事業者番号	*\	

# 地球温暖化対策計画書提出書

愛知県知事	殿			2023	年	月	日
		郵便	種号				
	:	提出者 住	所				
		名和	尓(カナ)				
		名	称				
		代表	老氏名				

愛知県地球温暖化対策推進条例第8条第1項の規定により、地球温暖化対策計画書を提出します。

県工	内場	の 等	主の	た 名	る称						
県工	内 場	の 等 0	主 ) 所	た · 在	る地						
該 当 す る 事 業 者 の 要 件				□ 規則第	] 規則第3条第1項第1号該当事業者						
				□ 規則第	見見 規則第3条第1項第2号該当事業者						
						□ 規則第	□ 規則第3条第2項該当事業者				
主た				事	業	大分類					
の		弟	美		種	中分類					
主の	た	マ		事	業容						
#	नार	<u>.</u> →.	<i>∞</i> #1	<b>库</b>		資本金	円				
事	業	者	の	規	模	常時使	<b>E用する従業員数</b>	人			
地珍	求温	暖化	対策	計画	書	別紙のとおり。					
							担 当 部 署 名				
						担当部署	郵 便 番 号				
							所 在 地				
連		糸	女		先		担当者名				
							電話番号				
						ファ	クシミリ番号				
						メー	ールアドレス				

- 備考 1 ※印の欄には、記載しないこと。
  - 2 用紙の大きさは、日本産業規格A4とすること。
  - 3 連鎖化事業者にあっては、「主たる事業の業種」欄及び「主たる事業の内容」欄には、連鎖化事業の業種又は内容を記載すること。

1	地球温暖化対策の推進に関する方針						
2	地球温暖化対策の推進体制						

1		種類		単位発表	使用量	熱量 ③=①×②	販売した副生 エネルギーの量 ④	熱量 ⑤=①×④	1	非出係数 ⑥		比炭素排出量 )×®-⑤×®) ×44/12
	pr 12	(コンデンセー	1 4 10 7 1	38.2 6	i位 数值 )	版区 GJ	数值 単位	GJ	0. 0187	単位		t-00 <sub>2</sub>
		) うちコンデンセー		38. 2 G	_	kL kL	kL kL		0. 0187			
	揮 3			34. 6 G		kL	kL		0. 0183			
	ナ	7	*	33. 6 G		kL	kL		0. 0182	, -,		
	灯艇		油油	36.7 G		kL kL	kL kL		0. 0185 0. 0187			
	42 A	Ŕ	油	37. 7 G		kL kL	kL kL		0.0187	, -,		
	В	• с	重 油	41.9 6		kL	kL		0. 0195			
	石	油 ア ス フ	ァルト	40.9 G	J/t	t	t		0. 0208	t 0, 0j		
	石石	油	2 2	29.9 G		t	t		0. 0254			
	油ガス	液化石油ガー石油系炭	化水素ガス	50.8 G		t v <sub>m</sub> ,	t f5m		0. 0161 0. 0142	, -,		
	燃	液化天然ガ		54.6 G		t	t		0. 0135			
	性天然	その他可燃	性天然ガス	43.5 (3.	Pin' 1	Sm <sup>3</sup>	fin		0. 0139	t-C/GJ		
	_		料 炭	29 G		t	t		0. 0245			
燃料	石炭		股 炭	25.7 G	_	t	t		0. 0247 0. 0255			
 料 及 び	石	段 コ ー	2 N	29.4 G		t	t		0. 0294			
<b>88</b>	2	- N 9	- n	37.3 G		t	t		0. 0209			
	2		炉 ガ ス	21.1 63	Film" 1	Sm <sup>2</sup>	†5m		0.011	t-C/GJ		
	A5		<i>#</i> 2	3.41 (3.	_	Nm <sup>3</sup>	†5m		0. 0263 0. 0384			
	46	炉 東邦ガス	ガ ス 13A:45MJ/Nn <sup>2</sup>	8.41 <sub>(j)</sub>		Nm <sup>3</sup>	†5m		0. 0384			
	都市ガス	東邦ガス以外	13A:45MJ/Nn <sup>3</sup>	45 cj.		Nan <sup>1</sup>	†5m		0. 0139			
										t-C/GJ		-
				$\vdash$	+			-		t-C/GJ		
	その他の燃料			++						t-C/GJ t-C/GJ		
	その他の単位 発熱量・排出 係数					1				t-C/GJ		
										t-C/GJ		-
				$\vdash$	+			-		t-C/GJ		
	産	業 用	蒸 気	1.02 G	[/G]	GJ	GJ		0.06	t-C/GJ t-CO <sub>2</sub> /GJ		
		業 用 以 外	の蒸気	1.36 6		GJ	e)		0.057	t-C0 <sub>2</sub> /GJ		
	äL.		*	1.36 G	I/GJ	GJ	6J		0.057	$t-C0_2/GJ$		
	冷		*	1.36 G	I/GJ	GJ	GJ		0.057	t-C0 <sub>2</sub> /GJ		
	小		21	/							Ø-Ø ∨ Ø	0-9×6
				0	2	3=0×2	//	/	基礎排出係数	⑥ 0.449 t-CO <sub>2</sub> /∓kWh	8=2×6 (基礎排出係數使用時)	⑨=②×⑥ (調整後排出保数使
	電気事業者 (中部電力	昼間 (8時~22時)		9.97 4	Tim H	FigNts.			調整後排出係数	0.388 t-CO <sub>2</sub> /fkWh		
	(中部電力 ミライズ (株))	夜間 (22時~翌8時)	<u> </u>	9.28 ()	rtun. F	FLWs.			基礎排出係数 調整後排出係数	0.449 t-CO <sub>2</sub> /f-kWh 0.388 t-CO <sub>3</sub> /f-kWh		
		昼間(8時~22時)		9.97 (	rtin.	Fiotis.			調整後排出係数 基礎排出係数	0.388 t-CO <sub>2</sub> /f-kWh t-CO <sub>2</sub> /f-kWh		
		(事業者名)							調整後排出係数 基礎排出係数	t-CO <sub>2</sub> /fkWh t-CO <sub>2</sub> /fkWh		
		夜間(22時~8時) (事業者名)		9.28 0	rtun	FLWS.			調整後排出係数	t-CO₂/∓kWh		
		昼間(8時~22時) (事業者名)	<u> </u>	9.97 (	THE T	Fields			基礎排出係数 調整後排出係数	t-CO₂/∓kWh t-CO₂/∓kWh		
		夜間 (22時~8時)		9.28 4	rtini - F	Faith.			基礎排出係数	t-CO₂/fkWh		
	電気事業者	(事業者名) 昼間(8時~22時)							調整後排出係数 基礎排出係数	t-CO <sub>2</sub> /fkWh t-CO <sub>2</sub> /fkWh		
		(事業者名)		9.97 4	rtun. H	Fiotis			調整後排出係数	t-CO₂/∓kWh		
		夜間(22時~8時) (事業者名)		9.28 0	ryan. H	Fields			基礎排出係数 調整後排出係数	t-CO <sub>2</sub> /f-k₩h t-CO <sub>2</sub> /f-k₩h		
		昼間(8時~22時) (事業者名)		9.97 4	718 -	Fields.			基礎排出係数	t-CO <sub>2</sub> /f-kWh		
		(事業者名) 夜間(22時~8時)							調整後排出係数 基礎排出係数	t-CO <sub>2</sub> /f-k₩h t-CO <sub>2</sub> /f-k₩h		
		夜間(22時~8時) (事業者名)		9.28 4	rtim. 9	FkWh.			調整後排出係数	t-CO₂/∓kWh		
	Lenni II	(事業者名)		9.76 ()	rtun. F	FkWh			基礎排出係数 調整後排出係数	t-CO <sub>2</sub> /f+kWh t-CO <sub>2</sub> /f+kWh		
<b>T</b>	上記以外の 買電	(事業者名)		9.76 (4	rtini - F	Faith.			基礎排出係数	t-CO₂/fkWh		
-								/	調整後排出係数 基礎排出係数	t-CO₂/∓kWh t-CO₂/∓kWh		
気		(事業者名)		9.76 <	rtun. H	Fields			調整後排出係数	t-CO₂/∓kWh		
		(事業者名)		9.76 4	rtun. F	Fields.			基礎排出係数 調整後排出係数	t-CO <sub>2</sub> /f+kWh t-CO <sub>2</sub> /f+kWh		
		(事業者名)		9.76 <	rtin. I	Fields.			基礎排出係数	t-CO₂/fkWh		
									調整後排出係数 基礎排出係数	t-CO <sub>2</sub> /fkWh t-CO <sub>2</sub> /fkWh		
		(事業者名)		9.76 0	rtun	FLWS.			調整後排出係数	t-CO <sub>2</sub> /+kWh t-CO <sub>2</sub> /+kWh		
		(事業者名)	<u> </u>	9.76 ()	THE T	FLWs.			基礎排出係数 調整後排出係数	t-CO <sub>2</sub> /fkWh t-CO <sub>2</sub> /fkWh		
		(事業者名)		9.76 4	Tim. 3	Floth.			基礎排出係数	t-CO₂/∓kWh		
								/_	調整後排出係数 基礎排出係数	t-CO₂/∓kWh t-CO₂/∓kWh		
		(事業者名)		9.76 4	rtus. F	Fields			調整後排出係数	t-CO₂/∓kWh		
		(事業者名)		9.76 0	ryan. H	Fields			基礎排出係数 調整後排出係数	t-CO <sub>2</sub> /f-kWh t-CO <sub>2</sub> /f-kWh		
		(事業者名)		9.76 <	rtin. I	Fiath.			基礎排出係数	t-CO₂/∓kWh		
									調整後排出係数 基礎排出係数	t-CO <sub>2</sub> /f-k₩h t-CO <sub>2</sub> /f-k₩h		
		(事業者名)		9.76 ()		*k#s			調整後排出係数	t-CO₂/fkWh		
		(事業所名) (事業所名)			-	115	干納	-	8	t-CO <sub>2</sub> /f-kWh t-CO <sub>2</sub> /f-kWh		
	自家発電 ※1	(事業所名)				215	Ŧkitī		8	t-CO₂/∓kWh		
		(事業所名) (事業所名)			_	111	干加	-	8 8	t-CO <sub>2</sub> /f-kWh t-CO <sub>2</sub> /f-kWh		
	小		<del>2 </del>							c 002/   Kill	1	
給電					1		1	/	排出係数 ※3	t-CO <sub>2</sub> /GJ		
業気	供(副	船 し 生エネルギーで	た 熱 ないもの)	/			6J					
200									排出係数 簽3	t-CO <sub>2</sub> /GJ		
供熟	( 101	給 し た 生エネルギーで		/			ŦMI			t-CO₂/f-kWh		ı
給供	小		#	/								<u> </u>
		合 計									00:排出量 (基礎排出係教使用時	CO <sub>2</sub> 排出量 (国整卷排出係数例
		<b>T</b> 57										1
		合計		/				_			COz静出量	

