

# 長期脱炭素電源オークションについて

2023年6月21日

資源エネルギー庁

# 本日の御報告事項

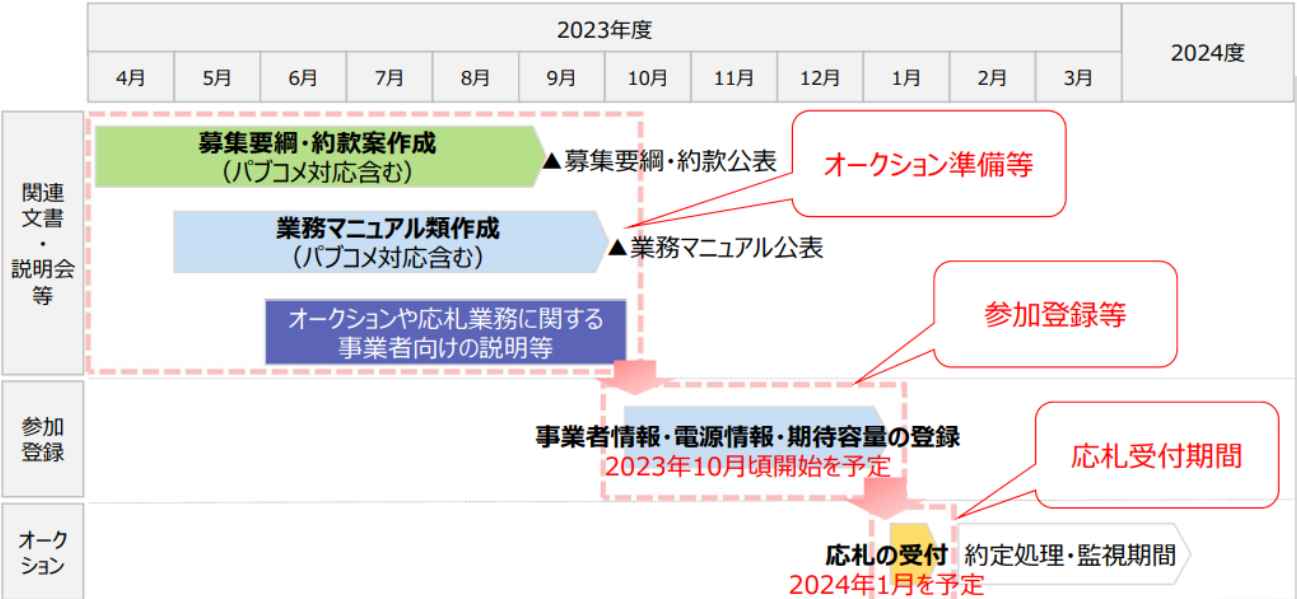
- 「長期脱炭素電源オークション」については、本部会の第11次中間とりまとめにより、初回のオークションに向けた制度設計が完了したところ。
- 今後、市場管理者である広域機関において、募集要綱の公表等の準備や、来年1月の応札に向けた事前の参加登録等が行われていくこととなる。
- 本日は、最新のデータに基づき、揚水（リプレース）と蓄電池（新設・リプレース）の上限価格を改めて算定し、**初回オークションの最終的な上限価格を算定**したので、御報告させていただきます。

## 4. 今後の進め方

### ④長期脱炭素電源オークションに関する今後のスケジュール

第46回容量市場の在り方等に関する  
検討会（2023年4月21日）資料4

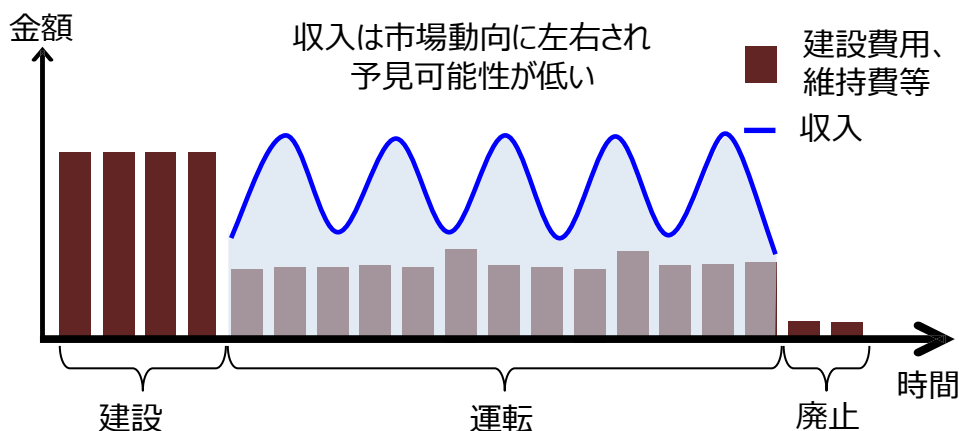
- 本オークションの**応札方法やリクワイアメント等の詳細**については、今後、**募集要綱案の公表や意見募集**を行いながら発信を進め、**事業者向け説明会等を通じて周知**を行っていくことを予定している。
- それぞれの詳細な日程については、確定次第ご案内していく。



