

様式第1号（第3条、第5条関係）

地球温暖化対策計画作成（変更）報告書（義務・任意）

平成23年7月25日

（あて先）
埼玉県知事

提出者 埼玉県さいたま市大宮区大門町3-105
株式会社 ハイデイ日高
取締役社長 高橋 均
〔個人事業者にあつては、住所及び氏名（自署又は記名押印）〕
電話番号 048-644-3231



平成 23 年度の地球温暖化対策計画を作成（変更）したので、埼玉県地球温暖化
対策推進条例 第12条第1項前段（後段） の規定により、別添のとおり提出します。
第13条第1項（第2項）

業 種 名	飲食店	番 号	76
燃 料 等 使 用 量	前年度の燃料等使用量の原油換算の合計量 5,419 kℓ/年 (大規模小売店舗の場合は、店舗面積 m ²)		
変 更 の 場 合	変 更 年 月 日		
	変 更 の 理 由		
自 動 車 地 球 温 暖 化 対 策 計 画 等 と の 関 係	埼玉県地球温暖化対策推進条例第37条第1項第 号該当		
連 絡 先	所 属 部 署 店舗開発部 設計施工管理室 職 氏 名 課長代理 大野光晴 電 話 番 号 048-644-3231		
※ 受 理 年 月 日	年 月 日	※ 整 理 番 号	
※ 備 考			

- 注 1 作成・変更の別及び提出の根拠となる条項については、○で囲むか、二重線で消すことにより特定すること。
2 「業種名」及び「番号」の欄には、日本標準産業分類（平成21年総務省告示第175号）に掲げる中分類の該当するものを記載すること。
3 ※印の欄には、記載しないこと。



地球温暖化対策実施状況報告書

平成23年7月25日

(あて先)
埼玉県知事

提出者 埼玉県さいたま市大宮区大門町3-105
株式会社 ハイデイ日高
取締役社長 高橋 均
〔 個人事業者にあつては、住所
及び氏名 (自署又は記名押印) 〕
電話番号 048-644-3231



平成 22 年度の地球温暖化対策計画に基づく措置の実施の状況について、埼玉県地球温暖化対策推進条例第 1 4 条の規定により、次のとおり提出します。

業 種 名	飲食店	番 号	76
燃料等使用量の原油換算合計量	5,419		kl/年
温室効果ガス (CO ₂ 換算) 総排出量	9,263		t-CO ₂ /年
温室効果ガスの排出の抑制等に関する措置の実施状況	別紙のとおり		
自動車地球温暖化対策実施状況報告書との関係	埼玉県地球温暖化対策推進条例第 3 7 条第 2 項に該当の有無		有 <input checked="" type="radio"/> 無 <input type="radio"/>
連 絡 先	所 属 部 署 店舗開発部 設計施工管理室 職 氏 名 課長代理 大野光晴 電 話 番 号 048-644-3231		
※ 受付年月日	年 月 日	※ 整理番号	
※備考			

- 注 1 「業種名」及び「番号」の欄には、日本標準産業分類 (平成 2 1 年総務省告示第 1 7 5 号) に掲げる中分類の該当するものを記載すること。
- 2 燃料等使用量の原油換算合計量及び温室効果ガス (CO₂換算) 総排出量に係る算出資料を添付すること。
- 3 ※印の欄には、記載しないこと。



平成 23 年度

地球温暖化対策計画・実施状況報告

1 地球温暖化対策事業者の概要

(1) 事業者の類別

類別	(類別の説明)
I 類	I 類 A事業所のみを有する特定事業者
	II 類 B事業所を有する特定事業者（III 類の事業者を除く）
	III 類 C事業所を有する特定事業者
	IV 類 任意事業者

(2) 地球温暖化対策事業者

事業者名	株式会社 ハイデイ日高	
所在地	埼玉県さいたま市大宮区大門町3-105	
事業者番号	2061	
燃料等使用量の 原油換算の合計量 (前年度)	5,419	kl/年
大規模小売店舗面積 (10,000m ² 以上の場合)		m ²
産業分類名 (中分類)	飲食店	
分類番号 (中分類)	76	
事業活動の概要 (事業内容、従業員数、資本金等)	中華料理店を、首都圏に約280店舗チェーン展開している。従業員は、約700名。資本金は、1,625,363,422円。	
商標又は商号 (連鎖化事業者のみ)	日高屋、来来軒	

(3) 地球温暖化対策推進者（事業者で1人以上）

所属部署	電話番号
店舗開発部 設計施工管理室	048-644-3231

（４）県内に設置している事業所

※書ききれない場合は別添としてください。

事業所番号	事業所名	前年度の原油換算 エネルギー使用量(k l)
単独で1500kL以上の事業所		
1500 kL未満の事業所の合算		
206100		5,419
合計		5,419

（５）公表方法

<input checked="" type="checkbox"/> インターネット利用による公表	アドレス	http://www.hiday.co.jp/
<input checked="" type="checkbox"/> 事業所での備え置き (複数可 書ききれない場合は別様としてください)	閲覧場所 1	本社
	所在地 1	さいたま市大宮区大門町3-105やすなビル2階
	閲覧可能時間 1	平日のみ 9:00~18:00
	閲覧場所 2	
	所在地 2	
<input type="checkbox"/> その他		

