

様式第1号(第3条、第5条関係)

地球温暖化対策計画 作成 報告書 (義務)

平成 27年 7月 29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
代表取締役社長 高橋 均 印
〔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 27 年度の地球温暖化対策計画を 作成 したので、埼玉県地球温暖化
対策推進条例 第 1 2 条 第 1 項 前段 の規定により、別添のとおり提出します。

業 種 名	飲食店	番 号	76
燃 料 等 使 用 量 (店 舗 面 積)	前年度の燃料等使用量の原油換算の合計量		6,200 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 3 7 条 第 1 項 第		号 該 当
連 絡 先	所 属 部 署 職 ・ 氏 名 電 話 番 号	別紙のとおり	
※ 受 付 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
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。

日本工業規格A列4番



地球温暖化対策実施状況報告書

平成 27年 7月29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
代表取締役社長 高橋 均 印
〔 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

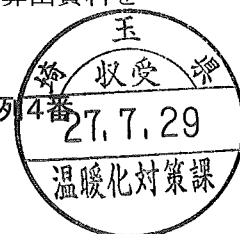


平成 26 年度の地球温暖化対策計画に基づく措置の実施の状況について、埼玉県地球温暖化対策推進条例第 1 4 条の規定により、次のとおり提出します。

業 種 名	飲食店	番 号	76
燃料等使用量の 原油換算合計量	6,200		kℓ/年
温室効果ガス (CO ₂ 換算) 総排出量	10,583		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・無 <input checked="" type="radio"/>
連 絡 先	所 属 部 署 職 氏 名 電 話 番 号	別紙のとおり	
※ 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。

日本工業規格A列4番



平成 27 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)	6,200 k L/年
大規模小売店舗面積 (単独で1,500KL未満で延床面積 10,000m ² 以上の事業所)	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350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) 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(kL)
1500kL未満の事業所の合算		
206100		6,200
単独で1500kL以上の事業所		
合計		6,200

(4) 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	閲覧可能時間 2	

(5) 公表の担当部署

名称 (複数可)	連絡先		
	電話番号	FAX番号	E-mailアドレス※
1 営業管理部 店舗設備管理室	048-644-3231	048-640-6114	
2			
3			

※ 担当者個人のメールアドレスは記入しないこと。

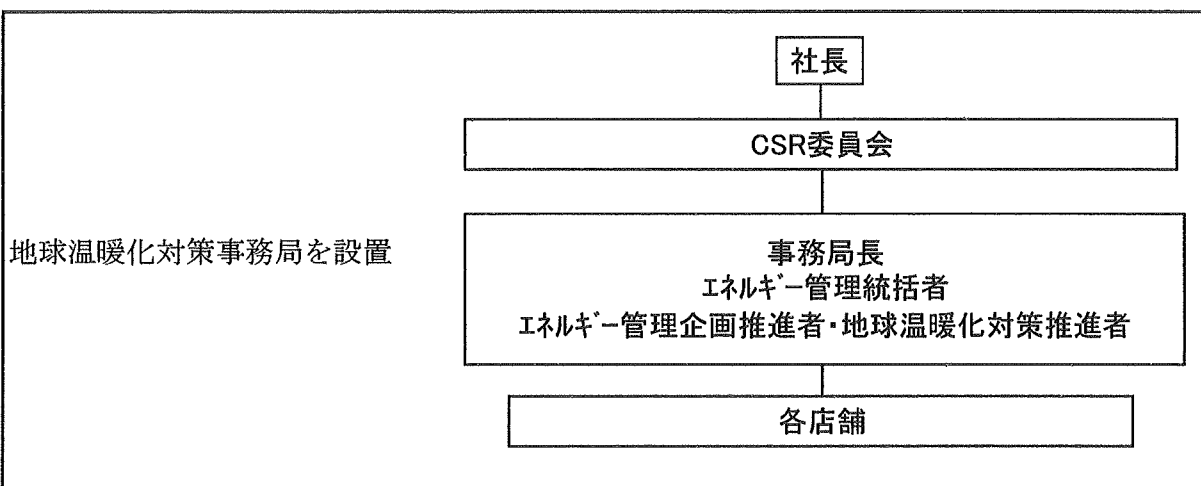
(6) (IV類(任意事業者)のみ記入) 県による公表の可否

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事業者の基本方針

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事業者の推進体制



4 計画期間中における事業者の温室効果ガス排出量（事業所合算）の推移

CO₂換算（t-CO₂）

	22年度 (2010年度)	23年度 (2011年度)	24年度 (2012年度)	25年度 (2013年度)	26年度 (2014年度)
エネルギー起源CO ₂	9,263	9,088	9,755	10,402	10,583
その他ガス					
温室効果ガスの合計	9,263	9,088	9,755	10,402	10,583

