

住民出資型太陽光発電の各市の公共施設への設置について
 (メガソーラー・自治会型については、別途検討)

1 設置方針

PR 性が高い施設へ優先的に設置

コストが低い施設へ優先的に設置

各市 1 ~ 3 施設、計 100 ~ 200kW 程度を想定

事業終了後は、撤去費(設備廃棄費)込みで各市へ譲渡

2 導入スキーム案(全量固定価格買取制度を想定)

| 方式 | 概要 | スキーム図 |
|--------|--|-------|
| 設備貸与方式 | 太陽光発電設備を各市が SPC から貸与を受ける。 | |
| 屋根貸し方式 | 各市の公共施設の屋根を SPC が借り、太陽光発電設備を設置。SPC が発電事業者となり、発電された電力を売電する。 | |

【参考】

| | | |
|--------|---|--|
| 割賦販売方式 | 各市が SPC より太陽光発電設備を割賦払いにより購入。この場合のみ、 <u>太陽光発電設備の所有者は各市となる。</u> | |
|--------|---|--|

3 各導入スキーム比較

| 導入方式 | 固定資産税納税者 | 動産総合保険 | 屋根賃貸料 | 備考 |
|--------|----------|-----------|--------------|------------------------------|
| 設備貸与方式 | SPC | 市有物件共済(注) | 不要 | 事業期間終了後に各市に太陽光発電設備を譲渡することを検討 |
| 屋根貸し方式 | SPC | 民間の保険 | 必要 (原則免除) | |

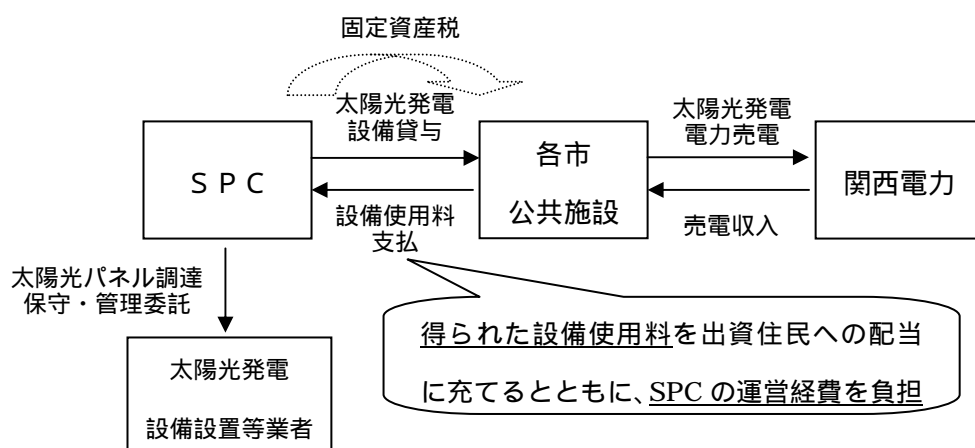
(注) 設備が壊れた際の復旧費用を各市が負担することが加入条件

4 収支試算

前提条件

設備容量 100kW、全量固定買取価格 38 円/kWh、事業期間 15 年、設備利用率 13%
事業規模 4,000 万円程度(設置単価@40 万円/kW 程度)

(1) 設備貸与方式



・ SPC の運営経費として収支を 15 年で + 100 万円程度(年平均 7 万円程度)確保する場合の収支計算

| No. | 太陽光発電設置単価 | 設備使用料 | 淡路 3 市事業期間(15 年間)収支 |
|-----|-----------|------------------------|---------------------|
| 1-A | 40 万円/kW | 37.8 円/kWh(買取単価 38 円) | 3,925,606 円 |
| 1-B | 45 万円/kW | 42.6 円/kWh(>買取単価 38 円) | 3,654,905 円 |
| 1-C | 50 万円/kW | 47.1 円/kWh(>買取単価 38 円) | 10,733,579 円 |