（６）公表の担当部署

名称 (複数可)	連絡先		
	電話番号	F A X 番号	E-mailアドレス
1 店舗開発部設計施工管理室	048-644-3231	048-640-6114	oono@hidv.co.jp
2			
3			

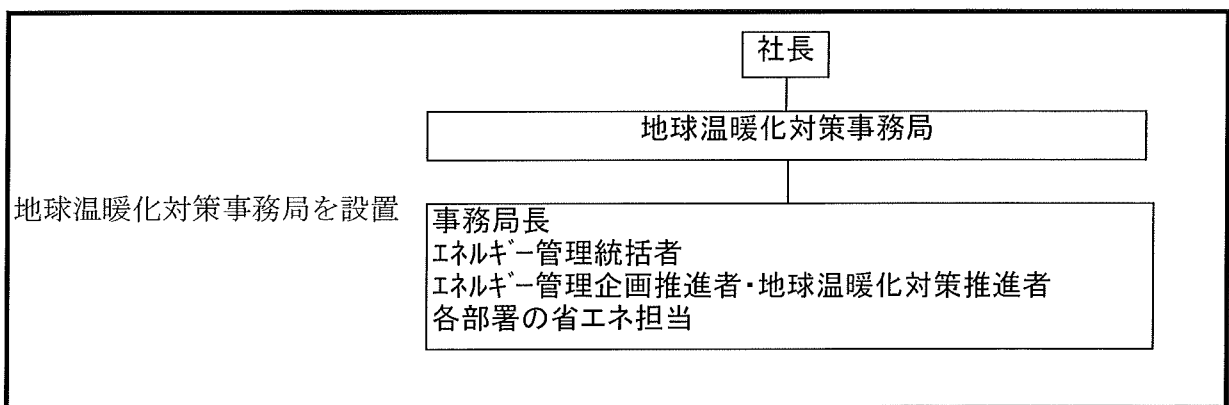
（７）県による公表希望（IV類（任意事業者）のみ記入）

県による報告書の公表を希望

2 地球温暖化対策推進における基本方針 ※事業所ごとに定める場合は、事業所に記載する旨を記載

地球環境の負荷を減らす店作りを推進し社会に貢献する

3 地球温暖化対策における推進体制 ※事業所ごとに定める場合は、事業所に記載する旨を記載



4 計画期間中における事業者の温室効果ガス排出量の推移

CO₂換算（t-CO₂）

	22年度	23年度	24年度	25年度	26年度
エネルギー起源CO ₂	9,263				
非エネルギー起源CO ₂					
その他温室効果ガス					

5 各事業所の計画

別紙 事業所の地球温暖化対策計画・実施状況報告 のとおり

平成 23 年度

事業所番号

206100

事業所の地球温暖化対策計画・実施状況報告

1 事業所の概要

(1) 事業所種別

事業所種別	A 原油換算エネルギー使用量が年間1,500kL未満の事業所 (合算)
A	

(2) 事業所及び事業活動

代表事業所名	株式会社 ハイデイ日高	事業所数	88
代表事業所所在地	さいたま市大宮区大門町3-105やすなビル2階		
原油換算エネルギー使用量(kL) (前年度)	5,419		
産業分類名 (中分類)	飲食店		
分類番号 (中分類)	76		
事業活動の概要 (事業内容、従業員数、敷地面積、延べ床面積等)	中華料理店を、首都圏に約280店舗チェーン展開している。従業員数は、約700名。資本金は、1,625,363,422円。		
商標又は商号 (連鎖化事業者のみ)	日高屋、来来軒		

2 事業所の温室効果ガス排出量の削減目標

(1) 削減目標

計	画	期	間	23	年度	～	26	年度
削減 目標	エネルギー起源CO ₂ (必須)		平成21年度の排出量原単位を基準として、年1%以上の削減を目標とする					
	その他ガス							

事業所リスト(複数の事業所がある場合のみ)

番号	事業所名	所在地
1	来来軒 大宮南銀座店	さいたま市大宮区仲町1-62-1
2	日高屋 蕨西口店	蕨市中央1-26-1
3	来来軒 西川口店	川口市西川口1-2-10 千倉ビル
4	来来軒 大宮西口店	さいたま市大宮区桜木町2-4-25
5	日高屋 浦和東口店	さいたま市浦和区東仲町11-1 石毛ビル
6	日高屋 大宮三橋2丁目店	さいたま市大宮区三橋2-340
7	日高屋 北浦和東口店	さいたま市浦和区北浦和1-1-8 関根ビル
8	日高屋 大和田店	さいたま市見沼区大和田町1-1176
9	来来軒 浦和西口店	さいたま市浦和区高砂1-5-2 日建プラザビル
10	日高屋 川口並木店	川口市並木1-26-5
11	日高屋 川越岸町店	川越市岸町2-12-2
12	日高屋 蕨東口店	川口市芝新町4-32 花見ビル
13	日高 大宮西口店	さいたま市大宮区桜木町1-2-4 金子ビル
14	来来軒 川越新富町店	川越市新富町1-12-10 本町ビル
15	日高屋 大宮西口店	さいたま市大宮区桜木町1-4-7 曙ビル
16	焼鳥日高 大宮西口店	さいたま市大宮区桜木町1-154
17	日高屋 上尾西口店	上尾市谷津2-123-18
18	日高屋 南浦和店	さいたま市南区南浦和2-44-17
19	中華一番 大宮東口店	さいたま市大宮区宮町1-83-1 栗友ビル
20	日高屋 大宮中央店	さいたま市大宮区大門町2-93
21	来来軒 大宮ウエストサイド通店	さいたま市大宮区大門町1-1
22	日高屋 川口駅前店	川口市栄町3-9-19
23	日高屋 南越谷店	越谷市南越谷2-2-12 コアーズビル1F
24	日高屋 大宮三橋店	さいたま市西区三橋6-708-1
25	日高屋 武蔵浦和店	さいたま市南区別所7-12-1 武蔵浦和駅ビル2F