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

地球温暖化対策推進者詳細

現在選任している地球温暖化対策推進者の連絡先詳細を記入すること。

推進者 連絡先	推進者所属部署	営業管理部 店舗設備管理室
	推進者職・氏名	室長 大野光晴
	電話番号	048-644-3231
推進者 連絡先 (複数選任して いる場合)	推進者所属部署	
	推進者職・氏名	
	電話番号	

※事業者全体を管理する者として、複数の地球温暖化対策推進者を選任している場合は、任意に作成した様式により提出してください。

計画書作成担当者連絡先詳細

地球温暖化対策計画書の作成担当者の連絡先詳細を記入すること。

連絡先 詳細	担当者が所属する事業者名称	(株)ハイデイ日高
	担当者所在地	さいたま市大宮区大門町3-105 やすなビル2階
	担当者所属部署	営業管理部 店舗設備管理室
	担当者職・氏名	室長 大野光晴
	電話番号	048-644-3231
	FAX番号	048-640-6114
	E-mailアドレス	oono@hiday.co.jp

文書等送付・連絡先詳細

事業者あて公文書の送付・連絡先担当者の連絡先詳細を記入すること。

連絡先 詳細	連絡・送付先事業者名称	(株)ハイデイ日高
	所在地	さいたま市大宮区大門町3-105 やすなビル2階
	担当者所属部署	営業管理部 店舗設備管理室
	担当者職・氏名	室長 大野光晴
	電話番号	048-644-3231
	FAX番号	048-640-6114
	E-mailアドレス	oono@hiday.co.jp

※計画書作成担当者連絡先詳細の記載内容が転記されるので、必要に応じて修正。

平成 27 年度

事業者番号	2061	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) 事業所及び事業内容

代表事業所名	株式会社 ハイデイ日高				前年度に おける 事業所数	100
代表事業所所在地	市区町村	さいたま市大宮区				
	字・地番	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)	年度	22年度(2010)	23年度(2011)	24年度(2012)	25年度(2013)	26年度(2014)
	使用量	5,419	5,275	5,675	6,095	6,200
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 従業員数等	中華料理店を、首都圏に約350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。				
	延床面積	11,785				m ²
商標又は商号	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

計 画 期 間	22 年度 ~ 26 年度	
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

番号	事業所名	所在地
1	別紙による	
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		
11		
12		
13		
14		
15		
16		
17		
18		
19		
20		
21		
22		
23		
24		
25		

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	日高屋 西川口西口店	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	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
15	焼鳥日高 大宮西口店	さいたま市大宮区桜木町1-154
16	日高屋 上尾西口店	上尾市谷津2-123-18
17	日高屋 南浦和店	さいたま市南区南浦和2-44-17
18	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
19	日高屋 大宮中央店	さいたま市大宮区大門町2-93
20	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
21	日高屋 川口駅前店	川口市栄町3-9-19
22	日高屋 南越谷店	越谷市南越谷2-2-12 コアーズビル1F
23	日高屋 大宮三橋店	さいたま市西区三橋6-708-1
24	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
25	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

26	日高屋 北朝霞店	朝霞市浜崎1-3-10 AX・1ビル
27	日高屋 上尾東口店	上尾市柏座1-1-21 アリコペール1F
28	日高屋 春日部店	春日部市中央1-9-1
29	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
30	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
31	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
32	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
33	日高屋 大宮DOM店	さいたま市大宮区桜木町2-3 大宮DOM B1
34	日高屋 浦和太田窪店	さいたま市南区太田窪4-16
35	日高屋 所沢店	所沢市日吉町3-5 所沢日東ビル1F
36	日高屋 志木東口店	志木市本町5-24-6 木下ビル1F
37	日高屋 狭山北入曽店	狭山市入間川下平野1431-21
38	日高屋 西川口東口店	川口市並木2-19-2 仲川ビル1F
39	日高屋 熊谷桜町店	熊谷市桜町2-9-41
40	日高屋 川越宮元町店	川越市宮元町65-3
41	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
42	焼鳥日高 志木南口店	新座市東北2-31-12 高やビル
43	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
44	日高屋 蕨西口駅前店	蕨市中央1-23
45	日高屋 所沢中富店	所沢市中富1746-7
46	日高屋 所沢山口店	所沢市小手指台24-3
47	日高屋 上福岡店	ふじみ野市上福岡1-6-28 千代田ビル1F
48	日高屋 日高高萩店	日高市高萩2315-5
49	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
50	日高屋 浦和町谷店	さいたま市桜区町谷1-16-1
51	日高屋 春日部東店	春日部市粕壁東3-20-15
52	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
53	日高屋 戸田公園駅店	戸田市本町4-15-1 戸田公園SC内
54	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