<sup>・ 19</sup> 小元元」で原刊研究に、か、14、元地 7 のにかしなんした影響使用電かり異出すること。
\*\* 「電気事業・熱税金業による供給、の確については、電気事業用の名種所文は熱性熱等薬用の熱供給施設において生産し販売された熱又は電気の量を記入するとともに、その排出係数につい
2 では、熱及び電気を発生・発電するために投入した燃料使用量等から算出すること。
\*\*3 「供給した熱・の排出係数については、熱を発生させるために電気を使用した場合は、その電気量には基礎排出係数及び調整接排出係数を乗じそれぞれ算出し、上欄及び下欄に記入すること。熱を発生させるために電気を使用していない場合は、排出係数は同じ値となる。

		対象となる排出活動、区分	活動量	排出係数	二酸化炭素排出
		NAC S OFFILIBAL EX	① 数值 単位	② 単位	3=1×2 t-C0 <sub>2</sub>
		廃油(植物性のもの及び動物性のものを除く)	t	2.92 t-CO <sub>2</sub> /t	
		合 成 繊 維	t	2.29 t-CO <sub>2</sub> /t	
		廃ゴムタイヤ	t	1.72 t-CO <sub>2</sub> /t	
	廃棄物の焼却	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	2.55 t-CO <sub>2</sub> /t	
		一般廃棄物中の廃プラスチック類	t	2.77 t-CO <sub>2</sub> /t	
		ごみ固形燃料(RPF)	t	1.57 t-CO <sub>2</sub> /t	
		ご み 固 形 燃 料 ( R D F )	t	0.775 t-CO <sub>2</sub> /t	
非工	セメ	ント製造	t	0.502 t-CO <sub>2</sub> /t	
	d - And St.	石 灰 石	t	0.428 t-CO <sub>2</sub> /t	
ネ ル	生石灰の製造	ド ロ マ イ ト	t	0.449 t-CO <sub>2</sub> /t	
ルギ	ソーダ石灰ガ	石 灰 石	t	0.440 t-CO <sub>2</sub> /t	
	ラス又は鉄鋼 の 製 造	F D 7 1 F	t	0.471 t-CO <sub>2</sub> /t	
起源	ソーダ灰	の 製 造 に よ る CO <sub>2</sub> 使 用 量	t-CO <sub>2</sub>		
C	у –	ダ     灰     の     使     用	t	0.415 t-CO <sub>2</sub> /t	
0		石 炭 ( 一 般 · 輸 入 )	t	2.3 t-CO <sub>2</sub> /t	
2		ナ フ サ	kL	2. 2 t-CO <sub>2</sub> /kL	
廃		石 油 コ ー ク ス	t	2.8 t-CO <sub>2</sub> /t	
棄物		液化石油ガス(LPG)	t	3.0 t-CO <sub>2</sub> /t	
原	アンモニアの 製 造	液 化 天 然 ガ ス ( L N G )	t	2. 7 t-CO <sub>2</sub> /t	
燃料	A E	天然ガスス			
料使用		(液化天然ガス (LNG)を除く)	千Nm³	2.2 t-CO <sub>2</sub> /千Nm <sup>3</sup>	
		コークス炉ガス	₹Nm³	0.85 t-CO <sub>2</sub> /+Nm <sup>3</sup>	
分を		石油系炭化水素ガス	₹Nm³	2.30 t-CO <sub>2</sub> /∓Nm <sup>3</sup>	
除	シリコ	ン カ ー バ イ ド の 製 造	t	2.30 t-CO <sub>2</sub> /t	
<u>S</u>	カルシウム カーバイドの	生 石 灰 の 製 造	t	0.76 t-CO <sub>2</sub> /t	
	製造	生 石 灰 の 還 元	t	1.10 t-CO <sub>2</sub> /t	
	エチ	レ ン の 製 造	t	0.014 t-CO <sub>2</sub> /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	3.4 t-CO <sub>2</sub> /t	
	電気炉を	使用とした粗鋼の製造	t	0.005 t-CO <sub>2</sub> /t	
	ドライア	イ ス と し て の CO <sub>2</sub> 使 用 量	t-C0 <sub>2</sub>		
	噴霧器の	) 使 用 に よ る CO <sub>2</sub> 排 出 量	t-C0 <sub>2</sub>		
	その他				
合	計(廃棄物	原燃料使用分を除く)			
		廃油(植物性のもの及び動物性のものを除く)	t	2.92 t-CO <sub>2</sub> /t	
非		合 成 繊 維	t	2. 29 t-CO <sub>2</sub> /t	
I	廃棄物の焼却	廃 ゴ ム タ イ ヤ	t	1.72 t-CO <sub>2</sub> /t	
<b>木</b> 山	(化石燃料に代えて 燃焼の用に供される	合成繊維及び廃ゴムタイヤ以外の廃プラスチック類	t	2.55 t-CO <sub>2</sub> /t	
ルギ	燃焼の用に供される 場合)	( 産 業 廃 棄 物 に 限 る ) — 般 廃 棄 物 中 の 廃 プ ラ ス チ ッ ク 類	t	2.77 t-CO <sub>2</sub> /t	
ĺ		<ul><li></li></ul>	t	1. 57 t-CO <sub>2</sub> /t	
起源		<ul><li>ごみ固形燃料(RFF)</li><li>ごみ固形燃料(RDF)</li></ul>	t	0.775 t-C0 <sub>2</sub> /t	
C		廃     ゴ ム タ イ ヤ	t	1. 72 t-CO <sub>2</sub> /t	
0 2	製品の製造の用途へ	合成繊維及び廃ゴムタイヤ以外の廃プラスチック類		_	
_	の使用	(産業廃棄物に限る)	t	2.55 t-CO <sub>2</sub> /t	
堯		一般廃棄物中の廃プラスチック類	t	2.77 t-CO <sub>2</sub> /t	
棄物		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 <sub>2</sub> /kL	
原		一がらいる。 廃プラスチック類から製造される燃料油	1.7	9.69 + 60.41	
	廃棄物燃料の使用	(自ら製造するものを除く)	kL	2.62 t-CO <sub>2</sub> /kL	
燃		ごみ固形燃料(廃棄物に該当しないRPF)	t	1.57 t-CO <sub>2</sub> /t	
燃 料 使		ジュ 田形 歴史 (	t	0.775 t-CO <sub>2</sub> /t	
然 料 吏		ごみ固形燃料(廃棄物に該当しないRDF)	,		
燃 料 使		こが回形燃料(廃棄物に該目しないRDF)			
(燃料使用分)	その他	こが回形燃料(廃棄物に該目しないRDF)			
燃 料 使	その他	こが固形燃料(廃棄物に該目しないRDF)			

