

(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	エネトレード株式会社				
代表者名	氏名	坂越 健一	役職名	代表取締役	
主たる事務所の所在地	〒108-0072 東京都港区白金1-27-6 白金高輪ステーションビル4階				
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	・電力小売事業 ・小売電気事業者への電源調達卸売サービス				
電力供給量(総量)	21	千kWh	電力供給量(長野県)	15	千kWh

### 2 計画期間及び報告対象年度

計画期間	2018	年度	～	2019	年度	報告対象年度	2019	年度
------	------	----	---	------	----	--------	------	----

### 3 公表方法等

<input type="checkbox"/>	ホームページ	
<input checked="" type="checkbox"/>	印刷物の閲覧 (閲覧場所・時間等)	閲覧場所：エネトレード株式会社 本社 所在地：東京都港区白金一丁目27番6号 閲覧可能時間：10：00～17：30
<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

バイオマス、太陽光等の再生可能エネルギーにより発電した電力調達についての情報収集及び活用の検討を実施していく。  
お客様から、電気使用状況等省エネルギーニーズ等のご要望があればお応えするよう情報提供を実施していく。

#### 5 エネルギー供給温暖化対策計画の推進に係る体制

社内各部署と協力し、調達電源のCO2排出量の把握やバイオマス、太陽光等の再生可能エネルギーの導入見込等の情報を連携し、地球温暖化対策を推進していく。

(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	0.000512	t-CO <sub>2</sub> /kWh
2017年度	調整後排出係数	0.000512	t-CO <sub>2</sub> /kWh
目標年度	目標排出係数	2017年度以下	t-CO <sub>2</sub> /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による電力売買の情報や未利用エネルギー電源の入札情報等収集し、二酸化炭素排出の抑制へ最大限に努める方針です。 2017年度の実排出係数・調整後排出係数につきましては、代替値を記載しております。		
第一年度	実排出係数	0.000512	t-CO <sub>2</sub> /kWh
	調整後排出係数	0.000512	t-CO <sub>2</sub> /kWh
2018年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO <sub>2</sub> 量	7	千t-CO <sub>2</sub>
排出係数等の増減理由	調達・販売先の変更の為 2018年度の実排出係数・調整後排出係数につきましては、温対法のルールに基づき、代替値を記載しております。		
第二年度	実排出係数	0.000488	t-CO <sub>2</sub> /kWh
	調整後排出係数	0.000489	t-CO <sub>2</sub> /kWh
2019年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO <sub>2</sub> 量	0.010	千t-CO <sub>2</sub>
排出係数等の増減理由	調達・販売先の変更の為 2019年度の実排出係数・調整後排出係数につきましては、温対法のルールに基づき、代替値を記載しております。		
第三年度	実排出係数		t-CO <sub>2</sub> /kWh
	調整後排出係数		t-CO <sub>2</sub> /kWh
年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO <sub>2</sub> 量		千t-CO <sub>2</sub>
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による電力売買の情報を収集し、最大限に努める方針です。

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	0 %	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	0 %	水力	0 %	卸電力取引所 <sup>※3</sup>	21 %	
2017	年度	石油火力	0 %	FIT電気 <sup>※2</sup>	0 %	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)	79 %
最終年度 における 見通し <sup>※1</sup>	石炭火力	0 %	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	0 %	水力	0 %	卸電力取引所 <sup>※3</sup>	20 %	
2019	年度	石油火力	0 %	FIT電気 <sup>※2</sup>	0 %	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)	80 %
第一年度	石炭火力	0 %	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	0 %	水力	0 %	卸電力取引所 <sup>※3</sup>	44 %	
2018	年度	石油火力	0 %	FIT電気 <sup>※2</sup>	0 %	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)	56 %
第二年度	石炭火力	0 %	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	0 %	水力	0 %	卸電力取引所 <sup>※3</sup>	53 %	
2019	年度	石油火力	0 %	FIT電気 <sup>※2</sup>	0 %	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)	47 %
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 <sup>※3</sup>	%	
	年度	石油火力	%	FIT電気 <sup>※2</sup>	%	その他 ( )	%
備考	<p>■卸電力取引所から調達した電気には、水力、火力、原子力、FIT電気、再生可能エネルギーなど様々な電源から供給された電気が含まれます。</p> <p>■他社から調達した電力 (インバランス供給を含む) のうち、            ①電源構成が公表されている、若しくは電源構成情報の提供を受けた電力については、当該構成に基づいて按分し、上記の種類ごとに仕分けています。            ②電源構成に関する情報が無く、発電所の特定ができないものについては、「その他」の取扱いとしています。</p>						

※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あり、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	0	千kWh	0	千kWh	太陽光	0	千kWh	0	千kWh
					風力	0	千kWh	0	千kWh
					水力	0	千kWh	0	千kWh
					バイオマス	0	千kWh	0	千kWh
					その他 ( )		千kWh		千kWh
2017年度									
最終年度 における 見通し	極力活用	千kWh	極力活用	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
2019年度									
第一年度	0	千kWh	0	千kWh	太陽光	0	千kWh	0	千kWh
					風力	0	千kWh	0	千kWh
					水力	0	千kWh	0	千kWh
					バイオマス	0	千kWh	0	千kWh
					その他 ( )		千kWh		千kWh
2018年度									
第二年度	0	千kWh	0	千kWh	太陽光	0	千kWh	0	千kWh
					風力	0	千kWh	0	千kWh
					水力	0	千kWh	0	千kWh
					バイオマス	0	千kWh	0	千kWh
					その他 ( )		千kWh		千kWh
2019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
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

