



Hagar hf.  
Sustainability Statement

2025

Hagar hf.  
Reg. 6702032120

## Staðfesting óháðs endurskoðanda

### Til stjórnenda og hagsmunaaðila Haga hf.

Við vorum ráðin af Högum hf. til að veita álit með takmarkaðri vissu á valda sjálfbærnimælikvarða sem settir er fram í Sjálfbærniuppgjöri Haga fyrir árið 2025 ("skýrslan").

Verkefni okkar var framkvæmt til þess að leggja mat á:

- Losun gróðurhúsalofttegunda fyrir almanaksárið 2025 sem unnið er í samræmi við GHG Protocol og birt með vísun í ESRS E1-6.
- Orkunotkun og uppruna orku fyrir almanaksárið 2025 sem er birt með vísun í ESRS E1-5.
- Félagslega mælikvarða birta með vísun í ESRS S1-6, S1-8, S1-9, S1-12, S1-14, S1-15 og S1-17 fyrir fjárhagsárið 2025/26.

Álit okkar nær ekki til annarra upplýsinga í Sjálfbærniuppgjöri.

Niðurstaða okkar er sett fram með álitum með takmarkaðri vissu.

### Ábyrgð stjórnenda

Stjórnendur Haga eru ábyrg fyrir söfnun, greiningu, gerð og framsetningu upplýsinganna sem settar eru fram í skýrslunni, og að tryggja að upplýsingarnar séu án verulegra annmarka, hvort sem er vegna sviksemi eða mistaka.

### Óhæði og gæðaeftirlit

Við höfum uppfyllt kröfur um óhæði og önnur ákvæði siðareglna í samræmi við alþjóðlegar siðareglur (IESBA Code), sem byggðar eru á grundvallarreglum um heilindi, hlutlægni, faglega hæfni og varkárni, trúnað og faglega hegðun.

Deloitte ehf. Lýtur alþjóðlegum staðli um gæðakerfi (e. International Standard on Quality Management (ISQM) 1 og hefur í samræmi við það innleitt umfangsmikið gæðaeftirlitskerfi, þar á meðal skráðar stefnur og verkferla varðandi fylgni við óhæðis- og siðakröfur faglega staðla og viðeigandi kröfur laga og reglna.

### Ábyrgð óháðs endurskoðanda

Ábyrgð okkar er að láta í ljós álit með takmarkaðri vissu á sjálfbærnimælikvarða innan umfangs sem settir eru fram í skýrslunni. Við höfum framkvæmt vinnu okkar í samræmi við staðalinn ISAE 3000 (revised), Assurance Engagements Other than Audits or Reviews of Historical Financial Information, til að afla okkur takmarkaðrar vissu um álit okkar. Í samræmi við staðalinn höfum við skipulagt og framkvæmt vinnu okkar til að afla takmarkaðrar vissu á því að skýrslan sé án verulegrar skekkju.

Staðfestingarverkefni með álitum með takmarkaðri vissu (e. limited assurance) er minna að umfangi en staðfestingarverkefni með nægilegri vissu (e. reasonable assurance). Af því leiðir að staðfesting sem fæst er minni en væri í verkefni með nægilegri vissu. Með hliðsjón af mati á verulegum skekkjum, skipulögðum við og framkvæmdum vinnu okkar til að afla allra upplýsinga og skýringa sem nauðsynlegar eru til að styðja við álit okkar.

Við framkvæmdum skoðanir á gögnum sem fólu m.a. í sér gagnaskoðun byggða á úrtaksprófunum á völdum upplýsingum og endurreikning gagna, yfirferð á aðferðum sem notaðar eru til að útbúa upplýsingarnar, sem og tókum viðtöl við þá aðila sem eru ábyrgir fyrir því að útbúa gögnin. Við tókum viðtöl við lykilaðila innan Haga, beittum fyrirspurnum varðandi verklag og aðferð við að tryggja að valdar upplýsingar séu settar fram á viðeigandi hátt. Við framkvæmdum gagnagreiningaraðgerðir og röktum upplýsingarnar sem greint er frá í undirliggjandi gögn.