# (参考) 長期脱炭素電源オークションの概要

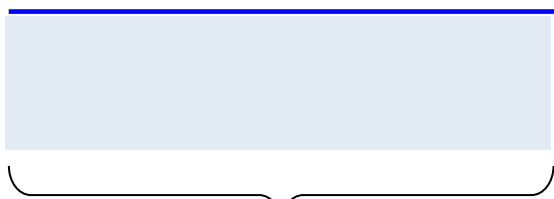
- 近年、既存電源の退出・新規投資の停滞により供給力が低下し、電力需給のひっ迫や卸市場価格の高騰が発生。
- このため、脱炭素電源への新規投資を促進するべく、**脱炭素電源への新規投資を対象とした入札制度（名称「長期脱炭素電源オークション」）を、2023年度から開始予定（初回の応札を2024年1月に実施）。**
- 具体的には、脱炭素電源を対象に電源種混合の入札を実施し、落札電源には、**固定費水準の容量収入を原則20年間得られる**こととすることで、巨額の初期投資の回収に対し、長期的な収入の予見可能性を付与する。

〈電源投資の課題〉



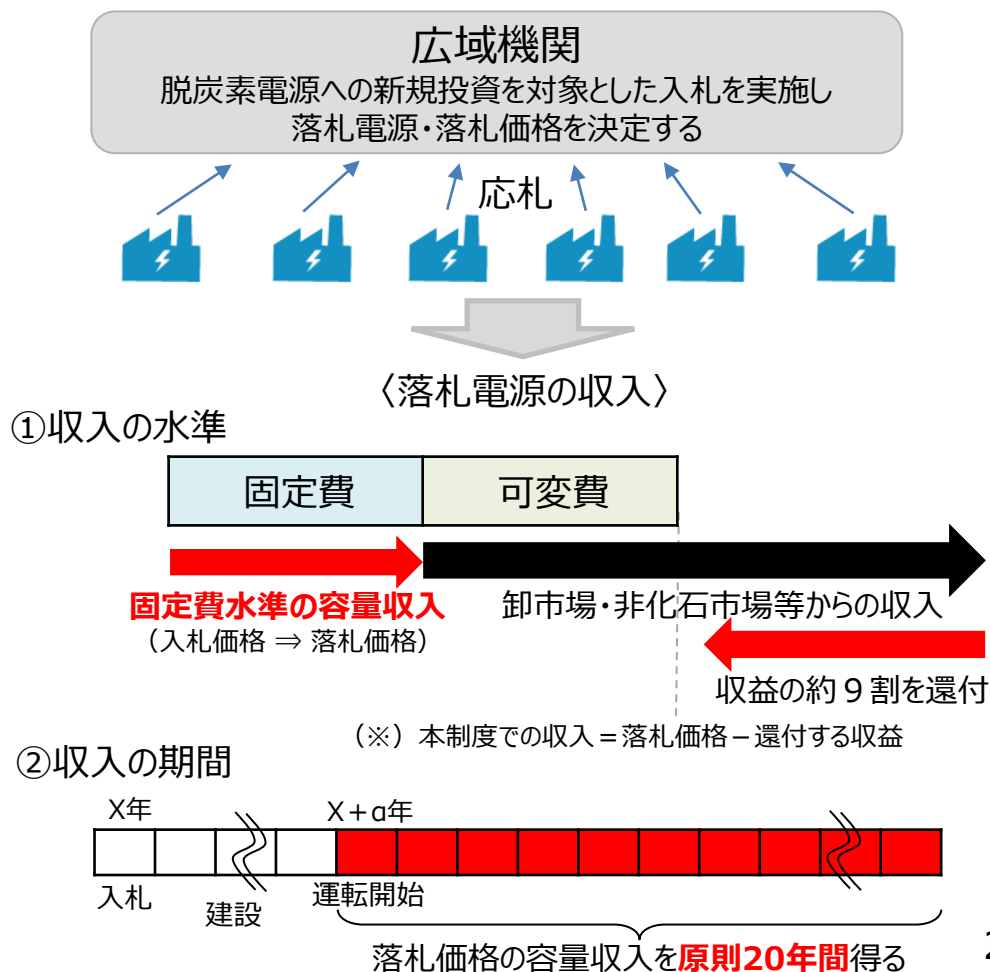
〈投資判断に必要な要素〉

①投資判断時に  
**収入の水準**を  
確定させたい



②投資判断時に  
**長期間の収入**を  
確定させたい

〈新制度のイメージ〉



# 1. 揚水（リプレース）と蓄電池（新設・リプレース）の上限価格

- 昨年12月の本部会では、揚水のリプレース案件と蓄電池の新設・リプレース案件の上限価格は、資源エネルギー庁が実施した予算事業にて採択された1万kW以上の蓄電池の新設案件の申請情報を元に算出することとし、令和3年度予算事業の採択案件の情報を元に上限価格を算定していたところ。

第73回制度検討作業部会  
(2022年12月21日) 資料8

## 論点3-2 揚水・蓄電池の上限価格

- 上限価格は実態のコストを踏まえて設定することとしているところ、「**揚水**」の新設案件は、発電コスト検証の数値は存在しないことから、今回事務局において調査した直近4プラントの実績（次頁参照）を基に、平均固定費（資本費＋運転維持費＋事業報酬）の1.5倍として、以下の表の数値のとおりに設定してはどうか。
- 一方で、「揚水」のリプレースの際のコストは、新設と異なり、上池と下池の2つのダムや既設の水圧導管などのライフサイクルの長い既存案件のインフラを活用することが可能であって、新設とはコスト構造が大きく異なる。前回もご議論いただいたとおり、「**揚水**」と「**蓄電池**」は変動性再生エネの調整力として同様の機能を有しており、できる限り同じ条件で競争できる環境の整備が重要であることを踏まえると、「**揚水**」のリプレース案件と「**蓄電池**」の新設・リプレース案件については、同じ上限価格としてはどうか。
- 具体的には、「揚水」のリプレースは実績が存在しないものの、蓄電池のコストは、資源エネルギー庁が実施した予算事業にて採択された1万kW以上の蓄電池の新設案件の申請情報（次頁参照）を元に算出することが可能である。このため、当該申請情報を元に算出した平均固定費（資本費＋運転維持費＋事業報酬）の1.5倍の金額を、「**揚水**」のリプレース案件と「**蓄電池**」の新設・リプレース案件の共通の上限価格として、以下の表の数値のとおりに設定してはどうか。

## (参考) 前頁の上限価格の諸元

|                                 |              | 揚水<br>(新設)                                                                                                                                 | 蓄電池                                                                   |
|---------------------------------|--------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| モデルプラント※<br>(名称、定格出力、<br>運転開始年) |              | 北海道電力(株)京極発電所 20万kW 2014年<br>九州電力(株)小丸川発電所 30万kW 2007年<br>東京電力リニューアブルパワー(株)神流川発電所 47万kW<br>2005年<br>東京電力リニューアブルパワー(株)葛野川発電所 40万kW<br>1999年 | 令和3年度補正<br>「再生可能エネルギー導入加速化に向けた<br>系統用蓄電池等導入支援事業」<br>にて採択された1万kW以上の蓄電池 |
