステナビリティに関し、アジェンダを計画的に含めることとしています。具体的には、当社の温室効果ガス排出削減目標「2030年の温室効果ガス排出量を2023年比50%削減、2050年の温室効果ガス排出量実質ゼロ」の設定承認、移行計画の方向性について監督・指導が行われました。サステナビリティ推進委員会は、サステナビリティ担当の執行役員が議長を務め、社内取締役、執行役員、部署長全員が参加しています。社内取締役は、執行側の取り組みについて助言・意見を述べています。また、サステナビリティ推進委員会での内容については、取締役会に報告され、取締役会は業務執行状況を的確に把握し、適切に監督できる体制を整備しています。取締役会に報告された内容については、取締役会会長が最終的な決定を下しています。

### Water

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

Select all that apply

☒ Board chair

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

Select from:

☒ No

#### (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 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、水関連の問題への取り組みの効果的な実施と取締役会決議事項の執行を監督・支援しています。当社の取締役の構成は、取締役7名中4名が独立社外取締役であり、多様な背景を持ちサステナブル経営やグローバル事業に関する適切な経験を有し、当社の持続的な企業価値向上に資する人財を配置しています。取締役会は、監督状況を一層強化するため、ESG・サステナビリティに関し、アジェンダを計画的に含めることとしています。具体的には、グループ全体の水関連設備投資の実行・年度計画については、定量指標「1件あたり10億円以上の場合」を取締役に諮議しています。サステナビリティ推進委員会は、サステナビリティ担当の執行役員が議長を務め、社内取締役、執行役員、部署長全員が参加しています。社内取締役は、執行側の取り組みについて助言・意見を述べています。また、サステナビリティ推進委員会での内容については、取締役会に報告され、取締役会は業務執行状況を的確に把握し、適切に監督できる体制を整備しています。取締役会に報告された内容については、取締役会会長が最終的な決定を下しています。

## Biodiversity

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

Select from:

☒ No

[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

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

#### (4.2.3) Environmental expertise of the board member

##### Academic

☒ Postgraduate education (e.g., MSc/MA/PhD in environment and sustainability, climate science, environmental science, water resources management, forestry, etc.), please specify

##### Experience

☒ Management-level experience in a role focused on environmental issues

☒ Experience in an academic 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

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

#### (4.2.3) Environmental expertise of the board member

Academic

☒ Postgraduate education (e.g., MSc/MA/PhD in environment and sustainability, climate science, environmental science, water resources management, forestry, etc.), please specify

Experience

☒ Management-level experience in a role focused on environmental issues

☒ Experience in an academic role focused on environmental issues

[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: <input checked="" type="checkbox"/> Yes	Select from:	Rich text input [must be under 2500 characters]
Water	Select from:	Select from:	Rich text input [must be under 2500 characters]

	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
	<input checked="" type="checkbox"/> Yes		2500 characters]
Biodiversity	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> No, but we plan to within the next two years	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Lack of internal resources, capabilities, or expertise (e.g., due to organization size)	社会要請、顧客要請を鑑み進めている。

[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 Sustainability Officer (CSO)

##### (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 value chain engagement related to environmental issues

Strategy and financial planning

- ☒ Conducting environmental scenario analysis
- ☒ Developing a business strategy which considers environmental issues

#### (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:

- ☒ Annually

#### (4.3.1.6) Please explain

サステナビリティ推進委員会は、サステナビリティ担当の執行役員（最高サステナビリティ責任者 CSO）が議長を務め、社内取締役、執行役員、部署長全員が参加しています。社内取締役は、執行側の取り組みについて助言・意見を述べています。また、サステナビリティ推進委員会での内容については取締役会議長である CEO および取締役会に報告され、取締役会は業務執行状況を的確に把握し適切に監督できる体制を整備しています。

### Water

#### (4.3.1.1) Position of individual or committee with responsibility

Executive level

- ☒ Chief Sustainability Officer (CSO)

#### (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

Policies, commitments, and targets

- ☒ Measuring progress towards environmental corporate targets
- ☒ Setting corporate environmental targets

#### (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:

- ☒ Annually

#### (4.3.1.6) Please explain

年2回開催されるサステナビリティ推進委員会は、サステナビリティ担当の執行役員（最高サステナビリティ責任者CSO）が議長を務め、社内取締役、執行役員、部署長全員が参加し、サステナビリティに関する目標設定・進捗管理、方針の検討、重要テーマへの取り組みなどについて討議を行っています。また、サステナビリティ推進委員会での内容については取締役会議長であるCEOおよび取締役会に報告され、取締役会は業務執行状況を的確に把握し適切に監督できる体制を整備しています。水については、使用割合の高い成膜事業を展開する愛発科成膜技術(合肥)有限公司が本格的に稼働したこと等を受け、総使用量が増加しましたが、水資源の有効活用のため新たに水使用量削減目標を設定しました。今後は、あらゆる地域の水に関わる負荷低減を目指した管理を進めていきます。

[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:

- ☒ No, but we plan to introduce them in the next two years

### (4.5.3) Please explain

取締役の報酬等の決定に際しては、社外取締役、社外監査役及び取締役会議長から構成される、経営の透明性、公正性、報酬等の妥当性を確保するために設置している指名報酬等委員会において、当社と同等の事業規模、業種などの他社における報酬水準の分析を行った上で、取締役の職責や寄与度を多角的に評価検証し、取締役の報酬等が適正な水準になるよう検討しています。社内取締役の報酬等については、役位毎の報酬基準に従って毎月定額で支給される固定報酬としての基本報酬、当該事業年度の経営成績等に連動する年次業績連動報酬及び年次業績目標の達成度に応じた業績連動型の株式報酬制度である株式給付信託による株式報酬等で構成されています。業績連動報酬のうち、株式報酬については、当社グループの中長期的な業績と企業価値増大に貢献する意識を高めることを主な目的として、中期経営計画における一事業年度の連結営業利益額の業績目標に対する実績の達成度を算定指標として役位毎に設定される基準に基づいております。環境関連指標の達成度を算定指標とすることは、これからの検討課題です。

## 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

取締役の報酬等の決定に際しては、社外取締役、社外監査役及び取締役会議長から構成される、経営の透明性、公正性、報酬等の妥当性を確保するために設置している指名報酬等委員会において、当社と同等の事業規模、業種などの他社における報酬水準の分析を行った上で、取締役の職責や寄与度を多角的に評価検証し、取締役の報酬等が適正な水準になるよう検討しています。社内取締役の報酬等については、役位毎の報酬基準に従って毎月定額で支給される固定報酬としての基本報酬、当該事業年度の経営成績等に連動する年次業績連動報酬及び年次業績目標の達成度に応じた業績連動型の株式報酬制度である株式給付信託による株式報酬等で構成されています。業績連動報酬のうち、株式報酬については、当社グループの中長期的な業績と企業価値増大に貢献する意識を高めることを主な目的として、中期経営計画における一事業年度の連結営業利益額の業績目標に対する実績の達成度を算定指標として役位毎に設定される基準に基づいております。環境関連指標の達成度を算定指標とすることは、これからの検討課題です。

[Fixed row]

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



	Does your organization have any environmental policies?
	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> 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
- ☒ 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

##### (4.6.1.4) Explain the coverage

グループ連結会社すべてを対象範囲としています。

#### (4.6.1.5) Environmental policy content

##### Environmental commitments

- ☒ Commitment to comply with regulations and mandatory standards
- ☒ Commitment to stakeholder engagement and capacity building on environmental issues

##### Climate-specific commitments

- ☒ Commitment to 100% renewable energy
- ☒ Commitment to net-zero emissions

##### Water-specific commitments

- ☒ Commitment to control/reduce/eliminate water pollution
- ☒ Commitment to reduce water withdrawal volumes

#### (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 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

(4.6.1) 環境理念・環境方針 / 環境 / サステナビリティ / アルバック\_HP 該当箇所.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

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

☒ UN Global Compact

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

・2021年9月、国際連合が提唱する国連グローバル・コンパクトが掲げる「人権の保護」、「不当な労働の排除」、「環境への対応」、「腐敗の防止」に関わる10原則を支持し、賛同・署名した。国連グローバル・コンパクトの10原則を遵守・実践し、グローバル企業として責任ある経営をより一層推進していく。・気候変動関連財務情報開示タスクフォース（TCFD）による提言へ賛同し、「TCFD コンソーシアム」に参加した。気候変動が事業に与えるリスク・機会に関し、TCFD提言に基づき検討を実施し、対応策を講じるとともに、情報開示に努めている。

[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

Select all that apply

☒ 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:

☒ No, but we plan to have one in the next two years

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

Select from:

☒ No

#### (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

当社は「2030年の温室効果ガス排出量を2023年比50%削減、2050年の温室効果ガス排出量実質ゼロ」という目標を策定し、それに沿った移行計画を実行しています。その一環として外部エンゲージメント活動を行う場合は、そのエンゲージメント活動が移行計画と矛盾しないことを確認することを定めております。そのため、業界団体に加入する際はその団体の方針を確認し、当社の移行計画に一致する活動を実施していることを明確にしたうえで加入しています。

[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

☒ Other trade association in Asia and Pacific, please specify :Semiconductor Climate Consortium (SCC)

#### (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

**(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**

国際半導体製造装置材料協会（SEMI）の「半導体気候関連コンソーシアム（SCC）」への設立メンバー企業としての参加を表明した。SCC メンバー企業との協働により、先進的な気候変動への取り組みを推進する。

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

2500000

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

本コンソーシアムは SEMI 加盟企業における気候変動に関するコンソーシアムであり、当社の最注力事業である半導体業界の一員として気候変動対応を目指すため、加入した。

**(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

### Row 2

#### (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

☒ Other trade association in Asia and Pacific, please specify : 日本半導体製造装置協会 (SEAJ)

#### (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

☒ 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

本協会は日本における半導体製造装置における業界最大級の団体である。当社の最注力事業である半導体業界の一員として、業界メンバーと協働し、業界の発展を目指し加入した。当社は役員（理事）を務めている。また、エネルギー効率利用専門委員会などの活動に参画し、パリ協定に準じた気候変動に関する取り組みに方向性が間違っていないこと、及びSDGsの目標6「安全な水とトイレを世界中に」に準じた製造工程での化学物質の使用量の削減を通じた水質汚染の減少取り組みを実施している。

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

5616000

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

本協会は日本における半導体製造装置における業界最大級の団体である。当社の最注力事業である半導体業界の一員として、業界メンバーと協働し、業界の発展を目指し加入した。当社は役員（理事）を務めている。また、エネルギー効率利用専門委員会などの活動に参画し、パリ協定に準じた気候変動に関する取り組みに方向性が間違っていないこと、及びSDGsの目標6「安全な水とトイレを世界中に」に準じた製造工程での化学物質の使用量の削減を通じた水質汚染の減少取り組みを実施している。

### (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

☒ 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, in line with environmental disclosure standards or frameworks

#### **(4.12.1.2) Standard or framework the report is in line with**

Select all that apply

☒ TCFD

#### **(4.12.1.3) Environmental issues covered in publication**

Select all that apply

☒ Climate change

#### **(4.12.1.4) Status of the publication**



Select from:

☒ Complete

#### (4.12.1.5) Content elements

Select all that apply

- ☒ Governance
- ☒ Risks & Opportunities
- ☒ Strategy
- ☒ Emission targets

#### (4.12.1.6) Page/section reference

Page 16-19

#### (4.12.1.7) Attach the relevant publication

(4.12.1.7) 有価証券報告書\_120 期.pdf

### Row 2

#### (4.12.1.1) Publication

Select from:

☒ In voluntary communications

#### (4.12.1.3) Environmental issues covered in publication

Select all that apply

- ☒ Climate change
- ☒ Water

#### (4.12.1.4) Status of the publication

Select from:

☒ Complete

**(4.12.1.5) Content elements**

Select all that apply

- ☒ Strategy
- ☒ Governance
- ☒ Emission targets
- ☒ Emissions figures
- ☒ Risks & Opportunities
- ☒ Water accounting figures
- ☒ Content of environmental policies

**(4.12.1.6) Page/section reference**

Page 49-54

**(4.12.1.7) Attach the relevant publication**

(4.12.1) 2024\_ulvac\_allversion.pdf  
[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:

☒ Every two years

### Water

#### (5.1.1) Use of scenario analysis

Select from:

☒ Yes

#### (5.1.2) Frequency of analysis

Select from:

☒ Every two years

[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

Physical climate scenarios

☒ RCP 8.5

#### (5.1.1.2) Scenario used    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

☒ Market

#### (5.1.1.6) Temperature alignment of scenario

*Select from:*

☒ 4.0°C and above

#### (5.1.1.7) Reference year

### (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)

Stakeholder and customer demands

☒ Consumer sentiment

☒ Consumer attention to impact

Direct interaction with climate

☒ On asset values, on the corporate

### (5.1.1.10) Assumptions, uncertainties and constraints in scenario

温暖化が進行する 4℃シナリオにおいては、異常気象の激甚化とそれに適応するためにインフラの強靱化が発生すると仮定し、そのような社会において当社にどのようなリスク・機会があるかを分析しました。

### (5.1.1.11) Rationale for choice of scenario

シナリオ分析では、低炭素化が加速する 1.5℃の世界と、温暖化が進行する 4℃の世界を想定して当社の将来におけるリスク・機会を評価しました。この 2 種類の温度帯を選択した理由は、両極端な世界を想定して分析することにより、当社の戦略のレジリエンスの評価をより網羅的に実施することができるためです。当社の戦略は低炭素化が加速する世界を想定して策定されていますが、未来は不確定であるため、想定していない未来を考慮することが重要であると判断しました。

## Water

#### (5.1.1.1) Scenario used

Water scenarios

☒ Customized publicly available water scenario, please specify :気候シナリオ RCP8.5

#### (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

☒ 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

RCP8.5 で想定される温暖化が進行した 4℃世界においては、異常気象の激甚化が想定されています。それにより、当社に気候関連リスクのみではなく洪水などの水関連のリスクももたらされると仮定し、将来環境における分析を実施しました。

#### (5.1.1.11) Rationale for choice of scenario

気候変動による豪雨等の自然災害が日本国内で近年激甚化しており、日本国内において重要な開発・製造拠点があることから、既存政策シナリオレベルの RCP4.5 と、4℃上昇という最も気候変動が大きくなる悲観シナリオにおける財務影響額を選択肢、当社のレジリエンスの確認を行いました。

### 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

- ☒ Acute physical
- ☒ Policy
- ☒ Market
- ☒ Reputation
- ☒ Technology

#### (5.1.1.6) Temperature alignment of scenario

*Select from:*

- ☒ 1.5°C or lower

#### (5.1.1.7) Reference year

2023

#### (5.1.1.8) Timeframes covered

*Select all that apply*

- ☒ 2030
- ☒ 2050

#### (5.1.1.9) Driving forces in scenario

Stakeholder and customer demands

- ☒ Consumer sentiment
- ☒ Consumer attention to impact

Regulators, legal and policy regimes

- ☒ Global regulation

Direct interaction with climate

- ☒ On asset values, on the corporate



#### (5.1.1.10) Assumptions, uncertainties and constraints in scenario

低炭素化が加速し、2050年にネットゼロを達成する1.5℃シナリオにおいては、社会全体が低炭素化に移行していくための政策強化や消費者のエシカル消費の増加が起こると仮定し、そのような社会において当社にどのようなリスク・機会があるかを分析しました。

#### (5.1.1.11) Rationale for choice of scenario

シナリオ分析では、低炭素化が加速する1.5℃の世界と、温暖化が進行する4℃の世界を想定して当社の将来におけるリスク・機会を評価しました。この2種類の温度帯を選択した理由は、両極端な世界を想定して分析することにより、当社の戦略のレジリエンスの評価をより網羅的に実施することができるためです。当社の戦略は低炭素化が加速する世界を想定して策定されていますが、未来は不確定であるため、想定していない未来を考慮することが重要であると判断しました。

### Water

#### (5.1.1.1) Scenario used

Water scenarios

☒ Customized publicly available water scenario, please specify :気候シナリオ RCP2.6

#### (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

☒ 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

RCP2.6 で想定される、温暖化の進行が可能な限り低減された 2℃世界においては、4℃世界ほどではないにしても現在よりも異常気象の発生確率があがることが予想されます。それにより、当社にもたらされる水関連リスクも 4℃世界とは程度が異なると仮定し、将来環境における分析を実施しました。

#### (5.1.1.11) Rationale for choice of scenario

気候変動による豪雨等の自然災害が日本国内で近年激甚化しており、日本国内において重要な開発・製造拠点があることから、既存政策シナリオレベルの RCP4.5 と、4℃上昇という最も気候変動が大きくなる悲観シナリオにおける財務影響額を選択肢、当社のレジリエンスの確認を行いました。

[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

☒ Strategy and financial planning

### (5.1.2.2) Coverage of analysis

Select from:

☒ Organization-wide

### (5.1.2.3) Summarize the outcomes of the scenario analysis and any implications for other environmental issues

シナリオ分析の結果、1.5℃シナリオでは脱炭素に向けた規制や炭素税の強化のため、当社にコスト増加のリスクがもたらされることが予測されました。World Energy Outlook によると、NZE シナリオでの 2030 年の炭素税は 140 \$/t-CO<sub>2</sub> (1 ドル 146 円換算=20,440 円) に上ると予想されています。当社は日本国内に重要な開発・製造拠点があり、グループ全体の Scope1、2 の約 55% を日本国内が占めています。日本において NZE シナリオで想定されているレベルの炭素税が課された場合、当社にとって大きなリスクとなることが予想されます。そのため、当社では環境担当執行役員を責任者とする会議体および関連部門においてエネルギーコスト上昇リスクをモニタリングし、動向を見極めながらリスク評価を行っています。さらに、2023 年には課税対象となる排出量を削減するため、2030 年までにスコップ 1+2 を 2023 年比 50%削減する目標を策定しました。目標達成のため、再エネ使用率を増加させるため、GHG 排出量推移に応じて必要量を購入していくことを予定しています。報告年度には、日本国内で非化石証書購入を進め、この投資費用として 489 万円を計上しています。さらに太陽光 PPA 及び、太陽光自家発電を開始しました。太陽光自家発電設備の投資費用は 1 億 4190 万円です。1800kW 程度の発電設備を設置して発電開始し、発電量は 1300MWh 程度となりました。