【計算書③】その他温室効果ガス排出量(基準年度)

温室効果ガス	対象となる排出活動	区分	燃料種	活動量	単位発熱量	排出係数	地球温暖化 係数 ④	温室効果ガス排出 (CO <sub>2</sub> 換算値) ⑤=①×②×③×
		A =1		数値 単位	単位	単位		t-CO <sub>2</sub>
メタン		合 計						
		<u> </u>					25	
		ı					25	
		<u> </u>					25	
							25 25	
							25 25 25 25	
							25 25 25	
							25 25 25 25	
							25 25	
							25 25 25	
一酸化二窒素	<u> </u>	合 計					25 25	
W10-EX		_ H _ RI					900	
							298	
		ı					298	
							298	
							298 298	
							298 298 298 298	
							298 298	
		-					298	
							298 298 298 298	
			1				298 298	
							298 298 298	
							298 298	
							298	
							298 298 298 298	
							298	
ハイドロフルオロカーボ	<u></u>	合 計	İ				298 298	
111111111111111111111111111111111111111	-		$\overline{}$					
		İ						
パーフルオロカーボ								
	ン <u></u>	合計 計						
1	<u>۷</u>	合 計						
		<u>合計</u>						
		合 計						
		合 計						
		<u>수</u> 計						
		合 計						
		<b>合計</b>						
		<b>合計</b>						
		<b>合計</b>						
大ふっ化硫黄		合計						
大ふっ化硫黄							22, 800	
大ふっ化硫黄								
大ふっ化硫黄							22, 800	
大ふっ化硫黄								
大ふっ化硫黄							22, 800 22, 800 22, 800	
大ふっ化硫黄							22, 800 22, 800 22, 800	
大ふっ化硫黄							22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800	
		合 計					22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800	
大ふっ化確費							22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800	
		合 計					22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800	
		合 計					22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 21, 800 21, 800 22, 800 21, 800 22, 800 21, 800 22, 800 21, 800 22, 800 21, 800 21, 800 22, 800 21,	
		合 計					22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 17, 200	
		合 計					22, 800  22, 800  22, 800  22, 800  22, 800  22, 800  22, 800  22, 800  21, 200  17, 200  17, 200	
		合 計					22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 22, 800 21, 200 21, 200 21, 200 21, 200 21, 200 21, 200	
		合 計					22, 800  22, 800  22, 800  22, 800  22, 800  22, 800  22, 800  22, 800  21, 200  17, 200  17, 200	

# 3 温室効果ガスの排出の状況

(1) 温室効果ガス別の排出量(基準年度)

温室効果ガスの種類	①エネルキ <sup>゛</sup> ーま	起源CO₂	②非エネルギー起源 CO <sub>2</sub> (③を除く。)	③廃棄物の原燃料 使用に伴う非エネ ルギー起源CO₂	4 C H 4	⑤N <sub>2</sub> O
排出量 (t-CO <sub>2</sub> )						
温室効果ガス の種類	®Н F С	⑦ P F C	® S F <sub>6</sub>	⑨N F ₃	<ul><li>⑩エネルギー起源 CO<sub>2</sub> (発電所等配分前)</li></ul>	合計 (①~⑨)
排出量 ( t -C O <sub>2</sub> )						

(2)補整後の温室効果ガス排出量(基準年月	(2)	効果ガス排出量(星	と準牛皮)
-----------------------	-----	-----------	-------

補整後温室効果ガス排出量	
( t -C O <sub>2</sub> )	
_	

温室効果ガス

の種類

排出量(t-CO<sub>2</sub>)

**6**HFC

(3) 大規模工場等の温室効果ガス排出量(基準年度) (原油換算エネルギー使用量1,500kl以上又はエネルギー起源CO<sub>2</sub>以外の温室効果ガス排出量 3,000 t - CO<sub>2</sub>以上の工場等)

 $\bigcirc P F C$ 

	3,000 t -C O 2以	上の工場等)									
1	工場等の名称				代表	電話番号					
	郵 便 番 号		エ	場等の所在地							
	事業の業種	大分類	•								
	事 来 の 来 性	中分類									
	温室効果ガス の種類	①エネル	キ゛ー起源	ŧсо <sub>2</sub>	②非エネルキ゛ー起源 CO <sub>2</sub> (③を除く。)	③廃棄物の原燃料 使用に伴う非エネ ルギー起源CO2	4 C H 4	⑤N 2 O			
	排出量(t-CO <sub>2</sub> )										
	温室効果ガス の種類	⑥Н F C		⑦PFC	8 S F 6	9NF 3		合計 (①~⑨)			
	排出量(t-CO <sub>2</sub> )										
			•								
2	工場等の名称				代表電話番号						
	郵 便 番 号		エ	場等の所在地							
	事業の業種	大分類									
	ず未り未性	中分類									
	温室効果ガス の種類	①エネル	キ゛ー起源	ЮO2	②非エネルギー起源 CO <sub>2</sub> (③を除く。)	③廃棄物の原燃料 使用に伴う非エネ ルギー起源CO2	4 C H 4	⑤N 2 O			
	排出量(t-CO <sub>2</sub> )	•	•								

3	工場等の名称			代表	電話番号		
	郵 便 番 号		工場等の所在地				
	事業の業種	大分類					
	争未の未性	中分類					
	温室効果ガス の種類	①エネルキ゛ー	起源CO₂	②非エネルギー起源 CO₂ (③を除く。)	③廃棄物の原燃料 使用に伴う非エネ ルギー起源CO₂	⊕ C H 4	⑤N 2 O
	排出量(t-CO <sub>2</sub> )						
	温室効果ガス の種類	6H F С	⑦PFC	8 S F 6	9NF 3	<ul><li>⑩エネルギー起源 CO<sub>2</sub></li><li>(発電所等配分前)</li></ul>	合計 (①~⑨)
	排出量(t-CO。)						

**8** S F <sub>6</sub>

9NF3

⑩エネルギー起源

(発電所等配分前)

合計 (①~⑨)