|                                 | モデルプラントの平均出力 | 34.2万kW(運転継続時間9.3時間)                                                                                                                       | 3.1万kW(運転継続時間3.6時間)                                                   |
| 資本費                             | 建設費          | 65.0万円/kW                                                                                                                                  | 15.6万円/kW                                                             |
|                                 | 廃棄費用         | 建設費の5%                                                                                                                                     | 建設費の5%                                                                |
|                                 | 人件費          | 2.3億円/年                                                                                                                                    |                                                                       |
| 運転維持費                           | 修繕費          | 0.04万円/kW/年                                                                                                                                | 0.6万円/kW/年                                                            |
|                                 | その他          | 0.2万円/kW/年                                                                                                                                 |                                                                       |

※上記の表の注釈

「揚水」の建設費は、旧一般電気事業者が直近に建設した発電所4基の初号機の建設費を基に、2021年（暦年）までの物価変動を総固定資本形成デフレーターにより補正し、その平均金額とした。  
九州電力(株)小丸川発電所実績は、初号機～4号機（30万kW×4号機）を同時に建設しており、合計の建設費のみ把握できるため、それを元に試算  
運転維持費は、直近3カ年の実績平均。ただし、プラント毎ではなく、発電所毎のコストしか把握できないプラントは、それを元に、直近3カ年の実績平均

