

## A.2 追加性に関する情報

【須藤小学校】

投資回収年

投資回収年数	20.1	年
--------	------	---

【中川小学校】

投資回収年

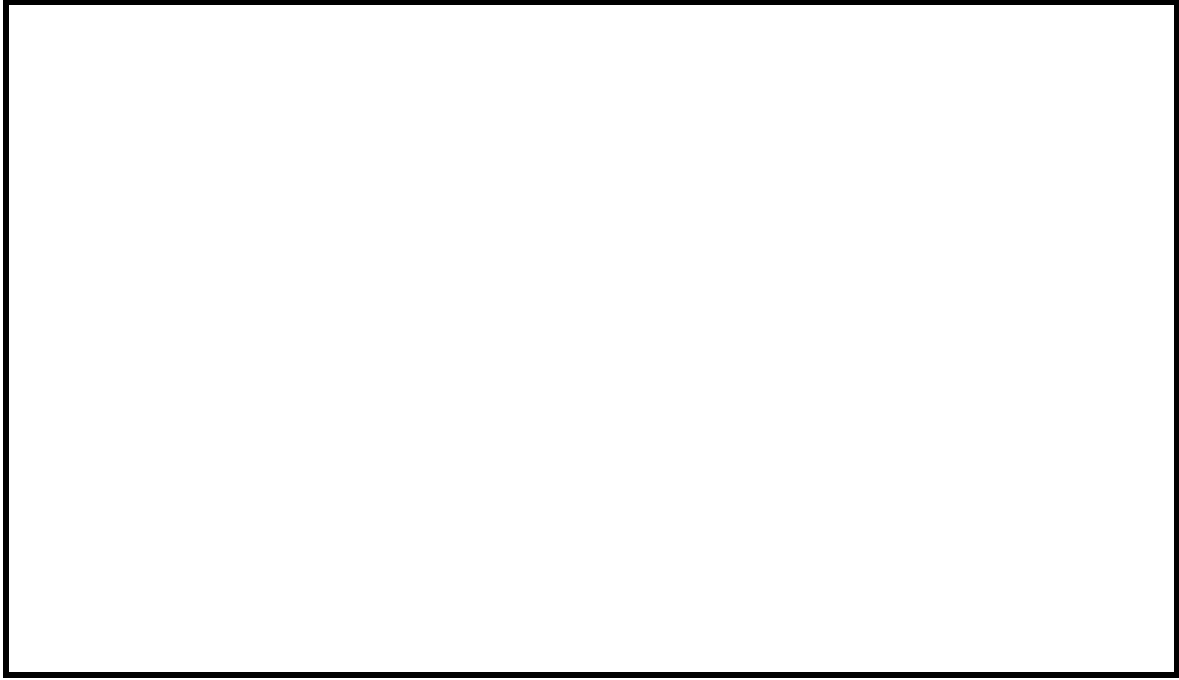
投資回収年貸	33.7	年
--------	------	---

【道の駅もてぎ】

投資回収年

投資回収年数	4.3	年
--------	-----	---

(3) その他の追加性に関する情報（一般慣行障壁に関する情報等）

A large empty rectangular box with a black border, intended for providing additional information.

### A.3 排出削減量の算定方法（須藤小学校）

#### A.3.1 排出削減量

$$ER = EM_{BL} - EM_{PJ} \quad (\text{式1})$$

記号	定義	単位	数値 ※3	
ER	排出削減量	(0年 ≤ t < 1年)	tCO2/年	6
		(1年 ≤ t < 2.5年)	tCO2/年	6
		(2.5年 ≤ t)	tCO2/年	6
EM <sub>BL</sub>	ベースライン排出量 ※1	(0年 ≤ t < 1年)	tCO2/年	6.8
		(1年 ≤ t < 2.5年)	tCO2/年	6.7
		(2.5年 ≤ t)	tCO2/年	6.6
EM <sub>PJ</sub>	プロジェクト実施後排出量 ※2	(0年 ≤ t < 1年)	tCO2/年	0.1
		(1年 ≤ t < 2.5年)	tCO2/年	0.1
		(2.5年 ≤ t)	tCO2/年	0.1

- ※1 A.3.5のベースライン排出量で算定した全ての排出量の総和を記載すること。  
 ※2 A.3.3のプロジェクト実施後排出量で算定した全ての排出量の総和を記載すること。  
 ※3 A.3.2～A.3.5まで入力後、自動計算されます。