## 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

### (5.1.2.2) Coverage of analysis

Select from:

☒ Organization-wide

### (5.1.2.3) Summarize the outcomes of the scenario analysis and any implications for other environmental issues

WRI Aqueduct を使用し、中国、韓国における洪水リスクの経年変化が高いこと、および中国、米国における被害率が比較的高いことを確認しました。WRI

Aqueduct によるスクリーニング結果と併せ、事業におけるインパクトを評価しました。スクリーニングにおいて日本は WRI Aqueduct におけるリスク地域として抽出されませんでしたが、神奈川県茅ヶ崎市には当社の経営と研究開発の要となるグローバル本社の機能があります。毎年、台風・集中豪雨の大型化・強力化が年々進んでいる上、茅ヶ崎市洪水ハザードマップにおいて、近隣の相模川が台風・集中豪雨の増水で氾濫した場合、当社本社・工場では最大 3m 程度の浸水が 0.7% / 毎年の確率で発生する予測がなされています。特に、1 階フロアレベルにある特高変電所が水没した場合、電気を使用する全設備が使用不可となる、または復旧するまでにかなりの時間を要するため、財務上の潜在的影響額が最も大きいという分析結果に至りました。建物の建設コストに基づき、被害想定額を国交省水管理・国土保全局「治水経済調査マニュアル」により、建物建設コストより算出しました。内訳は建物担保価値毀損 3,182,585 千円です。なお、生産拠点（東北・千葉・裾野・九州・海外）には影響なく、グローバル本社機能は、洪水予測がなされていない裾野事業所・東京事務所に数日以内に移転可能であるため、営業停止による売上減少額はないという判断に至りました。発生確率を鑑み、今後建物の老朽化に伴う建て替えの際に特高変電所を 3m 以上に移設する計画を立てています。また、グローバル本社機能の移転費用は特に発生しませんが、万が一の際に移転がスムーズにできるような BCP 訓練を定期的実施することを決定し、2023 年度に取締役会へ BCP の全面改訂を上程しました。2023 年度内に正式に承認され、BCP の改定が行われました。

[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:

☒ No, but we plan to add an explicit commitment within the next two years

### (5.2.6) Explain why your organization does not explicitly commit to cease all spending on and revenue generation from activities that contribute to fossil fuel expansion

当社の製品はほとんどが製造装置であり、顧客の使用時に多くの電気を使用します。そのため、排出量で多くの割合を占めるのはスコープ3のカテゴリー11です。当社顧客の全てが再生可能エネルギーを使用し、化石燃料の拡大を停止するような状況にならない限り、当社の活動は化石燃料の拡大に寄与し続けます。現状では、そのような状況は事業を停止することに直結するため、不可能であると考えています。当社のみ、つまりスコープ1+2にフォーカスするなら再生可能エネルギーへの転換を推進しており、化石燃料の利用を削減するコミットメントをすることも可能ですが、顧客側での再生可能エネルギーの導入が進まない限り、全て停止するといったコミットメントをすることは不可能です。

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

Select from:

☒ We have a different feedback mechanism in place

#### (5.2.8) Description of feedback mechanism

当社では、機関投資家複数社と個別のESGミーティングを毎年実施しています。その中で、当社の移行計画に関するフィードバックもいただいております。

#### (5.2.9) Frequency of feedback collection

Select from:

☒ More frequently than annually

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

当社が成長ドライバーに位置付けている半導体業界では、脱炭素社会への移行が加速しており、低排出製造へのニーズが高まっています。そのため、スコープ1+2排出量の削減は当社のビジネスを継続するために重要な取り組みです。削減のために、自社での省エネ活動を促進させるほか、サプライヤーへのグリーン調達基準を強化し、エンゲージメント活動を実施していきます。

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

当社では、2030年までにスコープ1+2を2023年比で50%削減する目標を策定しています。目標を達成するための移行計画では、2030年には電力の60%を再生可能エネルギーに切り替えることを予定しています。報告年度においては、電力の6.7%を再生可能エネルギーに切替済みです。また、上記他の取り組みにより、報告年においては2023年比11%の削減を達成しています。

#### (5.2.13) Other environmental issues that your climate transition plan considers

Select all that apply

☒ No other environmental issue considered

*[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

☒ Investment in R&D

☒ Operations

*[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*

☒ 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

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

Global EV outlook 2024 等から電動車向けのパワーデバイス製造装置およびEV バッテリー向け製造装置市場の機会を気候変動の面から再確認することができました。これにより、従来から当社が取り組んできたパワーデバイスを含む電子市場やEV バッテリー市場における装置売上拡大戦略、開発投資戦略等の具体的施策の妥当性が証明されました。一層の市場機会獲得に向けた事業活動を実施していきます。

## Upstream/downstream value chain

### (5.3.1.1) Effect type

Select all that apply

☒ Risks

### (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

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

炭素税リスクは日本のみならず、各国で強化傾向があります。サプライヤーが位置する国で炭素税が導入されることにより、当社の調達コストに転化される可能性があります。バリューチェーン全体での排出量削減やその他の社会課題の解決のため、サプライヤーに対してお取引様行動規範を配布し、サプライヤーに対する教育・周知（省エネ施策など）を実施しています。強靱なサプライチェーンの構築は当社の戦略に組み込まれています。

## Investment in R&D

### (5.3.1.1) Effect type

Select all that apply

☒ 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

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

当社はエネルギー分野に注力し、新市場の開拓を目指し、グリーンイノベーション基金の「次世代蓄電池・次世代モーターの開発」プロジェクト (<https://green-innovation.nedo.go.jp/project/development-next-generation-storage-batteries-next-generation-motors/>) のテーマ「次世代蓄電池向けリチウム金属負極生産技術開発」において、当社独自のロールツーロール方式の製造技術を応用した技術研究開発を実施中です。「次世代蓄電池向けリチウム金属負極生産技術開発」はEV用の蓄電池です。質問3.6.1のOpp2で回答したように、低炭素社会に移行するにつれて、EVの車載用バッテリーの需要が増加し、その製造にかかわる当社の装置も需要が増加すると考えられるため、収益が増加すると予想しています。この蒸着装置はEVの普及に寄与するため社会全体の省エネの機会につながります。

## Operations

### (5.3.1.1) Effect type

Select all that apply

☒ Risks

### (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

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

当社は主要な開発・製造拠点が日本国内にあり、スコープ1+2排出量の約55%を日本国内で排出しているため、炭素税が導入された場合は大きなリスクになると予想しています。2030年までにスコープ1+2排出量を2023年比50%削減する目標を策定しており、特に目標の進捗状況をモニタリングするための排出量の算定システムの維持費や、目標の達成に向けた省エネ設備の導入・維持のためのコストがリスクとなります。そのため、中期経営計画ではキャッシュ・フローマネジメントの強化を掲げ、外部環境変化への迅速な対応を実現する強固な財務基盤の構築を更に進めることにしています。

## Operations

### (5.3.1.1) Effect type

Select all that apply

☒ Risks

### (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

☒ Water

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

WRI Aqueduct を使用し、中国、韓国における洪水リスクの経年変化が高いこと、および中国、米国における被害率が比較的高いことを確認しました。WRI Aqueduct によるスクリーニング結果と併せ、事業におけるインパクトを評価しました。スクリーニングにおいて日本は WRI Aqueduct におけるリスク地域として抽出されませんでした。神奈川県茅ヶ崎市には当社の経営と研究開発の要となるグローバル本社の機能があります。毎年、台風・集中豪雨の大型化・強力化が年々進んでいる上、茅ヶ崎市洪水ハザードマップにおいて、近隣の相模川が台風・集中豪雨の増水で氾濫した場合、当社本社・工場では最大 3m 程度の浸水が 0.7% / 毎年の確率で発生する予測がなされています。特に、1 階フロアレベルにある特高変電所が水没した場合、電気を使用する全設備が使用不可となる、または復旧するまでにかなりの時間を要するため、財務上の潜在的影響額が最も大きいという分析結果に至りました。（建物の建設コストに基づき、被害想定額を国交省水管理・国土保全局「治水経済調査マニュアル」により、建物建設コストより算出しました。内訳は建物担保価値毀損 3,182,585 千円です。なお、生産拠点（東北・千葉・裾野・九州・海外）には影響なく、グローバル本社機能は、洪水予測がなされていない裾野事業所・東京事務所に数日以内に移転可能であるため、営業停止による売上減少額はないという判断に至りました。発生確率を鑑み、今後建物の老朽化に伴う建て替えの際に特高変電所を 3m 以上に移設する計画を立てています。また、グローバル本社機能の移転費用は特に発生しませんが、万が一の際に移転がスムーズにできるよう BCP 訓練を定期的実施することを決定し、2023 年度に取締役会へ BCP の全面改訂を上程しました。2023 年度内に正式に承認され、BCP の改定が行われました。

[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

☒ Other, please specify :R&D 費用および設備投資費の合計

#### (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

Global EV outlook 2024によると、NZE シナリオにおいては、脱炭素化に向けて世界的にEV車の販売台数が増加すると予測されています。具体的には、現状のシェア15%から、2030年には約70%にまで上昇すると予測されています。当社では、EV車の製造に貢献するパワーデバイス向け製造装置や車載バッテリー向けの蒸着装置を製造しており、これらの製品は当社にとって売上が増加する機会となります。当社ではこの2つの分野に関して成長ドライバーに位置づけており、これらの投資として24/6～28/6期の5年間で75億円の投資を見込んでいます。

## Row 2

### (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

☒ Risks

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

Select all that apply

☒ Water

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

水リスクのシナリオ分析の結果、グローバル本社機能は、洪水予測がなされていない裾野事業所・東京事務所に数日以内に移転可能であるため、営業停止による売上減少額はないという判断に至りましたが、発生確率を鑑み、今後建物の老朽化に伴う建て替えの際に特高変電所を3m以上に移設する計画を立てています。

[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
	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Yes	Select all that apply <input checked="" type="checkbox"/> Other methodology or framework

[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:

☒ Other, please specify :非化石証書購入

**(5.4.1.5) Financial metric**

Select from:

☒ OPEX

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

4893000

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

0.02

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

0.04

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

1

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

非化石エネルギー証書の将来の購入量および単価の予測をもとに、2021 年、2025 年、2030 年の証書購入費用を算出し、2023 年度の経常利益に対する割合を算出しました。2030 年の GHG 50%削減目標に向けて、2022 年は 272 万円、2025 年は 2,000 万円、2030 年は目標達成に向けて最大 8 億円程度の非化石証書購入を検討しています。2023 年度の割合は 0.02%、2025 年度の割合は 0.042%です。

[Add row]

### (5.5) Does your organization invest in research and development (R&D) of low-carbon products or services related to your sector activities?

#### (5.5.1) Investment in low-carbon R&D

Select from:

☒ Yes

#### (5.5.2) Comment

カーボンニュートラル目標の達成に向けて世界的に気候変動に対応する動きが活発となり、低消費電力デバイスやパワーデバイス、リチウムイオン電池の市場拡大が予測されます。また、当社においては、それらを製造する製造装置や低消費電力型製品へのニーズが拡大すると予測され、この機会をとらえる必要があると考え、当社ロードマップに基づき研究開発を進めています。

[Fixed row]

**(5.5.2) Provide details of your organization's investments in low-carbon R&D for capital goods products and services over the last three years.**

**Row 1**

**(5.5.2.1) Technology area**

Select from:

☒ Electromobility components

**(5.5.2.2) Stage of development in the reporting year**

Select from:

☒ Applied research and development

**(5.5.2.5) Average % of total R&D investment planned over the next 5 years**

12

**(5.5.2.6) Explain how your R&D investment in this technology area is aligned with your climate commitments and/or climate transition plan**

地球規模の課題として省エネ・脱炭素が叫ばれる中、環境性に優れたEVの売上が各国で見込まれています。しかし、EVには搭載されるバッテリーに様々な課題（発火リスクやリサイクル）があり、その課題を解決する可能性の高いものとして当社は全固体電池を見据え、独自の真空蒸着技術を活用した薄膜リチウム金属負極の生産技術開発の実現を目指しています。社会実装ができれば、薄膜で高純度のリチウム負極を低価格で生産できる装置の提供が可能となり、蓄電池の小型化・大容量化、GHG排出量低減に寄与できるため、ロードマップに従い研究開発を進めています。投資額は非開示。

[Add 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)

107.68

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

117.05

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

92.55

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

137.62

### (5.9.5) Please explain

**CAPEX**：水関連の設備投資費用を指し、水関連新規設備投資費、設備改造費、部品交換費を含みます。**OPEX**：水関連の運用費用を指し、上下水道代、水質分析のための薬品代や水質分析代、メンテナンス費用を含みます。**CAPEX** が前報告年と比較して増加している理由に関する説明：環境事故防止のため社内独自の環境基準を設定し、その基準に基づき自主的に第三者による環境設備監査を実施した結果、設備投資費用が **7.68%** 増加しました。今後は、水質の維持のための純水製造装置の更新のため同様の設備投資費用となることが予想されます。**OPEX** が前報告年と比較して微減である理由に関する説明：**2023** 年に全社的水目標を策定し、削減に取り組んだ結果、前年より取水量が減少し、上下水道代が減少しました。今後も継続し水目標達成に向け取り組んでいきますが、事業活動による取水量の増加と上下水道代の価格上昇に加え、リサイクル水の水質維持に関わる設備投資等の影響により増加が見込まれます。

[Fixed row]

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

### (5.10.1) Use of internal pricing of environmental externalities

Select from:

☒ No, but we plan to in the next two years

### (5.10.3) Primary reason for not pricing environmental externalities

Select from:

☒ Lack of internal resources, capabilities, or expertise (e.g., due to organization size)

#### (5.10.4) Explain why your organization does not price environmental externalities

GHG に関しては、2023 年度にスコープ 1+2 の削減目標（2030 年に 50%削減（2023 年比））を策定しました。炭素価格についても社内で検討を進めており、実施時期を含めた承認の取得に関して調整中の段階です。水に関しては、経済的な投資回収年数等の評価以外で、企業が水から得られる便益を評価する標準化された手順が一般的に普及しておらず、不足しているためまだ内部価格の設定には至っていません。

[Fixed row]

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

#### Suppliers

##### (5.11.1) Engaging with this stakeholder on environmental issues

Select from:

☒ Yes

##### (5.11.2) Environmental issues covered

Select all that apply

☒ Climate change

☒ Water

#### Customers

##### (5.11.1) Engaging with this stakeholder on environmental issues

Select from:

☒ Yes

##### (5.11.2) Environmental issues covered

Select all that apply

☒ Climate change

## Investors and shareholders

### (5.11.1) Engaging with this stakeholder on environmental issues

Select from:

☒ Yes

### (5.11.2) Environmental issues covered

Select all that apply

☒ Climate change

☒ Water

## Other value chain stakeholders

### (5.11.1) Engaging with this stakeholder on environmental issues

Select from:

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

### (5.11.3) Primary reason for not engaging with this stakeholder on environmental issues

Select from:

☒ Lack of internal resources, capabilities, or expertise (e.g., due to organization size)

### (5.11.4) Explain why you do not engage with this stakeholder on environmental issues

エンゲージメントには近年取り組み始めたばかりであり、このステークホルダーとのエンゲージメントについてはまだ社内の仕組みが整備されていないため。

[Fixed row]



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

	Assessment of supplier dependencies and/or impacts on the environment
Climate change	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> No, we do not currently assess the dependencies and/or impacts of our suppliers, but we plan to do so within the next two years
Water	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> No, we do not currently assess the dependencies and/or impacts of our suppliers, but we plan to do so within the next 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:

☒ 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**

現在、当社では全てのサプライヤーを対象に調達ガイドラインを配布しています。そのため、また優先順位をつけて関わるサプライヤーを選定するような体制はまだありませんが、今後サプライヤーの選定基準を公開する予定であり、近い将来には優先順位付けをする予定です。

## Water

### (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

現在、当社では全てのサプライヤーを対象に調達ガイドラインを配布しています。そのため、また優先順位をつけて関わるサプライヤーを選定するような体制はまだありませんが、今後サプライヤーの選定基準を公開する予定であり、近い将来には優先順位付けをする予定です。

[Fixed row]

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

	Suppliers have to meet specific environmental requirements related to this environmental issue as part of the purchasing process	Policy in place for addressing supplier non-compliance
Climate change	<p>Select from:</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> Yes, environmental requirements related to this environmental issue are included in our supplier contracts</p>	<p>Select from:</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> Yes, we have a policy in place for addressing non-compliance</p>
Water	<p>Select from:</p>	<p>Select from:</p>

	Suppliers have to meet specific environmental requirements related to this environmental issue as part of the purchasing process	Policy in place for addressing supplier non-compliance
	<input checked="" type="checkbox"/> Yes, environmental requirements related to this environmental issue are included in our supplier contracts	<input checked="" type="checkbox"/> Yes, we have a policy in place for addressing non-compliance

[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:

☒ Implementation of emissions reduction initiatives

### (5.11.6.2) Mechanisms for monitoring compliance with this environmental requirement

Select all that apply

☒ Supplier self-assessment

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

Select from:

☒ 26-50%

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

Select from:

☒ 1-25%

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

*Select from:*

☒ 26-50%

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

*Select from:*

☒ 1-25%

#### **(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:*

☒ 1-25%

#### **(5.11.6.11) Procedures to engage non-compliant suppliers**

*Select all that apply*

☒ Providing information on appropriate actions that can be taken to address non-compliance

## **Water**

#### **(5.11.6.1) Environmental requirement**

*Select from:*

☒ Regular environmental risk assessments (at least once annually)

#### (5.11.6.2) Mechanisms for monitoring compliance with this environmental requirement

Select all that apply

☒ Supplier self-assessment

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

Select from:

☒ 26-50%

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

Select from:

☒ 100%

[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

☒ Other capacity building activity, please specify :当社の取組を説明し、将来的な協力をお願いしている

#### (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:

☒ 1-25%

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

Select from:

☒ 1-25%

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

対象サプライヤーの25%に対して、排出量削減を進めるための算定方法などを説明しており、7割以上のサプライヤーに環境配慮が求められる背景や社会的要求について理解いただいています。その結果、一次データの提供に応じるサプライヤーの割合が向上し、また新たにエンゲージメントした不順守サプライヤーの割合は24%となりました。