※前頁の上限価格の表の詳細な考え方

・揚水の新設のモデルプラントの平均運転継続時間は9.3時間であり、運転継続時間9時間の調整係数は、2032年度だと98.1%～99.8%とエリア毎の差異が小さいため、揚水の新設の上限価格の設定において、調整係数は考慮しない。

・前々回の本部会において、蓄電池は揚水と同様に「安定電源」に区分し、揚水と同じ調整係数を適用すると整理したことから、「揚水のリプレース」と「蓄電池」は、調整係数を反映して上限価格を設定。揚水の調整係数は、エリアごと・運転継続時間ごとに設定されているが、上記の予算事業において採択された案件の平均運転継続時間は3.6時間であるため、上限価格の設定においては、**エリア毎に3時間の調整係数で除して上限価格を設定**。

(参考) 「2023年度供給計画で用いる太陽光・風力・自流水力・揚水式水力のエリア別調整係数」における、揚水の2032年度の運転継続時間3時間の調整係数(%) 北海道77.9、東北81.1、東京60.1、中部75.1、北陸80.0、関西73.8、中国79.4、四国80.4、九州74.0

・なお、発電コスト検証における水力のコストは、「中水力（モデルプラントの出力規模5000kW）」と「小水力（モデルプラントの出力規模200kW）」のコストであり、FITで導入された「流込式（ダム無し）」や「調整池式・貯水式（ダム1つ）」の案件のデータを基に算出されているため、ダムが上池と下池の2つ必要となる「揚水」とはコスト構造が異なるため、本制度の「揚水」の上限価格の諸元とすることは望ましくない。また、発電コスト検証では、蓄電池のコストは算定されていない。

|       | 揚水<br>(1万kW以上)            | 蓄電池<br>(1万kW以上) |
|-------|---------------------------|-----------------|
| 新設    | 9.3万円/kW/年                |                 |
| リプレース | 3.3 ÷ 各エリアの運転継続時間3時間の調整係数 |                 |

|  | 北海道 | 東北  | 東京  | 北陸  | 中部  | 関西  | 中国  | 四国  | 九州  |
|--|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
|  | 4.2 | 4.0 | 5.5 | 4.1 | 4.4 | 4.4 | 4.1 | 4.1 | 4.4 |

※算出の考え方は次頁参照

22

23

# 1. 揚水（リブレース）と蓄電池（新設・リブレース）の上限価格

- その上で、本年4月の本部会では、揚水のリブレース案件と蓄電池の新設・リブレース案件の上限価格は、直近の予算事業にて採択された1万kW以上の蓄電池の新設案件の申請情報を基に設定するとしていたところ。

第77回制度検討作業部会  
(2023年4月5日) 資料3-1

## 論点4. 揚水・蓄電池の上限価格

- 発電コスト検証の数値を基に設定する電源種の上限価格は、直近の発電コスト検証の数値をベースとして設定することとしていることから、揚水のリブレース案件と蓄電池の新設・リブレース案件の上限価格についても、直近の資源エネルギー庁が実施した予算事業にて採択された1万kW以上の蓄電池の新設案件の申請情報を基に設定することとしてはどうか。

第73回制度検討作業部会  
(2022年12月21日) 資料8

## 上限価格

- 第8次中間とりまとめでは、国民負担の最小化を図る観点から、電源種毎に、発電コスト検証※の数値をベースとして、上限価格を設定することとしている。

※本制度では、直近の発電コスト検証の数値をベースとする。
- また、前々回の本部会において議論いただいたとおり、FIT/FIP制度の対象となっている再エネの電源種については、再エネのコスト低減インセンティブを削がないため、原則FIT/FIP制度における翌年度の上限価格をベースに、本制度の当該年度の上限価格を設定することとしている。
- 各電源種毎の上限価格については、実際の入札前に改めて計算することを予定しているが、本日は、発電コスト検証の数値が存在しない、又は必ずしも発電コスト検証の数値をベースとすることが適切とは言えない電源種の上限価格の設定方法について、ご議論いただきたい。



# 1. 揚水（リブレース）と蓄電池（新設・リブレース）の上限価格

● 今般、資源エネルギー庁が実施した令和4年度の予算事業にて採択された1万kW以上の蓄電池の新設案件の申請情報を基に、改めて上限価格を算出した。

|       | 揚水<br>(1万kW以上)                                    | 蓄電池<br>(1万kW以上)                        |
|-------|---------------------------------------------------|----------------------------------------|
| 新設    | 100,000円/kW/年<br>※第十一次中間とりまとめにて提示した<br>上限価格より変更なし | 44,863円/kW/年 ÷ 各エリアの運転継続時間3時間の<br>調整係数 |
| リブレース |                                                   |                                        |



| 北海道    | 東北     | 東京     | 北陸     | 中部     | 関西     | 中国     | 四国     | 九州     |
|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 57,598 | 55,308 | 74,690 | 56,101 | 59,738 | 60,761 | 56,477 | 55,826 | 60,595 |