55	日高屋 鶴瀬店	富士見市鶴馬2605-1 O. Dビル1F
56	日高屋 新座畑中店	新座市畑中1-1-6
57	日高屋 川口駅東口店	川口市栄町3-1-24 川口駅東口1F
58	焼鳥日高 川口駅東口店	川口市栄町3-1-24 川口駅東口1F
59	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
60	日高屋 川口駅西口店	川口市栄町3-1-24 川口駅西口1F
61	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
62	日高屋 桶川駅店	桶川市南1丁目 桶川駅東口構内1F
63	日高屋 北戸田店	戸田市大字新曾2224-4
64	焼鳥日高 熊谷駅北口店	熊谷市筑波2-112 熊谷駅北口1F
65	日高屋 新河岸店	川越市砂915-8 島田ビル
66	日高屋 南与野店	さいたま市中央区鈴谷2-1215-23
67	日高屋 指扇店	さいたま市西区土屋594-1 鈴木第2ビル1F
68	来来軒 北朝霞店	朝霞市西原1-1-28 ガウスビル1F
69	日高屋 与野駅東口店	さいたま市浦和区上木崎1-4890-6
70	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ニュー内
71	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
72	焼鳥日高 大宮中仙道店	さいたま市大宮区大門町1-19
73	日高屋 越谷駅前店	越谷市弥生町3-25 高橋ビル
74	日高屋 蓮田東口店	蓮田市東5-9-8 いずみやビル1F
75	焼鳥日高 戸田公園駅店	戸田市本町4-15-1 戸田公園SC内
76	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
77	日高屋 朝霞東口店	朝霞市本町3-1276-1
78	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
79	日高屋 志木南口店	新座市東北2-31-15
80	日高屋 新所沢東口店	所沢市松葉町1-1
81	日高屋 北越谷ファイン店	越谷市大沢3-4-26
82	日高屋 川越西口店	川越市脇田本町14-11
83	日高屋 飯能駅南口店	埼玉県飯能市仲町11-21 西武飯能駅2階

84	来来軒 川越クレアモール店	川越市脇田町6-15
85	日高屋 みずほ台西口店	富士見市西みずほ台2-2-7
86	日高屋 三郷店(移転)	三郷市三郷2-2-18
87	日高屋 北本西口店	北本市中央2-90
88	中華食堂日高屋 杉戸高野台店	幸手市上高野2070
89	中華食堂日高屋 小手指北口店	所沢市小手指町1-5小手指タワーズ・エバースカイトワー104号
90	焼鳥日高 朝霞台南口店	朝霞市東弁財1-4-22
91	日高屋 松原団地駅西口店	草加市松原1-1-1
92	日高屋 マーレ武蔵浦和店	さいたま市南区白幡5-19-19 マーレ武蔵浦和B館1階
93	日高屋 エルミ鴻巣店	鴻巣市本町1-1-2 エルミこうのすショッピングモール1階
94	日高屋 春日部東口駅前店	春日部市粕壁1-8-10
95	日高屋 西川口東口店	川口市並木2-19-2仲川ビル1F
96	日高屋 岩槻ワッツ店	さいたま市岩槻区本町3-2-5ワッツ東館1F
97	日高屋 東所沢店	所沢市東所沢和田1-1-4
98	テストキッチン	さいたま市大宮区大門町2-93 日高屋2階
99	行田工場	行田市野3341-26
100	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					
			21年度 (2009)	22年度 (2010)	23年度 (2011)	24年度 (2012)	25年度 (2013)	26年度 (2014)
エネルギー起源CO ₂	目標			8,633	8,546	-	-	-
	実績	8,720	9,263	9,088	9,755	10,402	10,583	
その他ガス	非エネルギー起源CO ₂	目標						
		実績	0	0	0	0	0	0
	メ タ ン	目標						
		実績	0	0	0	0	0	0
	一 酸 化 二 窒 素	目標						
		実績	0	0	0	0	0	0
	ハイドロフルオロカーボン	目標						
		実績	0	0	0	0	0	0
	パーフルオロカーボン	目標						
		実績	0	0	0	0	0	0
	六 ぶ っ 化 い お う	目標						
		実績	0	0	0	0	0	0
温室効果ガスの合計		目標		8,633	8,546	0	0	0
		実績	8,720	9,263	9,088	9,755	10,402	10,583

