

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	アストマックス株式会社				
代表者名	氏名	牛嶋 英揚	役職名	代表取締役	
主たる事務所の所在地	〒141-0022 東京都品川区東五反田2-10-2 東五反田スクエア5階				
事業者の区分	☒	条例施行規則第15条第2項に該当する小売電気事業者			
	☐	その他の事業者			
主たる事業の概要	小売電気事業者として、沖縄を除く全国を対象として、主に高压の大口需要家への電力小売を行っています。				
		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	20,631	255,760		
電力供給量 (長野県)	千kWh	377	4,480		

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	2023	年度					

3 公表方法等

☐	ホームページ	閲覧可能場所：本社事務所 閲覧可能時間：当社通常営業時間 担当部署：電力・ガス小売事業部 連絡先：ml.kouri@astmax.co.jp
☐	印刷物の閲覧 (閲覧場所・時間等)	
☒	その他	

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

再生可能エネルギー由来電源の調達に努める。

5 エネルギー供給温暖化対策計画の推進に係る体制

電力事業部が再生可能エネルギー由来電力の調達を行い、電力・ガス小売事業部が再生可能エネルギー由来電力100%の電力プラン「プラス・グリーン」の販売を行なう。

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	(0.000140)	t-CO ₂ /kWh
2022年度	調整後排出係数	0.000890	t-CO ₂ /kWh
目標年度	目標排出係数	極力低減	t-CO ₂ /kWh
2025年度	目標削減率	－	%
目標設定に関する説明	再生可能エネルギー由来電源の調達に努める。		
第一年度	基礎排出係数	0.000442	t-CO ₂ /kWh
	調整後排出係数	0.000613	t-CO ₂ /kWh
2023年度	削減率	415.56	%
	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO ₂ 量	113	千t-CO ₂
排出係数等の増減理由	基準年度の排出係数が異常値だったため。		
第二年度	基礎排出係数		t-CO ₂ /kWh
	調整後排出係数		t-CO ₂ /kWh
2024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			
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

再生可能エネルギー由来電源の調達に努める。

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）								
基準年度	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）		2	%
	LNG火力		%	水力		%	卸電力取引所※3		74	%
2022 年度	石油火力		%	FIT電気※2	3	%	その他（他社から卸売を受け、発電所の特定ができない電気）		21	%
最終年度 における 見通し※1	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）			%
	LNG火力		%	水力		%	卸電力取引所※3			%
2025 年度	石油火力		%	FIT電気※2		%	その他（			%
第一年度	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）		2	%
	LNG火力		%	水力	1	%	卸電力取引所※3		86	%
2023 年度	石油火力		%	FIT電気※2	2	%	その他（他社から卸売を受け、発電所の特定ができない電気）		9	%
第二年度	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）			%
	LNG火力		%	水力		%	卸電力取引所※3			%
2024 年度	石油火力		%	FIT電気※2		%	その他（			%
第三年度	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）			%
	LNG火力		%	水力		%	卸電力取引所※3			%
2025 年度	石油火力		%	FIT電気※2		%	その他（			%
備考	会社として見通しが未定のため記載なし。 極力再生可能エネルギーの調達を増やす方針。									

※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	27,460	千kWh	0	千kWh	太陽光		千kWh	15,769	千kWh
2022 年度					風力		千kWh	172	千kWh
					水力	4,882	千kWh		千kWh
					バイオマス	6,637	千kWh		千kWh
					その他 ()		千kWh		千kWh
最終年度 における 見通し		千kWh		千kWh	太陽光		千kWh		千kWh
2025 年度					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
第一年度	43,507	千kWh	762	千kWh	太陽光	2	千kWh	15,583	千kWh
2023 年度					風力		千kWh	239	千kWh
					水力	6,256	千kWh	77	千kWh
					バイオマス	21,313	千kWh		千kWh
					その他 (地熱)		千kWh	37	千kWh
第二年度		千kWh		千kWh	太陽光		千kWh		千kWh
2024 年度					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
第三年度		千kWh		千kWh	太陽光		千kWh		千kWh
2025 年度					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
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

再生可能エネルギー由来電力の調達を推進するとともに、需要家に再エネ由来電力プラン「プラス・グリーン」を提供します。

1 0 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

- ・再生可能エネルギー由来電力の調達拡大に努め、需要家に再エネ由来電力プラン「プラス・グリーン」を提供します。
- ・需要家にピークシフト及び価格の高い（＝火力発電の追い焚き）電力の使用量抑制を促す市場連動型電力プラン「フリースプラン」を提供します。

1 1 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	特段の取組は予定していません。
家庭・事業者の省エネルギー対策への協力	特段の取組は予定していません。
その他	特段の取組は予定していません。

※ 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	特記事項なし。
第一年度実績	特記事項なし。
第二年度実績	
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	エネルギー効率の高いビルに事務所を置き、エネルギー効率の高い事務機器を使用し、クールビズ／ウォームビズを実施しています。
第一年度実績	エネルギー効率の高いビルに事務所を置き、エネルギー効率の高い事務機器を使用し、クールビズ／ウォームビズを実施しています。
第二年度実績	
第三年度実績	

1 3 自由記載欄

--