26	日高屋 浦和さくら草通店	さいたま市浦和区高砂2-6-13 あずさビル2F
27	日高屋 カタクラパーク店	さいたま市大宮区吉敷町4-263-8パークサイドビル1F
28	日高屋 北朝霞店	朝霞市浜崎1-3-10 AX・1ビル
29	日高屋 上尾東口店	上尾市柏座1-1-21 アリコペール1F
30	日高屋 春日部店	春日部市中央1-9-1
31	日高屋 北浦和店	さいたま市浦和区北浦和4-1-23 三美堂ビル1F
32	日高屋 さいたま新都心店	さいたま市中央区新都心10番地 けやきひろば1F
33	日高屋 川越クリアモール店	川越市脇田町12-15 ケイアイビル1F
34	日高屋 大宮東口店	さいたま市大宮区宮町1-47 一番ビル1F
35	日高屋 大宮DOM店	さいたま市大宮区桜木町2-3 大宮DOM B1
36	日高屋 浦和太田窪店	さいたま市南区太田窪4-16
37	日高屋 所沢店	所沢市日吉町3-5 所沢日東ビル1F
38	日高屋 志木東口店	志木市本町5-24-6 木下ビル1F
39	日高屋 狭山北入曽店	狭山市入間川下平野1431-21
40	日高屋 西川口東口店	川口市並木2-19-2 仲川ビル1F
41	日高屋 熊谷桜町店	熊谷市桜町2-9-41
42	日高屋 川越宮元町店	川越市宮元町65-3
43	日高屋 大宮すずらん通店	さいたま市大宮区大門町1-19 角田ビル
44	焼鳥日高 志木南口店	新座市東北2-31-12 高やビル
45	日高屋 入間ヨークマート店	入間市下藤沢1317-1 ヨークマート内
46	日高屋 蕨西口駅前店	蕨市中央1-23
47	日高屋 所沢中富店	所沢市中富1746-7
48	日高屋 所沢山口店	所沢市小手指台24-3
49	日高屋 上福岡店	ふじみ野市上福岡1-6-28 千代田ビル1F
50	日高屋 日高高萩店	日高市高萩2315-5
51	日高屋 せんげん台駅ビル店	越谷市千間台西1-67 駅ビル内
52	日高屋 浦和町谷店	さいたま市桜区町谷1-16-1
53	日高屋 春日部東店	春日部市粕壁東3-20-15
54	日高屋 武蔵藤沢グリーンガーデン店	入間市東藤沢3-5-1 グリーンガーデン内

55	日高屋 戸田公園駅店	戸田市本町4-15-1 戸田公園SC内
56	日高屋 JR熊谷駅店	熊谷市筑波2-112 熊谷駅南北自由通路構内店舗
57	日高屋 鶴瀬店	富士見市鶴馬2605-1 O. Dビル1F
58	日高屋 新座畑中店	新座市畑中1-1-6
59	日高屋 三郷店	三郷市三郷2-2-2 穴戸ビル1F
60	日高屋 川口駅東口店	川口市栄町3-1-24 川口駅東口1F
61	焼鳥日高 川口駅東口店	川口市栄町3-1-24 川口駅東口1F
62	日高屋 東武動物公園駅店	南埼玉郡宮代町百間2-3-24 東武動物公園駅構内
63	日高屋 川口駅西口店	川口市栄町3-1-24 川口駅西口1F
64	焼鳥日高 大宮すずらん通店	さいたま市大宮区大門町1-20
65	日高屋 桶川駅店	桶川市南1丁目 桶川駅東口構内1F
66	日高屋 北戸田店	戸田市大字新曾2224-4
67	焼鳥日高 熊谷駅北口店	熊谷市筑波2-112 熊谷駅北口1F
68	日高屋 新河岸店	川越市砂915-8 島田ビル
69	日高屋 南与野店	さいたま市中央区鈴谷2-1215-23
70	日高屋 指扇店	さいたま市西区土屋594-1 鈴木第2ビル1F
71	来来軒 北朝霞店	朝霞市西原1-1-28 ガウスビル1F
72	日高屋 与野駅東口店	さいたま市浦和区上木崎1-4890-6
73	日高屋 上尾PAPA店	上尾市緑丘3-3-11 P・A・P・A上尾ショッピングアウエー内
74	日高屋 松原団地店	草加市松原1-1-13 東武FINE松原内
75	焼鳥日高 大宮一番街店	さいたま市大宮区宮町1-83-2 第2栗友ビル
76	焼鳥日高 大宮中仙道店	さいたま市大宮区大門町1-19
77	日高屋 越谷駅前店	越谷市弥生町3-25 高橋ビル
78	日高屋 蓮田東口店	蓮田市東5-9-8 いずみやビル1F
79	焼鳥日高 戸田公園駅店	戸田市本町4-15-1 戸田公園SC内
80	日高屋 イーサイト上尾店	上尾市柏座1-1-18 上尾駅構内4F
81	日高屋 朝霞東口店	朝霞市本町3-1276-1
82	日高屋 越谷レイクタウン店	越谷市東町4-28-3他 越谷レイクタウン駅高架下
83	日高屋 志木南口店	新座市東北2-31-15

