

GHGプロトコル排出量算定結果

算定期間 : 2023年1月1日から2023年12月31日
データソース : 排出原単位データベース (Ver.3.1)

排出量結果

Scope1	1,048.541	t-CO2eq
Scope2	1,937.865	t-CO2eq
Scope1+2	2,986.406	t-CO2eq

Scope1 : 事業者自らによる温室効果ガスの直接排出
Scope2 : 他者から供給された電気、熱・蒸気の使用に伴う間接排出

算定対象範囲

区分	算定対象に含める範囲
温室効果ガス	エネルギー起源CO2、非エネルギー起源CO2、メタン (CH4)、一酸化二窒素 (N2O)、ハイドロフルオロカーボ
組織的区分	自社 : 自社及びグループ会社の全ての部門、全ての事業所
地理的範囲	国内及び海外 (海外事業所における活動は含まず)
活動の範囲	サプライチェーンにおいて、温室効果ガスの排出に関するすべての活動
時間的範囲	1年間の事業活動に係るサプライチェーン排出 (2023年1月1日~2023年12月31日)

内訳

Scope1	エネルギー種	活動量		
		数値	単位	排出量 (t-CO2eq)
燃料の燃焼及び 製造保管プロセスにおける GHGの直接排出	ガソリン (kl)	4.41	kl	10.227
	軽油 (kl)	8.08	kl	20.874
	液化石油ガス (LPG) (t)	294.44	t	882.979
	灯油(kl)	54.00	kl	134.460
			合計	1048.541
Scope2	エネルギー種	活動量		
		数値	単位	排出量 (t-CO2eq)
他社から供給された電気、熱、蒸気	四国電力株式会社 メニューC(残差)	3,627,256.00	kWh	1929.700
	代替値 (省令の排出係数)	19,031.80	kWh	8.165
			合計	1,937.865

GHGプロトコル排出量算定結果

算定期間2022年1月1日～2022年12月31日

データソース排出原単位データベース (Ver.3.1)

排出量結果

Scope1	953.396	t-CO2eq
Scope2	2,008.064	t-CO2eq
Scope1+2	2,961.459	t-CO2eq

Scope1：事業者自らによる温室効果ガスの直接排出

Scope2：他者から供給された電気、熱・蒸気の使用に伴う間接排出

算定対象範囲

区分	算定対象に含める範囲
温室効果ガス	エネルギー起源CO2、非エネルギー起源CO2、メタン (CH4)、一酸化二窒素 (N2O)、ハイドロフルオロカーボ
組織的区分	自社：自社及びグループ会社の全ての部門、全ての事業所
地理的範囲	国内及び海外（海外事業所における活動は含まず）
活動の範囲	サプライチェーンにおいて、温室効果ガスの排出に関するすべての活動
時間的範囲	1年間の事業活動に係るサプライチェーン排出（2022年1月1日～2022年12月31日）

内訳

Scope1	エネルギー種	活動量		
		数値	単位	排出量 (t-CO2eq)
燃料の燃焼及び 製造保管プロセスにおける GHGの直接排出	ガソリン (kl)	6.22	kl	14.441
	軽油 (kl)	7.79	kl	20.139
	液化石油ガス (LPG) (t)	278.15	t	834.155
	灯油(kl)	34.00	kl	84.660
			合計	953.396
Scope2	エネルギー種	活動量		
他社から供給された電気、熱、蒸気		数値	単位	排出量 (t-CO2eq)
	四国電力株式会社 メニューC(残差)	3,774,556.00	kWh	2008.064
			合計	2,008.064