再生可能エネルギーによる電力売買の情報を収集し、最大限に努める方針です。

10 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

CO2排出係数がより低い電源の調達に努める方針です。

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	お客様から、電気使用状況等省エネルギーニーズ等のご要望があればお応えするよう情報提供を実施していく。
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

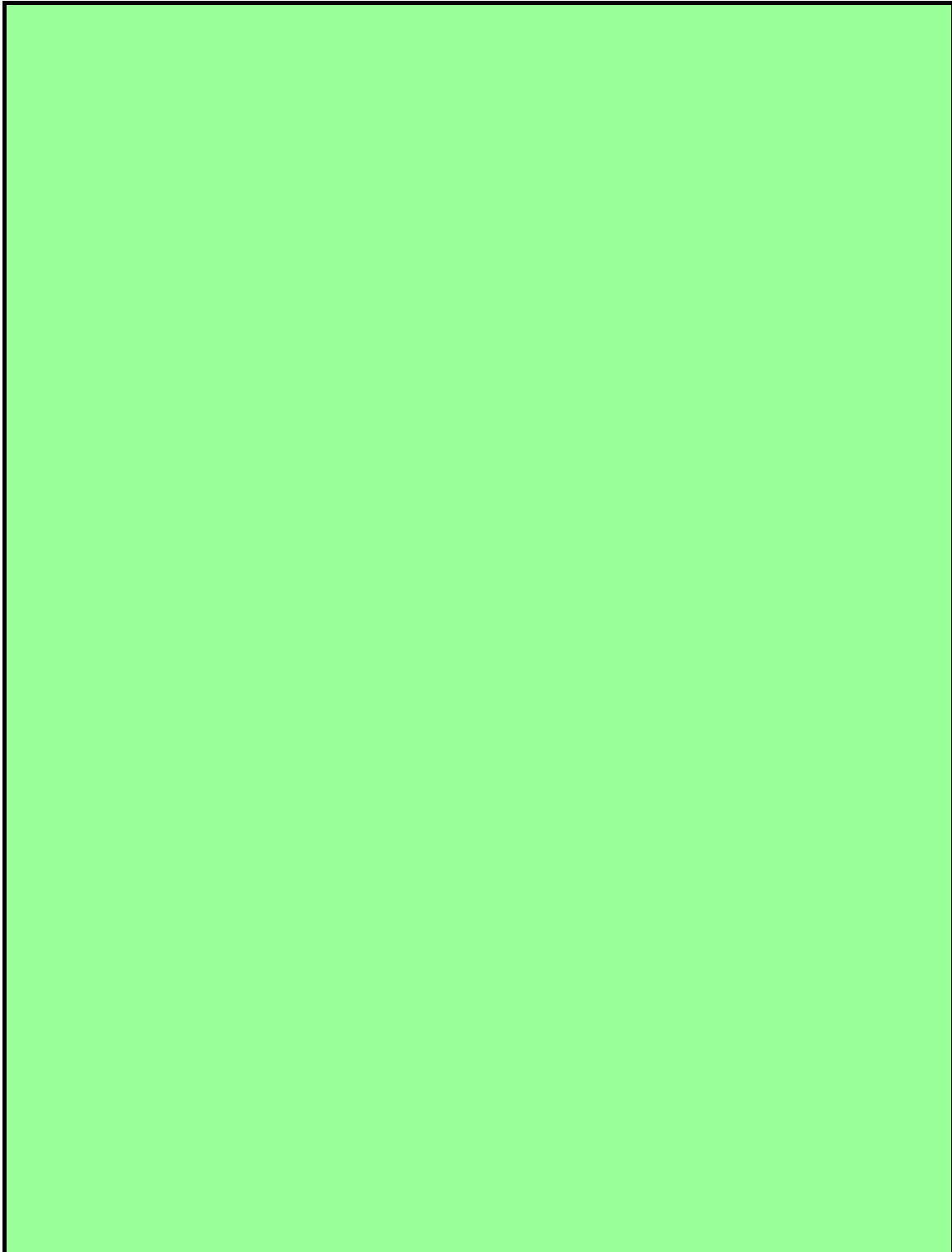
基準年度までに実施した内容	基準年度までに地域との連携に関する取組は実施していません。
第一年度実績	基準年度までに地域との連携に関する取組は実施していません。
第二年度実績	基準年度までに地域との連携に関する取組は実施していません。
第三年度実績	

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	オフィスでのエネルギー使用を抑制するため社内ではクールビズやテレワークを促進し、不要な照明をこまめに消す等実施していく。また、外出時には極力公共交通機関を利用する等、温室効果ガス抑制を意識した取組みを実施していく。
第一年度実績	オフィスでのエネルギー使用を抑制するため社内ではクールビズやテレワークを促進し、不要な照明をこまめに消す等実施していく。また、外出時には極力公共交通機関を利用する等、温室効果ガス抑制を意識した取組みを実施していく。
第二年度実績	オフィスでのエネルギー使用を抑制するため社内ではクールビズやテレワークを促進し、不要な照明をこまめに消す等実施していく。また、外出時には極力公共交通機関を利用する等、温室効果ガス抑制を意識した取組みを実施していく。
第三年度実績	

(様式第 1 号)

1.3 自由記載欄

A large rectangular area filled with a light green color, representing a free text field. The area is bounded by a thin black line and occupies most of the page below the header.