#### (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 :環境目標、エネルギー消費と温室効果ガス排出を最小化する取り組みが行われていること

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

Select from:

☒ Unknown

## Water

#### (5.11.7.2) Action driven by supplier engagement

Select from:

- ☒ Substitution of hazardous substances with less harmful substances

### (5.11.7.3) Type and details of engagement

Capacity building

- ☒ Other capacity building activity, please specify : 当社の取組を説明し、将来的な協力をお願いしている

### (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:

- ☒ 1-25%

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

対象サプライヤーの25%に対して、排水の管理方法、有害物質の含有、水使用量削減目標「水使用量原単位を2020年以下とする(0.77)」などについて説明し、取り組みを促しており、7割以上のサプライヤーに環境配慮が求められる背景や社会的要求について理解いただいています。サプライヤーに対しては可能な限り環境負荷の小さな製品・部品・材料を調達するべくグリーン調達基準書を定め、必要に応じ環境負荷に関する調査や評価を行っています。具体的にはアーティクルマネジメント推進協議会(JAMP)の提供する管理対象物質参照リストに掲載された物質を対象に、chemSHERPA-AIや非含有証明書等の提出を依頼するほか、調達品毎にアルバックグループの含有禁止物質を指定することにより有害物質の削減を期待しています。その効果として、サプライヤーから節水使用の装置を収められるようになり、総取水量が前年度比8%減少して原単位は0.55となり、グループ全体としての水目標を達成することができました。

### (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 : 環境目標、水の使用・排出・排水について監視し、汚染経路を管理、必要に応じて処理を実施していること

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

Select from:

☒ No

[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:

☒ 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:

☒ Less than 1%

#### (5.11.9.4) % stakeholder-associated scope 3 emissions

Select from:

☒ None

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

【根拠】 気候変動に関し定期的な交流のある顧客 【範囲】 顧客に納めた部材の製造に関わる当社 Scope 1, 2 に関し、現状報告と削減施策の実施により顧客の



Scope 3 削減に貢献する取り組みをしている。

#### (5.11.9.6) Effect of engagement and measures of success

削減施策の継続実施により、当社の Scope1、2 の削減目標を達成

### Water

#### (5.11.9.1) Type of stakeholder

Select from:

☒ Investors and shareholders

#### (5.11.9.2) Type and details of engagement

Education/Information sharing

☒ Share information on environmental initiatives, progress and achievements

#### (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

【根拠】 ESG 面談を実施した投資家・株主 【範囲】 ESG 面談を通じた環境イニシアティブの進捗および達成状況の共有、フィードバック機会の創出

#### (5.11.9.6) Effect of engagement and measures of success

投資家や第三者評価機関による企業の ESG 評価スコアが向上

### Climate change

#### (5.11.9.1) Type of stakeholder

Select from:

☒ Investors and shareholders

#### (5.11.9.2) Type and details of engagement

Education/Information sharing

☒ Share information about your products and relevant certification schemes

☒ Share information on environmental initiatives, progress and achievements

Innovation and collaboration

☒ Collaborate with stakeholders in creation and review of your climate transition plan

#### (5.11.9.3) % of stakeholder type engaged

Select from:

☒ 1-25%

#### (5.11.9.4) % stakeholder-associated scope 3 emissions

Select from:

☒ None

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

【根拠】ESG 面談を実施した投資家・株主 【範囲】ESG 面談を通じた製品認証制度に関するエンゲージメント、環境イニシアティブの進捗および達成状況の共有、移行計画のフィードバック機会の創出

#### (5.11.9.6) Effect of engagement and measures of success

投資家や第三者評価機関による企業の ESG 評価スコアが向上

[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
	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Yes

[Fixed row]

**(5.13.1) Specify the CDP Supply Chain members that have prompted your implementation of mutually beneficial environmental initiatives and provide information on the initiatives.**

Row 1

**(5.13.1.1) Requesting member**

Select from:

**(5.13.1.2) Environmental issues the initiative relates to**

Select all that apply

☒ Climate change

**(5.13.1.4) Initiative ID**

Select from:

☒ Ini1

**(5.13.1.5) Initiative category and type**

Change to supplier operations

☒ Implement energy reduction projects

#### (5.13.1.6) Details of initiative

TSMC 主催のサプライヤープログラムに参加

#### (5.13.1.7) Benefits achieved

Select all that apply

☒ Reduction of own operational emissions (own scope 1 & 2)

#### (5.13.1.8) Are you able to provide figures for emissions savings or water savings in the reporting year?

Select from:

☒ Yes, emissions savings only

[Add 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: <input checked="" type="checkbox"/> Financial control	財務諸表と同じ連結アプローチを用いて、GHG データを集計しています。
Water	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Financial control	財務諸表と同じ連結アプローチを用いて、パフォーマンスデータを集計しています。
Plastics	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Financial control	財務諸表と同じ連結アプローチを用いて、パフォーマンスデータを集計しています。
Biodiversity	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Financial control	財務諸表と同じ連結アプローチを用いるが、定性的なデータを収集しています。

[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?

	Has there been a structural change?
	Select all that apply <input checked="" type="checkbox"/> No

[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?	Details of methodology, boundary, and/or reporting year definition change(s)
	Select all that apply <input checked="" type="checkbox"/> Yes, a change in	スコープ1の算定方法を見直し、非エネルギー起源ガスを含むようにしました。報告年においてスコープ1の算定方法を変更したことによる排出量の数値への影響は、スコープ1全体の10%未満になると予想される

	Change(s) in methodology, boundary, and/or reporting year definition?	Details of methodology, boundary, and/or reporting year definition change(s)
	methodology	ため、基準年の再計算は実施しません。

[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
	<p>Select from:</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> No, because the impact does not meet our significance threshold</p>	<p>算定方法の変更による排出量の変化が10%に達すると予想される場合は、基準年の再計算を行います。報告年においてスコープ1の算定方法を変更したことによる排出量の数値への影響は、スコープ1全体の10%未満になると予想されるため、基準年の再計算は実施しません。</p>	<p>Select from:</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> No</p>

[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

- ☒ Act on the Rational Use of Energy
- ☒ The Greenhouse Gas Protocol: A Corporate Accounting and Reporting Standard (Revised Edition)

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

	Scope 2, location-based	Scope 2, market-based	Comment
	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> We are reporting a Scope 2, location-based figure	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> We are reporting a Scope 2, market-based figure	グループ連結会社すべてを連結対象範囲とし、ロケーション基準、マーケット基準の双方の値を計算して報告しています。

[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 within your selected reporting boundary which are not included in your disclosure?

Select from:

☒ No

#### (7.5) Provide your base year and base year emissions.

##### Scope 1

##### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

##### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

5506.0

##### (7.5.3) Methodological details

燃料種別に、燃料使用量×単位使用量当たりの発熱量×単位発熱量当たりの炭素排出量×44/12 の計算を行い当社グループ全体の排出量を算出。単位使用量当たりの発熱量は、「算定・報告・公表制度における算定方法・排出一覧（環境省）」別表1 燃料種別の発熱量を、単位発熱量当たりの炭素排出量は「算定・報告・公表制度における算定方法・排出一覧（環境省）」別表2 燃料種別の炭素排出係数を使用。



## Scope 2 (location-based)

### (7.5.1) Base year end

06/29/2020

### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

88275.0

### (7.5.3) Methodological details

電力会社から供給された電気の使用量に、IEA が発行する「IEA Emission Factors」のうち、「CO2 emissions per kwh of electricity only (gCO2/kWh)」の対象国別の total 値を掛け合わせ、当社グループ全体の排出量を算出

## Scope 2 (market-based)

### (7.5.1) Base year end

06/29/2020

### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

84491

### (7.5.3) Methodological details

電力会社から供給された電気の使用量に、電気事業者ごとの基礎排出係数・調整後排出係数等（環境省）のうち「電気事業者別排出係数」（マーケット基準）の公表値を掛け合わせ、当社グループ全体の排出量を算出

## Scope 3 category 1: Purchased goods and services

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

## (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

132664.0

## (7.5.3) Methodological details

発注金額の合計金額および環境省提供の「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」を使用して算出。

## Scope 3 category 2: Capital goods

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

26572.0

### (7.5.3) Methodological details

当社キャッシュフロー計算書「有形及び無形固定資産の取得による支出」の金額と環境省提供の「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」を使用して算出。

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

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

11761.0

### (7.5.3) Methodological details

購入した電力調達量データと環境省提供の「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」を使用して算出。

## Scope 3 category 4: Upstream transportation and distribution

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

0.0

### (7.5.3) Methodological details

カテゴリ 1 購入した製品・サービスを含む。

## Scope 3 category 5: Waste generated in operations

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

39799.0

### (7.5.3) Methodological details

廃棄物処理費用と環境省提供の「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」を使用して算出。

## Scope 3 category 6: Business travel

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

## (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

9219.0

## (7.5.3) Methodological details

旅費交通費と環境省提供の「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」を使用して算出。

## Scope 3 category 7: Employee commuting

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

## (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

2926.0

## (7.5.3) Methodological details

(連結) 従業員数×営業日数×排出原単位=1.89 (環境省提供の「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」  
「14 従業員【勤務日数】」)

## Scope 3 category 8: Upstream leased assets

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

## (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

0.0

## (7.5.3) Methodological details

上流のリース資産の排出はすべて Scope 1 および 2 に含まれる。

## Scope 3 category 9: Downstream transportation and distribution

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

19791.0

### (7.5.3) Methodological details

輸送費用と環境省提供の「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」を使用して算出。

## Scope 3 category 10: Processing of sold products

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

0.0

### (7.5.3) Methodological details

当社は製造装置、コンポーネント、ターゲット材などの最終製品を販売しており、中間製品ではないため、本カテゴリーには該当しない。

## Scope 3 category 11: Use of sold products

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

## (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

5178707.0

## (7.5.3) Methodological details

耐用年数 10 年、稼働率 80% の前提で、連結売上金額と「環境省提供の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」を使用して算出

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

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

243.0

### (7.5.3) Methodological details

廃棄物重量と環境省提供の「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」を使用して算出。

## Scope 3 category 13: Downstream leased assets

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

0.0

### (7.5.3) Methodological details

当社事業ではリースを行っておらず、製品についてはカテゴリー 1 1 「販売された製品の加工」にて算出しているため、該当しない。

## Scope 3 category 14: Franchises

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

0.0

### (7.5.3) Methodological details

当社ではフランチャイズによる販売は行っていないため、該当しない。

## Scope 3 category 15: Investments

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

0.0

### (7.5.3) Methodological details

当社が株式を保有している連結子会社、関係会社は Scope 1、Scope 2 で計算・算入しているため、該当しない。

## Scope 3: Other (upstream)

### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

0.0

### (7.5.3) Methodological details

事業活動において、その他（上流）に該当する CO2 排出はない。

### Scope 3: Other (downstream)

#### (7.5.1) Base year end

06/30/2020

### (7.5.2) Base year emissions (metric tons CO2e)

0.0

### (7.5.3) Methodological details

事業活動において、その他（下流）に該当する CO2 排出はない

[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)

6823

### (7.6.3) Methodological details

燃料種別に、燃料使用量×単位使用量当たりの発熱量×単位発熱量当たりの炭素排出量×44/12 の計算を行い当社グループ全体の排出量を算出。単位使用量あたりの



発熱量は、「算定・報告・公表制度における算定方法・排出一覧（環境省）」別表1 燃料種別の発熱量を、単位発熱量あたりの炭素排出量は「算定・報告・公表制度における算定方法・排出一覧（環境省）」別表2 燃料種別の炭素排出係数を使用。

## Past year 1

### (7.6.1) Gross global Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

6874

### (7.6.2) End date

06/29/2023

### (7.6.3) Methodological details

燃料種別に、燃料使用量×単位使用量当たりの発熱量×単位発熱量当たりの炭素排出量×44/12 の計算を行い当社グループ全体の排出量を算出。単位使用量当たりの発熱量は、「算定・報告・公表制度における算定方法・排出一覧（環境省）」別表1 燃料種別の発熱量を、単位発熱量あたりの炭素排出量は「算定・報告・公表制度における算定方法・排出一覧（環境省）」別表2 燃料種別の炭素排出係数を使用。

[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)

81539

### (7.7.2) Gross global Scope 2, market-based emissions (metric tons CO2e)

72562

### (7.7.4) Methodological details

ロケーション基準全世界排出量は、電力会社から供給された電気の使用量に、IEA が発行する「IEA Emission Factors」のうち、「CO2 emissions per kwh of

electricity only (gCO2/kWh) 」の対象国別の total 値を掛け合わせ、当社グループ全体の排出量を算出。マーケット基準全世界排出量は、電力会社から供給された電気の使用量に、電気事業者ごとの基礎排出係数・調整後排出係数等」（環境省）のうち「電気事業者別排出係数」（マーケット基準）の公表値を掛け合わせ、当社グループ全体の排出量を算出。

## Past year 1

### (7.7.1) Gross global Scope 2, location-based emissions (metric tons CO2e)

83431

### (7.7.2) Gross global Scope 2, market-based emissions (metric tons CO2e)

82698

### (7.7.3) End date

06/29/2023

### (7.7.4) Methodological details

ロケーション基準全世界排出量は、電力会社から供給された電気の使用量に、IEA が発行する「IEA Emission Factors」のうち、「CO2 emissions per kwh of electricity only (gCO2/kWh) 」の対象国別の total 値を掛け合わせ、当社グループ全体の排出量を算出。マーケット基準全世界排出量は、電力会社から供給された電気の使用量に、電気事業者ごとの基礎排出係数・調整後排出係数等」（環境省）のうち「電気事業者別排出係数」（マーケット基準）の公表値を掛け合わせ、当社グループ全体の排出量を算出。

[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)

283550

### (7.8.3) Emissions calculation methodology

*Select all that apply*

☒ Spend-based method

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

0

### (7.8.5) Please explain

発注金額の合計金額および環境省提供の「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」を使用して算出。

## Capital goods

### (7.8.1) Evaluation status

*Select from:*

☒ Relevant, calculated

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

59842

### (7.8.3) Emissions calculation methodology

*Select all that apply*

☒ Spend-based method

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

0

### (7.8.5) Please explain

購入した電力調達量データと環境省提供の「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」を使用して算出。

## 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)

11459

### (7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☒ Fuel-based method

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

0

### (7.8.5) Please explain

購入した電力調達量データと環境省提供の「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」を使用して算出。

## Upstream transportation and distribution

### (7.8.1) Evaluation status

Select from:

☒ Not relevant, explanation provided

#### (7.8.5) Please explain

カテゴリー1 購入した製品・サービスを含む。

### Waste generated in operations

#### (7.8.1) Evaluation status

Select from:

☒ Relevant, calculated

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

31755

#### (7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☒ Waste-type-specific method

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

0

#### (7.8.5) Please explain

廃棄物処理費用と環境省提供の「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」を使用して算出。

### Business travel

#### (7.8.1) Evaluation status

Select from:

☒ Relevant, calculated

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

15340

#### (7.8.3) Emissions calculation methodology

*Select all that apply*

☒ Spend-based method

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

0

#### (7.8.5) Please explain

旅費交通費と環境省提供の「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」を使用して算出。

### Employee commuting

#### (7.8.1) Evaluation status

*Select from:*

☒ Relevant, calculated

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

2828

#### (7.8.3) Emissions calculation methodology

*Select all that apply*

☒ Other, please specify: (連結) 従業員数×営業日数×排出原単位=1.89 (環境省公開 DB「14 従業員【勤務日数】」)

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

0

#### (7.8.5) Please explain

(連結) 従業員数営業日数排出原単位 1.89 (環境省提供の「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」 「14 従業員【勤務日数】」

### Upstream leased assets

#### (7.8.1) Evaluation status

Select from:

☒ Not relevant, explanation provided

#### (7.8.5) Please explain

上流のリース資産の排出はすべて Scope 1 および 2 に含まれる。

### Downstream transportation and distribution

#### (7.8.1) Evaluation status

Select from:

☒ Relevant, calculated

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

32076

#### (7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☒ Spend-based method

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

0

#### (7.8.5) Please explain

輸送費用と環境省提供の「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」を使用して算出。

### Processing of sold products

#### (7.8.1) Evaluation status

Select from:

☒ Not relevant, explanation provided

#### (7.8.5) Please explain

当社は製造装置、コンポーネント、ターゲット材などの最終製品を販売しており、中間製品ではないため、本カテゴリーには該当しない。

### Use of sold products

#### (7.8.1) Evaluation status

Select from:

☒ Relevant, calculated

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

7865376

#### (7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☒ Methodology for direct use phase emissions, please specify :耐用年数 10 年、稼働率 80%の前提で、連結売上金額と「環境省提供の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」を使用して算出



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

0

#### (7.8.5) Please explain

耐用年数 10 年、稼働率 80% の前提で、サービスを除く連結売上金額と環境省提供の「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」を使用して算出。

### 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 CO<sub>2</sub>e)

139

#### (7.8.3) Emissions calculation methodology

Select all that apply

☒ Waste-type-specific method

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

0

#### (7.8.5) Please explain

梱包材重量と環境省提供の「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」を使用して算出。

### Downstream leased assets

### (7.8.1) Evaluation status

Select from:

☒ Not relevant, explanation provided

### (7.8.5) Please explain

当社事業ではリースを行っておらず、製品についてはカテゴリー11「販売された製品の加工」にて算出しているため、該当しない。

## Franchises

### (7.8.1) Evaluation status

Select from:

☒ Not relevant, explanation provided

### (7.8.5) Please explain

当社ではフランチャイズによる販売は行っていないため、該当しない。

## Investments

### (7.8.1) Evaluation status

Select from:

☒ Not relevant, explanation provided

### (7.8.5) Please explain

当社が株式を保有している連結子会社、関係会社は Scope 1、Scope 2 で計算・算入しているため、該当しない。

## Other (upstream)

### (7.8.1) Evaluation status

Select from:

☒ Not relevant, explanation provided

### (7.8.5) Please explain

事業活動において、その他（上流）に該当する CO2 排出はない。

### Other (downstream)

### (7.8.1) Evaluation status

Select from:

☒ Not relevant, explanation provided

### (7.8.5) Please explain

事業活動において、その他（下流）に該当する CO2 排出はない。

[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

06/29/2023

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

268396

#### (7.8.1.3) Scope 3: Capital goods (metric tons CO2e)

49096

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

11392

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

0

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

31267

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

14698

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

2853

**(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)**

28171

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

0

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

6856222

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

246

#### (7.8.1.14) Scope 3: Downstream leased assets (metric tons CO2e)

0

#### (7.8.1.15) Scope 3: Franchises (metric tons CO2e)

0

#### (7.8.1.16) Scope 3: Investments (metric tons CO2e)

0

#### (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

2022 年度、2023 年度ともに同様の計算式を用いて Scope3 の CO2 排出量を算出している。

[Fixed row]

**(7.9) Indicate the verification/assurance status that applies to your reported emissions.**

	Verification/assurance status
Scope 1	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> Third-party verification or assurance process in place
Scope 2 (location-based or market-based)	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> Third-party verification or assurance process in place
Scope 3	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> No third-party verification or assurance

[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

1. 独立した第三者保証報告書（日本語版）.pdf, 2. 独立した第三者保証報告書（英語版）.pdf

#### (7.9.1.5) Page/section reference

2 ページ

#### (7.9.1.6) Relevant standard

Select from:

☒ 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

1.独立した第三者保証報告書（日本語版）.pdf,2.独立した第三者保証報告書（英語版）.pdf

#### (7.9.2.6) Page/ section reference

2 ページ

#### (7.9.2.7) Relevant standard

Select from:

☒ ISO14064-3

#### (7.9.2.8) Proportion of reported emissions verified (%)

100

### Row 2

#### (7.9.2.1) Scope 2 approach

Select from:

☒ Scope 2 market-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

1. 独立した第三者保証報告書（日本語版）.pdf, 2. 独立した第三者保証報告書（英語版）.pdf

### (7.9.2.6) Page/ section reference

2 ページ

### (7.9.2.7) Relevant standard

Select from:

☒ ISO14064-3

### (7.9.2.8) Proportion of reported 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:

☒ Decreased

**(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)

5326

#### (7.10.1.2) Direction of change in emissions

Select from:

☒ Decreased

#### (7.10.1.3) Emissions value (percentage)

6.02

#### (7.10.1.4) Please explain calculation

太陽光自家発電量は、2022 年度 662MWh に対し、2023 年度は 1597MWh であり、前年度から 934MWh 増加、CO2 換算で 490 t 削減量が増加した。再エネ購入量は、2022 年度は実績なしであったのに対し、2023 年度は 2516MWh であり、2516MWh 増加、CO2 換算で 1098t 削減量が増加した。再エネ証書購入量は、2022 年度が 4951MWh であったのに対し、2023 年度は 7405MWh であり、2454MWh 増加、CO2 換算で 1135t 削減量が増加した。この結果、CO2 削減量は前年に対し 2723 t 増加した。2022 年度における、再生可能エネルギー消費による CO2 排出削減量は 2671t に対し、2023 年度削減量は 5394t であり、2023 年度排出量を  $5394 / (6874 + 82697 \text{ (FY2022 Scope1+2)}) = 6.02\%$  減少させることに貢献した。

### Other emissions reduction activities

#### (7.10.1.1) Change in emissions (metric tons CO2e)

1836

#### (7.10.1.2) Direction of change in emissions

Select from:

☒ Decreased

#### (7.10.1.3) Emissions value (percentage)

2.93

#### (7.10.1.4) Please explain calculation

エネルギー管理委員会を年4回実施し、活動の計画と実績を管理することで各社・拠点毎のエネルギー使用の効率化を図った。2023年度の省エネ施策等に由来するCO2排出削減量は2623.68tであった。2023年度排出量を2623.68t / (6874+82697 (FY2022 Scope1+2)) = 2.93%減少させることに貢献した。

### 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

### Acquisitions

#### (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

## 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

## Change in output

(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

## Change in methodology

### (7.10.1.1) Change in emissions (metric tons CO2e)

90.2

### (7.10.1.2) Direction of change in emissions

Select from:

☒ Increased

### (7.10.1.3) Emissions value (percentage)

0.1

### (7.10.1.4) Please explain calculation

スコープ1の算定方法を見直し、非エネルギー起源ガスを含めたことで、2023年度のGHG排出量は90.2 t増加した。この結果、2023年度排出量は90.2/(6874+82697 (FY2022 Scope1+2)) = 0.10%増加した。

## 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

## 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

## 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

## 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

[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

**(7.11) How do your total Scope 3 emissions for the reporting year compare to those of the previous reporting year?**

Select from:

☒ Increased

**(7.11.1) For each Scope 3 category calculated in 7.8, specify how your emissions compare to the previous year and identify the reason for any change.**

#### **Purchased goods and services**

##### (7.11.1.1) Direction of change

Select from:

☒ Increased

#### (7.11.1.2) Primary reason for change

Select from:

☒ Other, please specify :発注金額の変化

#### (7.11.1.3) Change in emissions in this category (metric tons CO2e)

15154

#### (7.11.1.4) % change in emissions in this category

5.34

#### (7.11.1.5) Please explain

グループ全体で生産増加に対応したことにより、発注金額合計が増加したため。

### Capital goods

#### (7.11.1.1) Direction of change

Select from:

☒ Increased

#### (7.11.1.2) Primary reason for change

Select from:

☒ Other, please specify :固定資産金額の変化

#### (7.11.1.3) Change in emissions in this category (metric tons CO2e)

10746

#### (7.11.1.4) % change in emissions in this category



17.96

#### (7.11.1.5) Please explain

グループ全体の建屋・生産設備等が増加し、有形および無形固定資産の取得による支出額が増加したため。

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

#### (7.11.1.1) Direction of change

Select from:

☒ Increased

#### (7.11.1.2) Primary reason for change

Select from:

☒ Other, please specify :購入電力量の変化

#### (7.11.1.3) Change in emissions in this category (metric tons CO2e)

67

#### (7.11.1.4) % change in emissions in this category

0.58

#### (7.11.1.5) Please explain

生産増加に伴い、エネルギー調達活動が促進されたため。

### Waste generated in operations

#### (7.11.1.1) Direction of change

Select from:

☒ Increased

#### (7.11.1.2) Primary reason for change

Select from:

☒ Other, please specify :活動量増加に伴う廃棄物処理量の変化

#### (7.11.1.3) Change in emissions in this category (metric tons CO2e)

488

#### (7.11.1.4) % change in emissions in this category

1.54

#### (7.11.1.5) Please explain

生産増加に伴い、廃棄物発生量が増加したため。

### Business travel

#### (7.11.1.1) Direction of change

Select from:

☒ Increased

#### (7.11.1.2) Primary reason for change

Select from:

☒ Other, please specify :売上機会・受注機会の変化

#### (7.11.1.3) Change in emissions in this category (metric tons CO2e)

642

#### (7.11.1.4) % change in emissions in this category

4.19

#### (7.11.1.5) Please explain

売上機会および受注機会の増加に伴う出張交通費の増加のため。

### Employee commuting

#### (7.11.1.1) Direction of change

Select from:

☒ Decreased

#### (7.11.1.2) Primary reason for change

Select from:

☒ Other, please specify :従業員数の変化

#### (7.11.1.3) Change in emissions in this category (metric tons CO2e)

25

#### (7.11.1.4) % change in emissions in this category

0.88

#### (7.11.1.5) Please explain

従業員数の減少のため。

### Downstream transportation and distribution

#### (7.11.1.1) Direction of change

Select from:

☒ Increased

#### (7.11.1.2) Primary reason for change

Select from:

☒ Other, please specify :出荷量の変化

#### (7.11.1.3) Change in emissions in this category (metric tons CO2e)

3905

#### (7.11.1.4) % change in emissions in this category

12.17

#### (7.11.1.5) Please explain

生産増加に伴い、出荷量が増加し、物流コストが上昇したため。

### Use of sold products

#### (7.11.1.1) Direction of change

Select from:

☒ Increased

#### (7.11.1.2) Primary reason for change

Select from:

☒ Other, please specify :売上高の変化

#### (7.11.1.3) Change in emissions in this category (metric tons CO2e)

1009154

#### (7.11.1.4) % change in emissions in this category

12.83

#### (7.11.1.5) Please explain

売上高が増加したため。

### End-of-life treatment of sold products

#### (7.11.1.1) Direction of change

Select from:

☒ Decreased

#### (7.11.1.2) Primary reason for change

Select from:

☒ Other, please specify :梱包材使用量の変化

#### (7.11.1.3) Change in emissions in this category (metric tons CO2e)

107

#### (7.11.1.4) % change in emissions in this category

76.98

#### (7.11.1.5) Please explain

製品出荷時使用する梱包材の最適化を図ったため。

[Fixed row]

### (7.12) Are carbon dioxide emissions from biogenic carbon relevant to your organization?

Select from:

☒ No

## (7.15) Does your organization break down its Scope 1 emissions by greenhouse gas type?

Select from:

☒ Yes

(7.15.1) Break down your total gross global Scope 1 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 CO2e)

6823

#### (7.15.1.3) GWP Reference

Select from:

☒ Other, please specify :IEA 国別排出係数

### Row 2

#### (7.15.1.1) Greenhouse gas

Select from:

☒ PFCs

#### (7.15.1.2) Scope 1 emissions (metric tons of CO2e)

6

#### (7.15.1.3) GWP Reference

Select from:

☒ IPCC Third Assessment Report (TAR - 100 year)

#### Row 3

#### (7.15.1.1) Greenhouse gas

Select from:

☒ SF6

#### (7.15.1.2) Scope 1 emissions (metric tons of CO2e)

84.6

#### (7.15.1.3) GWP Reference

Select from:

☒ IPCC Third Assessment Report (TAR - 100 year)

[Add row]

#### (7.16) Break down your total gross global Scope 1 and 2 emissions by country/area.

#### China

#### (7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

239

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

13719

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

10349

**Japan**

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

4844

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

44989

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

40479

**Malaysia**

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

2

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

108

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

136



Republic of Korea

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

1405

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

13842

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

13869

Singapore

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

8

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

51

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

56

Taiwan, China

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

246

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

8400

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

7307

United States of America

(7.16.1) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

78

(7.16.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

430

(7.16.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

365  
[Fixed row]

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

Select all that apply  
☒ By facility

(7.17.2) Break down your total gross global Scope 1 emissions by business facility.

Row 1

(7.17.2.1) Facility

愛登科（中国）投资有限公司

(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

**(7.17.2.3) Latitude**

31.12478

**(7.17.2.4) Longitude**

121.36931

**Row 2****(7.17.2.1) Facility***アルバック・クライオ株式会社***(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)**

3

**(7.17.2.3) Latitude**

35.34266

**(7.17.2.4) Longitude**

139.40079

**Row 3****(7.17.2.1) Facility***ULVAC Technologies, Inc.***(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)**

**(7.17.2.3) Latitude**

42.69146

**(7.17.2.4) Longitude**

-71.23608

**Row 4****(7.17.2.1) Facility**

ULVAC MALAYSIA SDN.BHD.

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

2

**(7.17.2.3) Latitude**

3.02596

**(7.17.2.4) Longitude**

101.54857

**Row 5****(7.17.2.1) Facility**

愛發科天馬電機(靖江)有限公司

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

**(7.17.2.3) Latitude**

32.02463

**(7.17.2.4) Longitude**

120.27077

**Row 6****(7.17.2.1) Facility***Pure Surface Technology, Ltd.***(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)**

733

**(7.17.2.3) Latitude**

37.03724

**(7.17.2.4) Longitude**

126.94299

**Row 7****(7.17.2.1) Facility***アルバック成膜株式会社 (ULCOAT)***(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)**

1695

(7.17.2.3) Latitude

36.02902

(7.17.2.4) Longitude

139.08188

Row 8

(7.17.2.1) Facility

株式会社アルバック

(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

1824

(7.17.2.3) Latitude

35.33993

(7.17.2.4) Longitude

139.37917

Row 9

(7.17.2.1) Facility

愛発科電子材料（蘇州）有限公司

(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

**(7.17.2.3) Latitude**

31.32791

**(7.17.2.4) Longitude**

120.8134

**Row 11****(7.17.2.1) Facility**

アルバック・ファイ株式会社

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

0

**(7.17.2.3) Latitude**

35.33993

**(7.17.2.4) Longitude**

139.37917

**Row 12****(7.17.2.1) Facility**

アルバックテクノ株式会社

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

1303

**(7.17.2.3) Latitude**

35.33961

**(7.17.2.4) Longitude**

139.37616

**Row 13**

**(7.17.2.1) Facility**

アルバック機工株式会社

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

18

**(7.17.2.3) Latitude**

32.1484

**(7.17.2.4) Longitude**

131.41427

**Row 14**

**(7.17.2.1) Facility**

ULVAC KOREA, Ltd.

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



(7.17.2.3) Latitude

37.04784

(7.17.2.4) Longitude

126.9701

Row 15

(7.17.2.1) Facility

Physical Electronics USA, Inc.

(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

22

(7.17.2.3) Latitude

44.85935

(7.17.2.4) Longitude

-93.51398

Row 16

(7.17.2.1) Facility

愛發科成膜技術(合肥)有限公司

(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

0

**(7.17.2.3) Latitude**

31.79602

**(7.17.2.4) Longitude**

117.20212

**Row 17**

**(7.17.2.1) Facility**

超淨精密科技股份有限公司

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

207

**(7.17.2.3) Latitude**

23.09472

**(7.17.2.4) Longitude**

120.28462

**Row 18**

**(7.17.2.1) Facility**

愛發科自動化科技（上海）有限公司

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

15

**(7.17.2.3) Latitude**

31.12487

**(7.17.2.4) Longitude**

121.36951

**Row 19**

**(7.17.2.1) Facility**

アルバック販売株式会社

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

0

**(7.17.2.3) Latitude**

35.62904

**(7.17.2.4) Longitude**

139.74409

**Row 20**

**(7.17.2.1) Facility**

愛発科商貿（上海）有限公司

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

(7.17.2.3) Latitude

31.12484

(7.17.2.4) Longitude

121.36948

Row 21

(7.17.2.1) Facility

愛発科真空技術（蘇州）有限公司

(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

51

(7.17.2.3) Latitude

31.34288

(7.17.2.4) Longitude

120.76469

Row 22

(7.17.2.1) Facility

ULVAC CRYOGENICS KOREA INCORPORATED

(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

(7.17.2.3) Latitude

37.03664

(7.17.2.4) Longitude

126.9458

Row 23

(7.17.2.1) Facility

愛発科真空技術（沈阳）有限公司

(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

32

(7.17.2.3) Latitude

41.73241

(7.17.2.4) Longitude

123.49566

Row 24

(7.17.2.1) Facility

ULVAC SINGAPORE PTE LTD

(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

(7.17.2.3) Latitude

1.34237

(7.17.2.4) Longitude

103.94523

Row 25

(7.17.2.1) Facility

愛發科東方真空（成都）有限公司

(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

6

(7.17.2.3) Latitude

30.74794

(7.17.2.4) Longitude

103.9586

Row 26

(7.17.2.1) Facility

台湾成膜光電股份有限公司

(7.17.2.2) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

1

**(7.17.2.3) Latitude**

23.03978

**(7.17.2.4) Longitude**

120.14751

**Row 27**

**(7.17.2.1) Facility**

優貝克科技股份有限公司

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

38

**(7.17.2.3) Latitude**

23.09536

**(7.17.2.4) Longitude**

120.28269

**Row 28**

**(7.17.2.1) Facility**

タイゴールド株式会社

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

1

**(7.17.2.3) Latitude**

35.34389

**(7.17.2.4) Longitude**

139.37833

**Row 29**

**(7.17.2.1) Facility**

愛發科東方真空（成都）有限公司（UCDT）

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

32

**(7.17.2.3) Latitude**

30.6796

**(7.17.2.4) Longitude**

103.9007

**Row 30**

**(7.17.2.1) Facility**

愛發科費恩斯(南京)儀器有限公司（UPN）

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



(7.17.2.3) Latitude

31.945

(7.17.2.4) Longitude

118.85

[Add row]

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

Select all that apply

☒ By facility

(7.20.2) Break down your total gross global Scope 2 emissions by business facility.

Row 1

(7.20.2.1) Facility

台湾成膜光电股份有限公司

(7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

5433

(7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

4727

Row 2

(7.20.2.1) Facility

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

26296

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

22567

**Row 3**

**(7.20.2.1) Facility**

ULVAC CRYOGENICS KOREA INCORPORATED

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

907

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

908

**Row 4**

**(7.20.2.1) Facility**

アルバック販売株式会社

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

44

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

Row 5

(7.20.2.1) Facility

愛発科天馬電機(靖江)有限公司

(7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

711

(7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

753

Row 6

(7.20.2.1) Facility

超淨精密科技股份有限公司

(7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1497

(7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1302

Row 7

(7.20.2.1) Facility

ULVAC KOREA, Ltd.

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

5199

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

5209

**Row 8**

**(7.20.2.1) Facility**

愛発科電子材料（蘇州）有限公司

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

2632

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

2786

**Row 9**

**(7.20.2.1) Facility**

アルバック・クライオ株式会社

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

743

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

727

Row 10

(7.20.2.1) Facility

アルバック・ファイ株式会社

(7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

385

(7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

379

Row 11

(7.20.2.1) Facility

優貝克科技股份有限公司

(7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1470

(7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1279

Row 12

(7.20.2.1) Facility

愛發科自動化科技（上海）有限公司

(7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

(7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

Row 13

(7.20.2.1) Facility

愛發科商貿（上海）有限公司

(7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

(7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

Row 14

(7.20.2.1) Facility

ULVAC SINGAPORE PTE LTD

(7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

(7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

Row 15

#### (7.20.2.1) Facility

タイゴールド株式会社

#### (7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1345

#### (7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

1325

### Row 16

#### (7.20.2.1) Facility

ULVAC MALAYSIA SDN.BHD.

#### (7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

108

#### (7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

136

### Row 17

#### (7.20.2.1) Facility

アルバック成膜株式会社 (ULCOAT)

#### (7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

10024

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

9877

**Row 18**

**(7.20.2.1) Facility**

アルバック機工株式会社

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

2352

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

1977

**Row 19**

**(7.20.2.1) Facility**

Pure Surface Technology, Ltd.

