

(様式第1号)

エネルギー供給温暖化対策計画書 兼 実施状況等報告書

1 事業者等の概要

氏名又は名称	諏訪瓦斯株式会社				
代表者名	氏名	小口 泰幸	役職名	代表取締役社長	
主たる事務所の所在地	〒392-0023 長野県諏訪市小和田南17-5				
事業者の区分	<input checked="" type="checkbox"/>	条例施行規則第15条第2項に該当する小売電気事業者			
	<input type="checkbox"/>	その他の事業者			
主たる事業の概要	小売り電気事業 弊社は、諏訪地域を対象として、当社都市ガス顧客を中心とした小売り供給				
		基準年度実績	第一年度報告	第二年度報告	第三年度報告
電力供給量(総量)	千kWh	1,136	1,036	940	
電力供給量(長野県)	千kWh	1,136	1,036	940	

2 基準年度、計画期間及び報告対象年度

基準年度	2022	年度	計画期間	2023	年度～	2025	年度
報告対象年度	2024	年度					

3 公表方法等

<input type="checkbox"/>	ホームページ	■本社、諏訪営業所（長野県諏訪市小和田南17-5（8：30～17：00）TEL0266-52-2511 ■岡谷、下諏訪営業所（長野県岡谷市湖畔2-16-17（8：30～17：00）TEL0266-22-7666 ■サービスセンター（諏訪市諏訪2-2-3）（9：00～16：30）TEL0266-52-2501 ■担当部署 営業部
<input checked="" type="checkbox"/>	印刷物の閲覧 (閲覧場所・時間等)	
<input type="checkbox"/>	その他	

(様式第1号)

4 エネルギーの供給に係る地球温暖化対策のための基本方針

■電源調達に係る取組方針

- ①再生可能エネルギーからの、発電調達努力をします。

5 エネルギー供給温暖化対策計画の推進に係る体制

■社内組織として以下を構築しています。

- ・本社にエネルギー供給温暖化対策担当者を配置

(様式第1号)

6 供給するエネルギーの製造等に伴い排出される二酸化炭素の量の削減に関する目標等

基準年度	基礎排出係数	0.000454	t-CO ₂ /kWh
	2022年度 調整後排出係数	0.000457	t-CO ₂ /kWh
目標年度	目標排出係数	0.000454	t-CO ₂ /kWh
	2025年度 目標削減率	0.00	%
目標設定に関する説明	他社のバランシンググループに属しているため、代表契約者を通じて排出係数の低い電気事業者からの調達に努めます。		
第一年度	基礎排出係数	0.000303	t-CO ₂ /kWh
	調整後排出係数	0.000341	t-CO ₂ /kWh
2023年度	削減率	33.25	%
	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO ₂ 量	0	千t-CO ₂
排出係数等の増減理由	他社のバランシンググループに属しているため、代表契約者を通じて排出係数の低い電気事業者からの調達に努めました。		
第二年度	基礎排出係数	0.000319	t-CO ₂ /kWh
	調整後排出係数	0.000419	t-CO ₂ /kWh
2024年度	削減率	29.73	%
	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO ₂ 量	0	千t-CO ₂
排出係数等の増減理由	他社のバランシンググループに属しているため、代表契約者を通じて排出係数の低い電気事業者からの調達に努めました。		
第三年度	基礎排出係数		t-CO ₂ /kWh
	調整後排出係数		t-CO ₂ /kWh
2025年度	削減率		%
	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO ₂ 量		千t-CO ₂
排出係数等の増減理由			

(様式第1号)

7 上記6の目標を達成するための措置

他社のバランスンググループに属しているため、代表契約者を通じて排出係数の低い電気事業者からの調達に努めました。

8 調達する電気の電源構成に関する見通しと実績

区分	調達する電気の電源構成の割合 (W・h比)				
	石炭火力	原子力	再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く)	卸電力取引所 ^{※3}	その他 (インバランス電気等)
基準年度	6.8 %	0 %	8.4 %	23 %	
	LNG火力 19 %	水力 11 %			
2022 年度	石油火力 0.3 %	FIT電気 ^{※2} 8.7 %		23 %	
最終年度における見通し ^{※1}	6.8 %	0 %	8.4 %	23 %	
	LNG火力 19 %	水力 11 %			
2025 年度	石油火力 0.3 %	FIT電気 ^{※2} 8.7 %		23 %	
第一年度	1.6 %	0.4 %	3.7 %	19 %	
	LNG火力 22 %	水力 16 %			
2023 年度	石油火力 0 %	FIT電気 ^{※2} 15 %		23 %	
第二年度	0.7 %	0 %	0.4 %	20 %	
	LNG火力 31 %	水力 16 %			
2024 年度	石油火力 0 %	FIT電気 ^{※2} 6.5 %		25 %	
第三年度	%	%	%	%	
	LNG火力 %	水力 %			
2025 年度	石油火力 %	FIT電気 ^{※2} %		%	
備考					