#### A.3.2 排出削減量の算定で考慮する付随的な排出活動

##### (1) ベースラインの付随的な排出活動

注) 方法論の<排出削減量の算定で考慮すべき温室効果ガス排出活動>に規定される全ての付随的な排出活動について記載すること。付随的な排出活動について、算定を行う場合には、A.3.5に算定方法を示すこと。

(考え方) ※1 本プロジェクトで適用する方法論では、ベースラインの付随的な排出活動は規定されていないため、付随的な排出活動は評価しない。

排出活動	排出量(tCO2/年)	モニタリング・算定方法
		<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行う
		<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行わない
合計 ※2	0.0	

- ※1 付随的な排出活動の考え方について記載例を参考に記入すること。  
 ※2 行を追加して記入した場合には、合計の参照範囲を確認すること。

(2) プロジェクト実施後の付随的な排出活動

注) 方法論の「排出削減量の算定で考慮すべき温室効果ガス排出活動」に規定される全ての付随的な排出活動について記載すること。

また、A.3.1で算定した排出削減量と比較して付随的な排出活動の影響度を評価し、プロジェクト実施後の付随的な排出活動のモニタリング・算定方法を決めること。ただし、モニタリングを省略する複数の付随的な排出活動の影響度の合計を5%以上としてはならない（影響度の合計が5%未満となるようにモニタリングを省略する付随的な排出活動を調整しなければならない）。

(考え方) ※1 本プロジェクトでは、付随的な排出活動の評価対象である電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）における夜間待機電力、及び災害時停電対応型蓄電池の自然放電に対する充電電力を評価する。

排出活動	排出量(tCO2/年)	影響度(%) ※2	モニタリング・算定方法 ※3
電力制御装置の利用	0.075 (0年 ≤ t < 1年)	1.25	<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行う。
	0.074 (1年 ≤ t < 2.5年)		<input checked="" type="checkbox"/> 排出量の算定を行う。ただし、排出量のモニタリングを省略し、影響度により排出量を評価する。
	0.073 (2.5年 ≤ t)		<input type="checkbox"/> 排出量の算定を省略する。
停電対応型蓄電池の利用	0.004 (0年 ≤ t < 1年)	0.06	<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行う。
	0.003 (1年 ≤ t < 2.5年)		<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行う。ただし、排出量のモニタリングを省略し、影響度により排出量を評価する。
	0.003 (2.5年 ≤ t)		<input checked="" type="checkbox"/> 排出量の算定を省略する。
合計 ※4	0.2	1.3	

- ※1 付随的な排出活動の考え方について記載例を参考に記入すること。
- ※2 A.3.1で算定した排出削減量(ER)に対する比率(%)を記載すること。
- ※3 方法論で規定された方法から選択すること。
- ※4 行を追加して記入した場合には、合計の参照範囲を確認すること。

A.3.3 プロジェクト実施後排出量

注) 方法論の「3. 事業実施後排出量の算定」に定める評価式に沿って排出量の評価方法を記載すること。また、記載例に示すように各項目ごとの評価式を記載した上で、各パラメータの定義及び想定値を表中に記載すること。

(1) 主要排出活動

(考え方) ※1 太陽光発電設備の導入ではプロジェクト実施後の主要排出量は0tCO2/年である。

$$EM_{PJ,M} = 0 \quad \text{(式 3)}$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{PJ}$	プロジェクト実施後の主要排出量	tCO2/年	0.0
		tCO2/年	0.0
		tCO2/年	0.0

※1 方法論に記載された算定方法のうち、使用する算定方法を明記すること。

(2) 付随的な排出活動

注)A.3.2(2)において、影響度が1%以上であった付随的な排出活動に全てについて記載する。

$$EM_{PJ,S} = EM_{PJ,S,control} + EM_{PJ,S,battery} \quad (式 4)$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{PJ,S}$	プロジェクト実施後の付随的な排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.079
	プロジェクト実施後の付随的な排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)		0.078
	プロジェクト実施後の付随的な排出量 (2.5年 $\leq$ t)		0.077
$EM_{PJ,S,control}$	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.075
	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)		0.074
	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (2.5年 $\leq$ t)		0.073
$EM_{PJ,S,battery}$	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.004
	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)		0.003
	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (2.5年 $\leq$ t)		0.003

$$EM_{PJ,S,control} = EM_{PJ,S,control} \times CEF_{electricity,t} \quad (式 5)$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{PJ,S,control}$	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.075
	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)	tCO2/年	0.074
	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (2.5年 $\leq$ t)	tCO2/年	0.073
$EM_{PJ,control}$	プロジェクト実施後の電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）における電力使用量	kWh/年	132.04
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数（デフォルト値（0年 $\leq$ t<1年））	tCO2/kWh	0.000569
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数（デフォルト値（1年 $\leq$ t<2.5年））	tCO2/kWh	0.000561
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数（デフォルト値（2.5年 $\leq$ t））	tCO2/kWh	0.000554

$$EM_{PJ,S,battery} = EM_{PJ,S,battery} \times CEF_{electricity,t} \quad (式 6)$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{PJ,S,control}$	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.004
	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)	tCO2/年	0.003