### Álit

Byggt á þeim aðgerðum sem við höfum framkvæmt og þeirra gagna sem við höfum aflað, hefur ekkert komið í ljós sem bendir til nokkurs annars en að sjálfbærnimælikvarðar innan umfangs í Sjálfbærniuppgjöri Haga fyrir árið 2025 séu að öllu verulegu leyti í samræmi við þær skýringar sem greint er frá.

Kópavogi, 29. apríl 2026

Deloitte ehf.

*Steina Dröfn Snorradóttir*

Steina Dröfn Snorradóttir  
Endurskoðandi

## Content

Statement .....	3
Environmental .....	3
Social .....	6
Governance .....	8
Organizational and Operational Boundaries .....	9
Definitions .....	10
Notes .....	12

# Statement

## Environmental

<b>Energy consumption and mix</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
<i>Fossil energy consumption</i>			
Fuel consumption from crude oil and petroleum products		MWh	3,278
Consumption of electricity, heat, and steam, and cooling from fossil sources		MWh	24,032
Total fossil energy consumption		MWh	27,310
<i>Nuclear energy consumption</i>			
Total nuclear energy consumption		MWh	3,147
<i>Renewable energy consumption</i>			
Consumption of electricity, heat, and steam, and cooling from renewable sources		MWh	33,896
Total renewable energy consumption		MWh	33,896
<i>Total energy consumption</i>			
Total energy consumption		MWh	64,353
Fossil fuel		%	42.4%
Renewables	1	%	52.6%
Nuclear		%	4.9%
Unknown		%	0.2%

ESRS E1-5 paragraph 37 (a, b, c1 (i-iii)), 38 (a - e), AR 32 - AR 35 | VSME 29

<b>Energy intensity from activities in high climate impact sectors (total energy consumption per net revenue)</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
Total energy consumption per net revenue		MWh/ISK m	0.35

ESRS E1-5 paragraph 40, AR 36 | VSME 31

<b>Greenhouse Gas Emissions</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
<b>Scope 1</b>			
Percentage of Scope 1 GHG emissions from regulated trading schemes	2	%	0.0%
<b>Scope 2 (location-based)</b>			
Scope 2 (market-based)		tCO <sub>2</sub> e	16,435.2
Total Scope 1 and 2 (location based)		tCO <sub>2</sub> e	3,195.3
Total Scope 1 and 2 (market-based)		tCO <sub>2</sub> e	19,107.4
<b>Scope 3</b>			
Total Scope 1, 2 & 3 emissions (location-based)		tCO <sub>2</sub> e	1,033,249
Total Scope 1, 2 & 3 emissions (market-based)		tCO <sub>2</sub> e	1,049,161

ESRS E1-6, paragraph 44, 48 (a, b), 49 (a, b), 52 (a, b), 51, AR 39, AR 43 - AR 45, AR 47 | VSME 30 (a,b)

<b>Scope 1 - Details</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
Stationary fuel combustion		tCO <sub>2</sub> e	8.6
Mobile fuel combustion	3	tCO <sub>2</sub> e	810.7
Fugitive emissions	4	tCO <sub>2</sub> e	1,853.0
Industrial processes		tCO <sub>2</sub> e	0.0
Total Scope 1 emissions		tCO <sub>2</sub> e	2,672.3

ESRS E1-6, AR 52 | VSME 30 (a)

<b>Scope 2 - Details</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
Electricity	5	tCO <sub>2</sub> e	219.7
Heating	6	tCO <sub>2</sub> e	303.2
Cooling		tCO <sub>2</sub> e	0.0
Steam		tCO <sub>2</sub> e	
Total Scope 2 emissions		tCO <sub>2</sub> e	522.9

ESRS E1-6, AR 52 | VSME 30 (b)