淡路 3 市の収支には、固定資産税による収入を含んでいる

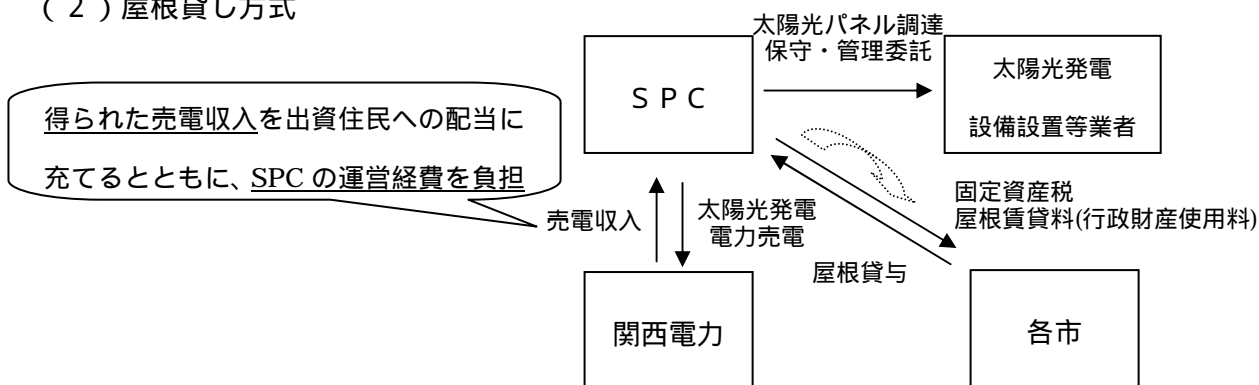
【参考】

- ・SPC の運営経費として収支を 15 年で + 1,100 万円程度(年平均 74 万円程度)確保する場合の収支計算
(全ファンドの募集口数のうち 2 号ファンドの口数相当分)

| No. | 太陽光発電設置単価 | 設備使用料 | 淡路 3 市事業期間(15 年間)収支 |
|-----|-----------|------------------------|---------------------|
| 2-A | 34 万円/kW | 38.0 円/kWh(=買取単価 38 円) | 3,025,458 円 |
| 2-B | 40 万円/kW | 43.8 円/kWh(>買取単価 38 円) | 6,111,134 円 |
| 2-C | 45 万円/kW | 48.5 円/kWh(>買取単価 38 円) | 13,524,366 円 |

淡路 3 市の収支には、固定資産税による収入を含んでいる

(2) 屋根貸し方式



- ・SPC の運営経費として収支を 15 年で + 100 万円程度(年平均 7 万円程度)確保する場合の収支計算

| No. | 太陽光発電設置単価 | 固定資産税の扱い | 淡路 3 市事業期間(15 年間)税収 |
|-----|------------|-------------|---------------------|
| 3-A | 39.5 万円/kW | 全額徴収可 | 3,544,364 円 |
| 3-B | 40 万円/kW | 110 万円減免が必要 | 2,491,048 円 |
| 3-C | 41.6 万円/kW | 全額免除が必要 | 0 円 |

屋根賃貸料は免除

参考

- ・(1) (2) どちらの方式も、各市へ設備譲渡された場合、事業期間終了となる 16 年目(事業期間終了の翌年度)以降の単年度収支は 3 市で 100 万円弱の黒字となる。(設置単価により、単年度収支は若干変動する。)

5 課題

設置単価が 40 万円/kW 程度まで下がりきらないなど採算が合わない場合、他のファンドとの組み合わせや各市からの一定の支援が必要となる可能性がある。

太陽光発電設備が設置可能かどうか、各候補施設の耐久性を確認する必要がある。

各候補施設の設置費用や設備容量を精査する必要がある。

出資者への配当を現金以外に、淡路島の特産物（島外の人）や地域振興券（島内の人）とすることも検討。

参考 候補施設の例（3市合計設備容量 425kW）

| 市 | 候補施設 | 設備容量 |
|-----|------|-------|
| 洲本市 | A | 約10kW |
| | B | 約20kW |
| | C | 約20kW |
| | D | 約5kW |
| | E | 約30kW |
| | F | 約10kW |
| | 小計 | 約95kW |

| 市 | 候補施設 | 設備容量 |
|-------|------|-------|
| 南あわじ市 | A | 約20kW |
| | B | 約5kW |
| | C | 約20kW |
| | D | 約10kW |
| | E | 約10kW |
| | 小計 | 約65kW |

| 市 | 候補施設 | 設備容量 |
|-----|--------|--------|
| 淡路市 | A | 約50kW |
| | B | 約5kW |
| | C | 約5kW |
| | D | 約130kW |
| | E | 約20kW |
| | F | 約25kW |
| | G | 約30kW |
| 小計 | 約265kW | |