※1 「最終年度における見通し」欄には、基準年度時点における事業者の電気の調達計画等の見通しに基づき、特定期間の最終年度を算定期間とする電源構成の概算の見込み割合を記載する。

※2 「FIT電気」とは、電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法に基づく認定施設から買い取られた電気で、その調達費用の一部が全電気利用者が負担する賦課金により賄われている電気を指す。

※3 「卸電力取引所」とは、電力の卸取引を行う取引所であって、電気事業法第97条第1項に規定される指定を受けた卸電力取引所を指す。

(様式第1号)

9の1 再生可能エネルギー源により発電された電気の調達量に関する見通しと実績

区分	調達量				再生可能エネルギー源の種類 (内訳)				
					電源	種類別調達量			
	県内分		再生可能エネルギー 電気(FIT電気を除く)	FIT電気					
基準年度	330	千kWh	330	千kWh	太陽光	1	千kWh	26	千kWh
					風力	0	千kWh	0	千kWh
					水力	131	千kWh	0	千kWh
					バイオマス	80	千kWh	63	千kWh
					その他 (発電所の特定が できない電気)	17	千kWh	12	千kWh
2022 年度									
最終年度 における 見通し	330	千kWh	330	千kWh	太陽光	1	千kWh	26	千kWh
					風力	0	千kWh	0	千kWh
					水力	131	千kWh	0	千kWh
					バイオマス	80	千kWh	63	千kWh
					その他 (発電所の特定が できない電気)	17	千kWh	12	千kWh
2025 年度									
第一年度	373	千kWh	373	千kWh	太陽光	2	千kWh	39	千kWh
					風力	0	千kWh	0	千kWh
					水力	173	千kWh	0	千kWh
					バイオマス	37	千kWh	118	千kWh
					その他 (発電所の特定が できない電気)	1	千kWh	3	千kWh
2023 年度									
第二年度	225	千kWh	0	千kWh	太陽光	3	千kWh	24	千kWh
					風力	0	千kWh	0	千kWh
					水力	156	千kWh	0	千kWh
					バイオマス	1	千kWh	41	千kWh
					その他 ()	0	千kWh	0	千kWh
2024 年度									
第三年度		千kWh		千kWh	太陽光		千kWh		千kWh
					風力		千kWh		千kWh
					水力		千kWh		千kWh
					バイオマス		千kWh		千kWh
					その他 ()		千kWh		千kWh
2025 年度									
備考									

(様式第1号)

9の2 再生可能エネルギーの普及・供給拡大に関する取組

他社のバルancingグループに属しているため、代表契約者を通じて排出係数の低い電気事業者からの調達に努めます。

10 エネルギーの供給に係る温室効果ガス排出の量の削減の研究と取組

自社にて火力発電所を有していないため、発電設備としての温室効果ガス抑制の研究等はありません。

11 需要家の省エネルギー対策の推進に関する取組

区分	実施内容
高効率機器の普及促進	
家庭・事業者の省エネルギー対策への協力	家庭の省エネサポート事業者として、省エネアドバイスをします。
その他	

※ 需要家に対して節電や省エネを誘導する料金体系を導入している場合は、「その他」に記載する。

(様式第1号)

12の1 地域との連携に関する取組の実施状況

基準年度までに実施した内容	特にありません
第一年度実績	なし
第二年度実績	なし
第三年度実績	

12の2 その他、温暖化対策に関する取組の実施状況

区分	実施内容
基準年度までに実施した対策	オフィスは、空調設定のこまめな調整により、節電に努めました。
第一年度実績	なし
第二年度実績	なし
第三年度実績	

(様式第1号)

1.3 自由記載欄

A large rectangular area with a light green background and a black border, intended for free text entry. This area is currently empty.