84	日高屋 新所沢東口店	所沢市松葉町1-1
85	日高屋 北越谷ファイン店	越谷市大沢3-4-26
86	テストキッチン	さいたま市大宮区2-93 日高屋2階
87	行田工場	行田市野3341-26
88	本社	さいたま市大宮区大門町3-105

3 事業所の温室効果ガス排出量

(1) 計画期間の温室効果ガス排出量の推移

CO₂換算 (t-CO₂)

				計画期間前		計画期間			
				21年度	22年度	23年度	24年度	25年度	26年度
エネルギー起源CO ₂	目標		8,633	8,546	8,459	8,371	8,284		
	実績	8,720	9,263						
その他ガス	非エネルギー起源CO ₂	目標							
		実績							
	メタン	目標							
		実績							
	一酸化二窒素	目標							
		実績							
ハイドロフルオロカーボン	目標								
	実績								
パーフルオロカーボン	目標								
	実績								
六フッ化硫黄	目標								
	実績								
温室効果ガスの合計		目標	8,633	8,546	8,459	8,371	8,284		
		実績	8,720	9,263					

(2) 計画期間の温室効果ガス排出量原単位の状況 (エネルギー起源CO₂)

CO₂換算 (t-CO₂/指標)

				計画期間前		計画期間			
				21年度	22年度	23年度	24年度	25年度	26年度
エネルギー起源CO ₂ 排出量原単位		目標	1,9697	1,9498	1,9299	1,9101	1,8901		
		実績	1,9896	1,9358					
活動規模の指標	○ 生産量	単位 t/年							
	○ 出荷額	単位 t/年							
	○ 従業員数	単位 人							
	○ 床面積	単位 m ²							
	● 営業時間・床面積	単位 [千h・千m ²]		4382.73	4784.93				

4 燃料等使用量及び温室効果ガス排出量

別紙1-1、1-2号

5 温室効果ガス排出の抑制等に関する措置の計画及び実施状況

別紙2号

6 温室効果ガスの過年度における推移

別紙3号

7 事業者として実施した対策の内容及び対策実施状況に関する自己評価

別紙4号

燃料等使用量の単位換算

事業所番号 206100

ア 都市ガスの圧力及び標準状態換算

株式会社 ハイデイ日高

			換算前		換算後			
			単位	使用量	単位	圧力補正	単位補正	使用量
都市ガス	13A:45MJ/m ³	低圧用	千Nm ³	1,584	千Nm ³	1.000000	1	1,584
		中間圧以上用	千Nm ³		千Nm ³	1.000000	1	0
	13A:43.12MJ/m ³	低圧用	千Nm ³		千Nm ³	1.000000	1	0
		中間圧以上用	千Nm ³		千Nm ³	1.000000	1	0
	13A:46.04MJ/m ³	低圧用	千Nm ³		千Nm ³	1.000000	1	0
		中間圧以上用	千Nm ³		千Nm ³	1.000000	1	0
	12A:41.86MJ/m ³	低圧用	千Nm ³		千Nm ³	1.000000	1	0
		中間圧以上用	千Nm ³		千Nm ³	1.000000	1	0
	6A:29.30MJ/m ³	低圧用	千Nm ³		千Nm ³	1.000000	1	0
		中間圧以上用	千Nm ³		千Nm ³	1.000000	1	0

イ 液化石油ガス(LPG)

			換算前		換算後		
	気化率 m ³ /kg	単位	使用量	単位	単位換算	単位補正	使用量
プロパン・ブタン混合ガス (LPガス)	0.458	m ³		t	0.458	1,000	0
プロパン	0.502	m ³	163,641	t	0.502	1,000	326
ブタン	0.355	m ³		t	0.355	1,000	0
その他	0.482	m ³		t	0.482	1,000	0
							326

ウ 都市ガス・LPG以外の気体燃料

			換算前		換算後			
	気体燃料圧力 [kPa]	気体燃料温度 [°C]	単位	使用量	単位	圧力補正	単位補正	使用量
その他可燃性 天然ガス			千m ³		千Nm ³	0.0000	1	0
コークス炉ガス			千Nm ³		千Nm ³	1.0000	1	0
高炉ガス			千Nm ³		千Nm ³	1.0000	1	0
転炉ガス			千Nm ³		千Nm ³	1.0000	1	0

算定報告様式①:エネルギー起源CO₂ (提出不要)

