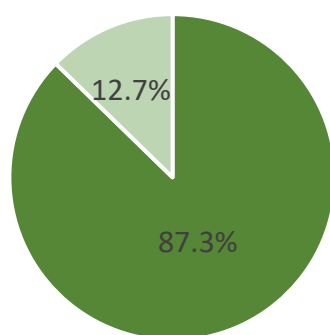


<2021年度実績 当社のメニュー別電源構成と非化石証書使用状況>

■当社の電源構成 (2021年4月1日～2022年3月31日実績値)



■ FIT (バイオマス) 電気 ※1 87.3%

■ その他 ※2 12.7%

※1 FIT電気を調達する費用の一部は、固定価格買取制度(FIT)により当社のお客様以外を含む全利用者が負担する再生可能エネルギー発電促進賦課金によって賄われています。

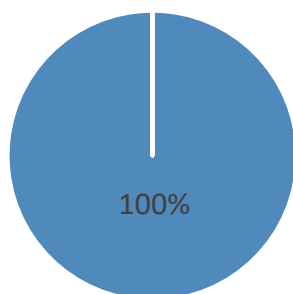
※2 他社から調達している電気で発電所が特定できないものについては、「その他」の取扱いとしています。

■当社の非化石証書使用状況 (2021年4月1日～2022年3月31日実績値)

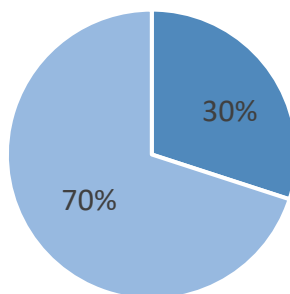
■ トラッキング付きFIT非化石証書あり ※3

■ 非化石証書なし

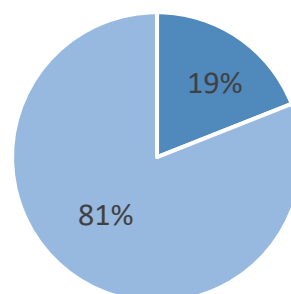
メニューA
調整後排出係数 ※4
0.000 kg-CO₂/kWh



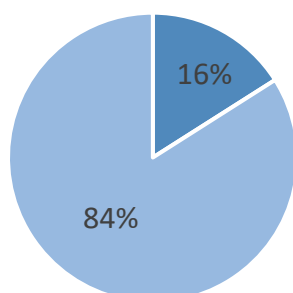
メニューB
調整後排出係数
0.247 kg-CO₂/kWh



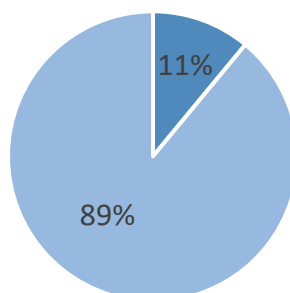
メニューC
調整後排出係数
0.295 kg-CO₂/kWh



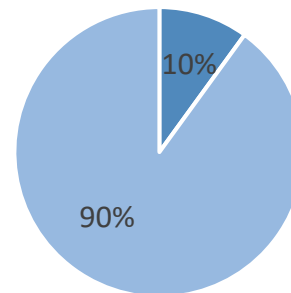
メニューD
調整後排出係数
0.309 kg-CO₂/kWh



メニューE
調整後排出係数
0.331 kg-CO₂/kWh



メニューF
調整後排出係数
0.335 kg-CO₂/kWh



※3 「非化石証書」とは、化石燃料を使わない非化石電源で発電された電気が持つ「非化石価値」を証書化し取引可能にしたもので、当社が取得した「FIT非化石証書」の環境価値には、当社グループの豊後大野発電所（大分県豊後大野市）、新宮発電所（和歌山県新宮市）、壬生発電所（栃木県壬生町）のトラッキング情報が付与されています。「FIT非化石証書」の使用割合（%）がご利用メニューにおける再生可能エネルギー電気（CO₂フリー電気）の比率となります。

※4 当社が供給した電気の発電に伴って排出された二酸化炭素の量を供給した電力量で割って計算した「基礎排出係数」から、非化石証書によって無効化したCO₂量を排出量から控除するなどの調整を行った係数が「調整後排出係数」です。

※5 調整後排出係数の実績は令和3年度温対法・省エネ法の排出量報告（令和4年提出用）に使用いただけます。