 $CO_2$ 

# 4 温室効果ガスの排出の量の削減等に係る目標

(1) 基準年度及び計画期間

		計画期間	
基準年度	第1年度	第2年度	第3年度
年度	年度	年度	年度

参考評価	
	_

	に係る日標	出の量の削減等	(2)
--	-------	---------	-----

※ 排出量の場合

温室効果ガス排出量 (t-CO <sub>2</sub> )	基準年度	第1年度	第2年度	第3年度	基準年度 削減率の (%)【目標
(t-CO <sub>2</sub> )					
	基準年度比 削減率(%)				

度比 )平均 標】

#### ※ 排出原単位の場合

【評価対象の排出原単位】

排出原単位の指標と単位						排出师	原単位			
	指標名	単位	基準年度	単位	第1年度	削減率	第2年度	削減率	第3年度	削減率

基準年度比 削減率の平均 (%)【目標】

#### 【評価対象外の排出原単位】

排出原単位の指	標と単位				排出』	原単位				基準年度比 削減率の平均 (%)【目標】
指標名	単位	基準年度	単位	第1年度	削減率	第2年度	削減率	第3年度	削減率	(%)【目標】
_										
										1

3)	目標設定の	考え方					
				-8-	-		 

# 5 温室効果ガスの排出の量の削減等に係る措置

(1) 削減対策の実施状況及び計画期間内における計画状況

参考評価

						T					*第3年度の評価
			分類	対策の内容	対策の 実施状況		T		計画状況	1	
番号			分類		(基準年度)	第1年度	第2年度	第3年度	実施工場等	実施	内容•検討内容
1			推進体制の整 備								
2		盤	エネルギー利 用設備の管理								
3		対策	エネルギー使 用量等の把握								
4			エネルギー使 用実態の確認								
5		燃焼設備の	設備のエネル 使用効率の把 理								
6		流体機械のエネル ギー使用効率の把 握・管理									
7		流体機械の稼働及 び規模の合理化									
8	必須	<b></b>									
9	対策	熱源 理	設備の運用管								
10		外気	導入管理								
11		熱の	漏洩防止								
12		照明 理	設備の運用管								
13		高効の導,	率な照明設備 入								
14		日常設備	的に使用する の節電								
15		(規則	チマーク管理 川第3条第2項該 業者のみに適 る。)								
16		自動	車の運用管理								
	ı,	+ <b>学</b> /	分類		· 111	- 画 壮	犬 況				
	Ι				f1	1		hole o le i i	H+4-10 4:	削減効果	削減効果を
番号	l		分類	実施内容•検討内容		第1年度	第2年度	第3年度	実施工場等	(t-CO <sub>2</sub> /年)	記述できない理由

(2) 温室効果ガスの排出の量の削減等に向けた先進的・先導的対策の計画状況

参考評価
_

	区分				計 画 状 況		
大項目	小項目	第1年度	第2年度	第3年度	実施内容	削減効果 (t-CO <sub>2</sub> /年)	削減効果を 記述できない理由

種類	オフセット対象工場等	温室効果ガス換算量 (t - C O <sub>2</sub> )
	計画期間中での合計	
	基準年度での合計	
l) クレジット等に関する温室効果	とガス換算量の算定方法及び考え方 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	

事業者番号	*
-------	---

# 地球温暖化対策実施状況書提出書

2023 年 月 日

愛知	ΙĦ	左口 甘	₹	殿
冷 工口	坛	スロヨ	<b>-</b>	灰文

	郵便番号		
提出者	住	所	
	名称(	カナ)	
	名 称		
	代表者	千氏名	

愛知県地球温暖化対策推進条例第9条第1項の規定により、地球温暖化対策実施状況書を提出します。

県工	内場	の 等	主 の	た 名	る称			
県工	内 場 <sup>4</sup>	の 等 0	主	た F 在	る地			
						□ 規則第	3条第1項第1号該当事業者	
該の	当	する 要		事 業	者 件	□ 規則第	3条第1項第2号該当事業者	
						□ 規則第	3条第2項該当事業者	
主	た	Ž	5	事	業	大分類		
の	, _	当		•	種	中分類		
主の	た	7 1		事	業容			
事	業	者	の <del>す</del>	規札	模		資本金	円
	未	1	V)	况		常時使	E用する従業員数	人
地実	球 施		爱 化	L 対 況	策書		別紙のとおり。	
							担 当 部 署 名	
						担当部署	郵 便 番 号	
							所 在 地	
連		糸	各		先		担当者名	
							電話番号	
						ファ	クシミリ番号	
						メー	ールアドレス	

- 備考 1 ※印の欄には、記載しないこと。
  - 2 用紙の大きさは、日本産業規格A4とすること。
  - 3 連鎖化事業者にあっては、「主たる事業の業種」欄及び「主たる事業の内容」欄には、連鎖化事業の業種又は内容を記載すること。

