

平成 32 年度

事業者番号

2095

事業所番号

209500

事業所の地球温暖化対策計画・実施状況報告

1 事業所の概要

(1) 事業所種別

事業所種別	A 原油換算エネルギー使用量が年間1,500kL未満の事業所(合算)
A	

(2) 事業所及び事業内容

代表事業所名	所沢市上下水道局	前年度における事業所数	59
代表事業所所在地	市区町村	所沢市	
	字・地番	宮本町二丁目21番4号	
当該事業所を含む事業所の名称 (※Bテナント等の場合のみ記入)			
産業分類名(中分類)	水道業		
分類番号(中分類)	36		
事業活動の概要	事業内容 従業員数等	事業内容：水道事業・下水道事業 従業員数：139名(令和2年4月1日現在)	

2 事業所の温室効果ガス排出量の削減目標

(1) 第2計画期間の削減目標

計画期間	27	年度	～	31	年度
削減目標	エネルギー起源CO ₂ (必須)	平成25年度の二酸化炭素排出量4,341t-CO ₂ に対し、平成31年度末まで毎年度1%ずつ削減することを目標とします。			
	その他ガス				

(2) 第3計画期間の削減目標

計画期間	32	年度	～	36	年度
削減目標	エネルギー起源CO ₂ (必須)	平成30年度の二酸化炭素排出量3,850t-CO ₂ に対し、令和6年度末まで毎年度1%ずつ削減することを目標とします。			
	その他ガス				

事業所リスト

番号	事業所名	所在地
1	所沢市上下水道局	所沢市宮本町二丁目21番4号
2	その他 別紙「事業所リスト」	
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		
11		
12		
13		
14		
15		
16		
17		
18		
19		
20		
21		
22		
23		
24		
25		

※ 入力欄が足りない場合は、シートの様式を変更せずに、同様式の別ファイルを作成して提出してください。 日本工業規格A列4番

3 事業所の温室効果ガス排出量

(1)原油換算エネルギー使用量の推移

原油換算エネルギー 使用量(kL)	27年度 (2015)	28年度 (2016)	29年度 (2017)	30年度 (2018)	31年度 (2019)
	2,043	2,051	2,140	1,982	1,662

(2)計画期間の温室効果ガス排出量の推移

CO₂換算(t-CO₂)

	計画期間				
	27年度 (2015)	28年度 (2016)	29年度 (2017)	30年度 (2018)	31年度 (2019)
エネルギー起源 CO ₂	4,018	4,036	4,207	3,850	2,956
その他ガス	非エネルギー起源 CO ₂				
	メタン				
	一酸化二窒素				
	ハイドロフルオロカーボン				
	パーフルオロカーボン				
	六ふっ化いおう				
	三ふっ化窒素				
温室効果ガスの合計	4,018	4,036	4,207	3,850	2,956

(3)計画期間の温室効果ガス排出量原単位の状況(エネルギー起源CO₂)

CO₂換算(t-CO₂/指標)

	計画期間					
	27年度 (2015)	28年度 (2016)	29年度 (2017)	30年度 (2018)	31年度 (2019)	
エネルギー起源CO ₂ 排出量原単位	0.1103	0.1118	0.1155	0.1073	0.0832	
活動規模の指標						
	○ 総配水量	千m ³	36,433	36,113	36,411	35,867