<b>Scope 3 - Upstream emissions</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
<i>Category 1: Purchased goods and services</i>			
Total emissions	7	tCO <sub>2</sub> e	416,488
<i>Category 3: Fuel- and energy-related activities</i>			
Purchased fuels		tCO <sub>2</sub> e	205.4
Purchased electricity		tCO <sub>2</sub> e	1.4
Transmission and distribution (T&D) losses		tCO <sub>2</sub> e	4.6
Total emissions	8	tCO <sub>2</sub> e	211.4

*Category 4: Upstream transportation and distribution*

Total emissions	9	tCO <sub>2</sub> e	8,251.1
Air transportation		tCO <sub>2</sub> e	2,547.1
Marine transportation		tCO <sub>2</sub> e	3,834.9
Road transportation		tCO <sub>2</sub> e	1,869.0

*Category 5: Waste generated in operations*

Total emissions	10	tCO <sub>2</sub> e	157.9
Transport, disposal and treatment of waste		tCO <sub>2</sub> e	157.9

*Category 6: Business travel*

Air travel	11	tCO <sub>2</sub> e	22.5
Total emissions		tCO <sub>2</sub> e	22.5

ESRS E1-6, AR 52

<b>Scope 3 - Downstream emissions</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
<i>Category 11: Use of sold products</i>			
Direct use-phase emissions	12	tCO <sub>2</sub> e	602,831
Total emissions		tCO <sub>2</sub> e	602,831

*Category 12: End-of-life treatment of sold products*

Total emissions	13	tCO <sub>2</sub> e	2,092.0
-----------------	----	--------------------	---------

ESRS E1-6, AR 52

<b>Carbon intensity</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
Total GHG emissions (location-based) per net revenue	14	tCO <sub>2</sub> e/ISK m	6
Total GHG emissions (market-based) per net revenue		tCO <sub>2</sub> e/ISK m	6

ESRS E1-6, paragraph 53, AR 53 | VSME 31

<b>Resource outflow - waste</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
<i>Recovered waste</i>			
Waste recycled		kg	3,375,257
Non-hazardous waste recycled		kg	3,351,415
Hazardous waste recycled		kg	23,842
Waste diverted to other recovery operations		kg	2,399,359
Non-hazardous waste diverted to other recovery operations		kg	2,395,825
Hazardous waste diverted to other recovery operations		kg	3,534
Recovered waste		kg	5,774,616
<i>Disposed waste</i>			
Waste incinerated		kg	146,786
Non-hazardous waste incinerated		kg	132,572
Hazardous waste incinerated		kg	14,214
Waste landfilled		kg	416,396
Non-hazardous waste landfilled		kg	159,383
Hazardous waste landfilled		kg	257,013
Disposed waste		kg	563,182
<i>Waste recycling</i>			
Total amount of non-recycled waste		kg	2,962,541
Percentage of non-recycled waste		%	47%
<i>Hazardous waste</i>			
Total amount of hazardous waste		kg	298,603

ESRS E5-5, paragraph 37 (a - c), 39, AR 31 - AR 32 | VSME 38 (a,b)

## Social

<b>Characteristics of employees</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
<i>Total number of employees, by gender</i>			
Male		Headcount	1,473
Female		Headcount	1,240
Other		Headcount	3
Total	15	Headcount	2,716
<i>Number of permanent employees, by gender</i>			
Male		Headcount	1,463
Female		Headcount	1,240
Other		Headcount	3
Total		Headcount	2,706
<i>Number of non-guaranteed hours employees, by gender</i>			
Total		Headcount	9
<i>Employee turnover</i>			
Total number of employees who left the organization		Headcount	775
Total employee turnover rate		%	29.0%

ESRS S1-6, paragraph 50 (b) | VSME 39 (a,b), 40

<b>Collective bargaining coverage and social dialogue</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
The percentage of total employees covered by collective bargaining agreements		%	99.9%
The global percentage of employees covered by workers' representatives		%	92.0%