1	地球温暖化対策の推進に関する方針
0	地球温暖化井焼み搬送仕割
2	地球温暖化対策の推進体制

			_	単位発熱量	使用量	熱量	販売した副生 エネルギーの量	熱量	ŧ	<b>非出係数</b>		炭素排出量
		種類		00	2	3=1)×2	4	(5=(1)×(4)		6		(6-5×6) 44/12
	臣 冲	(コンデンセートを除	t ( )	単位 38.2 GJ/kL	数値 単位 kL	GJ	数値 単位 kL	GJ	0. 0187	単位 t-C/GJ	,	t=00 <sub>2</sub>
		うちコンデンセート (N		35.3 GJ/kL	kL kL		kL kL		0. 0184	t-C/GJ		
	揮発			34.6 GJ/kL	KL kL		kL kL		0.0184	t-C/GJ		
	が 光 ナ	ш ( <i>и ) у</i> ,	<i>+</i>	33.6 GJ/kL	kL kL		kL kL		0.0183	t-C/GJ		
	灯		油	36.7 GJ/kL	kL kL		kL kL		0.0182	t-C/GJ		
	軽		油	37.7 GJ/kL	kL kL		kL kL		0.0183	t-C/GJ		
	A	重	油	39.1 GJ/kL	kL kL		kL kL		0.0189	t-C/GJ		
	В	· C 重	油	41.9 GJ/kL	kL kL		kL kL		0. 0195	t-C/GJ		
									0. 0208			
	石制	n / ヘ / / / / / / / / / / / / / / / / /	, r ,	40.9 GJ/t	t		t		0. 0208	t-C/GJ		
	石	液化石油ガス(LF		29.9 GJ/t	t		t		0. 0254	t-C/GJ		
	油ガ			50.8 GJ/t	t		t			t-C/GJ		
	ス 面	石油系炭化水素		44.9 <sub>GJ/+Sm</sub> <sup>3</sup>	∓Nm²		₹Nm²		0.0142	t-C/GJ		
	燃性	液化天然ガス(LN		54.6 GJ/t	t		t		0.0135	t-C/GJ		
	天 然	その他可燃性天然		43.5 <sub>GJ/FNm<sup>3</sup></sub>	∓Nm²		₹Nm²		0.0139	t-C/GJ		
	<i>E</i>	原料	炭	29 GJ/t	t		t		0. 0245	t-C/GJ		
燃料	石炭	一般	炭	25.7 GJ/t	t		t		0. 0247	t-C/GJ		
料及び		無煙	炭	26.9 GJ/t	t		t		0. 0255	t-C/GJ		
ŭ	石	炭 コ ー ク	ス	29.4 GJ/t	t		t		0.0294	t-C/GJ		
熱	2	- n 9 -	ル	37.3 GJ/t	t		t		0. 0209	t-C/GJ		
		ー ク ス 炉 ガ		21.1 <sub>GJ/f/sm</sub> <sup>2</sup>	∓Nm²		₹Nm²		0.011	t-C/GJ		
	海	炉 ガ	ス	3.41 <sub>GJ/\(\pi Sm^3\)</sub>	∓Nm²		₹Nm²		0. 0263	t-C/GJ		
	転	炉ガ	ス	8.41 <sub>GJ/\(\pi Sm\)</sub>	∓Nm²		₹Nm²		0. 0384	t-C/GJ		
	都市ガス	東邦ガス 13A:45MJ/	Nn <sup>2</sup>	45 <sub>GJ/+F8m</sub> <sup>2</sup>	∓Nm <sup>2</sup>		₹Nm²		0.0139	t-C/GJ		
		東邦ガス以外 13A:45MJ/	Nm <sup>3</sup>	45 <sub>GJ/+f/sm<sup>3</sup></sub>	∓Nm²		∓Nm²		0.0139	t-C/GJ		
										t-C/GJ		
										t-C/GJ		
	るの研の機能									t-C/GJ		
	その他の燃料									t-C/GJ		
	発熱量·排出係 数									t-C/GJ		
										t-C/GJ		
										t-C/GJ		
										t-C/GJ		
	産	業 用 蒸	戾	1.02 GJ/GJ	GJ		GJ		0.06	$t\mathrm{CO}_2/\mathrm{GJ}$		
	産業	寒 用 以 外 の 煮	戾	1.36 GJ/GJ	GJ		GJ		0.057	$t\mathrm{CO}_2/\mathrm{GJ}$		
	温		水	1.36 GJ/GJ	GJ		GJ		0.057	$t\mathrm{CO}_2/\mathrm{GJ}$		
	治		水	1.36 GJ/GJ	GJ		GJ		0.057	t-CO <sub>2</sub> /GJ		
	小		計									
				0	2	3=1)×2			1	6	0 0 0	9=2×6
										(6)	(8)=(2)×(6) (基礎排出係数使用時)	(調整後排出係数
	電気事業者	長朋 (8時~92時)		9 97 GI/FWH	F-on-		$-\!\!\!/$	-	基礎排出係数	0.449 t-CO <sub>2</sub> /∓kWh	⑧=②×⑥ (基礎排出係数使用時)	(調整後排出係数
	(中部電力	昼間 (8時~22時)		9.97 GJ/ŦWN	千克斯				調整後排出係数	$0.449$ t-CO <sub>2</sub> / $\mp$ kWh $0.388$ t-CO <sub>2</sub> / $\mp$ kWh	(8=2)×(6) (基礎排出係数使用時)	(調整後排出係数
	电双手采有 (中部電力 ミライズ(桝)	昼間 (8時~22時) 夜間 (22時~翌8時)		9.97 GJ/ŦWB	fkth fkth			/	調整後排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO <sub>2</sub> /千kWh 0.388 t-CO <sub>2</sub> /千kWh 0.449 t-CO <sub>2</sub> /千kWh	(多三2)×(6) (基礎排出係數使用時)	(調整後排出係数
	电双争采句 (中部電力 ミライズ(株)	夜間(22時~翌8時)		9.28 cJ/Ŧwh	ŤkWh				調整後排出係数 基礎排出係数 調整後排出係数	0.449 t-CO <sub>2</sub> /手kWh 0.388 t-CO <sub>2</sub> /手kWh 0.449 t-CO <sub>2</sub> /手kWh 0.388 t-CO <sub>2</sub> /手kWh	(基礎排出係數使用時)	(調整後排出係数
	・ (中部電外) ミライズ(株)				ŤkWh				調整後排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO <sub>2</sub> /千kWh 0.388 t-CO <sub>2</sub> /千kWh 0.449 t-CO <sub>2</sub> /千kWh	(多三公×6) (基礎排出係數使用時)	(調整後排出係数
	・ 本学報告 (中部電力 ミライズ側)	夜間 (22時~翌8時) 昼間(8時~22時) (事業者名) 夜間(22時~8時)		9.28 cJ/+kWb	- FkWh - FkWh				調整後排出係数 基礎排出係数 調整後排出係数 基礎排出係数 調整後排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/fkWh 0.388 t-CO₂/fkWh 0.449 t-CO₂/fkWh 0.388 t-CO₂/fkWh t-CO₂/fkWh t-CO₂/fkWh	(S=②×低) (基礎排出係數使用時)	(調整後排出係数
	・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	夜間 (22時~翌8時) 昼間(8時~22時) (事業者名) 夜間(22時~8時) (事業者名)		9.28 cJ/Ŧwh	- FkWh - FkWh				調整後排出係数 基礎排出係数 調整後排出係数 調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 調整後排出係数	0.449	(基礎排出係数使用時)	(調整後排出係数
	地外半電力 マライズ(株)	夜間 (22時~翌8時) 昼間(8時~22時) (事業者名) 夜間(22時~8時)		9.28 cJ/+kWb	- FkWh - FkWh				調整後排出係数 基礎排出係数 調整後排出係数 遇整後排出係数 調整後排出係数 基礎排出係数 調整後排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh	(基礎排出係数使用時)	調整後排出係数
	地 小学電力 中部電力 ミライズ(薬)	夜間 (22時~翌8時)  証間(8時~22時) (事業者名)  夜間(22時~8時) (事業者名)  証間(8時~22時) (事業者名)		9. 28 GJ/FANN 9. 97 GJ/FANN 9. 28 GJ/FANN	千水粉 千水粉 千水粉				調整後排出係数 基礎排出係数 調整後排出係数 調整後排出係数 調整後排出係数 調整後排出係数 調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数	0.449	(基礎排出係数使用時)	(調整後排出係数
	(中部電力 ミライズ(株))	夜間 (22時~翌8時)  昼間(8時~22時) (事業者名)  夜間(22時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時)		9. 28 cJ/fiah 9. 97 cJ/fiah 9. 28 cJ/fiah	千k版 千k版 千k版				調整後排出係数 基礎排出係数 調整後排出係数 遇整後排出係数 調整後排出係数 基礎排出係数 調整後排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh	(基礎排出係数使用時)	(調整検护出係数
T	(中部電力ミライズ(株))	夜間 (22時~翌8時)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  昼間 (8時~22時)		9. 28 GJ/FANN 9. 97 GJ/FANN 9. 28 GJ/FANN	千水粉 千水粉 千水粉				調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係數 基礎排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh	(基礎排出係数使用時)	(調整使护出係数
T	(中部電力 ミライズ(株))	夜間 (22時~翌8時)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  使間 (22時~8時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  を間 (22時~8時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)		9.28 cJ/fimb 9.97 cJ/fimb 9.28 cJ/fimb 9.28 cJ/fimb	于48h 于48h 于48h				調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh	(基礎排出係数使用時)	(調整依排出係数
電気	(中部電力 ミライズ(株))	夜間 (22時~翌8時)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  昼間 (8時~22時)		9.28 cJ/fimb 9.97 cJ/fimb 9.28 cJ/fimb 9.28 cJ/fimb	于48h 于48h 于48h				調整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh	(基礎排出條款使用時)	(調整使排出係款
_	(中部電力 ミライズ(株))	夜間 (22時~翌8時)  昼間(8時~22時) (事業者名)  夜間(22時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(32時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  夜間(22時~8時) (事業者名)		9.28 cJ/FARh 9.28 cJ/FARh 9.28 cJ/FARh 9.28 cJ/FARh 9.28 cJ/FARh	FkB           FkB           FkB           FkB           FkB           FkB				調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh	(基礎排出係款使用時)	(調整依排出係故
_	(中部電力 ミライズ(株))	夜間 (22時~翌8時)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)		9.28 cJ/Fash 9.97 cJ/Fash 9.28 cJ/Fash 9.28 cJ/Fash 9.97 cJ/Fash	**FAB           **FAB           **FAB           **FAB           **FAB				調整後排出係数 基礎排出係数 調整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh t-CO₂/千kWh	(基礎排出條款使用時)	(調整依排出係故
_	(中部電力 ミライズ(株))	校問 (22時~翌8時)  昼間(8時~22時) (事業者名)  校問 (22時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  校問(22時~8時) (事業者名)  校問(22時~8時)		9.28 cJ/FARh 9.28 cJ/FARh 9.28 cJ/FARh 9.28 cJ/FARh 9.28 cJ/FARh	FkB           FkB           FkB           FkB           FkB           FkB				調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 運整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎排出係款使用時)	(調整使护出係款
_	(中部電力 ミライズ(株))	夜間 (22時~翌8時)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)		9.28 cJ/Fash 9.28 cJ/Fash 9.28 cJ/Fash 9.28 cJ/Fash 9.28 cJ/Fash 9.97 cJ/Fash 9.97 cJ/Fash	于485 于485 于485 于485 于485				調整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎排出係款使用時)	(調整依排出係故
_	(中部配力) マイズ南) その他 電気 事業者	校問 (22時~翌8時)  昼間(8時~22時) (事業者名)  校問 (22時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  校問(22時~8時) (事業者名)  校問(22時~8時)		9.28 cJ/Fash 9.28 cJ/Fash 9.28 cJ/Fash 9.28 cJ/Fash 9.28 cJ/Fash 9.97 cJ/Fash 9.97 cJ/Fash	于485 于485 于485 于485 于485				調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 選整後排出係数 調整後排出係数 選整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh	(基礎排出係款使用時)	(調整依排出係故
_	(中部電力 ミライズ南) その他 電気事業者	夜間 (22時~翌8時)  昼間(8時~22時) (事業者名)		9.28 CJ/FASh 9.97 CJ/FASh 9.28 CJ/FASh 9.28 CJ/FASh 9.28 CJ/FASh 9.97 CJ/FASh 9.97 CJ/FASh 9.97 CJ/FASh	**Fixth           **Fixth           **Fixth           **Fixth           **Fixth           **Fixth           **Fixth           **Fixth				調整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎排出係款使用時)	(調整依排出係故
_	(中部配力) マイズ南) その他 電気 事業者	校問 (22時~翌8時)  昼間(8時~22時) (事業者名)  校問(22時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  世間(8時~22時) (事業者名)  長間(8時~22時) (事業者名)  使開(22時~8時) (事業者名)  校問(22時~8時) (事業者名)  (事業者名)		9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.98 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS	于488 于488 于488 于488 于488 于488 于488		- Fish		調整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 關整後排出係數 關整後排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 三型整後排出係數 三型整後排出係數 三型整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎排出係款使用時)	(調整依排出係故