排出活動	区分	単位	使用量					単位当たり発熱量		排出係数			
			事業所内使用量	算定対象外使用量	控除後使用量	単位補正	控除後使用量 単位補正後						
燃料及び熱	原油 (コンデンセートを除く)	kL			0	1	0	38.2	GJ/kL	0.0187	t-C/GJ		
	原油のうちコンデンセート (NGL)	kL			0	1	0	35.3	GJ/kL	0.0184	t-C/GJ		
	揮発油 (ガソリン)	kL			0	1	0	34.6	GJ/kL	0.0183	t-C/GJ		
	ナフ	サ	kL			0	1	0	33.6	GJ/kL	0.0182	t-C/GJ	
	灯油	kL			0	1	0	36.7	GJ/kL	0.0185	t-C/GJ		
	軽油	kL			0	1	0	37.7	GJ/kL	0.0187	t-C/GJ		
	A重油	kL			0	1	0	39.1	GJ/kL	0.0189	t-C/GJ		
	B・C重油	kL			0	1	0	41.9	GJ/kL	0.0195	t-C/GJ		
	石油アスファルト	t			0	1	0	40.9	GJ/t	0.0208	t-C/GJ		
	石油コークス	t			0	1	0	29.9	GJ/t	0.0254	t-C/GJ		
	石油ガス	液化石油ガス (LPG)	t	326		326	1	326	50.8	GJ/t	0.0161	t-C/GJ	
		石油系炭化水素ガス	千Nm ³			0	1	0	44.9	GJ/千Nm ³	0.0142	t-C/GJ	
	可燃性天然ガス	液化天然ガス (LNG)	t			0	1	0	54.6	GJ/t	0.0135	t-C/GJ	
		その他可燃性天然ガス	千Nm ³	0		0	1	0	43.5	GJ/千Nm ³	0.0139	t-C/GJ	
	石炭	原料炭	t			0	1	0	29.0	GJ/t	0.0245	t-C/GJ	
		一般炭	t			0	1	0	25.7	GJ/t	0.0247	t-C/GJ	
		無煙炭	t			0	1	0	26.9	GJ/t	0.0255	t-C/GJ	
	石炭コークス	t			0	1	0	29.4	GJ/t	0.0294	t-C/GJ		
	コールクタール	t			0	1	0	37.3	GJ/t	0.0209	t-C/GJ		
	コークス炉ガス	千Nm ³	0		0	1	0	21.1	GJ/千Nm ³	0.011	t-C/GJ		
	高炉ガス	千Nm ³	0		0	1	0	3.41	GJ/千Nm ³	0.0266	t-C/GJ		
	転炉ガス	千Nm ³	0		0	1	0	8.41	GJ/千Nm ³	0.0384	t-C/GJ		
	その他燃料	都市ガス (※)	13A:45MJ/m ³	千Nm ³	1584		1584	1	1584	45	GJ/千Nm ³	0.0136	t-C/GJ
			13A:43.12MJ/m ³	千Nm ³	0		0	1	0	43.12	GJ/千Nm ³	0.0136	t-C/GJ
			13A:46.04MJ/m ³	千Nm ³	0		0	1	0	46.04	GJ/千Nm ³	0.0136	t-C/GJ
			12A:41.86MJ/m ³	千Nm ³	0		0	1	0	41.86	GJ/千Nm ³	0.0136	t-C/GJ
			6A:29.30MJ/m ³	千Nm ³	0		0	1	0	29.30	GJ/千Nm ³	0.0136	t-C/GJ
		千Nm ³				0	1	0				t-C/GJ	
	千Nm ³				0	1	0				t-C/GJ		
	千Nm ³				0	1	0				t-C/GJ		
産業用蒸気	GJ			0	1	0	1.02	GJ/GJ	0.06	t-CO ₂ /GJ			
産業用以外の蒸気	GJ			0	1	0	1.36	GJ/GJ	0.057	t-CO ₂ /GJ			
温	GJ			0	1	0	1.36	GJ/GJ	0.057	t-CO ₂ /GJ			
冷	GJ			0	1	0	1.36	GJ/GJ	0.057	t-CO ₂ /GJ			
再生可能エネルギーの環境価値を移転した熱	GJ				0	1	0	1.36	GJ/GJ	0.057	t-CO ₂ /GJ		
電気	一般電気事業者	昼間 (8時~22時)	千kWh	12255		12255	1	12255	9.97	GJ/千kWh	0.386	t-CO ₂ /千kWh	
		夜間 (22時~翌8時)	千kWh			0	1	0	9.28	GJ/千kWh	0.386	t-CO ₂ /千kWh	
	その他の買電	千kWh			0	1	0	9.76	GJ/千kWh	0.386	t-CO ₂ /千kWh		
	再生可能エネルギーの環境価値を移転した電気	千kWh			0	1	0			0.386	t-CO ₂ /千kWh		
	再生可能エネルギーを自家消費した電	千kWh			0	1	0			0.386	t-CO ₂ /千kWh		
外部供給	自ら生成した熱の供給	GJ			0	1	0				t-CO ₂ /GJ		
	自ら生成した電力の供給	千kWh			0	1	0				t-CO ₂ /千kWh		
	コージェネレーションシステムの利用	t-CO ₂				1	0						

算定報告様式②：その他ガス (提出不要)