(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					
			21年度 (2009)	22年度 (2010)	23年度 (2011)	24年度 (2012)	25年度 (2013)	26年度 (2014)
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	1,9359	1,6721	1,6404	1,6401	1,6319	
活動規模の指標	<input type="radio"/> 生産量 (単位) t/年							
	<input type="radio"/> 出荷額 (単位) 百万円/年							
	<input type="radio"/> 従業員数 (単位) 人							
	<input type="radio"/> 床面積 (単位) m ²							
	<input checked="" type="radio"/> 営業時間・床面積 (単位) 千h・千m ²		4,383	4,785	5,435	5,947	6,342	6,485

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

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	原油(コンデンセートを除く)		kL	38.2	GJ/kL	0.0258	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)	201	t	50.8		GJ/t	10,211	263	0.0161	t-C/GJ	603
		石油系炭化水素ガス		千Nm ³	44.9		GJ/千Nm ³			0.0142	t-C/GJ	
	可燃性天然ガス	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			0.0294	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			0.0110	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 ⁽⁸³⁾	13A:45MJ/m ³	1,728	千Nm ³	45	GJ/千Nm ³	77,760	2,006	0.0136	t-C/GJ	3,878	
		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		
				t		GJ/t				t-C/GJ		
			kL		GJ/kL				t-C/GJ			
小計					87,971		2,270			4,480		
熱			①	②	③=①×②	④	⑤=①×②×④	⑥	⑦=①×⑥			
	産業用蒸気		GJ	1.02	GJ/GJ	0.0258		0.060	t-CO ₂ /GJ			
	産業用以外の蒸気		GJ	1.36	GJ/GJ		0.057	t-CO ₂ /GJ				
	温水		GJ	1.36	GJ/GJ		0.057	t-CO ₂ /GJ				
	冷水		GJ	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した熱		GJ					0.057	t-CO ₂ /GJ			
小計												
電気	一般電気事業者	昼間(8時~22時)	千kWh	9.97	GJ/千kWh	0.0258		0.386	t-CO ₂ /千kWh			
		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		11,936	千kWh	9.76		GJ/千kWh	116,495	3,006	0.386	t-CO ₂ /千kWh	4,607
	再生可能エネルギーの環境価値を移した電気		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気		千kWh						-0.193	t-CO ₂ /千kWh		
	小計						116,495	3,006			4,607	
外部供給	自ら生成した熱の供給		GJ						t-CO ₂ /GJ			
	自ら生成した電力の供給		千kWh						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					204,466	0.0258	5,275			9,088		