	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (2.5年 ≤ t)	tCO2/年	0.003
$EM_{PJ,control}$	蓄電池の使用による電力使用量	kWh/年	6.205
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (デフォルト値 (0年 ≤ t < 1年))	tCO2/kWh	0.000569
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (デフォルト値 (1年 ≤ t < 2.5年))	tCO2/kWh	0.000561
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (デフォルト値 (2.5年 ≤ t))	tCO2/kWh	0.000554

(1) ベースライン排出量の考え方

本プロジェクトにおけるベースライン排出量は、プロジェクト実施後に自家消費した電力量を、プロジェクト実施後の太陽光発電システムからではなく、ベースラインの系統電力等から得る場合に想定される二酸化炭素排出量である。

(2) ベースライン活動量 (発電電力量、蒸気の供給量又は製品の生産量等) の算定式

注) 方法論に算定式の記載がないものについては、本項目の記載は不要とする。

$$EL_{BL} = EL_{PJ} = EL_{pv} - EL_{pvr} \quad (\text{式7})$$

記号	定義	単位	想定値
$EL_{BL}$	ベースラインの系統電力使用量	kWh/年	11,933
$EL_{PJ}$	プロジェクト実施後の太陽光発電設備による発電電力量のうち自家消費した電力量	kWh/年	11,933
$EL_{pv}$	プロジェクト実施後の太陽光発電設備による発電電力量	kWh/年	11,933
$EL_{pvr}$	プロジェクト実施後の太陽光発電設備による発電電力量のうち他者に提供した電力量	kWh/年	0



### A.3.5 ベースライン排出量

注) 方法論の「5. ベースライン排出量の算定」に定める評価式に沿って排出量の評価方法を記載すること。また、記載例に示すように各項目ごとの評価式を記載した上で、各パラメータの定義及び想定値を表中に記載すること。

#### (1) 主要排出活動

$$EM_{BL} = EL_{BL} \times CEF_{electricity,t} \quad (式8)$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{BL}$	ベースラインの主要排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	6.8
	ベースラインの主要排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)	tCO2/年	6.7
	ベースラインの主要排出量 (2.5年 $\leq$ t)	tCO2/年	6.6
$EL_{BL}$	ベースラインの系統電力使用量	kWh/年	11,933
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/kWh	0.000569
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (1年 $\leq$ t<2.5年)	tCO2/kWh	0.000561
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (2.5年 $\leq$ t)	tCO2/kWh	0.000554

#### (2) 付随的な排出活動

注) A.3.2(1)において、算定することとした付随的な排出活動に全てについて記載する。

(式 )

記号	定義	単位	想定値

### A.3 排出削減量の算定方法（中川小学校）

#### A.3.1 排出削減量

$$ER = EM_{BL} - EM_{PJ} \quad (\text{式1})$$

記号	定義	単位	数値 ※3	
ER	排出削減量	(0年 ≤ t < 1年)	tCO2/年	4
		(1年 ≤ t < 2.5年)	tCO2/年	4
		(2.5年 ≤ t)	tCO2/年	4
EM <sub>BL</sub>	ベースライン排出量 ※1	(0年 ≤ t < 1年)	tCO2/年	4.2
		(1年 ≤ t < 2.5年)	tCO2/年	4.2
		(2.5年 ≤ t)	tCO2/年	4.1
EM <sub>PJ</sub>	プロジェクト実施後排出量 ※2	(0年 ≤ t < 1年)	tCO2/年	0.1
		(1年 ≤ t < 2.5年)	tCO2/年	0.1
		(2.5年 ≤ t)	tCO2/年	0.1

※1 A.3.5のベースライン排出量で算定した全ての排出量の総和を記載すること。

※2 A.3.3のプロジェクト実施後排出量で算定した全ての排出量の総和を記載すること。

※3 A.3.2～A.3.5まで入力後、自動計算されます。

#### A.3.2 排出削減量の算定で考慮する付随的な排出活動

##### (1) ベースラインの付随的な排出活動

注) 方法論の<排出削減量の算定で考慮すべき温室効果ガス排出活動>に規定される全ての付随的な排出活動について記載すること。付随的な排出活動について、算定を行う場合には、A.3.5に算定方法を示すこと。