ESRS S1-8, paragraph 60 (a), AR 66 | VSME 42 (c)

<b>Diversity metrics</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
<i>Top management gender diversity</i>			
Male	16	Headcount	6
Female		Headcount	3
Male		%	66.7%
Female		%	33.3%
<i>Employee age distribution</i>			
<30 years old		%	65.0%
30-50 years old		%	25.0%
>50 years old		%	10.0%

ESRS S1-9, paragraph 66 (a, b)

<b>Persons with disabilities</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
<i>The percentage of persons with disabilities amongst its employees</i>			
Total	17	%	2.9%

ESRS S1-12, paragraph 80

<b>Health and safety metrics</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
<i>Health and safety incidents</i>			
Fatalities as a result of work-related -injuries and -ill health		Count	0
Fatalities as result of work-related injuries and work-related ill health of other workers working on undertaking's sites		Count	0
Number of recordable work related accidents		Count	45
Rate of recordable work related accidents		x/1.000.000	14.0

ESRS S1-14, paragraph 88 (a - e), AR 80, AR 82, AR 89 - AR 91, AR 95 | VSME 41 (a,b)

<b>Work-life balance metrics</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
The percentage of employees entitled to take family-related leave	18	%	100.0%
<i>The percentage of entitled employees that took family-related leave</i>			
Total		%	3.1%
Male		%	3.4%
Female		%	2.8%

ESRS S1-15, paragraph 93 (a, b), AR 96 - AR 97

<b>Incidents, complaints and severe human rights impacts</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
<i>Work-related incidents of discrimination</i>			
Total amount of fines, penalties and compensation for damages as a result of incidents and complaints related to discrimination, including harassment		ISK m	0.0
<i>Cases of severe human rights incidents</i>			
The number of severe human rights incidents connected to the undertaking's workforce		Count	0
The total amount of fines, penalties and compensation for damages related to severe human rights incidents		ISK m	0.0

ESRS S1-17, paragraph 193 (a - c), AR 103 - AR 106

## Governance

<b>Incidents of corruption or bribery</b>	<b>Notes</b>	<b>Unit</b>	<b>2025</b>
Number of convictions for violation of anti-corruption and anti- bribery laws		Count	
Amount of fines for violation of anti-corruption and anti- bribery laws		ISK m	
Number of confirmed incidents of corruption or bribery		Count	
Number of confirmed incidents in which own workers were dismissed or disciplined for corruption or bribery-related incidents		Count	
Number of confirmed incidents relating to contracts with business partners that were terminated or not renewed due to violations related to corruption or bribery		Count	

ESRS 2 G1-4, paragraph 24 (a), 25 (a - c) | VSME 43

## Organizational and Operational Boundaries

Skipulagsmörk (e. organizational boundaries) segja til um umfang losunarbókhalds með tilliti til þess hvaða félög/rekstrareiningar falla þar undir. Losunarbókhald Haga nær til samstæðunnar eins og hún birtist í fjárhagsuppgjöri félagsins, með þeirri undantekningu að ekki hefur verið reiknuð út losun vegna starfsemi P/F SMS í Færeyjum, sem varð hluti af samstæðunni í desember 2024. Unnið er að því að bæta starfsemi P/F SMS við losunarbókhald samstæðunnar. Eftirfarandi félög eru þar af leiðandi hluti af losunarbókhaldi Haga:

- Hagar verslanir ehf. (100% eignarhlutur)
- Bónus
- Hagkaup
- Aðföng
- Olís ehf. (100% eignarhlutur)
- Bananar ehf. (100% eignarhlutur)
- Stórkaup ehf. (100% eignarhlutur)
- Eldum rétt ehf. (100% eignarhlutur)
- Noron ehf. (100% eignarhlutur)
- Haga Wine B.V. (100% eignarhlutur)