日本工業規格A列4番

4 温室効果ガスの排出の抑制等に関する措置の計画及び実施状況

A事業所

No	対策の区分			対策概要	実施年度	推計削減量(t) (一年度当たり)
	区分番号	区分名称				
		大区分	中区分			
1	170300	負荷平準化	17_新エネルギー	上下水道局庁舎に太陽光発電設備を設置	H32以降	11
2	310100	一般管理事項	31_推進体制の整備	「所沢市地球温暖化対策実行計画」を運用し、各所属において温室効果ガス排出量削減に努めている。(第2計画期間継続中)	H26以前	
3	330200	空気調和設備・換気設備	33_加熱及び冷却並びに伝熱の合理化に関する措置	空調設定温度を夏期28℃・冬期20℃に設定している。(第2計画期間継続中)	H26以前	
4	330200	空気調和設備・換気設備	33_加熱及び冷却並びに伝熱の合理化に関する措置	春期および秋期において、外気を取り入れるよう促進している。(第2計画期間継続中)	H26以前	
5	310300	一般管理事項	31_計測及び記録の管理	日報・月報など年次で整理し、電子データとして保存後、各種データの比較を行っている。(第2計画期間継続中)	H26以前	
6	350600	受変電設備、配電設備	35_抵抗等による電気の損失の防止に関する措置	受電端における力率は90%以上(目標値100%)を基準とし、高効率運転を維持する。(第2計画期間継続中)	H26以前	
7	350600	受変電設備、配電設備	35_抵抗等による電気の損失の防止に関する措置	受変電設備および配電設備の定期的な保守・点検を実施する。(第2計画期間継続中)	H26以前	
8	360700	ポンプ、ファン、ブロワー、コンプレッサー等	36_電気の動力・熱等への変換の合理化に関する措置	ポンプ圧力センサー設置および同計測値に基づき回転数を制御する。(第2計画期間継続中)	H26以前	
9	490200	その他	49_その他の削減対策	東部浄水場内に小水力発電設備を設置	H30年度	628
10	360700	ポンプ、ファン、ブロワー、コンプレッサー等	36_電気の動力・熱等への変換の合理化に関する措置	ポンプ場の定期的な巡視点検を実施する。(第2計画期間継続中)	H26以前	
11	360700	ポンプ、ファン、ブロワー、コンプレッサー等	36_電気の動力・熱等への変換の合理化に関する措置	ポンプ場の清掃を定期的に行う。(第2計画期間継続中)	H26以前	
12	360700	ポンプ、ファン、ブロワー、コンプレッサー等	36_電気の動力・熱等への変換の合理化に関する措置	ポンプ設置後の使用年数を管理する。また効率向上のため、古い機械を更新する計画を立てている。(第2計画期間継続中)	H26以前	
13						
14						
15						

※ 入力欄が足りない場合は、シートの様式を変更せずに、同様式の別ファイルを作成して提出してください

5 事業者として実施した対策の内容及び対策実施状況に関する自己評価

A事業所

(※希望者のみ記載)

自由記述欄

1.小水力発電の設置

平成31年2月に東部浄水場において、小水力電力発電を設置した。
再生可能エネルギー利用による発電の効果が表れていると思われる。
※各種資料 電気使用量比較表を参照

2.ところざわ未来電力への切換え

平成30年度途中から切り替え済の2浄水場を除き、平成31年4月より上下水道局施設の高圧受電について、東京電力株式会社から株式会社ところざわ未来電力に切替えた。
株式会社ところざわ未来電力は、二酸化炭素の排出係数が低く、再生可能エネルギー比率の高い電源構成により電力供給することとしているが、当報告書では二酸化炭素の排出係数が固定されているため、その効果が表れていない。

上下水道局では、より一層の二酸化炭素排出削減に向け、努力していきたい。

※基礎排出係数

東京電力:0.468t-CO₂/千kWh

ところざわ未来電力:0.035t-CO₂/千kWh

3. Jクレジット購入による二酸化炭素排出削減

上下水道局庁舎において電力契約をしている、株式会社ところざわ未来電力の電源構成は、再生可能エネルギーが約50%となっている。

令和元年度5月から、毎月25日を「RE100の日」として、株式会社ところざわ未来電力の残り50%の電源構成を、「RE100」の自然エネルギー基準で認められているJクレジット(再エネ由来)の購入により、上下水道局庁舎の使用電力を再生可能エネルギー100%を達成している。

これにより、令和元年度実績では、二酸化炭素排出量 5t を削減することができた。

4. 太陽光発電設備の設置(令和2年度予定)

令和2年度に、上下水道局庁舎の屋上において太陽光発電設備を設置する予定である。この事業は、災害等により停電が発生しても、上下水道局庁舎において業務が継続できるよう局庁舎に太陽光パネル及び蓄電池を設置して防災機能の強化を図り、併せて平時における温室効果ガスの排出量を削減することを目的としている。

今年度中に太陽光発電を稼働することで、平時には電力会社からの買電量の減につながり、再生可能エネルギー利用による二酸化炭素の排出量の抑制に寄与することが期待される。