(考え方) ※1 本プロジェクトで適用する方法論では、ベースラインの付随的な排出活動は規定されていないため、付随的な排出活動は評価しない。

排出活動	排出量(tCO2/年)	モニタリング・算定方法
		<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行う
		<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行わない
合計 ※2	0.0	

※1 付随的な排出活動の考え方について記載例を参考に記入すること。

※2 行を追加して記入した場合には、合計の参照範囲を確認すること。

(2) プロジェクト実施後の付随的な排出活動

注) 方法論の「排出削減量の算定で考慮すべき温室効果ガス排出活動」に規定される全ての付随的な排出活動について記載すること。

また、A.3.1で算定した排出削減量と比較して付随的排出活動の影響度を評価し、プロジェクト実施後の付随的排出活動のモニタリング・算定方法を決めること。ただし、モニタリングを省略する複数の付随的な排出活動の影響度の合計を5%以上としてはならない(影響度の合計が5%未満となるようにモニタリングを省略する付随的な排出活動を調整しなければならない)。

(考え方) ※1 本プロジェクトでは、付随的排出活動の評価対象である電力制御装置(パワーコンディショナー又は日射計等)における夜間待機電力、及び災害時停電対応型蓄電池の自然放電に対する充電電力を評価する。

排出活動	排出量(tCO2/年)	影響度(%) ※2	モニタリング・算定方法 ※3
電力制御装置の利用	0.075 (0年 ≤ t < 1年)	1.88	<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行う。
	0.074 (1年 ≤ t < 2.5年)		<input checked="" type="checkbox"/> 排出量の算定を行う。ただし、排出量のモニタリングを省略し、影響度により排出量を評価する。
	0.073 (2.5年 ≤ t)		<input type="checkbox"/> 排出量の算定を省略する。
停電対応型蓄電池の利用	0.004 (0年 ≤ t < 1年)	0.09	<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行う。
	0.003 (1年 ≤ t < 2.5年)		<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行う。ただし、排出量のモニタリングを省略し、影響度により排出量を評価する。
	0.003 (2.5年 ≤ t)		<input checked="" type="checkbox"/> 排出量の算定を省略する。
合計 ※4	0.2	2.0	

- ※1 付随的な排出活動の考え方について記載例を参考に記入すること。
- ※2 A.3.1で算定した排出削減量(ER)に対する比率(%)を記載すること。
- ※3 方法論で規定された方法から選択すること。
- ※4 行を追加して記入した場合には、合計の参照範囲を確認すること。

### A.3.3 プロジェクト実施後排出量

注) 方法論の「3. 事業実施後排出量の算定」に定める評価式に沿って排出量の評価方法を記載すること。また、記載例に示すように各項目ごとの評価式を記載した上で、各パラメータの定義及び想定値を表中に記載すること。

(1) 主要排出活動

(考え方) ※1 太陽光発電設備の導入ではプロジェクト実施後の主要排出量は0tCO2/年である。

$$EM_{PJ,M} = 0 \tag{式 3}$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{PJ}$	プロジェクト実施後の主要排出量	tCO2/年	0.0
		tCO2/年	0.0
		tCO2/年	0.0

※1 方法論に記載された算定方法のうち、使用する算定方法を明記すること。

(2) 付随的な排出活動

注)A.3.2(2)において、影響度が1%以上であった付随的な排出活動に全てについて記載する。

$$EM_{PJ,S} = EM_{PJ,S,control} + EM_{PJ,S,battery} \quad (式 4)$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{PJ,S}$	プロジェクト実施後の付随的な排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.079
	プロジェクト実施後の付随的な排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)		0.078
	プロジェクト実施後の付随的な排出量 (2.5年 $\leq$ t)		0.077
$EM_{PJ,S,control}$	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.075
	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)		0.074
	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (2.5年 $\leq$ t)		0.073
$EM_{PJ,S,battery}$	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.004
	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)		0.003
	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (2.5年 $\leq$ t)		0.003

$$EM_{PJ,S,control} = EM_{PJ,S,control} \times CEF_{electricity,t} \quad (式 5)$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{PJ,S,control}$	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.075
	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)	tCO2/年	0.074
	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (2.5年 $\leq$ t)	tCO2/年	0.073
$EM_{PJ,control}$	プロジェクト実施後の電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）における電力使用量	kWh/年	132.04
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数（デフォルト値（0年 $\leq$ t<1年））	tCO2/kWh	0.000569
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数（デフォルト値（1年 $\leq$ t<2.5年））	tCO2/kWh	0.000561
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数（デフォルト値（2.5年 $\leq$ t））	tCO2/kWh	0.000554

$$EM_{PJ,S,battery} = EM_{PJ,S,battery} \times CEF_{electricity,t} \quad (式 6)$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{PJ,S,control}$	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.004
	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)	tCO2/年	0.003