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

7737

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

7752

**Row 21**

**(7.20.2.1) Facility**



(7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

291

(7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

193

Row 22

(7.20.2.1) Facility

愛発科東方真空（成都）有限公司

(7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

1499

(7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

309

Row 23

(7.20.2.1) Facility

愛発科成膜技術(合肥)有限公司

(7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

2200

(7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

0

## Row 24

### (7.20.2.1) Facility

アルバックテクノ株式会社

### (7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

3799

### (7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

3583

## Row 25

### (7.20.2.1) Facility

愛発科真空技術（蘇州）有限公司

### (7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

3302

### (7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

3496

## Row 26

### (7.20.2.1) Facility

愛発科真空技術（沈阳）有限公司

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

397

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

383

**Row 27**

**(7.20.2.1) Facility**

愛発科（中国）投資有限公司

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

89

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

85

**Row 28**

**(7.20.2.1) Facility**

Physical Electronics USA, Inc.

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

140

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

172

Row 29

(7.20.2.1) Facility

愛発科東方真空（成都）有限公司 (UCDT)

(7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

698

(7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

144

Row 30

(7.20.2.1) Facility

愛発科東方真空（成都）有限公司 (UCDT)

(7.20.2.2) Scope 2, location-based (metric tons CO2e)

39

(7.20.2.3) Scope 2, market-based (metric tons CO2e)

41  
[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)

6823

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

81539

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

72562

#### (7.22.4) Please explain

グループ連結会社すべてを対象範囲としています。

#### 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

報告バウンダリーは財務諸表における連結対象のみであり、その他の企業は含まれません。

[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**

愛発科天馬電機(靖江)有限公司

**(7.23.1.2) Primary activity**

Select from:

☒ Electrical equipment

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

Select all that apply

☒ No unique identifier

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

7

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

711

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

753

## Row 2

### (7.23.1.1) Subsidiary name

アルバックテクノ株式会社

### (7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

### (7.23.1.3) Select the unique identifier you are able to provide for this subsidiary

Select all that apply

☒ No unique identifier

### (7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

1303

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

3799

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

3583

## Row 3

### (7.23.1.1) Subsidiary name

アルバック・クライオ株式会社

### (7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

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

Select all that apply

☒ No unique identifier

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

3

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

743

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

727

## Row 5

**(7.23.1.1) Subsidiary name**

アルバック・ファイ株式会社

**(7.23.1.2) Primary activity**

Select from:

☒ Electrical equipment

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

Select all that apply

☒ No unique identifier



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

0

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

385

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

379

**Row 6**

**(7.23.1.1) Subsidiary name**

*ULVAC KOREA, Ltd.*

**(7.23.1.2) Primary activity**

*Select from:*

☒ Electrical equipment

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

*Select all that apply*

☒ No unique identifier

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

508

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

5199

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

5209

### Row 7

#### (7.23.1.1) Subsidiary name

アルバック販売株式会社

#### (7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

#### (7.23.1.3) Select the unique identifier you are able to provide for this subsidiary

Select all that apply

☒ No unique identifier

#### (7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

0

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

44

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

44

### Row 8

#### (7.23.1.1) Subsidiary name

### (7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

### (7.23.1.3) Select the unique identifier you are able to provide for this subsidiary

Select all that apply

☒ No unique identifier

### (7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

54

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

2062

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

2269

## Row 9

### (7.23.1.1) Subsidiary name

アルバック機工株式会社

### (7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

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

*Select all that apply*

☒ No unique identifier

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

18

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

2352

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

1977

**Row 10**

**(7.23.1.1) Subsidiary name**

愛發科（中国）投資有限公司

**(7.23.1.2) Primary activity**

*Select from:*

☒ Electrical equipment

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

*Select all that apply*

☒ No unique identifier

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

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

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

Row 11

(7.23.1.1) Subsidiary name

超淨精密科技股份有限公司

(7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

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

Select all that apply

☒ No unique identifier

(7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

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

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

Row 12

(7.23.1.1) Subsidiary name

愛發科東方真空（成都）有限公司

(7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

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

Select all that apply

☒ No unique identifier

(7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

6

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

1499

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

309

Row 13

(7.23.1.1) Subsidiary name

Pure Surface Technology, Ltd.

### (7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

### (7.23.1.3) Select the unique identifier you are able to provide for this subsidiary

Select all that apply

☒ No unique identifier

### (7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

733

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

7737

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

7752

## Row 14

### (7.23.1.1) Subsidiary name

愛登科電子材料（蘇州）有限公司

### (7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

### (7.23.1.3) Select the unique identifier you are able to provide for this subsidiary

Select all that apply

☒ No unique identifier

(7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

33

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

2632

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

2786

Row 15

(7.23.1.1) Subsidiary name

台湾成膜光电股份有限公司

(7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

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

Select all that apply

☒ No unique identifier

(7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

1



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

5433

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

4727

**Row 16**

**(7.23.1.1) Subsidiary name**

*ULVAC Technologies, Inc.*

**(7.23.1.2) Primary activity**

*Select from:*

☒ Electrical equipment

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

*Select all that apply*

☒ No unique identifier

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

56

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

291

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

193

### (7.23.1.15) Comment

マーケット基準排出量の排出係数は電力会社の公表値がないためマサチューセッツ州の数値を使用。

## Row 17

### (7.23.1.1) Subsidiary name

優貝克科技股份有限公司

### (7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

### (7.23.1.3) Select the unique identifier you are able to provide for this subsidiary

Select all that apply

☒ No unique identifier

### (7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

38

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

1470

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

1279

## Row 18

### (7.23.1.1) Subsidiary name

**(7.23.1.2) Primary activity**

Select from:

☒ Electrical equipment

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

Select all that apply

☒ No unique identifier

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

2

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

108

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

136

**Row 19**

**(7.23.1.1) Subsidiary name**

愛發科真空技術（沈阳）有限公司

**(7.23.1.2) Primary activity**

Select from:

☒ Electrical equipment

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

*Select all that apply*

☒ No unique identifier

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

32

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

397

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

383

**Row 20**

**(7.23.1.1) Subsidiary name**

アルバック成膜株式会社 (ULCOAT)

**(7.23.1.2) Primary activity**

*Select from:*

☒ Electrical equipment

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

*Select all that apply*

☒ No unique identifier

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

1695

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

10024

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

9877

Row 21

(7.23.1.1) Subsidiary name

ULVAC CRYOGENICS KOREA INCORPORATED

(7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

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

Select all that apply

☒ No unique identifier

(7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

164

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

907

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

**Row 22****(7.23.1.1) Subsidiary name**

愛発科真空技術（蘇州）有限公司

**(7.23.1.2) Primary activity***Select from:*☒ Electrical equipment**(7.23.1.3) Select the unique identifier you are able to provide for this subsidiary***Select all that apply*☒ No unique identifier**(7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)**

51

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

3302

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

3496

**Row 23****(7.23.1.1) Subsidiary name**

タイゴールド株式会社

### (7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

### (7.23.1.3) Select the unique identifier you are able to provide for this subsidiary

Select all that apply

☒ No unique identifier

### (7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

1

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

1345

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

1325

## Row 24

### (7.23.1.1) Subsidiary name

愛登科成膜技術(合肥)有限公司

### (7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

### (7.23.1.3) Select the unique identifier you are able to provide for this subsidiary

Select all that apply

☒ No unique identifier

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

0

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

2200

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

0

**Row 25**

**(7.23.1.1) Subsidiary name**

愛發科自動化科技（上海）有限公司

**(7.23.1.2) Primary activity**

Select from:

☒ Electrical equipment

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

Select all that apply

☒ No unique identifier

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

15



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

88

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

84

**Row 26**

**(7.23.1.1) Subsidiary name**

*Physical Electronics USA, Inc.*

**(7.23.1.2) Primary activity**

*Select from:*

☒ Electrical equipment

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

*Select all that apply*

☒ No unique identifier

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

22

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

140

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

172

## Row 27

### (7.23.1.1) Subsidiary name

ULVAC SINGAPORE PTE LTD.

### (7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

### (7.23.1.3) Select the unique identifier you are able to provide for this subsidiary

Select all that apply

☒ No unique identifier

### (7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

8

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

51

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

56

## Row 28

### (7.23.1.1) Subsidiary name

愛發科東方真空（成都）有限公司 (UCDT)

### (7.23.1.2) Primary activity

Select from:

☒ Electrical equipment

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

Select all that apply

☒ No unique identifier

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

32

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

698

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

144

**Row 29**

**(7.23.1.1) Subsidiary name**

愛發科費恩斯(南京)儀器有限公司 (UPN)

**(7.23.1.2) Primary activity**

Select from:

☒ Electronic equipment

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

Select all that apply

☒ No unique identifier

#### (7.23.1.12) Scope 1 emissions (metric tons CO2e)

0

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

39

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

41

[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:

##### (7.26.2) Scope of emissions

Select from:

☒ Scope 2: location-based

##### (7.26.4) Allocation level

Select from:

☒ Facility

##### (7.26.5) Allocation level detail

事業部門（子会社）

#### (7.26.6) Allocation method

Select from:

☒ Allocation based on the volume of products purchased

#### (7.26.7) Unit for market value or quantity of goods/services supplied

Select from:

☒ Other unit, please specify :ユニット

#### (7.26.9) Emissions in metric tonnes of CO<sub>2</sub>e

24

#### (7.26.11) Major sources of emissions

半導体製造装置の改造および電子材料の生成に伴う電気の使用による。

#### (7.26.12) Allocation verified by a third party?

Select from:

☒ No

#### (7.26.13) Please explain how you have identified the GHG source, including major limitations to this process and assumptions made

Micron 向け製造装置およびターゲット材の製造ラインの分電盤の電気量のうち、Micron 向け出荷量の比率を乗算。ターゲット材料については冷却水、圧空も含む。

#### Row 2

#### (7.26.1) Requesting member

Select from:

## (7.26.2) Scope of emissions

Select from:

☒ Scope 2: location-based

## (7.26.4) Allocation level

Select from:

☒ Facility

## (7.26.5) Allocation level detail

事業部門（子会社）

## (7.26.6) Allocation method

Select from:

☒ Allocation based on the volume of products purchased

## (7.26.7) Unit for market value or quantity of goods/services supplied

Select from:

☒ Other unit, please specify :ユニット

## (7.26.9) Emissions in metric tonnes of CO<sub>2</sub>e

125.88

## (7.26.11) Major sources of emissions

電子材料の生成に伴う電気の使用による。

## (7.26.12) Allocation verified by a third party?

Select from:

☒ No

### (7.26.13) Please explain how you have identified the GHG source, including major limitations to this process and assumptions made

*Kioxia 向け製造装置の電力量のうち、Kioxia 向け出荷量の比率を乗算。*

## Row 3

### (7.26.1) Requesting member

Select from:

### (7.26.2) Scope of emissions

Select from:

☒ Scope 1

### (7.26.4) Allocation level

Select from:

☒ Facility

### (7.26.5) Allocation level detail

*事業部門（子会社）*

### (7.26.6) Allocation method

Select from:

☒ Allocation based on the volume of products purchased

### (7.26.7) Unit for market value or quantity of goods/services supplied

Select from:

☒ Other unit, please specify :ユニット

#### (7.26.9) Emissions in metric tonnes of CO2e

85.98

#### (7.26.11) Major sources of emissions

半導体洗浄プロセスにおける燃料の使用。

#### (7.26.12) Allocation verified by a third party?

Select from:

☒ No

#### (7.26.13) Please explain how you have identified the GHG source, including major limitations to this process and assumptions made

納品した量/全体の生産量の比率を使用

### Row 4

#### (7.26.1) Requesting member

Select from:

#### (7.26.2) Scope of emissions

Select from:

☒ Scope 2: location-based

#### (7.26.4) Allocation level

Select from:



☒ Facility

#### (7.26.5) Allocation level detail

事業部門（子会社）

#### (7.26.6) Allocation method

Select from:

☒ Allocation based on the volume of products purchased

#### (7.26.7) Unit for market value or quantity of goods/services supplied

Select from:

☒ Other unit, please specify :ユニット

#### (7.26.9) Emissions in metric tonnes of CO2e

494.95

#### (7.26.11) Major sources of emissions

半導体洗浄プロセスにおける電気の使用。

#### (7.26.12) Allocation verified by a third party?

Select from:

☒ No

#### (7.26.13) Please explain how you have identified the GHG source, including major limitations to this process and assumptions made

納品した量/全体の生産量の比率を使用

Row 5

## (7.26.1) Requesting member

Select from:

## (7.26.2) Scope of emissions

Select from:

☒ Scope 2: location-based

## (7.26.4) Allocation level

Select from:

☒ Facility

## (7.26.5) Allocation level detail

事業部門（子会社）

## (7.26.6) Allocation method

Select from:

☒ Allocation based on the volume of products purchased

## (7.26.7) Unit for market value or quantity of goods/services supplied

Select from:

☒ Other unit, please specify :ユニット

## (7.26.9) Emissions in metric tonnes of CO<sub>2</sub>e

1

## (7.26.11) Major sources of emissions

半導体洗浄プロセスにおける電気の使用。

## (7.26.12) Allocation verified by a third party?

Select from:

☒ No

## Row 6

## (7.26.1) Requesting member

Select from:

## (7.26.2) Scope of emissions

Select from:

☒ Scope 2: location-based

## (7.26.4) Allocation level

Select from:

☒ Facility

## (7.26.5) Allocation level detail

事業部門（子会社）

## (7.26.6) Allocation method

Select from:

☒ Allocation based on the volume of products purchased

## (7.26.7) Unit for market value or quantity of goods/services supplied

Select from:

☒ Other unit, please specify :ユニット

## (7.26.9) Emissions in metric tonnes of CO2e

12.48

## (7.26.11) Major sources of emissions

電子材料の生成に伴う電気の使用による

## (7.26.12) Allocation verified by a third party?

Select from:

☒ No

[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:

☒ Customer base is too large and diverse to accurately track emissions to the customer level

### Row 2

## (7.27.1) Allocation challenges

Select from:

☒ Diversity of product lines makes accurately accounting for each product/product line cost ineffective

[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
	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> Yes	具体的な課題を特定し、能力開発の方法について検討していく

[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)	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> Yes
Consumption of purchased or acquired electricity	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> Yes
Consumption of purchased or acquired heat	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> No
Consumption of purchased or acquired steam	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> No
Consumption of purchased or acquired cooling	<i>Select from:</i>

	Indicate whether your organization undertook this energy-related activity in the reporting year
	<input checked="" type="checkbox"/> No
Generation of electricity, heat, steam, or cooling	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> 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

0

(7.30.1.3) MWh from non-renewable sources

32298

(7.30.1.4) Total (renewable + non-renewable) MWh

32298.00

Consumption of purchased or acquired electricity

### (7.30.1.1) Heating value

Select from:

☒ Unable to confirm heating value

### (7.30.1.2) MWh from renewable sources

1098

### (7.30.1.3) MWh from non-renewable sources

166332

### (7.30.1.4) Total (renewable + non-renewable) MWh

167430.00

## Consumption of self-generated non-fuel renewable energy

### (7.30.1.1) Heating value

Select from:

☒ Unable to confirm heating value

### (7.30.1.2) MWh from renewable sources

3502

### (7.30.1.4) Total (renewable + non-renewable) MWh

3502.00

## Total energy consumption

### (7.30.1.1) Heating value

Select from:

☒ HHV (higher heating value)

### (7.30.1.2) MWh from renewable sources

4600

### (7.30.1.3) MWh from non-renewable sources

198630

### (7.30.1.4) Total (renewable + non-renewable) MWh

203230.00

[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: <input checked="" type="checkbox"/> No
Consumption of fuel for the generation of heat	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Yes
Consumption of fuel for the generation of steam	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Yes
Consumption of fuel for the generation of cooling	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> No



	Indicate whether your organization undertakes this fuel application
Consumption of fuel for co-generation or tri-generation	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> 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) Heating value

*Select from:*

☒ HHV

#### (7.30.7.2) Total fuel MWh consumed by the organization

0

#### (7.30.7.4) MWh fuel consumed for self-generation of heat

0

#### (7.30.7.5) MWh fuel consumed for self-generation of steam

0

#### (7.30.7.8) Comment

当社でバイオマス燃料は使用していない。

## Other biomass

### (7.30.7.1) Heating value

Select from:

☒ HHV

### (7.30.7.2) Total fuel MWh consumed by the organization

0

### (7.30.7.4) MWh fuel consumed for self-generation of heat

0

### (7.30.7.5) MWh fuel consumed for self-generation of steam

0

### (7.30.7.8) Comment

当社でバイオマス燃料は使用していない。

## Other renewable fuels (e.g. renewable hydrogen)

### (7.30.7.1) Heating value

Select from:

☒ HHV

### (7.30.7.2) Total fuel MWh consumed by the organization

0

### (7.30.7.4) MWh fuel consumed for self-generation of heat

0

(7.30.7.5) MWh fuel consumed for self-generation of steam

0

(7.30.7.8) Comment

当社で再生可能燃料は使用していない。

## Coal

(7.30.7.1) Heating value

Select from:

☒ HHV

(7.30.7.2) Total fuel MWh consumed by the organization

0

(7.30.7.4) MWh fuel consumed for self-generation of heat

0

(7.30.7.5) MWh fuel consumed for self-generation of steam

0

(7.30.7.8) Comment

当社で石炭燃料は使用していない。

## Oil

#### (7.30.7.1) Heating value

Select from:

☒ HHV

#### (7.30.7.2) Total fuel MWh consumed by the organization

10688

#### (7.30.7.4) MWh fuel consumed for self-generation of heat

0

#### (7.30.7.5) MWh fuel consumed for self-generation of steam

0

#### (7.30.7.8) Comment

LPG、重油、軽油、灯油、ガソリンの使用による当社グループ全体のエネルギー量。

#### Gas

#### (7.30.7.1) Heating value

Select from:

☒ HHV

#### (7.30.7.2) Total fuel MWh consumed by the organization

21610

#### (7.30.7.4) MWh fuel consumed for self-generation of heat

0

#### (7.30.7.5) MWh fuel consumed for self-generation of steam

9485

#### (7.30.7.8) Comment

LNG、都市ガスの使用による当社グループ全体のエネルギー量。

#### Other non-renewable fuels (e.g. non-renewable hydrogen)

#### (7.30.7.1) Heating value

Select from:

☒ HHV

#### (7.30.7.2) Total fuel MWh consumed by the organization

0

#### (7.30.7.4) MWh fuel consumed for self-generation of heat

0

#### (7.30.7.5) MWh fuel consumed for self-generation of steam

0

#### (7.30.7.8) Comment

当社でその他の非再生可能燃料は使用していない。

#### Total fuel

#### (7.30.7.1) Heating value

Select from:

☒ HHV

#### (7.30.7.2) Total fuel MWh consumed by the organization

32298

#### (7.30.7.4) MWh fuel consumed for self-generation of heat

0

#### (7.30.7.5) MWh fuel consumed for self-generation of steam

0

#### (7.30.7.8) Comment

LNG、都市ガス、LPG、重油、軽油、灯油、ガソリンの使用による当社グループ全体のエネルギー量。

[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)

2432

#### (7.30.9.2) Generation that is consumed by the organization (MWh)

1597

#### (7.30.9.3) Gross generation from renewable sources (MWh)

2432

**(7.30.9.4) Generation from renewable sources that is consumed by the organization (MWh)**

1597

## **Heat**

**(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

## **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 details on the electricity, heat, steam, and/or cooling amounts that were accounted for at a zero or near-zero emission factor in the market-based Scope 2 figure reported in 7.7.**

## Row 1

(7.30.14.1) Country/area

Select from:

☒ Japan



#### (7.30.14.2) Sourcing method

Select from:

☒ Unbundled procurement of energy attribute certificates (EACs)

#### (7.30.14.3) Energy carrier

Select from:

☒ Electricity

#### (7.30.14.4) Low-carbon technology type

Select from:

☒ Solar

#### (7.30.14.5) Low-carbon energy consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)

7404.83

#### (7.30.14.6) Tracking instrument used

Select from:

☒ Contract

#### (7.30.14.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon energy or energy attribute

Select from:

☒ Japan

#### (7.30.14.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the energy generation facility?

Select from:

☒ Yes

#### (7.30.14.9) Commissioning year of the energy generation facility (e.g. date of first commercial operation or repowering)

**Row 2****(7.30.14.1) Country/area***Select from:*☒ China**(7.30.14.2) Sourcing method***Select from:*☒ Purchase from an on-site installation owned by a third party (on-site PPA)**(7.30.14.3) Energy carrier***Select from:*☒ Electricity**(7.30.14.4) Low-carbon technology type***Select from:*☒ Solar**(7.30.14.5) Low-carbon energy consumed via selected sourcing method in the reporting year (MWh)**

836

**(7.30.14.6) Tracking instrument used***Select from:*☒ Contract**(7.30.14.7) Country/area of origin (generation) of the low-carbon energy or energy attribute**

Select from:

☒ China

**(7.30.14.8) Are you able to report the commissioning or re-powering year of the energy generation facility?**

Select from:

☒ Yes

**(7.30.14.9) Commissioning year of the energy generation facility (e.g. date of first commercial operation or repowering)**

2023

[Add row]

**(7.30.16) Provide a breakdown by country/area of your electricity/heat/steam/cooling consumption in the reporting year.**

**China**

**(7.30.16.1) Consumption of purchased electricity (MWh)**

22512

**(7.30.16.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)**

390

**(7.30.16.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**(7.30.16.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

1003

**(7.30.16.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)**

23905.00

## Japan

### (7.30.16.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

97210

### (7.30.16.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

1205.8

### (7.30.16.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

### (7.30.16.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

23703

### (7.30.16.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

122118.80

## Malaysia

### (7.30.16.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

175

### (7.30.16.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

### (7.30.16.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

**(7.30.16.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

8

**(7.30.16.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)**

183.00

## **Republic of Korea**

**(7.30.16.1) Consumption of purchased electricity (MWh)**

30368

**(7.30.16.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**(7.30.16.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**(7.30.16.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

6168

**(7.30.16.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)**

36536.00

## **Singapore**

**(7.30.16.1) Consumption of purchased electricity (MWh)**

133

**(7.30.16.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**(7.30.16.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**(7.30.16.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

33

**(7.30.16.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)**

166.00

**Taiwan, China**

**(7.30.16.1) Consumption of purchased electricity (MWh)**

14762.5

**(7.30.16.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)**

0

**(7.30.16.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)**

0

**(7.30.16.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)**

1003

#### (7.30.16.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

15765.50

### United States of America

#### (7.30.16.1) Consumption of purchased electricity (MWh)

1170

#### (7.30.16.2) Consumption of self-generated electricity (MWh)

0

#### (7.30.16.4) Consumption of purchased heat, steam, and cooling (MWh)

0

#### (7.30.16.5) Consumption of self-generated heat, steam, and cooling (MWh)

379

#### (7.30.16.6) Total electricity/heat/steam/cooling energy consumption (MWh)

1549.00

[Fixed row]

### (7.34) Does your organization measure the efficiency of any of its products or services?

#### (7.34.1) Measurement of product/service efficiency

Select from:

☒ No, but we plan to start doing so within the next two years

## (7.34.2) Comment

近年では、事業活動においても環境に配慮した製品づくりが求められており、同じ性能の製品であれば、地球環境への負荷が小さい方法でデバイスを製造することができる装置が要求される傾向にあります。2021 年度より事業部門と研究部門で構成された環境配慮型製品分科会を立ち上げ、独自の基準を満たした製品を「ULVAC Green Products」と定め、認定する活動を開始し、更に環境に配慮した製品づくりの仕組みを整えていきます。社内認定項目の1 つには「構成部品の再利用率の向上による資源の保護」があり、定量的な基準を定めています。アルバックグループが取り扱うすべての製品において環境配慮型製品分科会にて製品/サービス効率を評価する項目に対し基準を満たしているものを認定予定としています。

[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

3.04e-7

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

79384

### (7.45.3) Metric denominator

Select from:

☒ unit total revenue

### (7.45.4) Metric denominator: Unit total

261115000000

### (7.45.5) Scope 2 figure used

Select from:



☒ Market-based

#### (7.45.6) % change from previous year

22.77

#### (7.45.7) Direction of change

Select from:

☒ Decreased

#### (7.45.8) Reasons for change

Select all that apply

☒ Change in renewable energy consumption

☒ Other emissions reduction activities

☒ Change in output

☒ Change in revenue

#### (7.45.9) Please explain

$(0.0000003040 - 0.0000003937) / 0.0000003937 \times 100 = -22.77$  Scope1・2 は昨年度比 11%減少であったものの、売上高が昨年度比 15%増加。単位通貨総売上あたりの CO2 換算トンで表される原単位指標としては 22.77%の減少となった。

[Add row]

**(7.52) Provide any additional climate-related metrics relevant to your business.**

	Description	Metric numerator
Row 1	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Waste	連結 30 社の総排出量 ( t )

[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:

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

##### (7.53.1.5) Date target was set

06/29/2020

##### (7.53.1.6) Target coverage

Select from:

☒ Organization-wide

#### (7.53.1.7) Greenhouse gases covered by target

Select all that apply

☒ Methane (CH<sub>4</sub>)

☒ Nitrous oxide (N<sub>2</sub>O)

☒ Carbon dioxide (CO<sub>2</sub>)

☒ Perfluorocarbons (PFCs)

☒ Hydrofluorocarbons (HFCs)

☒ Sulphur hexafluoride (SF<sub>6</sub>)

☒ Nitrogen trifluoride (NF<sub>3</sub>)

#### (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

06/29/2020

#### (7.53.1.12) Base year Scope 1 emissions covered by target (metric tons CO<sub>2</sub>e)

5506

#### (7.53.1.13) Base year Scope 2 emissions covered by target (metric tons CO<sub>2</sub>e)

84491

**(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)**

89997.000

**(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**

06/29/2030

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

40

**(7.53.1.56) Total emissions at end date of target covered by target in all selected Scopes (metric tons CO2e)**

53998.200

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

6823

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

72562

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

79385.000

#### (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

29.48

#### (7.53.1.80) Target status in reporting year

Select from:

☒ Underway

#### (7.53.1.82) Explain target coverage and identify any exclusions

グループ連結会社すべてを対象範囲としています。

#### (7.53.1.83) Target objective

日本の温室効果ガス削減目標（2013 年度比で 46%削減）と同等の削減を目指すことを目的としています。

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

グループ連結会社すべてを対象に省エネルギー活動を実施し、年間 GHG 削減目標値に対し 158%を削減するとともに、再エネ証書を 3427 t CO2 分購入し、Scope1,2 全体での排出量は 11%減少となりました。中期目標として 2030 年に 2020 年比 40%削減、2050 年にカーボンニュートラルを目標に定めています。また 2023 年度は 1098 t CO2 分の再エネ電力を購入しました。温室効果ガス排出量削減のため、省エネルギー活動や再生可能エネルギー設備の導入を継続しつつ、非化

石証書の購入も積極的に進めています。

#### (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:

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

#### (7.53.1.5) Date target was set

06/29/2020

#### (7.53.1.6) Target coverage

Select from:

☒ Organization-wide

#### (7.53.1.7) Greenhouse gases covered by target

Select all that apply

☒ Methane (CH<sub>4</sub>)

☒ Nitrous oxide (N<sub>2</sub>O)

☒ Carbon dioxide (CO<sub>2</sub>)

☒ Sulphur hexafluoride (SF<sub>6</sub>)

☒ Nitrogen trifluoride (NF<sub>3</sub>)

- ☒ Perfluorocarbons (PFCs)
- ☒ Hydrofluorocarbons (HFCs)

### (7.53.1.8) Scopes

*Select all that apply*

- ☒ Scope 3

### (7.53.1.10) Scope 3 categories

*Select all that apply*

- |                                                                                                  |                                                                                                                 |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <input checked="" type="checkbox"/> Scope 3, Category 2 – Capital goods                          | <input checked="" type="checkbox"/> Scope 3, Category 5 – Waste generated in operations                         |
| <input checked="" type="checkbox"/> Scope 3, Category 6 – Business travel                        | <input checked="" type="checkbox"/> Scope 3, Category 12 – End-of-life treatment of sold products               |
| <input checked="" type="checkbox"/> Scope 3, Category 7 – Employee commuting                     | <input checked="" type="checkbox"/> Scope 3, Category 9 – Downstream transportation and distribution            |
| <input checked="" type="checkbox"/> Scope 3, Category 11 – Use of sold products<br>Scope 1 or 2) | <input checked="" type="checkbox"/> Scope 3, Category 3 – Fuel- and energy- related activities (not included in |
| <input checked="" type="checkbox"/> Scope 3, Category 1 – Purchased goods and services           |                                                                                                                 |

### (7.53.1.11) End date of base year

06/29/2020

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

132664

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

26572

### (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)

11761

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

39799

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

9219

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

2926

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

19791

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

5178707

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

243

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

5421682.000

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

5421682.000

**(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

**(7.53.1.39) 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

**(7.53.1.43) 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

**(7.53.1.45) 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

**(7.53.1.52) 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**

06/29/2050

**(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

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

283550

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

59842

**(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)**

11459

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

31755

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

15340

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

2828

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

32076

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

7865376

**(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)**

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

8302365.000

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

8302365.000

**(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**

-53.13

**(7.53.1.80) Target status in reporting year**

Select from:

☒ Underway**(7.53.1.82) Explain target coverage and identify any exclusions**

グループ連結会社すべてを対象範囲としています。

**(7.53.1.83) Target objective**

日本の温室効果ガス削減目標（2050年にカーボンニュートラル達成）と同等の削減を目指すことを目的としています。

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

2050年カーボンニュートラル達成のため、スコープ1+2のみならず、スコープ3についても段階的に削減する計画を作成する予定です。報告年においては Scope 3 算定における一次データ活用と収集方法を含め、削減努力が反映される算定式立てについて検討を進めています。

### (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 3

### (7.53.1.2) Is this a science-based target?

Select from:

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

### (7.53.1.5) Date target was set

06/29/2020

### (7.53.1.6) Target coverage

Select from:

☒ Organization-wide

### (7.53.1.7) Greenhouse gases covered by target

Select all that apply

☒ Methane (CH<sub>4</sub>)

☒ Nitrous oxide (N<sub>2</sub>O)

☒ Carbon dioxide (CO<sub>2</sub>)

☒ Perfluorocarbons (PFCs)

☒ Hydrofluorocarbons (HFCs)

☒ Sulphur hexafluoride (SF<sub>6</sub>)

☒ Nitrogen trifluoride (NF<sub>3</sub>)

### (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

06/29/2020

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

5506

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

84491

### (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)

89997.000

### (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**

06/29/2050

**(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)**

6823

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

72562

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

79385.000

**(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

11.79

#### (7.53.1.80) Target status in reporting year

Select from:

☒ Underway

#### (7.53.1.82) Explain target coverage and identify any exclusions

グループ連結会社すべてを対象範囲としています。

#### (7.53.1.83) Target objective

日本の温室効果ガス削減目標（2050年にカーボンニュートラル達成）と同等の削減を目指すことを目的としています。

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

グループ連結会社すべてを対象に省エネルギー活動を実施し、年間 GHG 削減目標値に対し 158% を削減するとともに、再エネ証書を 3427 t CO<sub>2</sub> 分購入し、Scope1,2 全体での排出量は 11% 減少となりました。中期目標として 2030 年に 2020 年比 40% 削減、2050 年にカーボンニュートラルを目標に定めています。また 2023 年度は 1098 t CO<sub>2</sub> 分の再エネ電力を購入しました。温室効果ガス排出量削減のため、省エネルギー活動や再生可能エネルギー設備の導入を継続しつつ、非化石証書の購入も積極的に進めています。

#### (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

☒ Net-zero targets

### (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

06/29/2020

##### (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

06/29/2050

##### (7.54.3.6) Is this a science-based target?

Select from:

☒ Yes, we consider this a science-based target, and we have committed to seek validation of this target by the Science Based Targets initiative in the next two years

### (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

- |                                                                       |                                                                             |
|-----------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| <input checked="" type="checkbox"/> Methane (CH <sub>4</sub> )        | <input checked="" type="checkbox"/> Sulphur hexafluoride (SF <sub>6</sub> ) |
| <input checked="" type="checkbox"/> Nitrous oxide (N <sub>2</sub> O)  | <input checked="" type="checkbox"/> Nitrogen trifluoride (NF <sub>3</sub> ) |
| <input checked="" type="checkbox"/> Carbon dioxide (CO <sub>2</sub> ) |                                                                             |
| <input checked="" type="checkbox"/> Perfluorocarbons (PFCs)           |                                                                             |
| <input checked="" type="checkbox"/> Hydrofluorocarbons (HFCs)         |                                                                             |

### (7.54.3.10) Explain target coverage and identify any exclusions

グループ連結会社すべてを対象範囲としています。

### (7.54.3.11) Target objective

当社では、気候変動対応に関する取り組みを重要な経営課題の1つとして位置付けています。長期の温室効果ガス排出量目標として、2050年には実質ゼロにすることを定め、国内外における省エネルギーに対する取り組み努力と、温室効果ガス排出量の少ない再生可能エネルギーの導入、環境配慮型製品の開発等あらゆる活動を通じて温室効果ガス排出量抑制に努め、気候変動対策に取り組んでいきます。

### (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, we do not plan to mitigate emissions beyond our value chain

#### (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 beyond value chain mitigation

#### (7.54.3.15) Planned milestones and/or near-term investments for neutralization at the end of the target

当社では中期の温室効果ガス排出量目標として、2030年にScope1+2を40%削減することを定めており、そのために以下の施策について取り組んでいます。 ・国内外において前年比1%以上の省エネルギーに対する取組み ・再生可能エネルギー設備（太陽光パネル）導入について、顧客要求、電力使用量等、各国の状況を考慮し導入発電能力を設定し、2030年までに日本、中国、台湾、韓国各国において、200kWの設備設置を進める計画。 ・グリーン電力、非化石証書、Jクレジット等の購入等による、再生エネルギー調達による削減の推進

#### (7.54.3.17) Target status in reporting year

Select from:

☒ Underway

#### (7.54.3.19) Process for reviewing target

当社の環境経営推進のためにSBT認定の取得の検討、あるいは顧客からの強い要求や日本政府目標の見直し等の外的要因も踏まえ、ネットゼロ目標に関わる中期目標を含めて随時見直しを行います。

[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.**

Select from:

☒ Yes

**(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	<i>Numeric input</i>
To be implemented	0	0
Implementation commenced	0	0
Implemented	100	1414
Not to be implemented	0	<i>Numeric input</i>

[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

Energy efficiency in buildings

☒ Maintenance program

### (7.55.2.2) Estimated annual CO2e savings (metric tonnes CO2e)

94

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

Select all that apply

☒ Scope 2 (location-based)

☒ 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)

4648137

#### (7.55.2.6) Investment required (unit currency – as specified in 1.2)

15800000

#### (7.55.2.7) Payback period

Select from:

☒ 1-3 years

#### (7.55.2.8) Estimated lifetime of the initiative

Select from:

☒ 11-15 years

### Row 2

#### (7.55.2.1) Initiative category & Initiative type

Energy efficiency in buildings

☒ Lighting

#### (7.55.2.2) Estimated annual CO2e savings (metric tonnes CO2e)

182

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

Select all that apply

- ☒ Scope 2 (location-based)
- ☒ 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)

6667294

### (7.55.2.6) Investment required (unit currency – as specified in 1.2)

43981900

### (7.55.2.7) Payback period

Select from:

- ☒ 4-10 years

### (7.55.2.8) Estimated lifetime of the initiative

Select from:

- ☒ 11-15 years

## Row 3

### (7.55.2.1) Initiative category & Initiative type

Energy efficiency in buildings

- ☒ Heating, Ventilation and Air Conditioning (HVAC)

#### (7.55.2.2) Estimated annual CO2e savings (metric tonnes CO2e)

636

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

*Select all that apply*

- ☒ Scope 2 (location-based)
- ☒ 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)

16119399

#### (7.55.2.6) Investment required (unit currency – as specified in 1.2)

93454000

#### (7.55.2.7) Payback period

*Select from:*

- ☒ 4-10 years

#### (7.55.2.8) Estimated lifetime of the initiative

*Select from:*

- ☒ 11-15 years

## Row 4

### (7.55.2.1) Initiative category & Initiative type

Energy efficiency in production processes

☒ Process optimization

### (7.55.2.2) Estimated annual CO2e savings (metric tonnes CO2e)

90

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

*Select all that apply*

☒ Scope 2 (location-based)