活動の規模	区分	単位	使用量	単位補正	単位補正後		排出係数
					使用量	使用量	
非エネルギー起源CO ₂	廃棄物の焼却及び製品の製造の用途への使用	廃油（植物性のもの及び動物性のものを除く）	t		1	0	2.92 t-CO ₂ /t
		合成繊維	t		1	0	2.29 t-CO ₂ /t
		廃ゴムタイヤ	t		1	0	1.77 t-CO ₂ /t
		合成繊維及び廃ゴムタイヤ以外の廃プラスチック類（産業廃棄物に限る）	t		1	0	2.55 t-CO ₂ /t
		その他の廃プラスチック類	t		1	0	2.69 t-CO ₂ /t
		ごみ固形燃料（RPF）	t		1	0	1.57 t-CO ₂ /t
		ごみ固形燃料（RDF）	t		1	0	0.759 t-CO ₂ /t
	廃棄物燃料の使用	廃油（植物性のもの及び動物性のものを除く）から製造される燃料油	kL		1	0	2.63 t-CO ₂ /kL
		廃プラスチック類から製造される燃料油（自ら製造するものを除く）	kL		1	0	2.62 t-CO ₂ /kL
		ごみ固形燃料（RPF）	t		1	0	1.57 t-CO ₂ /t
		ごみ固形燃料（RDF）	t		1	0	0.759 t-CO ₂ /t
	セメント製造		t		1	0	0.51 t-CO ₂ /t
	生石灰の製造	石灰石	t		1	0	0.428 t-CO ₂ /t
		ドロマイト	t		1	0	0.449 t-CO ₂ /t
	ソーダ石灰ガラス又は鉄鋼の製造	石灰石	t		1	0	0.44 t-CO ₂ /t
		ドロマイト	t		1	0	0.471 t-CO ₂ /t
	ソーダ灰の製造		t		1	0	1 t-CO ₂ /t
	ソーダ灰の使用		t		1	0	0.415 t-CO ₂ /t
	アンモニアの製造	石炭（一般・輸入）	t		1	0	2.4 t-CO ₂ /t
		ナフサ	kL		1	0	2.3 t-CO ₂ /t
		オイルコークス	t		1	0	3.3 t-CO ₂ /t
液化石油ガス（LPG）		t		1	0	3 t-CO ₂ /t	
液化天然ガス（LNG）		t		1	0	2.7 t-CO ₂ /t	
天然ガス（液化天然ガス（LNG）を除く）		千Nm ³		1	0	2.1 t-CO ₂ /千Nm ³	
コークス炉ガス		千Nm ³		1	0	0.85 t-CO ₂ /千Nm ³	
石油系炭化水素ガス	千Nm ³		1	0	2.3 t-CO ₂ /千Nm ³		
シリコンカーバイドの製造		t		1	0	2.3 t-CO ₂ /t	
カルシウムカーバイドの製造	生石灰の製造	t		1	0	0.76 t-CO ₂ /t	
	生石灰の還元	t		1	0	1.1 t-CO ₂ /t	
エチレンの製造		t		1	0	0.028 t-CO ₂ /t	
カルシウムカーバイドを原料としたアセチレンの使用		t		1	0	3.4 t-CO ₂ /t	
電気炉を使用した粗鋼の製造		t		1	0	0.005 t-CO ₂ /t	
ドライアイスとしてのCO ₂ 使用量		t		1	0	1 t-CO ₂ /t	
噴霧器の使用によるCO ₂ 排出量		t		1	0	1 t-CO ₂ /t	
		t		1	0	t-CO ₂ /t	
		t		1	0	t-CO ₂ /t	
		t		1	0	t-CO ₂ /t	
その他温室効果ガス	メタン	t-CH ₄		1	0	21 t-CO ₂ /t-CH ₄	
	一酸化二窒素	t-N ₂ O		1	0	310 t-CO ₂ /t-N ₂ O	
	ハイドロフルオロカーボン		t-		1	0	t-CO ₂ /t-
			t-		1	0	t-CO ₂ /t-
	パーフルオロカーボン		t-		1	0	t-CO ₂ /t-
			t-		1	0	t-CO ₂ /t-
	六フッ化硫黄	t-SF ₆		1	0	23900 t-CO ₂ /t-SF ₆	