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	原油(コンデンセートを除く)	kL	38.2	GJ/kL	0.0258		0.019	t-C/GJ				
	原油のうちコンデンセート(NGL)	kL	35.3	GJ/kL			0.018	t-C/GJ				
	揮発油(ガソリン)	kL	34.6	GJ/kL			0.018	t-C/GJ				
	ナフサ	kL	33.6	GJ/kL			0.018	t-C/GJ				
	灯油	kL	36.7	GJ/kL			0.019	t-C/GJ				
	軽油	kL	37.7	GJ/kL			0.019	t-C/GJ				
	A重油	kL	39.1	GJ/kL			0.019	t-C/GJ				
	B・C重油	kL	41.9	GJ/kL			0.020	t-C/GJ				
	石油アスファルト	t	40.9	GJ/t			0.021	t-C/GJ				
	石油コークス	t	29.9	GJ/t			0.025	t-C/GJ				
	石油ガス	液化石油ガス(LPG)	217	t		50.8	GJ/t	11,024	284	0.016	t-C/GJ	651
		石油系炭化水素ガス	千Nm ³	44.9		GJ/千Nm ³				0.014	t-C/GJ	
	可燃性天然ガス	液化天然ガス(LNG)	t	54.6		GJ/t				0.014	t-C/GJ	
		その他可燃性天然ガス	千Nm ³	43.5		GJ/千Nm ³				0.014	t-C/GJ	
	石炭	原料炭	t	29		GJ/t				0.025	t-C/GJ	
		一般炭	t	25.7		GJ/t				0.025	t-C/GJ	
		無煙炭	t	26.9		GJ/t				0.026	t-C/GJ	
	石炭コークス	t	29.4	GJ/t					0.029	t-C/GJ		
	コールターール	t	37.3	GJ/t					0.021	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				0.027	t-C/GJ				
転炉ガス	千Nm ³	8.41	GJ/千Nm ³				0.038	t-C/GJ				
その他燃料	都市ガス ^(※)	13A:45MJ/m ³	1,812	千Nm ³	45	GJ/千Nm ³	81,540	2,104	0.014	t-C/GJ	4,066	
		13A:43.12MJ/m ³		千Nm ³	43.12	GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ		
		13A:46.04MJ/m ³		千Nm ³	46.04	GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ		
		12A:41.86MJ/m ³		千Nm ³	41.86	GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ		
		6A:29.30MJ/m ³		千Nm ³	29.3	GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ		
		t		GJ/t				t-C/GJ				
		kL		GJ/kL				t-C/GJ				
小計					92,564		2,388		4,717			
熱		①	②	③=①×②	④	⑤=①×②×④	⑥	⑦=①×⑥				
	産業用蒸気	GJ	1.02	GJ/GJ	0.0258		0.060	t-CO ₂ /GJ				
	産業用以外の蒸気	GJ	1.36	GJ/GJ			0.057	t-CO ₂ /GJ				
	温水	GJ	1.36	GJ/GJ			0.057	t-CO ₂ /GJ				
	冷水	GJ	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した熱	GJ						0.057	t-CO ₂ /GJ			
小計												
電気	一般電気事業者	昼間(8時~22時)	千kWh	9.97	GJ/千kWh	0.0258		0.386	t-CO ₂ /千kWh			
		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	13,053	千kWh	9.76	GJ/千kWh		127,397	3,287	0.386	t-CO ₂ /千kWh	5,038	
	再生可能エネルギーの環境価値を移した電気	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気	千kWh							-0.193	t-CO ₂ /千kWh		
	小計				127,397			3,287		5,038		
外部供給	自ら生成した熱の供給	GJ						t-CO ₂ /GJ				
	自ら生成した電力の供給	千kWh						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				219,961	0.0258	5,675		9,755				