	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (2.5年 ≤ t)	tCO2/年	0.003
$EM_{PJ,control}$	蓄電池の使用による電力使用量	kWh/年	6.205
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (デフォルト値 (0年 ≤ t < 1年))	tCO2/kWh	0.000569
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (デフォルト値 (1年 ≤ t < 2.5年))	tCO2/kWh	0.000561
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (デフォルト値 (2.5年 ≤ t))	tCO2/kWh	0.000554

(1) ベースライン排出量の考え方

本プロジェクトにおけるベースライン排出量は、プロジェクト実施後に自家消費した電力量を、プロジェクト実施後の太陽光発電システムからではなく、ベースラインの系統電力等から得る場合に想定される二酸化炭素排出量である。

(2) ベースライン活動量 (発電電力量、蒸気の供給量又は製品の生産量等) の算定式

注) 方法論に算定式の記載がないものについては、本項目の記載は不要とする。

$$EL_{BL} = EL_{PJ} = EL_{pv} - EL_{pvr} \quad (\text{式7})$$

記号	定義	単位	想定値
$EL_{BL}$	ベースラインの系統電力使用量	kWh/年	7,431
$EL_{PJ}$	プロジェクト実施後の太陽光発電設備による発電電力量のうち自家消費した電力量	kWh/年	7,431
$EL_{pv}$	プロジェクト実施後の太陽光発電設備による発電電力量	kWh/年	7,431
$EL_{pvr}$	プロジェクト実施後の太陽光発電設備による発電電力量のうち他者に提供した電力量	kWh/年	0

### A.3.5 ベースライン排出量

注) 方法論の「5. ベースライン排出量の算定」に定める評価式に沿って排出量の評価方法を記載すること。また、記載例に示すように各項目ごとの評価式を記載した上で、各パラメータの定義及び想定値を表中に記載すること。

#### (1) 主要排出活動

$$EM_{BL} = EL_{BL} \times CEF_{electricity,t} \quad (\text{式8})$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{BL}$	ベースラインの主要排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	4.2
	ベースラインの主要排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)	tCO2/年	4.2
	ベースラインの主要排出量 (2.5年 $\leq$ t)	tCO2/年	4.1
$EL_{BL}$	ベースラインの系統電力使用量	kWh/年	7,431
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/kWh	0.000569
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (1年 $\leq$ t<2.5年)	tCO2/kWh	0.000561
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (2.5年 $\leq$ t)	tCO2/kWh	0.000554

#### (2) 付随的な排出活動

注) A.3.2(1)において、算定することとした付随的な排出活動に全てについて記載する。

(式 )

記号	定義	単位	想定値

### A.3 排出削減量の算定方法（道の駅もてぎ）

#### A.3.1 排出削減量

$$ER = EM_{BL} - EM_{PJ} \quad (\text{式1})$$

記号	定義	単位	数値 ※3	
ER	排出削減量	(0年 ≤ t < 1年)	tCO2/年	6
		(1年 ≤ t < 2.5年)	tCO2/年	6
		(2.5年 ≤ t)	tCO2/年	6
EM <sub>BL</sub>	ベースライン排出量 ※1	(0年 ≤ t < 1年)	tCO2/年	6.9
		(1年 ≤ t < 2.5年)	tCO2/年	6.8
		(2.5年 ≤ t)	tCO2/年	6.7
EM <sub>PJ</sub>	プロジェクト実施後排出量 ※2	(0年 ≤ t < 1年)	tCO2/年	0.1
		(1年 ≤ t < 2.5年)	tCO2/年	0.1
		(2.5年 ≤ t)	tCO2/年	0.1

- ※1 A.3.5のベースライン排出量で算定した全ての排出量の総和を記載すること。  
 ※2 A.3.3のプロジェクト実施後排出量で算定した全ての排出量の総和を記載すること。  
 ※3 A.3.2～A.3.5まで入力後、自動計算されます。

#### A.3.2 排出削減量の算定で考慮する付随的な排出活動

##### (1) ベースラインの付随的な排出活動

注) 方法論の<排出削減量の算定で考慮すべき温室効果ガス排出活動>に規定される全ての付随的な排出活動について記載すること。付随的な排出活動について、算定を行う場合には、A.3.5に算定方法を示すこと。