種類	使用量		単位当たり発熱量		熱量	原油換算	原油換算使用量	排出係数	二酸化炭素排出量			
	①		②		③=①×②	④	⑤=①×②×④	⑥	⑦=①×②×⑥×44/12			
	数値	単位	単位		GJ	kL/GJ	kL	単位	t-CO ₂			
燃料及び熱	原油（コンデンセートを除く）		kL	38.2	GJ/kL			0.0187	t-C/GJ			
	原油のうちコンデンセート（NGL）		kL	35.3	GJ/kL			0.0184	t-C/GJ			
	揮発油（ガソリン）		kL	34.6	GJ/kL			0.0183	t-C/GJ			
	ナフサ		kL	33.6	GJ/kL			0.0182	t-C/GJ			
	灯油		kL	36.7	GJ/kL			0.0185	t-C/GJ			
	軽油		kL	37.7	GJ/kL			0.0187	t-C/GJ			
	A重油		kL	39.1	GJ/kL			0.0189	t-C/GJ			
	B・C重油		kL	41.9	GJ/kL			0.0195	t-C/GJ			
	石油アスファルト		t	40.9	GJ/t			0.0208	t-C/GJ			
	石油コークス		t	29.9	GJ/t			0.0254	t-C/GJ			
	石油ガス	液化石油ガス（LPG）		326	t	50.8	GJ/t	16,561	427	0.0161	t-C/GJ	978
		石油系炭化水素ガス			千Nm ³	44.9	GJ/千Nm ³			0.0142	t-C/GJ	
	可燃天然ガス	液化天然ガス（LNG）			t	54.6	GJ/t			0.0135	t-C/GJ	
		その他可燃性天然ガス			千Nm ³	43.5	GJ/千Nm ³			0.0139	t-C/GJ	
	石炭	原料炭			t	29	GJ/t			0.0245	t-C/GJ	
		一般炭			t	25.7	GJ/t			0.0247	t-C/GJ	
		無煙炭			t	26.9	GJ/t			0.0255	t-C/GJ	
	石炭コークス			t	29.4	GJ/t		0.0258	0.0294	t-C/GJ		
	コールタール			t	37.3	GJ/t			0.0209	t-C/GJ		
	コークス炉ガス			千Nm ³	21.1	GJ/千Nm ³			0.011	t-C/GJ		
高炉ガス			千Nm ³	3.41	GJ/千Nm ³			0.0266	t-C/GJ			
転炉ガス			千Nm ³	8.41	GJ/千Nm ³			0.0384	t-C/GJ			
その他燃料	都市ガス ^(※)	13A:45MJ/m ³	1,584	千Nm ³	45	GJ/千Nm ³	71,280	1,839	0.0136	t-C/GJ	3,554	
		13A:43.12MJ/m ³		千Nm ³	43.12	GJ/千Nm ³			0.0136	t-C/GJ		
		13A:46.04MJ/m ³		千Nm ³	46.04	GJ/千Nm ³			0.0136	t-C/GJ		
		12A:41.86MJ/m ³		千Nm ³	41.86	GJ/千Nm ³			0.0136	t-C/GJ		
		6A:29.30MJ/m ³		千Nm ³	29.3	GJ/千Nm ³			0.0136	t-C/GJ		
			千Nm ³							t-C/GJ		
		千Nm ³							t-C/GJ			
		千Nm ³							t-C/GJ			
産業用蒸気		GJ	1.02	GJ/GJ				0.0600	t-CO ₂ /GJ			
産業用以外の蒸気		GJ	1.36	GJ/GJ				0.0570	t-CO ₂ /GJ			
温水		GJ	1.36	GJ/GJ				0.0570	t-CO ₂ /GJ			
冷水		GJ	1.36	GJ/GJ				0.0570	t-CO ₂ /GJ			
再生可能エネルギーの環境価値を移した熱		GJ	1	GJ/GJ				0.0570	t-CO ₂ /GJ			
小計					87,841		2,266			4,532		
電気	一般電気事業者	昼間（8時～22時）	12,255	千kWh	9.97	GJ/千kWh	122,182	3,152	0.386	t-CO ₂ /千kWh	4,730	
		夜間（22時～翌8時）		千kWh	9.28	GJ/千kWh			0.386	t-CO ₂ /千kWh		
	その他の買電			千kWh	9.76	GJ/千kWh			0.386	t-CO ₂ /千kWh		
	再生可能エネルギーの環境価値を移した電			千kWh					0.386	t-CO ₂ /千kWh		
	再生可能エネルギーを自家消費した電			千kWh					0.386	t-CO ₂ /千kWh		
	小計						122,182	3,152			4,730	
外部供給	自ら生成した熱の供給		GJ					0.000	t-CO ₂ /GJ			
	自ら生成した電力の供給		千kWh					0.000	t-CO ₂ /千kWh			
	小計											
コージェネレーションシステムの利用												
合計					210,023	0.0258	5,419			9,263		

エネルギー起源CO2

	種類	使用量		排出係数	二酸化炭素排出量
		①		②	③=①×②
		数値	単位		t-CO ₂
非エネルギー起源CO ₂	廃棄物の焼却及び製品の製造の用途への使用	廃油（植物性のものを及び動物性のものを除く）	t	2.92 t-CO ₂ /t	
		合成繊維	t	2.29 t-CO ₂ /t	
		廃ゴムタイヤ	t	1.77 t-CO ₂ /t	
		合成繊維及び廃ゴムタイヤ以外の廃プラスチック類（産廃廃棄物に限る）	t	2.55 t-CO ₂ /t	
		その他の廃プラスチック類	t	2.69 t-CO ₂ /t	
		ごみ固形燃料（RPF）	t	1.57 t-CO ₂ /t	
		ごみ固形燃料（RDF）	t	0.76 t-CO ₂ /t	
	廃棄物燃料の使用	廃油（植物性のもの及び動物性のものを除く）から製造される燃料油	kL	2.63 t-CO ₂ /kL	
		廃プラスチック類から製造される燃料油（自ら製造するものを除く）	kL	2.62 t-CO ₂ /kL	
		ごみ固形燃料（RPF）	t	1.57 t-CO ₂ /t	
		ごみ固形燃料（RDF）	t	0.76 t-CO ₂ /t	
		セメント製造	t	0.51 t-CO ₂ /t	
	生石灰の製造	石灰	t	0.43 t-CO ₂ /t	
		ドロマイト	t	0.45 t-CO ₂ /t	
	ソーダ石灰又は鉄鋼の製造	石灰	t	0.44 t-CO ₂ /t	
		ドロマイト	t	0.47 t-CO ₂ /t	
		ソーダ灰の製造	t	1.00 t-CO ₂ /t	
		ソーダ灰の使用	t	0.42 t-CO ₂ /t	
	アンモニアの製造	石炭（一般・輸入）	t	2.40 t-CO ₂ /t	
		ナフサ	kL	2.30 t-CO ₂ /kL	
		石油コークス	t	3.30 t-CO ₂ /t	
		液化石油ガス（LPG）	t	3.00 t-CO ₂ /t	
		液化天然ガス（LNG）	t	2.70 t-CO ₂ /t	
		天然ガス（液化天然ガス（LNG）を除く）	千Nm ³	2.10 t-CO ₂ /千Nm ³	
		コークス炉ガス	千Nm ³	0.85 t-CO ₂ /千Nm ³	
	石油系炭化水素ガス	千Nm ³	2.30 t-CO ₂ /千Nm ³		
	シリコンカーバイドの製造	t	2.30 t-CO ₂ /t		
カルシウムカーバイドの製造	生石灰の製造	t	0.76 t-CO ₂ /t		
	生石灰の還元	t	1.10 t-CO ₂ /t		
	エチレンの製造	t	0.03 t-CO ₂ /t		
	カルシウムカーバイドを原料としたアセチレンの使用	t	3.40 t-CO ₂ /t		
	電気炉を使用した粗鋼の製造	t	0.01 t-CO ₂ /t		
	ドライアイスとしてのCO ₂ 使用量	t	1 t-CO ₂ /t		
	噴霧器の使用によるCO ₂ 排出量	t	1 t-CO ₂ /t		
		t	t-CO ₂ /t		
		t	t-CO ₂ /t		
		t	t-CO ₂ /t		
小計					
その他温室効果ガス		数値	単位	地球温暖化係数	
		メタン	t-CH ₄	21 t-CO ₂ /t-CH ₄	
		一酸化二窒素	t-N ₂ O	310 t-CO ₂ /t-N ₂ O	
	ハイドロフルオロカーボン		t-	t-CO ₂ /t-	
			t-	t-CO ₂ /t-	
	パーフルオロカーボン		t-	t-CO ₂ /t-	
			t-	t-CO ₂ /t-	
		六フッ化硫黄	t-SF ₆	23,900 t-CO ₂ /t-SF ₆	
	小計				
	合計				