☒ 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)

1742987

### (7.55.2.6) Investment required (unit currency – as specified in 1.2)

0

### (7.55.2.7) Payback period

*Select from:*

☒ No payback



### (7.55.2.8) Estimated lifetime of the initiative

Select from:

☒ 1-2 years

### Row 5

### (7.55.2.1) Initiative category & Initiative type

Energy efficiency in production processes

☒ Compressed air

### (7.55.2.2) Estimated annual CO2e savings (metric tonnes CO2e)

27

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

Select all that apply

☒ Scope 2 (location-based)

☒ 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)

1205390

### (7.55.2.6) Investment required (unit currency – as specified in 1.2)

9200000

### (7.55.2.7) Payback period

Select from:

☒ 4-10 years

### (7.55.2.8) Estimated lifetime of the initiative

Select from:

☒ 6-10 years

## Row 6

### (7.55.2.1) Initiative category & Initiative type

Energy efficiency in production processes

☒ Machine/equipment replacement

### (7.55.2.2) Estimated annual CO2e savings (metric tonnes CO2e)

164

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

Select all that apply

☒ Scope 2 (location-based)

☒ 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)

24733176

#### (7.55.2.6) Investment required (unit currency – as specified in 1.2)

166241000

#### (7.55.2.7) Payback period

Select from:

☒ 4-10 years

#### (7.55.2.8) Estimated lifetime of the initiative

Select from:

☒ 21-30 years

### Row 7

#### (7.55.2.1) Initiative category & Initiative type

Energy efficiency in buildings

☒ Motors and drives

#### (7.55.2.2) Estimated annual CO2e savings (metric tonnes CO2e)

65

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

Select all that apply

☒ Scope 2 (location-based)

☒ 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)

3695060

#### (7.55.2.6) Investment required (unit currency – as specified in 1.2)

19510000

#### (7.55.2.7) Payback period

Select from:

☒ 4-10 years

#### (7.55.2.8) Estimated lifetime of the initiative

Select from:

☒ 11-15 years

### Row 8

#### (7.55.2.1) Initiative category & Initiative type

Company policy or behavioral change

☒ Site consolidation/closure

#### (7.55.2.2) Estimated annual CO2e savings (metric tonnes CO2e)

156

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

Select all that apply

- ☒ Scope 2 (location-based)
- ☒ 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)

0

#### (7.55.2.6) Investment required (unit currency – as specified in 1.2)

0

#### (7.55.2.7) Payback period

Select from:

- ☒ No payback

#### (7.55.2.8) Estimated lifetime of the initiative

Select from:

- ☒ <1 year

[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:

☒ Compliance with regulatory requirements/standards

## Row 2

### (7.55.3.1) Method

Select from:

☒ Dedicated budget for energy efficiency

[Add row]

### (7.71) Does your organization assess the life cycle emissions of any of its products or services?

	Assessment of life cycle emissions	Comment
	<p>Select from:</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> No, but we plan to start doing so within the next two years</p>	特定の事業においてお客様との共創プロジェクトにより装置使用時の使用電力量をモニターする等、将来的にライフサイクル排出量の評価を検討しています。

[Fixed 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:

☒ Other, please specify :当社独自の分類法

#### (7.74.1.3) Type of product(s) or service(s)

Power

☒ Other, please specify :納入済装置・機器の継続的改善活動

#### (7.74.1.4) Description of product(s) or service(s)

顧客へ納入済装置・機器の継続的改善活動を推進。稼働中装置・機器の改造・改善・メンテナンスによる長寿命化、省電力化および節水化を実施。また、部品寿命の延長、洗浄サイクルの延長、有価物の回収などライフサイクル全体において省電力化、廃棄物低減に寄与し、ひいては GHG 排出削減につながる。

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

Select from:

☒ No

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

25

### 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:

☒ Other, please specify :当社独自の分類法

### (7.74.1.3) Type of product(s) or service(s)

Power

☒ Other, please specify :半導体製造装置

### (7.74.1.4) Description of product(s) or service(s)

当社の製造・販売する半導体製造装置は最終製品として電気自動車・太陽光発電等の再生可能エネルギーデバイスの製造に寄与する。製造された最終製品は電力使用量の削減、グリーンエネルギーの生成など GHG 削減につながる。

### (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:

☒ Other, please specify :半導体業界においてエネルギー評価の標準とされている SEMI S23 規格

### (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

ウエハ 1 枚を生産するために必要とされるエネルギー量

#### (7.74.1.9) Reference product/service or baseline scenario used

チャンバ冷却水の配管経路の最適化、冷却水設定温度の見直し、冷却水流量の低減、スタンバイ状態のポンプ等特定機器の休止、熱交換式チラー採用による使用エネルギーの低減。

#### (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

0.00009734

#### (7.74.1.12) Explain your calculation of avoided emissions, including any assumptions

当社の主要な半導体製造装置の特定の装置において、チャンバ冷却水の配管経路の最適化、冷却水設定温度の見直し、冷却水流量の低減、スタンバイ状態のポンプ等特定機器の休止、熱交換式チラー採用による使用エネルギーの低減などのサービスによりウエハ 1 枚当たりの電力使用量を削減している。ただし当社はオーダーメイド方式で同じ仕様の装置はないため、上記の電力量削減が他のすべての半導体製造装置に当てはまるわけではなく、個別の削減事例として記載した。

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

14

[Add row]

#### (7.79) Has your organization retired any project-based carbon credits within the reporting year?

Select from:

☒ No

## 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:

☒ Monthly

##### (9.2.3) Method of measurement

水道料金明細をベースに、一部の拠点では流量計を月次で点検する記録を使用している。管理強化のため国内・海外での取水量を各地区担当者から取水の質ごとに四半期ごとに本社でレポート・集計している。2023 年からは管理強化のため、月次のデータを本社で集計している。

##### (9.2.4) Please explain

対象範囲は連結会社すべて。100%の割合で測定/監視する理由：当社の水使用は成膜や洗浄拠点がメインだが、従業員全員が意識を高く持ち水利用の効率化に取り組むべきだと考えているため。

#### Water withdrawals – volumes by source

### (9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☒ 100%

### (9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☒ Monthly

### (9.2.3) Method of measurement

水道料金明細をベースに、一部の拠点では流量計を月次で点検する記録を使用している。管理強化のため国内・海外での取水量を各地区担当者から取水の質ごと（上水、工業用水、地下水）に四半期ごとに本社でレポート・集計している。2023 年からは管理強化のため、月次のデータを本社で集計している。

### (9.2.4) Please explain

対象範囲は連結会社すべて。100%の割合で測定/監視する理由：当社の水使用は成膜や洗浄拠点がメインだが、従業員全員が意識を高く持ち水利用の効率化に取り組むべきだと考えているため。

## Water withdrawals quality

### (9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☒ 100%

### (9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☒ Yearly

### (9.2.3) Method of measurement

各水道局でモニタリング・測定を行い、年1回開示している。

#### (9.2.4) Please explain

対象範囲は連結会社すべて。100%の割合で測定/監視する理由：当社の水使用は成膜や洗浄拠点がメインだが、従業員全員が意識を高く持ち水利用の効率化に取り組むべきだと考えているため。

### Water discharges – total volumes

#### (9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☒ 100%

#### (9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☒ Continuously

#### (9.2.3) Method of measurement

主な成膜拠点では、流量計を使用して常時排出量を測定している。それ以外の拠点は、水収支からの試算に基づき算出している。

#### (9.2.4) Please explain

100%の割合で測定/監視する理由：当社の水使用は成膜や洗浄拠点がメインだが、従業員全員が意識を高く持ち水利用の効率化に取り組むべきだと考えているため。

### Water discharges – volumes by destination

#### (9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☒ 100%

### (9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☒ Continuously

### (9.2.3) Method of measurement

主な成膜拠点では、流量計を使用して常時排出量を測定している。それ以外の拠点は、水収支からの試算に基づき算出している。

### (9.2.4) Please explain

100%の割合で測定/監視する理由：当社の水使用は成膜や洗浄拠点がメインだが、従業員全員が意識を高く持ち水利用の効率化に取り組むべきだと考えているため。

## Water discharges – volumes by treatment method

### (9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☒ 100%

### (9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☒ Continuously

### (9.2.3) Method of measurement

主な成膜拠点では、流量計を使用して常時排出量を測定している。それ以外の拠点は、水収支からの試算に基づき算出している。

### (9.2.4) Please explain

100%の割合で測定/監視する理由：当社の水使用は成膜や洗浄拠点がメインだが、従業員全員が意識を高く持ち水利用の効率化に取り組むべきだと考えているため。

## 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:

☒ Daily

### (9.2.3) Method of measurement

各国・地域での法規制に基づき、定期的にモニタリングしており、測定頻度は毎日から年1回まで。pHなどの主要な測定値は、モニタリングシステムを通じて継続的に監視され、異常があればすぐに管理者に連絡される。事務所等を除き生産、製造拠点は外部業者に水質の測定を依頼している。

### (9.2.4) Please explain

環境目標に環境事故ゼロを掲げ、水質汚染の削減に取り組んでいる。環境方針と環境目標達成のためには、排水の水質や量が基準や規制に適合していることが求められている。

## 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

当社には質問に該当する物質の使用はありません。

## Water discharge quality – temperature

### (9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☒ 76-99

### (9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☒ Daily

### (9.2.3) Method of measurement

測定頻度：各国・地域での法規制に基づき、定期的にモニタリングしており、頻度は毎日から年1回まで。基本的にはデジタル温度計を設置し、工場で定期的にメンテナンスしている。

### (9.2.4) Please explain

各拠点では、現地で排出される水質データを管理しており、日々測定している。除外サイト：法律で水質温度基準値がない一部の海外サイト。

## Water consumption – total volume

### (9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☒ 100%

### (9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☒ Monthly

### (9.2.3) Method of measurement

取水量と排水量を考慮した水収支を用いて毎月の水の消費量を計算している。

#### (9.2.4) Please explain

総水消費量は、各社の取水量からすべての事業拠点の排水量を差し引いたものから計算される。

### Water recycled/reused

#### (9.2.1) % of sites/facilities/operations

Select from:

☒ 51-75

#### (9.2.2) Frequency of measurement

Select from:

☒ Monthly

#### (9.2.3) Method of measurement

流量計を使用して測定している。

#### (9.2.4) Please explain

集計範囲は連結対象会社すべてだが、主なサイトは成膜、洗浄拠点が中心である。

### 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:

☒ Daily



### (9.2.3) Method of measurement

測定頻度：各国・地域での法規制に基づき、定期的にモニタリングしている。頻度は毎日から年1回まで

### (9.2.4) Please explain

測定の方法：各国・地域での法規制の測定方法に基づき測定しており、一部では外部業者に水質の測定を依頼している  
[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/year)

1428.29

##### (9.2.2.2) Comparison with previous reporting year

Select from:

☒ About the same

##### (9.2.2.3) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:

☒ Increase/decrease in business activity

##### (9.2.2.4) Five-year forecast

Select from:

☒ About the same

##### (9.2.2.5) Primary reason for forecast

Select from:

☒ Increase/decrease in efficiency

#### (9.2.2.6) Please explain

「前報告年との比較」および「5年間の予測」のしきい値の説明: 偏差-15%以内はほぼ同じ、/-15-30%の間の偏差多い/少ない、/-30%以上の偏差はるかに高い/低い。前年は1574.54メガリットルと9.29%の減少でほぼ同じである。(計算式:  $1428.29/1574.54-1$ ) 2023年にULVAC Group全体で水目標を立て、洗浄機の待機時流量削減、純水製造プロセスの利用効率の改善等の対策等より厳しく水管理に取り組むことで総取水量の削減をすることができた。

### Total discharges

#### (9.2.2.1) Volume (megaliters/year)

1323.86

#### (9.2.2.2) Comparison with previous reporting year

Select from:

☒ About the same

#### (9.2.2.3) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:

☒ Increase/decrease in business activity

#### (9.2.2.4) Five-year forecast

Select from:

☒ About the same

#### (9.2.2.5) Primary reason for forecast

Select from:

☒ Increase/decrease in efficiency

#### (9.2.2.6) Please explain

「前報告年との比較」および「5年間の予測」のしきい値の説明:偏差- 15%以内ほぼ同じ、/- 15-30%の間の偏差多い/少ない、/- 30%以上の偏差はるかに高い/低い。前年は1480.16メガリットルと10.56%の減少でほぼ同じである。(計算式:  $1323.86/1480.16-1$ ) 2023年にULVAC Group全体で水目標を立て、洗浄機の待機時流量削減、純水製造プロセスの利用効率の改善等の対策等より厳しく水管理に取り組むことで総取水量の削減をすることができた。

### Total consumption

#### (9.2.2.1) Volume (megaliters/year)

104.42

#### (9.2.2.2) Comparison with previous reporting year

Select from:

☒ About the same

#### (9.2.2.3) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:

☒ Increase/decrease in business activity

#### (9.2.2.4) Five-year forecast

Select from:

☒ About the same

#### (9.2.2.5) Primary reason for forecast

Select from:

☒ Increase/decrease in efficiency

#### (9.2.2.6) Please explain

「前報告年との比較」および「5年間の予測」のしきい値の説明:偏差- 15%以内ほぼ同じ、/- 15-30%の間の偏差多い/少ない、/- 30%以上の偏差はるかに高い/低い

い。前年は94.39 メガリットルと10.63%の増加でほぼ同じである。(計算式:  $104.42/94.39-1$ ) 2023 年に ULVAC Group 全体で水目標を立て、洗浄機の待機時流量削減、純水製造プロセスの利用効率の改善等の対策等、より厳しく水管理に取り組むことで総消費量の削減に努めている。  
[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)**

109.96

#### **(9.2.4.3) Comparison with previous reporting year**

Select from:

☒ Much higher

#### **(9.2.4.4) Primary reason for comparison with previous reporting year**

Select from:

☒ Increase/decrease in efficiency

#### **(9.2.4.5) Five-year forecast**

Select from:

☒ About the same

#### **(9.2.4.6) Primary reason for forecast**

Select from:

☒ Increase/decrease in business activity

#### (9.2.4.7) % of total withdrawals that are withdrawn from areas with water stress

7.70

#### (9.2.4.8) Identification tool

Select all that apply

☒ WRI Aqueduct

☒ WWF Water Risk Filter

#### (9.2.4.9) Please explain

当社操業場所における水ストレス地域は、WRI Aqueduct を利用し、水ストレスが High,Extremely High の地域としており、中国が該当すると判断している。取水量は 109.96 メガリットルで、全体の 7.70% である。（計算式：109.96/1428.29）前年は 40.68 メガリットルと 270.3% の増加となっている（（計算式：109.96/40.68 -1）。2022 年に成膜事業を拡大し 2023 年に本格稼働したことで総取水量が増加したこと、主要な顧客が中国に存在し、中国の水ストレス地域が増加したことにより 270% の増加となった。2023 年に ULVAC Group 全体で水目標を定め、また成膜及び洗浄会社において個社毎に目標設定し、具体的な取り組みを推進することで、取水量は 9.3% 削減することができた。今後もグループ全体の取水量削減に努める。

[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:

☒ Not relevant

#### (9.2.7.5) Please explain

当社のサイトおよびサプライチェーンでの工程においては、良質な淡水が不可欠となっており、淡水の地表水を直接・間接的に使用することはないため、関連性が

ないと判断している。

## Brackish surface water/Seawater

### (9.2.7.1) Relevance

Select from:

☒ Not relevant

### (9.2.7.5) Please explain

当社のサイトおよびサプライチェーンでの工程においては、良質な淡水が不可欠となっており、半塩水の地表水/海水を直接・間接的に使用することはないため、関連性がないと判断している。

## Groundwater – renewable

### (9.2.7.1) Relevance

Select from:

☒ Relevant

### (9.2.7.2) Volume (megaliters/year)

417.37

### (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:

☒ Increase/decrease in efficiency

#### (9.2.7.5) Please explain

主に日本の九州地区で地下水を使用している。このエリアでは地下水が豊富なため、行政の許可を得て使用している。前年は**413.83** メガリットルであり、**0.86%**の増加でほぼ同じ ((計算式:  $413.83/425.99-1$ )。当社のサイトおよびサプライチェーンでの工程においては、良質な淡水が不可欠となっており、この水源は重要である。真空技術を利用した製造装置の開発・評価での洗浄作業の影響で微減している。この傾向は今後も続くものである。

### Groundwater – non-renewable

#### (9.2.7.1) Relevance

Select from:

☒ Not relevant

#### (9.2.7.5) Please explain

当社のサイトおよびサプライチェーンでの工程においては、良質な淡水が不可欠となっており、地下水（再生可能）を使用するサイトはあるが、地下水（非再生可能）を直接・間接的に使用することはないため、関連性がないと判断している。

### Produced/Entrained water

#### (9.2.7.1) Relevance

Select from:

☒ Not relevant

#### (9.2.7.5) Please explain

当社サイトおよびサプライチェーンでの工程においては、良質な淡水が不可欠となっており、随伴水/混入水を直接・間接的に使用することはないため、関連性はないと判断している。

### Third party sources

#### (9.2.7.1) Relevance

Select from:

☒ Relevant

#### (9.2.7.2) Volume (megaliters/year)

1010.91

#### (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:

☒ Increase/decrease in business activity

#### (9.2.7.5) Please explain

「第三者の水源」として、地域の水道供給業者から供給を受けている。前年は1160.71メガリットルと12.91%の減少でほぼ同じである（計算式： $1010.91/1160.71-1$ ）。当社のサイトおよびサプライチェーンでの工程においては、良質な淡水が不可欠となっており、この水源では重要である。真空技術を利用した製造装置の開発・評価工程で主に使用する。

[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/year)



**(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:*☒ Increase/decrease in efficiency**(9.2.8.5) Please explain**

国内の事業所及び台湾の一部地域において河川放流がある。市町村との地での取り決めにより、下がない場合などは河川への直接排出となるため、この排水先は重要となり、管理を適切に行っている。排水は放流する前に各国・地域での法規制を満たすように処理をおこない、その値を定期的にモニタリングしている。集計結果は、アルバック国内各拠点及び台湾の一部地域における河川放流の合計量である。前年度の該当地区の排水量は1069.60メガリットルであったので、6.28%の減少となっておりほぼ同じである(計算式:  $1002.44/1069.60-1$ )。