(考え方) ※1 本プロジェクトで適用する方法論では、ベースラインの付随的な排出活動は規定されていないため、付随的な排出活動は評価しない。

排出活動	排出量(tCO2/年)	モニタリング・算定方法
		<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行う
		<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行わない
合計 ※2	0.0	

- ※1 付随的な排出活動の考え方について記載例を参考に記入すること。  
 ※2 行を追加して記入した場合には、合計の参照範囲を確認すること。

(2) プロジェクト実施後の付随的な排出活動

注) 方法論の「排出削減量の算定で考慮すべき温室効果ガス排出活動」に規定される全ての付随的な排出活動について記載すること。

また、A.3.1で算定した排出削減量と比較して付随的排出活動の影響度を評価し、プロジェクト実施後の付随的排出活動のモニタリング・算定方法を決めること。ただし、モニタリングを省略する複数の付随的な排出活動の影響度の合計を5%以上としてはならない（影響度の合計が5%未満となるようにモニタリングを省略する付随的な排出活動を調整しなければならない）。

(考え方) ※1 本プロジェクトでは、付随的排出活動の評価対象である電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）における夜間待機電力、及び災害時停電対応型蓄電池の自然放電に対する充電電力を評価する。

排出活動	排出量(tCO2/年)	影響度(%) ※2	モニタリング・算定方法 ※3
電力制御装置の利用	0.099 (0年 ≤ t < 1年)	1.65	<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行う。
	0.097 (1年 ≤ t < 2.5年)		<input checked="" type="checkbox"/> 排出量の算定を行う。ただし、排出量のモニタリングを省略し、影響度により排出量を評価する。
	0.096 (2.5年 ≤ t)		<input type="checkbox"/> 排出量の算定を省略する。
停電対応型蓄電池の利用	0.002 (0年 ≤ t < 1年)	0.03	<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行う。
	0.002 (1年 ≤ t < 2.5年)		<input type="checkbox"/> 排出量の算定を行う。ただし、排出量のモニタリングを省略し、影響度により排出量を評価する。
	0.002 (2.5年 ≤ t)		<input checked="" type="checkbox"/> 排出量の算定を省略する。
合計 ※4	0.3	1.7	

- ※1 付随的な排出活動の考え方について記載例を参考に記入すること。
- ※2 A.3.1で算定した排出削減量(ER)に対する比率(%)を記載すること。
- ※3 方法論で規定された方法から選択すること。
- ※4 行を追加して記入した場合には、合計の参照範囲を確認すること。

A.3.3 プロジェクト実施後排出量

注) 方法論の「3. 事業実施後排出量の算定」に定める評価式に沿って排出量の評価方法を記載すること。また、記載例に示すように各項目ごとの評価式を記載した上で、各パラメータの定義及び想定値を表中に記載すること。

(1) 主要排出活動

(考え方) ※1 太陽光発電設備の導入ではプロジェクト実施後の主要排出量は0tCO2/年である。

$$EM_{PJ,M} = 0 \quad \text{(式 3)}$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{PJ}$	プロジェクト実施後の主要排出量	tCO2/年	0.0
		tCO2/年	0.0
		tCO2/年	0.0

※1 方法論に記載された算定方法のうち、使用する算定方法を明記すること。



(2) 付随的な排出活動

注)A.3.2(2)において、影響度が1%以上であった付随的な排出活動に全てについて記載する。

$$EM_{PJ,S} = EM_{PJ,S,control} + EM_{PJ,S,battery} \quad (式 4)$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{PJ,S}$	プロジェクト実施後の付随的な排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.101
	プロジェクト実施後の付随的な排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)		0.099
	プロジェクト実施後の付随的な排出量 (2.5年 $\leq$ t)		0.098
$EM_{PJ,S,control}$	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.099
	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)		0.097
	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (2.5年 $\leq$ t)		0.096
$EM_{PJ,S,battery}$	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.002
	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)		0.002
	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (2.5年 $\leq$ t)		0.002

$$EM_{PJ,S,control} = EM_{PJ,S,control} \times CEF_{electricity,t} \quad (式 5)$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{PJ,S,control}$	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.099
	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)	tCO2/年	0.097
	電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）の使用によるプロジェクト実施後排出量 (2.5年 $\leq$ t)	tCO2/年	0.096
$EM_{PJ,control}$	プロジェクト実施後の電力制御装置（パワーコンディショナー又は日射計等）における電力使用量	kWh/年	173.76
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数（デフォルト値（0年 $\leq$ t<1年））	tCO2/kWh	0.000569
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数（デフォルト値（1年 $\leq$ t<2.5年））	tCO2/kWh	0.000561
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数（デフォルト値（2.5年 $\leq$ t））	tCO2/kWh	0.000554

$$EM_{PJ,S,battery} = EM_{PJ,S,battery} \times CEF_{electricity,t} \quad (式 6)$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{PJ,S,control}$	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	0.002
	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)	tCO2/年	0.002

