「省エネルギーセンター」ダウンロードファイル（無断転載、翻訳を禁ず）

【対策効果算定シート】

対策の種類	対策名称	シート番号	対策メニュー名
設備導入	適正容量の高効率コンプレッサー（インバータ等）の導入	C14131	適正容量の高効率コンプレッサー（インバータ等）の導入
工程名	圧空	対象設備	コンプレッサー
システム／設備区分名	圧空システム		
対策内容	インバータ制御型圧縮機は、吐出圧を一定に保つために必要な流量に応じて回転数を制御するので、消費動力が流量に相応して減少し、従来型（吸込み絞り弁方式）に比べ省エネ型である。インバータ制御型の採用で省エネと CO_2 の削減を図る。		

１．計画時の効果算定

効果算定のポイント		① 本算定では、対策実施前の吸込み絞り弁方式のコンプレッサーを、定格容量、定格風量の等しいインバータ制御方式のコンプレッサーに更新する実施計画の例を示す。 ② 対策実施前と実施計画で、必要空気量は等しいとする。 ③ コンプレッサーの制御方式により、風量比（吐出空気量と定格空気量の比）と消費電力比（消費電力と定格消費電力の比）の関係が異なることに注意する（補足説明①）。
対策実施前	活動種別	系統電力
	年間活動量	対策実施前のコンプレッサーの年間電力使用量を算定する。 以下に、対策実施前のコンプレッサーの使用状況が表 1 の場合の算定例を示す。 E1＝L÷η×k1×t　(1) ここで、E1 ：対策実施前のコンプレッサー電力使用量 [kWh/年] L ：コンプレッサー容量 [kW] η ：運転時のモーター効率 k1 ：対策実施前の消費電力比 t ：年間稼働時間 [h/年] 表 1 の数値を式(1)に代入して、対策実施前のコンプレッサー電力使用量を求める。 E1＝37[kW]÷0.91×0.88×2,900[h/年]＝103,763[kWh/年] ＝104[千 kWh/年]

「省エネルギーセンター」ダウンロードファイル（無断転載、翻訳を禁ず）

対策実施前

年間活動量

表 1　対策実施前の電力使用量の算定に使用する数値とその根拠

記号	項目	数値	根拠
L	コンプレッサー容量	37[kW]	モーター定格出力
η	運転時モーター効率	0.91	4 極－50Hz　メーカー仕様書
q	風量比	0.60	操業実績から推定
k1	対策実施前の消費電力比	0.88	風量比（補足説明①）
t	年間稼働時間	2,900[h/年]	現地確認
H	電力の一次エネルギー換算係数	8.64[GJ/千 kWh]	省エネ法施行規則（経産省 2024.4.1 施行）
α	電力の CO_2 排出係数	0.000436[t-CO_2/kWh]	SHIFT 事業モニタリングガイドライン Ver.4.1

エネルギー使用量

対策実施前のエネルギー使用量 PE1 は、対策実施前の電力使用量 E1 に電力の一次エネルギー換算係数 H を乗じて下記になる。

PE1＝E1×H

＝104[千 kWh/年]×8.64[GJ/千 kWh]＝899[GJ/年]

CO_2 排出量

対策実施前の CO_2 排出量 C1 は、対策実施前のコンプレッサー電力使用量 E1 に電力の CO_2 排出係数αを乗じて下記になる。

C1＝E1×α

＝104[千 kWh/年]×0.000436[t-CO_2/kWh]＝0.0453[千 t-CO_2/年]

＝45.3[t-CO_2/年]

実施計画

活動種別

系統電力

年間活動量

実施計画のコンプレッサーの使用条件が表 2 の場合について、実施計画のコンプレッサーの年間電力使用量を算定する。

E2＝L÷η×k2×t　　(2)

ここで、E2 ：実施計画のコンプレッサー電力使用量 [kWh/年]

k2 ：実施計画の消費電力比

表 1、2 の数値を式(2)に代入して、実施計画のコンプレッサー電力使用量を求める。

E2＝37[kW]÷0.91×0.60×2,900h/年]＝70,747[kWh/年]

＝70.7[千 kWh/年]

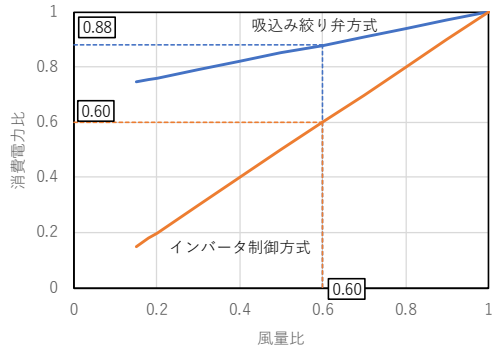
表 2　実施計画の電力使用量の算定に使用する数値とその根拠

記号	項目	数値	根拠
η	運転時モーターの総合効率	0.91	IPM モーター効率×専用インバーターの効率
k2	対策後の消費電力比	0.60	風量比（補足説明①）