_	(中部配力) マクイズ南) その他 電気事業者 上記以外の 自家発電	校問 (22時~翌8時)  昼間(8時~22時) (事業者名)  校問 (22時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  で事業者名)		9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.98 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS	FAB           FAB           FAB           FAB           FAB           FAB           FAB           FAB           FAB           FAB           FAB           FAB           FAB           FAB           FAB           FAB           FAB		∓k₩h		調整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 關整後排出係數 關整後排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 三型整後排出係數 三型整後排出係數 三型整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎排出係款使用時)	(調整依排出係故
_	(中部配力) マイズ南) その他 電気 事業者	校問 (22時~翌8時)  昼間(8時~22時)(事業者名)  校問 (22時~8時) (事業者名)  使間 (22時~8時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  校問 (22時~8時) (事業者名)  校問 (22時~8時) (事業者名)  校問 (22時~8時) (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)		9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.98 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS	于488 于488 于488 于488 于488 于488 于488				調整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 關整後排出係數 關整後排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 三型整後排出係數 三型整後排出係數 三型整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎排出係款使用時)	(調整依排出係故
_	(中部配力) マクイズ南) その他 電気事業者 上記以外の 自家発電	校問 (22時~翌8時)  昼間(8時~22時) (事業者名)  校問 (22時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  で事業者名)		9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.98 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS	于48h  于48h  于48h  于48h  于48h  于48h  于48h  于48h  于48h  于48h  于48h  于48h  于48h  于48h  于48h  于48h		fkWh fkWh		調整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 關整後排出係數 關整後排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 三型整後排出係數 三型整後排出係數 三型整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎排出係款使用時)	(調整依排出係故
_	(中部配力) マクイズ南) その他 電気事業者 上記以外の 自家発電	校問 (22時~翌8時)  昼間(8時~22時)(事業者名)  使問(22時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時)(事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)	計	9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.98 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS	于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h		FkWh FkWh		調整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 關整後排出係數 關整後排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 三型整後排出係數 三型整後排出係數 三型整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎排出係款使用時)	(調整依排出係故
気	(中部配力) である。 その他電気 本楽者 上記以外の 買電 自家発電 <b>※1</b>	校問 (22時~翌8時)  昼間(8時~22時)(事業者名)  使問(22時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時)(事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)	計	9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.98 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS	于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h		FkWh FkWh		調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 選整後排出係数 選整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎排出係款使用時)	(調整依排出係数
気	(中部成功 ライズ南) その他乗者 を気事事業者 上記以外の 自家発電 ・ 小	校問 (22時~翌8時)  昼間(8時~22時)(事業者名)  校問 (22時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時)(事業者名)  使間 (22時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)		9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.98 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS	于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h		于核形 于核形 于核形		調整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 關整後排出係數 關整後排出係數 調整後排出係數 調整後排出係數 三型整後排出係數 三型整後排出係數 三型整後排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數 基礎排出係數	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎排出係款使用時)	(調整依排出係数
気	(中部成功 ライズ南) その他乗者 を気事事業者 上記以外の 自家発電 ・ 小	校問 (22時~翌8時)  昼間(8時~22時)(事業者名)  使問(22時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時)(事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)		9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.98 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS	于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h		FkWh FkWh		調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 選整後排出係数 選整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎棒出係数使用時)	(調整依排出係数
気	(中部配力) との他 電気事業者 上記以外の 質電 小 件 ( 副 )	夜間 (22時~翌8時)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)	熱,の)	9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.98 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS	于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h		Fish Fish Fish		調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 對整後排出係数 調整後排出係数 調整後排出係数 運整後排出係数 運整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎神出係教使用時)	(調整後排出係数
気	(中部定力 マクイズ南) その他 電気事業者 上記以外の 自家発電 <b>※1</b>	校問 (22時~翌8時)  昼間(8時~22時)(事業者名)  校問 (22時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時)(事業者名)  使間 (22時~8時) (事業者名)  昼間(8時~22時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  を間(22時~8時) (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)	熱,の)	9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.98 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS	于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h		于核形 于核形 于核形		調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 對整後排出係数 調整後排出係数 調整後排出係数 運整後排出係数 運整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎神出係数使用時)	(調整後排出係数
会	(中部定所) その他乗者 を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) (中部定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中	夜間 (22時~翌8時)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)	熱,の)	9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.98 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS	于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h		Fish Fish Fish		調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 對整後排出係数 調整後排出係数 調整後排出係数 運整後排出係数 運整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎神出係教使用時)	(調整後排出係数
・ 気	(中部定所) その他乗者 を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) (中部定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中	交間 (22時~翌8時)     全間 (8時~22時) (事業者名)     (事業所名)     (事務所名)     (事務形容)     (事務形容)	熟 , の ) 気 , の )	9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.98 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS	于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h		Fish Fish Fish		調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 對整後排出係数 調整後排出係数 調整後排出係数 運整後排出係数 運整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh		(副整後排出係款
・ 気	(中部定所) その他乗者 を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) (中部定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中	夜間 (22時~翌8時)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  昼間 (8時~22時) (事業者名)  夜間 (22時~8時) (事業者名)  (事業者名)  (事業者名)	熟 , の ) 気 , の )	9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.98 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS	于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h		Fish Fish Fish		調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 對整後排出係数 調整後排出係数 調整後排出係数 運整後排出係数 運整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh	(基礎神出係数使用時)	(調整後排出係数
・ 気	(中部定所) その他乗者 を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) を知事を (中部定所) (中部定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中定) (中	交間 (22時~翌8時)     全間 (8時~22時) (事業者名)     (事業所名)     (事務所名)     (事務形容)     (事務形容)	熟 , の ) 気 , の )	9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.28 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.98 CL/FASS 9.97 CL/FASS 9.97 CL/FASS	于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h 于48h		Fish Fish Fish		調整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 對整後排出係数 調整後排出係数 調整後排出係数 運整後排出係数 運整後排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数 基礎排出係数	0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh 0.449 t-CO₂/千kWh 0.388 t-CO₂/千kWh		(副整後排出係数)