	蓄電池の使用によるプロジェクト実施後排出量 (2.5年 ≤ t)	tCO2/年	0.002
$EM_{PJ,control}$	蓄電池の使用による電力使用量	kWh/年	3.285
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (デフォルト値 (0年 ≤ t < 1年))	tCO2/kWh	0.000569
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (デフォルト値 (1年 ≤ t < 2.5年))	tCO2/kWh	0.000561
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (デフォルト値 (2.5年 ≤ t))	tCO2/kWh	0.000554

(1) ベースライン排出量の考え方

本プロジェクトにおけるベースライン排出量は、プロジェクト実施後に自家消費した電力量を、プロジェクト実施後の太陽光発電システムからではなく、ベースラインの系統電力等から得る場合に想定される二酸化炭素排出量である。

(2) ベースライン活動量 (発電電力量、蒸気の供給量又は製品の生産量等) の算定式

注) 方法論に算定式の記載がないものについては、本項目の記載は不要とする。

$$EL_{BL} = EL_{PJ} = EL_{pv} - EL_{pvr} \quad (\text{式7})$$

記号	定義	単位	想定値
$EL_{BL}$	ベースラインの系統電力使用量	kWh/年	12,068
$EL_{PJ}$	プロジェクト実施後の太陽光発電設備による発電電力量のうち自家消費した電力量	kWh/年	12,068
$EL_{pv}$	プロジェクト実施後の太陽光発電設備による発電電力量	kWh/年	12,068
$EL_{pvr}$	プロジェクト実施後の太陽光発電設備による発電電力量のうち他者に提供した電力量	kWh/年	0

### A.3.5 ベースライン排出量

注) 方法論の「5. ベースライン排出量の算定」に定める評価式に沿って排出量の評価方法を記載すること。また、記載例に示すように各項目ごとの評価式を記載した上で、各パラメータの定義及び想定値を表中に記載すること。

#### (1) 主要排出活動

$$EM_{BL} = EL_{BL} \times CEF_{electricity,t} \quad (式8)$$

記号	定義	単位	想定値
$EM_{BL}$	ベースラインの主要排出量 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/年	6.9
	ベースラインの主要排出量 (1年 $\leq$ t<2.5年)	tCO2/年	6.8
	ベースラインの主要排出量 (2.5年 $\leq$ t)	tCO2/年	6.7
$EL_{BL}$	ベースラインの系統電力使用量	kWh/年	12,068
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (0年 $\leq$ t<1年)	tCO2/kWh	0.000569
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (1年 $\leq$ t<2.5年)	tCO2/kWh	0.000561
$CEF_{electricity,t}$	電力のCO2排出係数 (2.5年 $\leq$ t)	tCO2/kWh	0.000554

#### (2) 付随的な排出活動

注) A.3.2(1)において、算定することとした付随的な排出活動に全てについて記載する。

(式 )

記号	定義	単位	想定値

### A. 4.1 モニタリング計画

#### (1) 活動量（燃料消費量、生成熱量、生産量等）

モニタリング項目			モニタリング方法			プロジェクト計画での想定		備考
記号	定義	単位	分類 ※1	概要	頻度	想定値	根拠	
EL <sub>pv</sub>	プロジェクト実施後の太陽光発電設備による発電電力量	kWh/年	C	電力量計による計測結果から、計測器の誤差を考慮し、削減量が保守的になるように実測値を補正する。	月	11,933	連続する12ヶ月の実績値で最も小さい値を採用	須藤小学校
EL <sub>pv</sub>	プロジェクト実施後の太陽光発電設備による発電電力量	kWh/年	C	電力量計による計測結果から、計測器の誤差を考慮し、削減量が保守的になるように実測値を補正する。	月	7,431	連続する12ヶ月の実績値で最も小さい値を採用	中川小学校
EL <sub>pv</sub>	プロジェクト実施後の太陽光発電設備による発電電力量	kWh/年	C	電力量計による計測結果から、計測器の誤差を考慮し、削減量が保守的になるように実測値を補正する。	月	12,068	連続する12ヶ月の実績値で最も小さい値を採用	道の駅もてぎ

