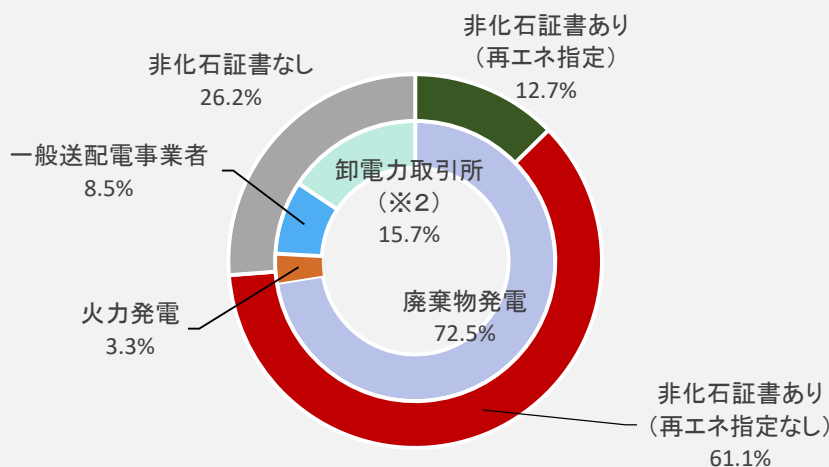


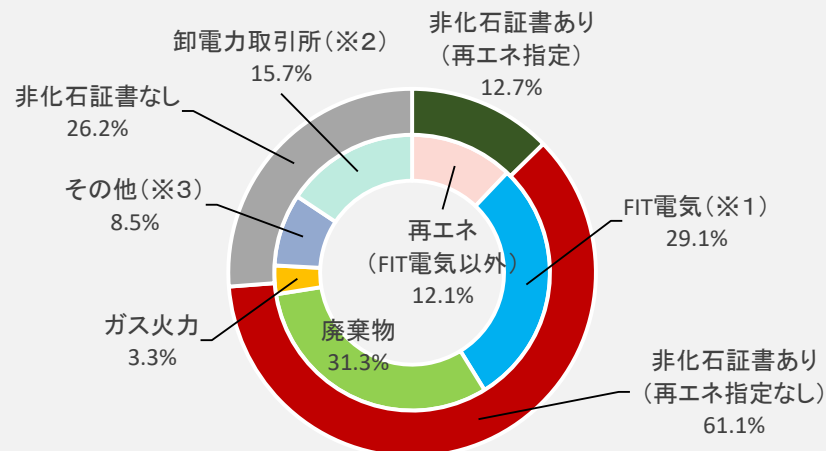
当社の電源構成

(2023年4月1日～2024年3月31日の供給電力分実績値)

(内側円: 電源構成 外側円: 非化石証書)



発電・調達先区分



電源種別区分(※4)

当社は廃棄物発電を100%とするメニュー及び再エネ電気を含むメニューを一部のお客様に対して販売しており、上記の割合は全販売電力量(273,172,458kWh)のうち、このメニューによる販売電力量(71,633,352kWh)を含んだ数値です。(2023年度(2023年4月1日～2024年3月31日)の実績値。)

(※1) この電気を調達する費用の一部は当社以外のお客様も含めて電気の利用者が負担する賦課金によって賄われており、CO₂が排出されないことを始めとする再生可能エネルギーとしての価値を訴求するにあたっては、国の制度上、非化石証書の使用が必要とされています。当社が販売するFIT電気は、CO₂排出量について火力発電なども含めた全国平均の電気のCO₂排出量を持った電気として扱われます。また、残差に含まれるFIT電気には再生可能エネルギー指定ではない非化石証書も使用されており、これには再生可能エネルギー電源としての価値はありません。

(※2) この電気には、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。

(※3) 他社から調達している電気の一部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。

(※4) 発電・調達先区分から以下の方法により電源構成を仕分けています。
・廃棄物発電については再エネ、FIT電気、廃棄物(再エネ・FIT電気以外)に仕分けています。

(注1) 当社の2023年度のCO₂排出係数は、

	基礎排出係数	調整後排出係数
メニューA: 廃棄物発電100%	0.000 kg-CO ₂ /kWh	0.000 kg-CO ₂ /kWh
メニューB: 再エネ電力	0.000 kg-CO ₂ /kWh	0.000 kg-CO ₂ /kWh
メニューC: (残差)	0.210 kg-CO ₂ /kWh	0.200 kg-CO ₂ /kWh
(参考値)事業者全体	0.155 kg-CO ₂ /kWh	0.147 kg-CO ₂ /kWh