Skilgreining á rekstrarmörkum (e. operational boundaries) tekur til þeirra losunarpáttanna sem heyra undir losunarbókhald Haga. Félagið hefur framkvæmt mikilvægismat í þeim tilgangi að forgangsraða útreikningum á losunarpáttum eins og þeir eru skilgreindir í GHG Protocol. Mikilvægismat þetta er endurskoðað árlega. Við matið er annars vegar horft á áætlað eða útreiknað umfang losunarpáttar og hins vegar hversu aðgengilegt er að framkvæma útreikninga á viðkomandi losunarpætti.&nbsp;

# Definitions

## **Carbon credits**

A carbon credit is a convertible and transferable instrument representing GHG emissions that have been reduced, avoided or removed through projects that are verified according to recognised quality standards. Carbon credits can be issued from projects within (sometimes referred to as insets) or outside the undertaking's value chain (sometimes referred to as offsets).

## **Non-verified offsetting projects**

Non-verified offsetting projects are defined as offsetting projects that do not generate carbon credits in accordance with the definition above.

## **Emission intensity**

Emission intensity figures are based on combined Scope 1, Scope 2 and Scope 3. Emission intensity is calculated by dividing GHG emissions by a selected operational parameter unit, and is reported as tCO<sub>2</sub>e per unit (such as tCO<sub>2</sub>e per revenue unit). Emission intensity indicators are used to measure and compare the company's emissions relative to its operational scale.

## **Direct and indirect energy consumption**

Total energy consumption includes all energy consumed by the company including combustion of fuels by the company (direct energy) and energy consumed through electricity and heating (indirect energy). The energy consumption is reported in kilowatt hours (kWh).

## **Energy intensity**

Energy intensity is calculated by dividing the total energy consumption by a selected operational parameter unit, and is reported as kWh per unit (such as kWh per full-time equivalent employee (FTEe)). Energy intensity indicators are used to measure the efficiency of energy usage and compare the company's energy consumption relative to its operational scale.

## **Waste intensity**

Waste intensity is calculated by dividing the total amount of waste generated by a selected operational parameter unit, and is reported as kg per unit (such as kg per full-time equivalent employee (FTEe)).

## **Scope 2 (location-based)**

Emissions in scope 2 (location-based) are indirect emissions from generation of consumed energy, where emissions from energy consumption is estimated based on the average emissions from generation onto the energy network.

## **Scope 2 (market-based)**

Market-based scope 2 emissions reflect the emissions from the electricity that a company is purchasing (often spelled out in contracts or instruments) which may be different from the electricity that is generated locally.

## **Fugitive emissions**

Emissions resulting from intentional or unintentional releases, e.g., equipment leaks from joints, seals, packing, and gaskets; methane emissions from coal mines and venting; hydrofluorocarbon (HFC) emissions during the use of refrigeration and air conditioning equipment; and methane leakages from gas transport.

## **Purchased goods and services**

Extraction, production, and transportation of goods and services purchased or acquired by the reporting company in the reporting year, not otherwise included in Categories 2 - 8

## **Capital goods**

Extraction, production, and transportation of capital goods purchased or acquired by the reporting company in the reporting year.

**Fuel- and energy related activities**

Includes emissions related to the production of fuels and energy purchased and consumed by the reporting company in the reporting year that are not included in scope 1 or scope 2.

**Upstream transportation and distribution**

Transportation and distribution of products purchased in the reporting year, between a company. Third party transportation and distribution services purchased by the reporting company in the reporting year, including inbound logistics, outbound logistics and third-party transportation and distribution between a company's own facilities.

**Waste generated in operations**

Emissions from third-party disposal and treatment of waste in the reporting year.

**Business travel**

Emissions from the transportation of employees for business related activities in the reporting year.

**Employee commuting**

Emissions from the transportation of employees between their homes and their worksites.

**Upstream leased assets**

Operation of assets leased by the reporting company (lessee) in the reporting year and not included in scope 1 and scope 2 – reported by lessee.