種類	使用量		単位当たり発熱量	熱収	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	原油(コンデンセートを除く)		kL	38.2	GJ/kL	0.0258	0.019	t-C/GJ				
	原油のうちコンデンセート(NGL)		kL	35.3	GJ/kL		0.018	t-C/GJ				
	揮発油(ガソリン)		kL	34.6	GJ/kL		0.018	t-C/GJ				
	ナフサ		kL	33.6	GJ/kL		0.018	t-C/GJ				
	灯油		kL	36.7	GJ/kL		0.019	t-C/GJ				
	軽油		kL	37.7	GJ/kL		0.019	t-C/GJ				
	A重油		kL	39.1	GJ/kL		0.019	t-C/GJ				
	B・C重油		kL	41.9	GJ/kL		0.020	t-C/GJ				
	石油アスファルト		t	40.9	GJ/t		0.021	t-C/GJ				
	石油コークス		t	29.9	GJ/t		0.025	t-C/GJ				
	石油ガス	液化石油ガス(LPG)	200	t	50.8		GJ/t	10,160	262	0.016	t-C/GJ	600
		石油系炭化水素ガス		千Nm ³	44.9		GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ	
	可燃性天然ガス	液化天然ガス(LNG)		t	54.6		GJ/t			0.014	t-C/GJ	
		その他可燃性天然ガス		千Nm ³	43.5		GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ	
	石炭	原料炭		t	29		GJ/t			0.025	t-C/GJ	
		一般炭		t	25.7		GJ/t			0.025	t-C/GJ	
		無煙炭		t	26.9		GJ/t			0.026	t-C/GJ	
	石炭コークス			t	29.4		GJ/t			0.029	t-C/GJ	
	コールターール			t	37.3		GJ/t			0.021	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			0.027	t-C/GJ			
転炉ガス			千Nm ³	8.41	GJ/千Nm ³			0.038	t-C/GJ			
その他燃料	都市ガス ^(※)	13A:45MJ/m ³	1,856	千Nm ³	45	GJ/千Nm ³	83,520	2,155	0.014	t-C/GJ	4,165	
		13A:43.12MJ/m ³		千Nm ³	43.12	GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ		
		13A:46.04MJ/m ³		千Nm ³	46.04	GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ		
		12A:41.86MJ/m ³		千Nm ³	41.86	GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ		
		6A:29.30MJ/m ³		千Nm ³	29.3	GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ		
				t		GJ/t				t-C/GJ		
小計									t-C/GJ			
小計					93,680		2,417			4,765		
熱	産業用蒸気		GJ	1.02	GJ/GJ	0.0258	0.060	t-CO ₂ /GJ				
	産業用以外の蒸気		GJ	1.36	GJ/GJ		0.057	t-CO ₂ /GJ				
	温水		GJ	1.36	GJ/GJ		0.057	t-CO ₂ /GJ				
	冷水		GJ	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した熱		GJ				0.057	t-CO ₂ /GJ				
	小計											
電気	一般電気事業者	昼間(8時~22時)	千kWh	9.97	GJ/千kWh	0.0258	0.386	t-CO ₂ /千kWh				
		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		14,605	千kWh	9.76		GJ/千kWh	142,545	3,678	0.386	t-CO ₂ /千kWh	5,638
	再生可能エネルギーの環境価値を移した電気		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						-0.193	t-CO ₂ /千kWh		
	小計						142,545		3,678		5,638	
外部供給	自ら生成した熱の供給		GJ						t-CO ₂ /GJ			
	自ら生成した電力の供給		千kWh						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					236,225	0.0258	6,095			10,402		

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	原油 (コンデンセートを除く)		kl	38.2	GJ/kl	0.0258	0.019	t-C/GJ				
	原油のうちコンデンセート(NGL)		kl	35.3	GJ/kl		0.018	t-C/GJ				
	揮発油 (ガソリン)		kl	34.6	GJ/kl		0.018	t-C/GJ				
	ナフサ		kl	33.6	GJ/kl		0.018	t-C/GJ				
	灯油		kl	36.7	GJ/kl		0.019	t-C/GJ				
	軽油		kl	37.7	GJ/kl		0.019	t-C/GJ				
	A重油		kl	39.1	GJ/kl		0.019	t-C/GJ				
	B・C重油		kl	41.9	GJ/kl		0.020	t-C/GJ				
	石油アスファルト		t	40.9	GJ/t		0.021	t-C/GJ				
	石油コークス		t	29.9	GJ/t		0.025	t-C/GJ				
	石油ガス	液化石油ガス(LPG)	197	t	50.8		GJ/t	10,008	258	0.016	t-C/GJ	591
		石油系炭化水素ガス		千Nm ³	44.9		GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ	
	可燃性天然ガス	液化天然ガス(LNG)		t	54.6		GJ/t			0.014	t-C/GJ	
		その他可燃性天然ガス		千Nm ³	43.5		GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ	
	石炭	原料炭		t	29		GJ/t			0.025	t-C/GJ	
		一般炭		t	25.7		GJ/t			0.025	t-C/GJ	
		無煙炭		t	26.9		GJ/t			0.026	t-C/GJ	
	石炭コークス			t	29.4		GJ/t			0.029	t-C/GJ	
	コールタール			t	37.3		GJ/t			0.021	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			0.027	t-C/GJ			
転炉ガス			千Nm ³	8.41	GJ/千Nm ³			0.038	t-C/GJ			
その他燃料	都市ガス ^(※)	13A:45MJ/m ³	1,867	千Nm ³	45	GJ/千Nm ³	84,015	2,168	0.014	t-C/GJ	4,190	
		13A:43.12MJ/m ³	38	千Nm ³	43.12	GJ/千Nm ³	1,639	42	0.014	t-C/GJ	82	
		13A:46.04MJ/m ³		千Nm ³	46.04	GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ		
		12A:41.86MJ/m ³		千Nm ³	41.86	GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ		
		6A:29.30MJ/m ³		千Nm ³	29.3	GJ/千Nm ³			0.014	t-C/GJ		
			t		GJ/t				t-C/GJ			
			kl		GJ/kl				t-C/GJ			
小計					95,661		2,468			4,862		
熱			①	②	③=①×②	④	⑤=①×②×④	⑥	⑦=①×⑥			
	産業用蒸気		GJ	1.02	GJ/GJ	0.0258		0.060	t-CO ₂ /GJ			
	産業用以外の蒸気		GJ	1.36	GJ/GJ		0.057	t-CO ₂ /GJ				
	温水		GJ	1.36	GJ/GJ		0.057	t-CO ₂ /GJ				
	冷水		GJ	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した		GJ					0.057	t-CO ₂ /GJ			
小計												
電気	一般電気事業者	昼間(8時~22時)	千kWh	9.97	GJ/千kWh	0.0258		0.386	t-CO ₂ /千kWh			
		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		14,820	千kWh	9.76		GJ/千kWh	144,643	3,732	0.386	t-CO ₂ /千kWh	5,721
	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						-0.193	t-CO ₂ /千kWh		
	小計						144,643	3,732			5,721	
外部供給	自ら生成した熱の供給		GJ						t-CO ₂ /GJ			
	自ら生成した電力の供給		千kWh						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					240,304	0.0258	6,200		10,583			