※1 モニタリング・算定規程に沿って、分類A・B・Cのいずれかの方法を選択すること。  
 分類B（計量器）を用いる場合には、A. 4. 2において計量器やモニタリングポイントの説明を行うこと。  
 分類C（概算等）を用いる場合には、A. 4. 3において概算・推定方法の詳細について説明すること。

#### (2) 係数（単位発熱量、排出係数、エネルギー消費効率、物性値等）

モニタリング項目			モニタリング方法			プロジェクト計画での想定		備考
記号	定義	単位	分類 ※1	概要	頻度	想定値	根拠	
CE <sub>Electricity</sub>	電力のCO2排出係数	tCO2/kWh	III	デフォルト値（移行限界排出係数）を使用する。	年	0.000569	デフォルト値 【t<1年】	
						0.000561	デフォルト値 【1年≤t<2.5年】	
						0.000554	デフォルト値 【2.5年≤t】	

※1 モニタリング・算定規程に沿って、分類I・II・IIIのいずれかの方法を選択すること。  
 分類I（実測）を用いる場合には、A. 4. 4において実測方法の説明を行うこと。  
 分類II（第三者提供値）を用いる場合には、提供事業者名を概要欄に記載すること。

## A. 4.2 計量器を用いたモニタリング（分類B）に関する説明

注）A. 4.1（1）においてモニタリング分類B（計量器）を使用する場合の計量器について説明すること。

### （1）計量器の概要

#### ①特定計量器の場合

モニタリング項目	計量器の種類	モニタリングポイント ※1	検定の有効期限

#### ②特定計量器以外の計量器の場合

モニタリング項目	計量器の種類	モニタリングポイント ※1	計量器の校正方法の説明

※1 モニタリングポイントは(2)と整合する番号を記載すること。

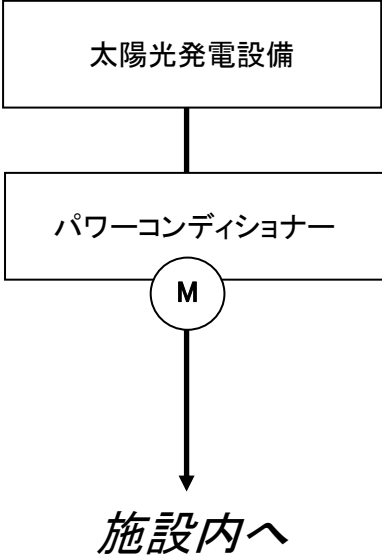
### （2）モニタリングポイント

注）計量器によるモニタリングポイントを図示すること。必ずしも個別項目ごとに図を作成する必要はなく、一つの図で全てのモニタリングポイントを示してもよい。複数の図を作成する場合は、記入枠を必要に応じてコピーすること。

--

### A. 4.3 概算等に基づくモニタリング方法（分類C）に関する説明

注) A. 4.1 (1) においてモニタリング分類Cを使用する場合の概算・推定方法の詳細について説明すること。また、計量器による計測値に基づく推定を行う場合には、モニタリングポイントも併せて示すこと。

モニタリング項目	プロジェクト実施後の太陽光発電設備による発電電力量
<p>(推定・概算方法)</p> <p>パワーコンディショナーの計測器は、計量法に基づいた検定等を受けていない。そのため計測器の誤差を考慮し、削減量が保守的になるように実測値を補正する。</p> <p>補正済電力量＝モニタリングした電力量×（100-推定誤差）÷100            ＝モニタリングした電力量×0.985</p> <p>※推定誤差はパワーコンディショナーの検査成績書より計測表示器の判定基準±1.5を採用。</p> <p>(モニタリングポイント)</p> <div style="display: flex; align-items: center;"> <div style="flex: 1;">  <pre> graph TD     A[太陽光発電設備] --&gt; B[パワーコンディショナー]     B --&gt; C((M))     C --&gt; D[施設内へ]           </pre> </div> <div style="flex: 1; border: 1px solid black; padding: 5px; margin-left: 10px;"> <p>パワーコンディショナーの機種</p> <p>○須藤小学校と中川小学校 株式会社GSユアサ LBBF-10-T3CR(Pb)-F</p> <p>○道の駅もてぎ 株式会社GSユアサ LSSA-4.5-S3CR LBSH-4.5-S3C</p> </div> </div>	

**A. 4. 4 係数(単位発熱量、排出係数、効率等)の実測方法に関する説明**

注) A. 4. 1において分類 I に該当する方法でモニタリングを実施することとした項目について、実測方法の説明を行うこと。なお、実測の中で活動量の計測が必要となる場合(例えば効率の計測)には、活動量の計測区分(分類 A ~ 分類 C) に準じた説明を行うこと。

モニタリング項目		