**Downstream transportation and distribution**

Transportation and distribution of products sold by the reporting company in the reporting year between the reporting company's operations and the end consumer (if not paid for by the reporting company), including retail and storage (in vehicles and facilities not owned or controlled by the reporting company).

**Processing of sold products**

Processing of intermediate products sold in the reporting year by downstream companies (e.g., manufacturers)

**Use of sold products**

End use of goods and services sold by the reporting company in the reporting year.

**End-of-life treatment of sold products**

Waste disposal and treatment of products sold by the reporting company (in the reporting year) at the end of their life.

**Downstream leased assets**

Operation of assets owned by the reporting company (lessor) and leased to other entities in the reporting year, not included in scope 1 and scope 2 – reported by lessor.

**Franchises**

Operation of franchises in the reporting year, not included in scope 1 and scope 2 – reported by franchisor.

**Investments**

Operation of investments (including equity and debt investments and project finance) in the reporting year, not included in scope 1 or scope 2.

**Energy management system**

Energy management systems such as ISO 50001.

## Notes

- [1] Upprunavottorð hafa ekki fylgt aðkeyptri raforku frá 1. janúar 2023.
- [2] Hlutfall losunar í umfangi 1 sem heyrir undir viðskiptakerfi með losunarheimildir er 0%.
- [3] Gögnum um eldsneytiskaup í lítrum er alfarið safnað frá birgjum. Losunarstuðlar frá DEFRA eru notaðir til útreikninga.
- [4] Upplýsingum um leka af kælikerfum í kílógrömmum eftir tegundum kælimiðla er alfarið safnað frá birgjum. Notast er við losunarstuðla frá Umhverfis- og orkustofnun til útreikninga. Ekki hefur tekist að safna gögnum frá þjónustuaðila kælikerfa Olís.
- [5] Gögnum um rafmagnsnotkun í kWh er að mestu leyti safnað frá söluaðila raforku. Í leigurýmum þar sem Hagar eða dótturfélög eru ekki sjálf skráð fyrir rafmagnsmælum er gögnum safnað frá leigusólum. Losunarstuðull frá Umhverfis- og orkustofnun er notaður til útreikninga á staðbundinni losun (e. location-based) og losunarstuðull byggður á upprunablöndu uppgefinni af Orkustofnun er notaður til útreikninga á losun m.t.t. upprunavottorða (e. market-based). Félagið kaupir ekki upprunavottorð vegna raforkunotkunar í starfsemi sinni.
- [6] Gögnum um heitavatnsnotkun í rúmmetrum er ýmist safnað saman frá veitufyrirtækjum eða leigusólum. Áætlanir eru gerðar til að fylla upp í eyður þar sem álestra á mæla skortir eða gögn hafa ekki fengist. Hlutfall áætlana af heildarnotkun er 17,7%.
- [7] Útreikningurinn tekur til aðkeyptra vara til endursölu, sem skipa langstærstan hluta af innkaupum samstæðunnar. Ekki var náð utan um aðkeypta vöru og þjónustu til notkunar í eigin rekstri.
- [8] Umrædd stærð er reiknuð út frá fyrirliggjandi gögnum um eldsneytis- og orkunotkun. Losunarstuðlar frá DEFRA eru notaðir við útreikninga.
- [9] Gögnum um aðkeyptan flutning og dreifingu er safnað frá flutningsaðilum. Flokkurinn inniheldur bæði innflutning og dreifingu til viðskiptavina sem Hagar greiða flutningsaðilum fyrir, s.s. póstsendingar. Aðferðin sem að jafnaði er notuð til útreikninga á losun kallast „distance-based method“. Samkvæmt henni eru upplýsingar um þyngd farms, flutta vegalengd og flutningsmáta notaðar til grundvallar útreikningi á losun. Losunarstuðlar frá DEFRA og flutningsaðilum eru notaðir við útreikninga.