エネルギー使用量

実施計画のエネルギー使用量 PE2 は、実施計画の電力使用量 E2 に電力の一次エネルギー換算係数 H を乗じて下記になる。

「省エネルギーセンター」ダウンロードファイル（無断転載、翻訳を禁ず）

実施計画		PE2＝E2×H ＝70.7[千 kWh/年]×8.64[GJ/千 kWh]＝611[GJ/年]
	CO_2 排出量	実施計画の CO_2 排出量 C2 は、実施計画のコンプレッサー電力使用量 E2 に電力の CO_2 排出係数αを乗じて下記になる。 C2＝E2×α ＝70.7[千 kWh/年]×0.000436[t-CO_2/kWh]＝0.0308[千 t-CO_2/年] ＝30.8[t-CO_2/年]
実施計画の エネルギー削減量		対策実施前と実施計画のエネルギー使用量の差異より下記になる。 PE1－PE2＝899[GJ/年]－611[GJ/年]＝288[GJ/年]
実施計画の CO_2 削減量		対策実施前と実施計画の CO_2 排出量の差異より下記になる。 C1－C2＝45.3[t-CO_2/年]－30.8[t-CO_2/年]＝14.5[t-CO_2/年]
補足説明		① 風量比と消費電力比の関係 本算定例では操業実績から推定した風量比（吐出空気量と定格空気量の比）から消費電力比（消費電力と定格消費電力の比）を得た。風量比と消費電力比の関係はコンプレッサーの制御方式や機種によって異なるため注意が必要である。一例を図 1 に示すが、インバータ制御方式の場合には風量比と消費電力比はほぼ等しいと考えられるが、吸込み絞り弁方式の場合には、算定例である風量比 0.60 の場合の消費電力比は 0.88 になるように、風量比と消費電力比は一致しない。更新前後で定格空気量が異なる場合には、更新後の風量比はそれに応じた値を用いる必要がある。  **図 1　風量比と消費電力比の関係（例）** (吸込み絞り弁方式とインバータ制御方式の比較)
留意事項		① 推定による数値を用いる場合には、必ず根拠を明確にすること。 ② 数値は参考値なので、実際に即して適宜変更すること。 ③ CO_2 排出係数など係数の値は、最新のものを確認して使用すること。
備考		

2．対策実施後の効果算定

対策実施	活動種別	系統電力
	エネルギー使用量	計画時の効果算定で得た対策実施前のエネルギー使用量 PE1。 PE1＝899[GJ/年]

「省エネルギーセンター」ダウンロードファイル（無断転載、翻訳を禁ず）

	CO_2 排出量	計画時の効果算定で得た対策実施前の CO_2 排出量 C1。 C1＝45.3[t-CO_2/年]
対策実施後	活動種別	系統電力
	年間 活動量	①分電盤で精度管理された専用電力量計によりコンプレッサーの電力使用量を年間を通して計測し、年間電力使用量を求める。 ② 対策実施前に算定した実施計画の電力使用量 E2 と比較し、大きな差異がないことを確認する。 計測による年間電力使用量：72.0[千 kWh/年]
	エネルギー 使用量	対策実施後の年間電力使用量に電力の一次エネルギー換算係数 H を乗じて対策実施後のエネルギー使用量の実績値 PE3 を求める。 PE3＝72.0[千 kWh/年]×8.64[GJ/千 kWh]＝622[GJ/年]
	CO_2 排出量	対策実施後の年間電力使用量に電力の CO_2 排出係数αを乗じて対策実施後の CO_2 排出量の実績値 C3 を求める。 C3＝72.0[千 kWh/年]×0.000436[t-CO_2/kWh]＝0.0314[千 t-CO_2/年] ＝31.4[t-CO_2/年]
対策実施後の エネルギー削減量		対策実施前と対策実施後のエネルギー使用量の差異より下記になる。 PE1－PE3＝899[GJ/年]－622[GJ/年]＝277[GJ/年]
対策実施後の CO_2 削減量		対策実施前と対策実施後の CO_2 排出量の差異より下記になる。 C1－C3＝45.3[t-CO_2/年]－31.4[t-CO_2/年]＝13.9[t-CO_2/年]
留意事項		① 対策実施前後で必要空気量に大きな変化がないことを確認する。 ③ コンプレッサーの電力使用量のように実測データを使用する際は、実測に使用した計測機器の名称・型式及び精度等を示し、精度管理されていることを説明する必要がある。 （記載例） 電力量計の仕様は、以下の通りである。 メーカー名　：〇〇精機 型式型番　　：PA-123 計測精度　　：±〇 [%] 精度管理方法：毎年〇月に〇〇計器にて校正
備考		

3．対策効果の検証・有効性評価

効果検証と有効性評価の手順	① 対策実施前（診断・計画時）に算定した CO_2 削減量と対策実施後（報告時）に算定した CO_2 削減量を比較する。 ② 対策によって、他のシステムの CO_2 排出量に与える影響があれば調査する。 ③ ①、②を総合的に判断して、対策の有効性を評価する。