

(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	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社				
代表者名	氏名	二見 敦	役職名	代表取締役社長	
主たる事務所の所在地	〒103-0023 東京都中央区日本橋本町3-7-2				
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	・発電及び売電事業 風力発電、バイオマス発電及びメガソーラー発電等の新エネルギーによる発電及び売電 ・電力小売事業 小売電気事業者への電力卸売り・小売供給事業				
電力供給量(総量)	1,289,189	千kWh	電力供給量(長野県)	8,169	千kWh

2 計画期間及び報告対象年度

計画期間	2017	年度	～	2019	年度	報告対象年度		年度
------	------	----	---	------	----	--------	--	----

3 公表方法等

<input checked="" type="checkbox"/>	ホームページ	社内の環境が整った段階で公表を検討いたします URL : https://mitsuurokogreenenergy.jp/mge/feature/
<input 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

- 企業理念「再生可能エネルギーの創造を通じ、地球環境改善への貢献（CO2排出量の削減）
・エネルギー自給率の向上・地球環境との共生を目指し活動します」
- 風力発電所、バイオマス発電所、太陽光発電所の建設検討を今後とも推進していきます。
- 小売電力事業において太陽光発電所やバイオマス発電所、清掃工場等の再生可能エネルギーの調達契約を推進していきます。

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の体制を構築しております。
 - ・ 再生可能エネルギーによる発電の開発をエネルギー事業部にて行っております。
 - ・ 太陽光発電所やバイオマス発電所、清掃工場等の再生可能エネルギーの調達契約を電力営業部にて行っております。
 - ・ 上記組織にて温室効果ガス排出係数の低減対策担当者を配置
- 社外向け組織として以下を構築しております。
 - ・ お客様へ使用電力をリアルタイムで閲覧できるサービスの提供を業務課にて行っております

(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抑制に関する目標等

基準年度	実排出係数	0.000419	t-CO2/kWh
2016年度	調整後排出係数	0.000556	t-CO2/kWh
目標年度	目標排出係数	2016年度以下	t-CO2/kWh
2019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発電所との契約を進め環境負荷の低い電力調達に努め、排出係数を削減する。		
第一年度	実排出係数		t-CO2/kWh
	調整後排出係数		t-CO2/kWh
年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量		千t-CO2
排出係数等の増減理由			
第二年度	実排出係数		t-CO2/kWh
	調整後排出係数		t-CO2/kWh
年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量		千t-CO2
排出係数等の増減理由			
第三年度	実排出係数		t-CO2/kWh
	調整後排出係数		t-CO2/kWh
年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量		千t-CO2
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

太陽光発電所やバイオマス発電所、清掃工場等の再生可能エネルギーのからの電力調達に努める

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)					
	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)	
基準年度	石炭火力	8 %	原子力	0 %	再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く)	0 %
	LNG火力	15 %	水力	1 %	卸電力取引所 ^{※3}	31 %
2016 年度	石油火力	0 %	FIT電気 ^{※2}	27 %	その他 ()	18 %
最終年度 における 見通し ^{※1}	石炭火力	8 %	原子力	0 %	再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く)	0 %
	LNG火力	15 %	水力	1 %	卸電力取引所 ^{※3}	31 %
2019 年度	石油火力	0 %	FIT電気 ^{※2}	27 %	その他 ()	18 %
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)	%
	LNG火力	%	水力	%	卸電力取引所 ^{※3}	%
年度	石油火力	%	FIT電気 ^{※2}	%	その他 ()	%
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}	%
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}	%
年度	石油火力	%	FIT電気 ^{※2}	%	その他 ()	%
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 2016 年度	428,600	千kWh	2,716	千kWh	太陽光		千kWh	104,578	千kWh
					風力		千kWh		千kWh
					水力	11,532	千kWh		千kWh
					バイオマス		千kWh	312,490	千kWh
					その他 ()		千kWh		千kWh
最終年度 における 見通し 2019 年度	1,446,526	千kWh	9,636	千kWh	太陽光		千kWh	352,951	千kWh
					風力		千kWh		千kWh
					水力	38,921	千kWh		千kWh
					バイオマス		千kWh	1,054,654	千kWh
					その他 ()		千kWh		千kWh
第一年度 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
第二年度 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
第三年度 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
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

他社からの調達において、太陽光発電やバイオマス発電等々の自然エネルギー調達量拡大に努めます。

1 0 エネルギーの供給に係る温室効果ガス排出抑制の研究と取組

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	
家庭・事業者の省エネルギー対策への協力	需要家がリアルタイムで電力の使用状況を把握できるシステムをご案内し省エネへの意識を高めます。
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	実績なし
第一年度実績	
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	<ul style="list-style-type: none">・省エネ・CO2削減のため、社内のクールビズ・ウォームビズの実施・営業車にハイブリッド車両を導入・業務の効率化により残業の削減に取り組み、照明及び空調使用時間の短縮を図る
第一年度実績	
第二年度実績	
第三年度実績	

(様式第 1 号)

1.3 自由記載欄

--