<sup>※1「</sup>自家発電」の排出係数については、発電するために投入した燃料使用量から算出すること。
※2 「電気事業・熱供給業による供給」の欄については、電気事業用の発電所又は熱供給事業用の熱供給施設において生産し販売された熱又は電気の量を記入するとともに、その排出係数については、熱及び電気を発・発電するために投入した燃料使用量等から算出すること。
※3 「供給した熱」の排出係数については、熱を発生させるために電気を使用した場合は、その電気量には基礎排出係数及び調整後排出係数を乗じそれぞれ算出し、上欄及び下欄に記入すること。
熱を発生させるために電気を使用していない場合は、排出係数は同じ値となる。

【計算書②】非エネルギー起源CO<sub>2</sub>排出量(前年度実績)

		対象となる排出活動、区分	活動量	排出係数	二酸化炭素排出。 ③=①×②
			数値 単位	単位	t-CO <sub>2</sub>
		廃油(植物性のもの及び動物性のものを除く)	t	2. 92 t-CO <sub>2</sub> /t	
		合 成 繊維	t	2. 29 t-CO <sub>2</sub> /t	
	eterted - Italia	廃     ゴ     ム     タ     イ     ヤ       合成繊維及び廃ゴムタイヤ以外の廃プラスチック類	t	1. 72 t-CO <sub>2</sub> /t	
	廃棄物の焼却	(産業廃棄物に限る)	t	2.55 t-CO <sub>2</sub> /t	
		一般廃棄物中の廃プラスチック類	t	2.77 t-CO <sub>2</sub> /t	
		ごみ 固 形 燃 料 ( R P F )	t	1.57 t-CO <sub>2</sub> /t	
		ご み 固 形 燃 料 ( R D F )	t	0.775 t-CO <sub>2</sub> /t	
非 エ	セメ	ン     ト     製     造       石     灰     石	t	0. 502 t-CO <sub>2</sub> /t  0. 428 t-CO <sub>2</sub> /t	
<b>ネ</b>	生石灰の製造	F D P T	t	0. 428 t-CO <sub>2</sub> /t 0. 449 t-CO <sub>2</sub> /t	
ル ギ	ソーダ石灰ガ	石 灰 石	t	0.440 t-CO <sub>2</sub> /t	
Ĺ	ラス又は鉄鋼 の 製 造	F D V I	t	0. 471 t-CO <sub>2</sub> /t	
起源	の 製 造 ソ ー ダ 灰	の 製 造 に よ る CO2 使 用 量	t-CO <sub>2</sub>		
C	ソー	ダ 灰 の 使 用	t	0.415 t-CO <sub>2</sub> /t	
0 2		石 炭 ( 一 般 · 輸 入 )	t	2.3 t-CO <sub>2</sub> /t	
_		ナ フ サ	kL	2. 2 t-CO <sub>2</sub> /kL	
廃 棄		石 油 コ ー ク ス	t	2.8 t-CO <sub>2</sub> /t	
物	アンモニアの	液化石油ガス(LPG)	t	3.0 t-CO <sub>2</sub> /t	
原燃	製造	液化天然ガス(LNG)	t	2.7 t-CO <sub>2</sub> /t	
料		天 然 ガ ス (液 化 天 然 ガ ス ( L N G )を 除 く )	₹Nm³	$2.2$ t- ${\rm CO_2}/{\rm fNm^3}$	
使 用		コークス炉ガス	+̃Nm³	0.85 t-CO <sub>2</sub> /+Nm <sup>3</sup>	
分		石油 系炭 化水素ガス	+̃Nm³	2.30 t-CO <sub>2</sub> /fNm <sup>3</sup>	
分を除く	シリコ	ン カ ー バ イ ド の 製 造	t	2.30 t-CO <sub>2</sub> /t	
юж <	カルシウム カーバイドの	生 石 灰 の 製 造	t	0.76 t-CO <sub>2</sub> /t	
_	製 造	生 石 灰 の 還 元	t	1.10 t-CO <sub>2</sub> /t	
	エチ	レ ン の 製 造	t	0.014 t-CO <sub>2</sub> /t	
		ーバイドを原料としたアセチレンの使用	t	3.4 t-CO <sub>2</sub> /t	
	電 気 炉 を ド ラ イ ア	使用とした粗鋼の製造       イスとしてのc0。使用量	t	0.005 t-CO <sub>2</sub> /t	
	ド ラ イ ア 噴 霧 器 Ø		t-CO <sub>2</sub>		
	·貝 称 邮 ·	У Д ЛІ ГС З «З COV <sub>2</sub> 191° III <u>в</u>	t co <sub>2</sub>		
	その他				
合	計(廃棄物	物原燃料使用分を除く)			
		廃油(植物性のもの及び動物性のものを除く)	t	2. 92 t-CO <sub>2</sub> /t	
非		合 成 繊 維	t	2. 29 t-CO <sub>2</sub> /t	
I	廃棄物の焼却	廃 ゴ ム タ イ ヤ	t	1.72 t-CO <sub>2</sub> /t	
ネ ル	(化石燃料に代えて	合成繊維及び廃ュ、ムタイヤ以外の廃プラスチック類	t	2.55 t-CO <sub>2</sub> /t	
¥	燃焼の用に供され る場合)	( 産 業 廃 棄 物 に 限 る ) — 般 廃 棄 物 中 の 廃 プ ラ ス チ ッ ク 類	t	2. 77 t-CO <sub>2</sub> /t	
 起		<ul><li>ごみ 固 形 燃 料 ( R P F )</li></ul>	t	1.57 t-CO <sub>2</sub> /t	
源		<ul><li>ごみ 固 形 燃 料 (R D F)</li></ul>	t	0.775 t-C0 <sub>2</sub> /t	
C O		廃 ゴ ム タ イ ヤ	t	1. 72 t-CO <sub>2</sub> /t	
2	製品の製造の用途	合成繊維及び廃ュ、ムタイヤ以外の廃プラスチック類	t	2.55 t-CO <sub>2</sub> /t	
廃	への使用	( 産 業 廃 棄 物 に 限 る ) 一般廃棄物中の廃プラスチック類	t	2. 77 t-CO <sub>2</sub> /t	
棄		廃油(植物性のもの及び動物性のものを除く)			
勿		から製造される燃料油	kL	2. 63 t-CO <sub>2</sub> /kL	
原燃	廃棄物燃料の使用	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 <sub>2</sub> /kL	
料		ごみ固形燃料(廃棄物に該当しないRPF)	t	1.57 t-CO <sub>2</sub> /t	
使 用	<u> </u>	ごみ固形燃料(廃棄物に該当しないRDF)	t	0.775 t-CO <sub>2</sub> /t	
分					
	その他				
	計(廃す	<b>医物原燃料使用分)</b>			

【計算書③】その他温室効果ガス排出量(前年度実績)

