

(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 | 大阪瓦斯株式会社 | | | | |
| 代表者名 | 氏名 | 本荘 武宏 | 役職名 | 代表取締役社長 | |
| 主たる事務所の所在地 | 〒541-0046 大阪市中央区平野町四丁目1番2号 | | | | |
| 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 | 弊社グループが所有する発電所で発電した電気や他の電気事業者等から調達した電気を用いて、電気の供給事業を行っています。 | | | | |
| 電力供給量(総量) | 2,390,407 | 千kWh | 電力供給量(長野県) | 112 | 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 | 2017 | 年度 |
|------|------|----|---|------|----|--------|------|----|

3 公表方法等

| | | |
|-------------------------------------|----------------------|--|
| <input type="checkbox"/> | ホームページ | |
| <input type="checkbox"/> | 印刷物の閲覧 (閲覧場所・時間等) | |
| <input checked="" type="checkbox"/> | その他 | 問合せに応じて回答いたします。 ・問合せ窓口:大阪ガス(株) 電力事業推進部 戦略企画チーム ・連絡先:06-6205-2387 |

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

■発電事業等に係る取組方針

Daigasグループでは、石油や石炭など他の化石燃料に比べて環境負荷の小さい天然ガスを燃料とした大型天然ガス火力発電所だけでなく、風力や太陽光などの再生可能エネルギー電源、コージェネレーション電源を数多く保有しており、これらの電源で発電される電力を普及させることで低炭素社会の実現に貢献していきます。

■その他の温暖化対策に係る取組方針

大阪ガス環境方針を定め、以下の環境行動基準に定める環境行動に継続して取り組み、環境負荷の一層の低減、汚染の予防および生物多様性を含む環境保護への対応を図ることとしております。

- I. Daigasグループの事業活動における環境負荷の軽減
- II. Daigasグループの製品・サービスによる環境負荷軽減への貢献
- III. 地域および国内外における環境改善への貢献

5 エネルギー供給温暖化対策計画の推進に係る体制

■発電事業等に係る推進体制

発電事業に関しては、電力事業推進部にて省エネ・省CO2に配慮した電源調達内容の検討を行っております。

■その他の温暖化対策に係る推進体制

Daigasグループは、社長のもと、役員などがCSRに関する活動計画および活動報告の審議を行う「CSR推進会議」、当社グループのCSR活動を統括する役員「CSR統括」（副社長）を委員長として関連組織長が委員となり組織横断的な調整・推進を行う「CSR委員会」を設置し、適切かつ積極的な活動の実践に努めています。

(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 | 0.000394 | t-CO2/kWh |
| 2016年度 | 調整後排出係数 | 0.000385 | t-CO2/kWh |
| 目標年度 | 目標排出係数 | 極力低減 | t-CO2/kWh |
| 2019年度 | 目標削減率 | 極力低減 | % |
| 目標設定に関する説明 | 高効率の天然ガス火力発電所、総合効率の高い電源コージェネ（家庭用燃料電池エネファームを含む）、バイオマス発電所等からの電気の調達を図ることにより、温室効果ガスの排出量の削減に努めます。 | | |
| 第一年度 | 実排出係数 | 0.000372 | t-CO2/kWh |
| | 調整後排出係数 | 0.000390 | t-CO2/kWh |
| 2017年度 | エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量 | 889 | 千t-CO2 |
| 排出係数等の増減理由 | FIT調達量の増加により、実排出係数の値は減少したものの、調整後排出係数は増加。 | | |
| 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

高効率の天然ガス火力発電所、総合効率の高い電源コージェネ（家庭用燃料電池エネファームを含む）、バイオマス発電所等からの電気の調達を図ることにより、温室効果ガスの排出量の削減に努めます。

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 | 89 % | 水力 | 0 % | 卸電力取引所 ^{※3} | 2 % | |
| 2016 | 年度 | 石油火力 | 0 % | FIT電気 ^{※2} | 5 % | その他（インバランス供給） | 4 % |
| 最終年度 における 見通し ^{※1} | 石炭火力 | 3 % | 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 | 82 % | 水力 | 0 % | 卸電力取引所 ^{※3} | 2 % | |
| 2019 | 年度 | 石油火力 | 0 % | FIT電気 ^{※2} | 13 % | その他（ ） | 0 % |
| 第一年度 | 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 | 77 % | 水力 | 0 % | 卸電力取引所 ^{※3} | 2 % | |
| 2017 | 年度 | 石油火力 | 0 % | FIT電気 ^{※2} | 10 % | その他（インバランス供給等） | 3 % |
| 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 | <p>・大阪ガスは、環境負荷が小さくクリーンなエネルギーである天然ガスを使用した火力発電や、FIT電気（太陽光発電、バイオマス、風力）などを組み合わせて電気を供給いたします。</p> <p>・電源構成には家庭用燃料電池 エネファームtype Sの買取電力量が含まれます。</p> <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が含まれます。</p> <p>・2019年度の見通しについては、不透明な条件が多いため、2016年度時点における2017年度の計画値を記載させていただいております。</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、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 | 51,957 | 千kWh | 0 | 千kWh | 太陽光 | 0 | 千kWh | 535 | 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 | 51,422 | 千kWh |
| | | | | | その他 () | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| 2016年度 | | | | | | | | | |
| 最終年度における見通し | 285,470 | 千kWh | 0 | 千kWh | 太陽光 | 0 | 千kWh | 20,889 | 千kWh |
| | | | | | 風力 | 0 | 千kWh | 23,214 | 千kWh |
| | | | | | 水力 | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | バイオマス | 0 | 千kWh | 241,367 | 千kWh |
| | | | | | その他 () | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| 2019年度 | | | | | | | | | |
| 第一年度 | 251,746 | 千kWh | 0 | 千kWh | 太陽光 | 0 | 千kWh | 26,368 | 千kWh |
| | | | | | 風力 | 0 | 千kWh | 15,472 | 千kWh |
| | | | | | 水力 | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | バイオマス | 0 | 千kWh | 209,905 | 千kWh |
| | | | | | その他 () | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| 2017年度 | | | | | | | | | |
| 第二年度 | | 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 | | | | | | | | | |
| 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 | <p>・2019年度の見通しについては、不透明な条件が多いため、2016年度時点における2017年度の計画値を記載させていただいております。</p> | | | | | | | | |

(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

Daigasグループは、再生可能エネルギー発電所の電気の購入量の拡大、太陽光・風力・バイオマス等の再生可能エネルギー発電所の新規開発、お客さま先への再生可能エネルギー導入の提案等の取り組みにより、再生可能エネルギーの導入等の促進に貢献いたします。

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

高効率メタン発酵システムやバイオガス吸着貯蔵技術の開発、小型バイオガス化システム実証試験などバイオガス利用に向けた技術開発にも力を入れています。

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 | 特になし |
| 家庭・事業者の省エネルギー対策への協力 | 太陽光発電や、家庭用コージェネレーションシステムの販売を行っています。 |
| その他 | 特になし |

※ 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 | 特にございません。 |
| 第一年度実績 | 特にございません。 |
| 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 | 大阪ガスでは、CSR統括（副社長）のもと、ISO14001に基づく全社一体型の環境マネジメントシステム（EMS）を運用しており、全従業員で不要照明・不要OA機器等の消灯・電源オフや空調温度の適正化等、事業活動における環境負荷の軽減に努めております。 |
| 第一年度実績 | 大阪ガスでは、環境省が提唱する「ライトダウンキャンペーン」への参画を通じて節電に努めております。 |
| 第二年度実績 | |
| 第三年度実績 | |

(様式第1号)

1.3 自由記載欄

特にございません。