**Brackish surface water/seawater****(9.2.8.1) Relevance***Select from:*☒ Not relevant**(9.2.8.5) Please explain**

当社サイトおよびサプライチェーンでの工程においては、水質の汚濁や土壌汚染について厳しく制限されており、排水先についてかなり限定されている。排水を半塩水の地表水/海水に排出することはないため、関連性がないと判断している。

**Groundwater****(9.2.8.1) Relevance**

Select from:

☒ Not relevant

#### (9.2.8.5) Please explain

当社サイトおよびサプライチェーンでの工程においては、水質の汚濁や土壌汚染については厳しく制限されており。排水先についてかなり限定されている。排水を地下水に排出することはないため、関連性がないと判断している。

### Third-party destinations

#### (9.2.8.1) Relevance

Select from:

☒ Relevant

#### (9.2.8.2) Volume (megaliters/year)

321.43

#### (9.2.8.3) Comparison with previous reporting year

Select from:

☒ Lower

#### (9.2.8.4) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:

☒ Increase/decrease in efficiency

#### (9.2.8.5) Please explain

国内・海外の事業所において下水道の排水があり、この第三者の放流先に該当する。下水への排出においても該当する国・都道府県・市町村との取り決めもあり、この排出先は重要であり、管理を適切に行っている。排水は放流する前に各国・地域での法規制を満たすように処理を行い、その値を定期的にモニタリングしている。前年度の該当地区の排出量は410.56メガリットルであったので、21.71%の減少である（計算式：321.43/410.56-1）。2023年にULVAC Group全体で水目標を立て、洗浄機の待機時流量削減、純水製造プロセスの利用効率の改善等の対策等より厳しく水管理に取り組むことで総取水量の削減をすることができたことにより

総排水量の削減につながった。

[Fixed row]

**(9.2.9) Within your direct operations, indicate the highest level(s) to which you treat your discharge.**

### **Tertiary treatment**

#### **(9.2.9.1) Relevance of treatment level to discharge**

Select from:

☒ Relevant

#### **(9.2.9.2) Volume (megaliters/year)**

894.39

#### **(9.2.9.3) Comparison of treated volume with previous reporting year**

Select from:

☒ About the same

#### **(9.2.9.4) Primary reason for comparison with previous reporting year**

Select from:

☒ Facility expansion

#### **(9.2.9.5) % of your sites/facilities/operations this volume applies to**

Select from:

☒ 61-70

#### **(9.2.9.6) Please explain**

主に洗浄、成膜事業を行う工場では自社が所有する排水処理設備で水質の基準値内に収まるよう処理しています。 三次処理は、今年の報告年の総排出量の **67%**に

適用されました。すべての排出量は、水域に放出される前に厳格に水質管理しています。量の変化:前年度は900.61 メガリットルが三次処理され、今年度は894.39 メガリットルが三次処理されました。したがって、6.22 メガリットル減少しました(0.7%の減少に相当)。これは、2023 年に水目標を立てより厳しく管理したことにより取水量が減少したことによるものです。変化の定義:はるかに高い: 30%、高い: 15%、ほぼ同じ: -15%、はるかに低い:-30%。

## Secondary treatment

### (9.2.9.1) Relevance of treatment level to discharge

Select from:

☒ Not relevant

### (9.2.9.6) Please explain

該当しない

## Primary treatment only

### (9.2.9.1) Relevance of treatment level to discharge

Select from:

☒ Relevant

### (9.2.9.2) Volume (megaliters/year)

247.81

### (9.2.9.3) Comparison of treated volume with previous reporting year

Select from:

☒ Much lower

### (9.2.9.4) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:

☒ Increase/decrease in efficiency

#### (9.2.9.5) % of your sites/facilities/operations this volume applies to

Select from:

☒ 11-20

#### (9.2.9.6) Please explain

関連:全体の19%は、地方自治体の許可の下で公共の処理施設にて排出される前に一次処理されています。最終放流口もしくは食堂にスクリーンもしくはオイルトラップを設置し、大きな粒子、油およびグリースを物理的に除去した生活排水を河川に放流する場合があります。量の変化:この処理は今年の総排出量の19%を占め、昨年度から2.1%減少しました。変化の定義:はるかに高い:30%、高い:15%、ほぼ同じ:-15%、はるかに低い:-30%。公共の処理施設に排出される前に、行政の規制値を遵守しているか1年に1回以上外部業者により測定し、基準値以内であることを確認しています。

### Discharge to the natural environment without treatment

#### (9.2.9.1) Relevance of treatment level to discharge

Select from:

☒ Not relevant

#### (9.2.9.6) Please explain

全ての排水が一次処理もしくは三次処理をするため、処理せずに自然環境に排水する排水はありません。

### Discharge to a third party without treatment

#### (9.2.9.1) Relevance of treatment level to discharge

Select from:

☒ Relevant

#### (9.2.9.2) Volume (megaliters/year)

181.66

#### (9.2.9.3) Comparison of treated volume with previous reporting year

Select from:

☒ Much lower

#### (9.2.9.4) Primary reason for comparison with previous reporting year

Select from:

☒ Increase/decrease in efficiency

#### (9.2.9.5) % of your sites/facilities/operations this volume applies to

Select from:

☒ 11-20

#### (9.2.9.6) Please explain

下水道への生活排水の場合は、有害物の混入等がないため未処理で排水するが、規制値には合致した上での放流。関連:生活排水は一部の拠点では有害物の混入などがないため未処理で下水道へ排水します。規制値には合致した上で放流します。2023年には水目標を立てより厳しく管理したことにより取水量および排出量が減少しました。第三者による処理とは、下水処理場の他工業団地中にある廃水終末処理場を含みます。量の変化:報告年の排出量(181.66 メガリットル)は、前年(266.61 メガリットル)よりはるかに少なくなっています。変化の定義:はるかに高い: 30%、高い: 15%、ほぼ同じ: -15%、はるかに低い:-30%。

#### Other

#### (9.2.9.1) Relevance of treatment level to discharge

Select from:

☒ Not relevant

#### (9.2.9.6) Please explain

該当しない

[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 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:

☒ 1-25

### (9.3.4) Please explain

当社の日本国内の研究開発事業所（神奈川県）

## Upstream value chain

### (9.3.1) Identification of facilities in the value chain stage

Select from:

☒ No, we have not assessed this value chain stage for facilities with water-related dependencies, impacts, risks, and opportunities, but we are planning to do so in the next 2 years

### (9.3.4) Please explain

バリューチェーン段階の施設特定に関する取り組みについては、社内としてそのような地域がある認識はあるものの、特定には至っていません。今後環境に対する当社の能力向上に伴い、順次バリューチェーン段階における水関連のリスク施設特定にも取り組む予定です。

[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)**

神奈川県

**(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*

☒ Impacts

☒ Risks

**(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**

Japan

☒ Other, please specify :相模川



**(9.3.1.8) Latitude**

35.340559

**(9.3.1.9) Longitude**

139.379136

**(9.3.1.10) Located in area with water stress**

Select from:

☒ No

**(9.3.1.13) Total water withdrawals at this facility (megaliters)**

82.56

**(9.3.1.14) Comparison of total withdrawals with previous reporting year**

Select from:

☒ About the same

**(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**

55.29

**(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**

27.27

**(9.3.1.21) Total water discharges at this facility (megaliters)**

82.44

**(9.3.1.22) Comparison of total discharges with previous reporting year**

Select from:

☒ About the same

**(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**

82.44

### (9.3.1.27) Total water consumption at this facility (megaliters)

0.12

### (9.3.1.28) Comparison of total consumption with previous reporting year

Select from:

☒ Much lower

### (9.3.1.29) Please explain

施設の所在地：神奈川県茅ヶ崎市萩園 2500 水ストレスを分類するために使用したツール：WRI Aqueduct。【取水量、排出量、消費量の計算】総排水量（82.44 メガリットル）＝総取水量（82.56 メガリットル）－総消費量（0.12 メガリットル）取水量からの消費量を除いた値としている。【前報告年との比較】取水量は前年の 84.19 メガリットルと 1.93%の減少でほぼ同じ。（計算式：（今年度 82.56M/前年度 84.19M）－1）。排水量は前年の 83.96 メガリットルと 1.81%の減少でほぼ同じ。（計算式：（今年度 82.44M/前年度 83.96M）－1）。消費量は前年の 0.23 メガリットルと 46.81%の減少で大幅に少ない。（計算式：（今年度 0.12M/前年度 0.23M）－1）。（大幅に多い・大幅に少ない：30%以上の増減があった場合、多い・少ない：15%以上の増減があった場合、ほぼ同じ：15%未満の増減があった場合）消費量は廃棄物に取り込まれた量。

[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:

☒ Not verified

#### (9.3.2.3) Please explain

3 年以内に検証取得することを社内検討中

### Water withdrawals – volume by source

### (9.3.2.1) % verified

Select from:

☒ Not verified

### (9.3.2.3) Please explain

3年以内に検証取得することを社内検討中

## Water withdrawals – quality by standard water quality parameters

### (9.3.2.1) % verified

Select from:

☒ Not verified

### (9.3.2.3) Please explain

3年以内に検証取得することを社内検討中

## Water discharges – total volumes

### (9.3.2.1) % verified

Select from:

☒ Not verified

### (9.3.2.3) Please explain

3年以内に検証取得することを社内検討中

## Water discharges – volume by destination

### (9.3.2.1) % verified

Select from:

☒ Not verified

### (9.3.2.3) Please explain

3年以内に検証取得することを社内検討中

## Water discharges – volume by final treatment level

### (9.3.2.1) % verified

Select from:

☒ Not verified

### (9.3.2.3) Please explain

3年以内に検証取得することを社内検討中

## Water discharges – quality by standard water quality parameters

### (9.3.2.1) % verified

Select from:

☒ 76-100

### (9.3.2.2) Verification standard used

該当事業所では、水道法水質検査項目やビル管理法に基づき第三者による排水水質測定を実施し基準値以内であることを確認している。

## Water consumption – total volume

### (9.3.2.1) % verified

Select from:

☒ Not verified

### (9.3.2.3) Please explain

3年以内に検証取得することを社内検討中

[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
	241260000000	168915276.31	売上が増加見込みの一方で、取水量は、全体の削減目標や取水量が多いグループ会社は個社別目標を設定するなどの取り組みにより減少が見込まれるため、取水効率は改善する見込みである。

[Fixed row]

### (9.13) Do any of your products contain substances classified as hazardous by a regulatory authority?

	Products contain hazardous substances
	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Yes

[Fixed row]

### (9.13.1) What percentage of your company's revenue is associated with products containing substances classified as hazardous by a regulatory authority?

Row 1

#### (9.13.1.1) Regulatory classification of hazardous substances

Select from:

☒ Water Pollution Prevention Act (Japan Regulation)

#### (9.13.1.2) % of revenue associated with products containing substances in this list

Select from:

☒ Less than 10%

#### (9.13.1.3) Please explain

商品に有害物質が含まれている理由と企業固有の状況： 当社の成膜事業の主力製品であるマスクブランクスは、石英や青板のガラス基板の上に **Cr** 膜を成膜して製造します。**Cr** は主原料であり、マスクブランクスに求められる光学特性、紫外線遮光性、パターンエッチング特性、耐薬品性などの特性から、**Cr** を使用することは必要不可欠です。また、当社では高純度真空蒸着材料として **Mo** を販売しており、あらゆる薄膜電子デバイス分野で使用されております。商品に含まれる有害物質を削減する可能性：**Cr** を使用しないマスクブランクス技術も存在するため、将来的に代替物質に変更する可能性があります。自社内に排水処理設備を有しており、環境基準値以内であることを必ず確認して排水しています。**Cr** を含有する廃液は廃棄物業者にて適切に回収しております。**Mo** も同様に環境基準値以内であることを必ず確認して排水しています。

[Add row]

### (9.14) Do you classify any of your current products and/or services as low water impact?

	Products and/or services classified as low water impact	Primary reason for not classifying any of your current products and/or services as low water impact	Please explain
	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> No, but we plan to address this within the next two years	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Important but not an immediate business priority	ESG 全般、GHG 削減等の幅広い取組みテーマの中で、水の使用量の削減に繋がる製品・サービスの特定・分類は、現時点での優先事項ではない。

[Fixed row]

## (9.15) Do you have any water-related targets?

Select from:

☒ Yes

### (9.15.1) Indicate whether you have targets relating to water pollution, water withdrawals, WASH, or other water-related categories.

	Target set in this category	Please explain
Water pollution	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Yes	Rich text input [must be under 1000 characters]
Water withdrawals	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> Yes	Rich text input [must be under 1000 characters]
Water, Sanitation, and Hygiene (WASH) services	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> No, but we plan to within the next two years	WASH サービスに関しては社内に行き届いているため、その拡充目標などは急務ではないと考えている。今後、現状を維持することを目的とした目標の策定を検討している。



	Target set in this category	Please explain
Other	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> No, and we do not plan to within the next two years	その他の水関連カテゴリーと関連する定量的目標はありません。

[Fixed row]

## (9.15.2) Provide details of your water-related targets and the progress made.

### Row 1

#### (9.15.2.1) Target reference number

*Select from:*

☒ Target 1

#### (9.15.2.2) Target coverage

*Select from:*

☒ Site/facility

#### (9.15.2.3) Category of target & Quantitative metric

Water withdrawals

☒ Reduction in withdrawals per revenue

#### (9.15.2.4) Date target was set

08/21/2023

#### (9.15.2.5) End date of base year

06/29/2020

#### (9.15.2.6) Base year figure

0.77

#### (9.15.2.7) End date of target year

06/29/2026

#### (9.15.2.8) Target year figure

0.77

#### (9.15.2.9) Reporting year figure

0.55

#### (9.15.2.10) Target status in reporting year

Select from:

☒ New

#### (9.15.2.12) Global environmental treaties/initiatives/ frameworks aligned with or supported by this target

Select all that apply

☒ Sustainable Development Goal 6

#### (9.15.2.13) Explain target coverage and identify any exclusions

この目標は全社的に取り組んでおり、対象範囲に除外はありません。成膜・洗浄に関わるグループ企業7社が水を多量に使用するため、特にこの目標に注力すべき企業だと特定しています。さらに個別に目標を設定させ、取り組みを促進しています。

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

グループ企業ごとに取り組み内容は異なりますが、リサイクル水の利用促進や設備更新などを実施しています。全社的な目標に対して、注力すべき企業については個社ごとに具体的な目標を策定し、計画的に実行するようにしています。その結果、2023年度は大幅に取水量の原単位が改善しました。今後も取り組みを継続し、2026年まで2020年の原単位以下であることを維持していきます。

#### (9.15.2.16) Further details of target

2023年度に水使用量削減目標として、水使用量原単位を2020年以下に削減するという取水量/売上高の原単位目標を策定しました。2026年6月末を目標年とした継続目標となっております。

### Row 2

#### (9.15.2.1) Target reference number

Select from:

☒ Target 2

#### (9.15.2.2) Target coverage

Select from:

☒ Organization-wide (direct operations only)

#### (9.15.2.3) Category of target & Quantitative metric

Water pollution

☒ Increase in the proportion of wastewater that is safely treated

#### (9.15.2.4) Date target was set

08/22/2022

#### (9.15.2.5) End date of base year

06/29/2023

#### (9.15.2.6) Base year figure

100

#### (9.15.2.7) End date of target year

06/29/2024

#### (9.15.2.8) Target year figure

100

#### (9.15.2.9) Reporting year figure

100

#### (9.15.2.10) Target status in reporting year

Select from:

☒ Achieved and maintained

#### (9.15.2.12) Global environmental treaties/initiatives/ frameworks aligned with or supported by this target

Select all that apply

☒ Sustainable Development Goal 6

#### (9.15.2.13) Explain target coverage and identify any exclusions

この目標は全社的に取り組んでおり、対象範囲に除外はありません。

#### (9.15.2.15) Actions which contributed most to achieving or maintaining this target

当社は、水質関連設備に関する基準を策定し、これに基づいて現地監査を実施しています。監査の結果、基準に適合しない事項が確認された場合には、速やかに是正措置を講じています。また、各子会社に対しても注意喚起を行い、排水基準の遵守を徹底するよう努めています。これらの取り組みの結果として、報告年度における環境事故の発生件数はゼロであり、排水の安全処理率も100%を達成しています。

### (9.15.2.16) Further details of target

報告年度においては、国内外の5拠点を实地監査し、是正・指摘事項が計30件ありました。このうち95%については是正が完了しており、残り5%についても計画通り、是正進捗しています。

[Add row]

## C11. Environmental performance - Biodiversity

### (11.2) What actions has your organization taken in the reporting year to progress your biodiversity-related commitments?

	Actions taken in the reporting period to progress your biodiversity-related commitments
	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> No, we are not taking any actions to progress our biodiversity-related commitments, but we plan to within the next two years

[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?
	Select from: <input checked="" type="checkbox"/> No, we do not use indicators, but plan to within the next two years

[Fixed row]

### (11.4) Does your organization have activities located in or near to areas important for biodiversity in the reporting year?

	Indicate whether any of your organization's activities are located in or near to this type of area important for biodiversity
Legally protected areas	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> Not assessed
UNESCO World Heritage sites	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> Not assessed
UNESCO Man and the Biosphere Reserves	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> Not assessed
Ramsar sites	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> Not assessed
Key Biodiversity Areas	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> Not assessed
Other areas important for biodiversity	<i>Select from:</i> <input checked="" type="checkbox"/> Not assessed

[Fixed 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	Primary reason why other environmental information included in your CDP response is not verified and/or assured by a third	Explain why other environmental information included in your CDP response is not verified and/or assured by a third party
	<p>Select from:</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> No, and we do not plan to obtain third-party verification/assurance of other environmental information in our CDP response within the next two years</p>	<p>Select from:</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> Not an immediate strategic priority</p>	<p>スコープ1、2の排出量検証を2022年度に初めて完了しました。当面の課題はスコープ3や水会計データの第三者検証を受けることであり、それ以外の側面に関しては優先事項ではありません。</p>

[Fixed row]

(13.3) Provide the following information for the person that has signed off (approved) your CDP response.

### (13.3.1) Job title

サステナビリティ担当執行役員

### (13.3.2) Corresponding job category

Select from:

☒ Chief Sustainability Officer (CSO)

[Fixed row]