温室効果ガス	対象となる排出活 動	区分	燃料種	活動量	単位発熱量	DI 144 DI 1955	係数	温室効果ガス排出 (CO <sub>2</sub> 換算値)
	動		然わり生	① 数値 単位	② 単位	③ 単位	4)	5=1)×2×3× t-C0 <sub>2</sub>
メタン		合 計	i					
							25	
							25	
							25	
							25 25	
							25 25	
							25 25	
							25 25	
							25 25	
							25 25 25	
一酸化二窒素		A 11					25	
一版化一型系		合 計						
							298	
							298	
							298	
							298 298	
							298 298	
							298 298	
							298 298	
							298 298	
							298 298	
							298 298 298	
							298 298	
							298 298	
							298 298	
							298 298	
ハイドロフルオロカーポン		合 計						
			+					
パーフルオロカーポン		合 計						
			-					
大ふっ化硫黄		合 計						
No. 3 IL W. A.		P RI						
							22, 800	
							22, 800	
			+ -					
			$+\!\!\!/\!\!-$				22, 800	
							22, 800 22, 800	
							22, 800 22, 800 22, 800	
							22, 800 22, 800	
三ふっ化窒素		合 計						
							17, 200	
							45.5	
							17, 200	
							17, 200	
							17, 200	
							17 000	1
							17, 200 17, 200	
							17, 200 17, 200 17, 200 17, 200 17, 200	

# 3 温室効果ガスの排出の状況

# (1)温室効果ガス別の排出量(実績年度)

温室効果ガスの種類	①エネルキ゛ <u>ー</u> テ	起源CO₂	②非エネルギー起源 CO <sub>2</sub> (③を除く。)	③廃棄物の原燃料 使用に伴う非エネ ルドー起源CO₂	4CH <sub>4</sub>	⑤N <sub>2</sub> O
排出量 (t-CO <sub>2</sub> )						
温室効果ガス の種類	©Н F С	⑦PFC	8 S F 6	⑨N F ₃	<ul><li>⑩エネルギー起源 CO<sub>2</sub> (発電所等配分前)</li></ul>	合計 (①~⑨)
排出量 (t-CO <sub>2</sub> )						

# (2) 補整後の温室効果ガス排出量 (実績年度)

|--|

(3) 大規模工場等の温室効果ガス排出量(実績年度) (原油換算エネルギー使用量1,500k1以上又はエネルギー起源CO<sub>2</sub>以外の温室効果ガス排出量 3,000 t - CO<sub>2</sub>以上の工場等)

	3,000 t -C O 2以.	上の工場等)					
1	工場等の名称			代表	長電話番号		
	郵 便 番 号		工場等の所在地				
	事業の業種	大分類					
	争業の業性	中分類					
	温室効果ガス の種類	①エネルギーラ	起源CO₂	②非エネルキ゛ー起源 CO <sub>2</sub> (③を除く。)	③廃棄物の原燃料 使用に伴う非エネ ルギー起源CO2	⊕ C H 4	⑤N <sub>2</sub> O
	排出量(t-CO <sub>2</sub> )						
	温室効果ガス の種類	6H F С	⑦PFC	8 S F 6	⑨N F ₃	<ul><li>⑩エネルギー起源</li><li>CO<sub>2</sub></li><li>(発電所等配分前)</li></ul>	合計 (①~⑨)
	排出量(t-CO <sub>2</sub> )						
				•	•	•	
2	工場等の名称			代表	長電話番号		
	郵 便 番 号		工場等の所在地	•	•		
	事業の業種	大分類		•			
	ず 未 り 未 悝	中分類					
	温室効果ガス の種類	①エネルギー <u>テ</u>	起源CO₂	②非エネルキ゛ー起源 CO <sub>2</sub> (③を除く。)	③廃棄物の原燃料 使用に伴う非エネ ルギー起源CO2	4CH4	⑤N <sub>2</sub> O
	排出量(t-CO <sub>2</sub> )						
	温室効果ガス の種類	<b>©</b> Н F C	⑦PFC	8 S F 6	9N F 3	<ul><li>⑩エネルギー起源</li><li>CO<sub>2</sub></li><li>(発電所等配分前)</li></ul>	合計 (①~⑨)
	排出量(t-CO <sub>2</sub> )						
			-		-		
3	工場等の名称			代表	長電話番号		
	郵便番号		工場等の所在地		*		
	事業の業種	大分類		•			
	7 % % % &	中分類					
	温室効果ガス の種類	①エネルギーラ	起源CO₂	②非エネルキ゛ー起源 CO <sub>2</sub> (③を除く。)	③廃棄物の原燃料 使用に伴う非エネ ルギー起源CO₂	<b>4</b> СН <sub>4</sub>	⑤N 2 O
	排出量(t-CO <sub>2</sub> )						
	温室効果ガス の種類	©Н F C	⑦PFC	8 S F 6	9NF 3	<ul><li>⑩エネルギー起源</li><li>CO<sub>2</sub></li><li>(発電所等配分前)</li></ul>	合計 (①~⑨)
	排出量(t-CO <sub>2</sub> )						

#### 4 温室効果ガスの排出の量の削減等に係る目標の達成状況

(1) 実績年度、基準年度及び計画期間

			計画期間		1	
実績年度	基準年度	第1年度	第2年度	第3年度		参考評価
年度	年度	年度	年度	年度		

#### (2) 排出の量の削減等に係る目標の達成状況

※ 排出量の場合

	基準年度	第1年度	第2年度	第3年度		年度比 )平均(%)
温室効果ガス排出量 (t-CO <sub>?</sub> )					【実績】	【目標】
(t C O 2)						
	基準年度比 削減率(%)					

*	+H: LLI	区 兴	100	り場合

【評価対象の排出原単位】

排出原単位の指 位	排出原単位の指標と単 位 排出原単位								単年度比 の平均(%)		
指標名	単位	基準年度	単位	第1年度	削減率	第2年度	削減率	第3年度	削減率	【実績】	【目標】

【評価対象外の排出原単位】

排出原単位の打 位		排出原単位								基準年度比 削減率の平均(%)	
指標名	単位	基準年度	単位	第1年度	削減率	第2年度	削減率	第3年度	削減率	【実績】	【目標】
	1										
L	1									L	

3) 達成状況とその主な要因		

# 5 温室効果ガスの排出の量の削減等に係る措置 (1) 削減対策の実施状況

	参考評価	
第1年度	第2年度	第3年度

※正式な評価は第3年度

							,							※正式な評価は第3年度
	文	対策の	分類		分等	そうけん ちゅうしゅ こうしゅ こうしゅ こうしゅ こうしゅ こうしゅ こうしゅ こうしゅ		対策の						
番号			分類		^1 <i>/</i> 1	* - 1 VIII		計画状況	第1年度	第2年度	第3年度	実施工場等	実施内容又は	は未実施の場合における課題
1			推進体制の整 備											
2		基盤	エネルギー利 用設備の管理											
3		対策	エネルギー使 用量等の把握											
4			エネルギー使 用実態の確認											
5			設備のエネル 使用効率の把 7理											
6		流体ギー握・管	機械のエネル 使用効率の把 理											
7			機械の稼働及 関の合理化											
8	必須	区画理	ごとの温湿度管											
9	**	熱源理	設備の運用管											
10		外気	導入管理											
11		熱の	扇洩防止											
12		照明理	設備の運用管											
13		高効の導	率な照明設備 入											
14		日常設備	的に使用する の節電											
15		(規則	チマーク管理   第3条第2項該 業者のみに適 る。)											
16		自動	車の運用管理											
対策の分類 実施状況														
番号					実施内容			1		第3年度	実施工場等	削減効果 (t-CO <sub>2</sub> /年)	削減効果を 記述できない理由	
				1									2y 17	processor in C 109.4 Fidupitis
17	自主対策	その	他の削減対策	2										
	策			(3)										

(2) 温室効果ガスの排出の量の削減等に向けた先進的・先導的対策の実施状況

[	参考評価
ſ	
l	_
ı	

	区分				実 施 状 況		
大項目	小項目	第1年度	第2年度	第3年度	実施内容	削減効果 (t-CO <sub>2</sub> /年)	削減効果を 記述できない理由

(3) 補整後の温室効果ガス排出量の算出に用いるクレジット等の利用

種類	オフセット対象工場等	温室効果ガス換算量 (t-CO <sub>2</sub> )
	実績年度での合計	

_	実績年度での合計	
( 4	4) クレジット等に関する温室効果ガス換算量の算定方法及び考え方	
L		