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		対策内容	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	130200	空調和設備・換気設備	13_空調和設備の効率管理	省エネタイプ空調機の採用	随時	新店開設時
5	120200	熱源設備・熱搬送設備	12_冷凍機の効率管理	省エネタイプ冷蔵庫の採用	随時	新店開設時
6	150200	受変電設備、照明設備、電気設備	15_照明設備の運用管理	一部照明へLED照明の導入	随時	新店開設時
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						

別紙3号 温室効果ガスの過年度における推移

(1) 温室効果ガス排出量の推移

		14年度 (2002)	15年度 (2003)	16年度 (2004)	17年度 (2005)	18年度 (2006)	19年度 (2007)	20年度 (2008)	21年度 (2009)	22年度 (2010)	23年度 (2011)	24年度 (2012)	25年度 (2013)	26年度 (2014)
基準年度														
燃料等使用量の原油換算量(kL)									5,112	5,419	5,275	5,675	6,095	6,200
エネルギー起源 CO ₂									8,720	9,263	9,088	9,755	10,402	10,583
その他 ガス	非エネルギー起源 CO ₂										0	0	0	0
	メタン										0	0	0	0
	一酸化二窒素										0	0	0	0
	ハイドロフルオロカーボン										0	0	0	0
	パーフルオロカーボン										0	0	0	0
	六ふっ化いおう										0	0	0	0
合計		0	0	0	0	0	0	0	8,720	9,263	9,088	9,755	10,402	10,583

(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 (2002)	15年度 (2003)	16年度 (2004)	17年度 (2005)	18年度 (2006)	19年度 (2007)	20年度 (2008)	21年度 (2009)	22年度 (2010)	23年度 (2011)	24年度 (2012)	25年度 (2013)	26年度 (2014)
基準年度															
エネルギー起源 CO ₂ 排出量原単位										1.9896	1.9359	1.6721	1.6404	1.6401	1.6319
活動規模 の指標	○	生産量 (単位)	t/年							0	0	0	0	0	0
	○	出荷額 (単位)	t/年							0	0	0	0	0	0
	○	従業員数 (単位)	人							0	0	0	0	0	0
	○	床面積 (単位)	m ²							0	0	0	0	0	0
	●	営業時間・床面積	千h・千m ²							4382.73	4784.93	5435	5946.67	6342.22	6485

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

(※希望者のみ記載)

A事業所
株式会社 ハイデイ日高

自由記述欄

平成26年度の温室効果ガスの排出量は10,583t-CO₂で、前年25年度の10,402t-CO₂に対して約1.7%の増加となっています。

事業所の数は、平成25年度99店から数店舗の増減があり、平成26年では100店となっています。

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ります。

よって、店舗の延床面積と営業時間を原単位の分母として、原単位の削減に努めています。

平成26年度の温室効果ガス排出量原単位は1.6319t-CO₂/千h・千m³で、平成25年度1.6401t-CO₂/千h・千m³とほぼ同等の値となっています。

新店では空調機と冷蔵庫に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ます。

既存店では、照明器具を高効率器具に入れ替え、空調・厨房器具も随時省エネ機器に更新しています。

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。