Við útreikning á losun vegna dreifingar á eldsneyti sem Olíudreifing sinnir fyrir Olís eru upplýsingar um eldsneytisnotkun fyrrnefnda félagsins notaðar til grundvallar og þær hlutfallaðar í samræmi við hlutfall dreifingar fyrir Olís af heildardreifingu.

Ath. að ekki hefur verið náð utan um flutning frá næstu birgjum (e. tier 1 suppliers) í tilvikum þar sem Hagar eða dótturfélög greiða ekki sjálf fyrir flutninginn. Dæmi um slíkan flutning er þegar innlendir birgjar sinna sjálfir dreifingu á söluvörum sínum í verslanir Haga.

- [10] Upplýsingum um þann úrgang sem fellur til í starfseminni er alfarið safnað frá birgjum. Upplýsingum er safnað um þyngd úrgangs og úrgangstegundir. Losunarstuðlar DEFRA eru notaðir til útreikninga þar sem tekið er tillit til úrgangstegunda og endurvinnslu- og förgunaraðferða. Losun vegna fráveitu hefur ekki verið gerð upp.
- [11] Útreikningur á losun vegna flugferða innifelur eingöngu flugferðir frá Icelandair í útreikningum og vantar því losun vegna flugferða með öðrum flugfélögum, gistinátta, leigubílaferða og annarra hugsanlegra viðskiptaferða. Losunarstuðlar frá DEFRA eru notaðir til útreikninga.

- [12] Upplýsingum um selt magn af eldsneyti og gasi er safnað úr innri kerfum. Losunarstuðlar frá Umhverfis- og orkustofnun og eftir atvikum DEFRA eru notaðir til útreikninga á losun vegna þess bruna sem á sér stað hjá viðskiptavinum.
- [13] Losun er áætluð fyrir selda matvöru. Áætlunin er gerð með því að margfalda markaðshlutdeild Haga á dagvörumarkaði með magni matarsóunar frá heimilum skv. rannsóknum. Gert er ráð fyrir því að matarleifar fari í framleiðslu á metani og/eða moltugerð frá árinu 2023 er sérsöfnun matarleifa hófst. Notast er við losunarstuðul frá Umhverfis- og orkustofnun til útreikninga.
- [14] Við útreikning á Losunarkræfni er notast við tekjur samstæðunnar eins og þær birtast í ársreikningi að frádregnum tekjum vegna P/F SMS sem sjá má á starfsþáttayfirliti.
- [15] Starfsmannafjöldi hér á eftir endurspeglar heildarfjölda starfsmanna (e. head count) í samstæðu Haga við lok fjárhagsársins 2025/26, að P/F SMS undanskildu. Heildarfjöldi starfsmanna með P/F SMS er 3.494. Þar sem gögn fyrir alla upplýsingaliði hafa ekki verið aðgengileg fyrir P/F SMS, sem varð hluti samstæðunnar í desember 2024, var félagið undanskilið í heildartölu til að skekkja ekki niðurstöðu í ákveðnum upplýsingaliðum á borð við starfsmannaveltu. Upplýsingum um starfsmannafjölda er safnað úr mannauðskerfum hvers félags og er hann lagður saman.
- [16] Upplýsingar um kynjafjölbreytni taka til framkvæmdastjórnar Haga á meðan aldursdreifing tekur til alls starfsfólks.
- [17] Upplýsingarnar að neðan byggjast á fjölda starfsfólks sem hefur störf fyrir tilstilli verkefnisins „Vinna með stuðningi“ sem leitt er áfram af Vinnumálastofnun. Að öðru leyti er ekki haldið sérstaklega utan um upplýsingar um starfsfólk með skerta starfsgetu.
- [18] Allt starfsfólk Haga á lögbundinn rétt til fæðingarorlofs. Eftirfarandi upplýsingar sýna fjölda starfsfólks sem tók fæðingarorlof á liðnu fjárhagsári með sundurliðun eftir kynjum.