別紙2号 温室効果ガスの排出の抑制等に関する措置の計画及び実施状況

A事業所

株式会社 ハイデイ日高

No	対策の区分		対策名称	実施時期	備考	
	区分番号	区分名称				
		大区分				中区分
1	110400	一般管理事項	11_エネルギー使用量の管理	eモニターの設置	毎年	電気・ガスの使用量を常に把握し、見える化する。
2	130200	空調和設備・換気設備	13_空調和設備の効率管理	空調設備の定期清掃・換気設備のインバーター制御	平成23年度～28年度	空調の効率を良くする。無駄な換気をガス使用量に応じてインバーター制御して減らす。
3	150200	受変電設備、照明設備、電気設備	15_照明設備の運用管理	看板・照明器具の点灯時間管理	平成23年度～28年度	日中の、看板点灯を減らす。
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						

(1) 温室効果ガス排出量の推移

CO₂換算 (t-CO₂)

		14年度	15年度	16年度	17年度	18年度	19年度	20年度	21年度	22年度
基準年度										
燃料等使用量の原油換算量 (kL)									5,112	5,419
エネルギー起源CO ₂									8,720	9,263
その他ガス	非エネルギー起源CO ₂									0
	メタン									0
	一酸化二窒素									0
	ハイドロフルオロカーボン									0
	パーフルオロカーボン									0
	六フッ化硫黄									0
合計		0	0	0	0	0	0	0	8,720	9,263

(2) 温室効果ガス排出量原単位 (エネルギー起源CO₂)

CO₂換算 (t-CO₂/指標)

		14年度	15年度	16年度	17年度	18年度	19年度	20年度	21年度	22年度
基準年度									○	
エネルギー起源CO ₂ 排出量原単位									1.9896	1.9358
活動規模の指標	○ 生産量 [単位]									
	○ 出荷額 [単位]									
	○ 従業員数 [単位]									
	○ 床面積 [単位]									
	● (営業時間・延床面積) [単位]								4382.73	4784.93

別紙4号 事業者として実施した対策の内容及び対策実施状況に関する自己評価

A事業所

(※希望者のみ記載)

株式会社 ハイデイ日高

自由記述欄

平成22年度の温室効果ガスの排出量は9,263 t-CO2で、前年21年度の8,720 t-CO2に対して約6%の増加になっている。事業所の数は、閉店した店を除いて平成21年度85店から平成22年度87店に増加して2%増になっている。弊社は、首都圏に日高屋という業態のラーメン店を毎年30店舗新規出店する計画であり、総量では毎年増加していくことになる。よって、店舗の延床面積と営業時間を原単位として原単位の削減に努めている。平成22年度の温室効果ガス排出量原単位は1.9358t-CO2/千h・千m³で平成21年度より2.7%削減している。新店では空調機と冷蔵庫で省エネ機器を採用して、一部の照明にはLEDを使用して省エネ店舗を建築している。既存店では、照明器具を高効率器具に入れ替え、空調・厨房器具を随時省エネ機器に更新している。今後も、全店で省エネ機器を採用して温室効果ガスの排出量が少ない店作りに努めていきます。

県が定める係数以外の電気の排出係数を用いた場合のエネルギー起源CO2排出量 (22年度)

排出係数 (t-CO2/千kWh)	係数の根拠	エネルギー起源CO2 排出量 (t-CO2)