※上記の上限価格の諸元

|                             |      | 蓄電池                                                                           |
|-----------------------------|------|-------------------------------------------------------------------------------|
| モデルプラント※<br>(名称、定格出力、運転開始年) |      | 令和4年度補正<br>「再生可能エネルギー導入拡大に資する<br>分散型エネルギーリソース導入支援事業費補助金」<br>にて採択された1万kW以上の蓄電池 |
| モデルプラントの平均出力                |      | 2.1万kW（運転継続時間3.0時間）                                                           |
| 資本費                         | 建設費  | 25.0万円/kW                                                                     |
|                             | 廃棄費用 | 建設費の5%                                                                        |
| 運転維持費                       | 人件費  | 0.5万円/kW/年                                                                    |
|                             | 修繕費  |                                                                               |
|                             | その他  |                                                                               |

※蓄電池は揚水と同様に「安定電源」に区分し、揚水と同じ調整係数を適用すると整理していることから、「揚水のリブレース」と「蓄電池」は、調整係数を反映して上限価格を設定。

※揚水の調整係数は、エリアごと・運転継続時間ごとに設定されているが、上記の予算事業において採択された案件の平均運転継続時間は3.0時間であるため、上限価格の設定においては、エリア毎に3時間の調整係数で除して上限価格を設定。

(参考) 「2023年度供給計画で用いる太陽光・風力・自流水力・揚水式水力のエリア別調整係数」における、揚水の2032年度の運転継続時間 3 時間の調整係数 (%)

北海道77.9、東北81.1、東京60.1、中部75.1、北陸80.0、関西73.8、中国79.4、四国80.4、九州74.0

(調整係数は、小数点第2位を四捨五入して記載しているが、実際の算定は四捨五入せず算定している。)

## 2. 2023年度オークションの上限価格

- 初回オークションの上限価格は、実際の入札前に改めて計算予定としていたところ。
- 昨年12月に御議論いただいた上限価格の数値から、物価補正等の更新を行い、改めて計算を行った結果、2023年度初回オークションの上限価格は以下のとおり。

### ＜新設・リプレース＞

(円/kW/年)

|           | 新設の上限価格       | リプレースの上限価格                      |
|-----------|---------------|---------------------------------|
| 太陽光       | 100,000       |                                 |
| 陸上風力      | 100,000       |                                 |
| 洋上風力      | 100,000       |                                 |
| 一般水力      | 72,916        | 37,319                          |
| 揚水        | 100,000       | 55,308～74,690                   |
| 蓄電池       | 55,308～74,690 |                                 |
| 地熱        | 100,000       | 全設備更新型：97,104<br>地下設備流用型：58,262 |
| バイオマス     | 100,000       |                                 |
| 原子力       | 100,000       |                                 |
| 水素（10%以上） | 48,662        |                                 |
| LNG       | 36,945        |                                 |

### ＜既設火力の改修＞

(円/kW/年)

|                       | 上限価格    |
|-----------------------|---------|
| 水素10%以上の混焼にするための改修    | 100,000 |
| アンモニア20%以上の混焼にするための改修 | 74,446  |
| バイオマス専焼にするための改修       | 81,637  |

※次頁の諸元を元に算定。閾値の10万円/kW/年を超える場合は10万円/kW/年。

※合成メタンは、水素の中に含まれる。

※アンモニアの新設・リプレースは、発電コスト検証において石炭火力と混焼する場合のコストデータしか示されていないこと、及び、LNGとの混焼による新設・リプレース案件の応札が想定されないことから、今後、必要に応じて設定。（よってそれまでの間は入札できない。）

※CCSは、固定費・可変費の整理など、プロジェクトのコスト構造が未定であるため、今後、明確化した段階で設定（よってそれまでの間入札はできず、CCSプロジェクトの状況を見つつ、今後必要な議論をする）。

# (参考) 上限価格の諸元

|         |                  | 新設・リブレース                                                                                                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                          |                    |                                                              |                 |                      |                    |                                   |                                  | 既設火力の改修       |                         |                         |                    |        |  |  |  |  |  |
|---------|------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------------------------------------------------|-----------------|----------------------|--------------------|-----------------------------------|----------------------------------|---------------|-------------------------|-------------------------|--------------------|--------|--|--|--|--|--|
|         |                  | 太陽光、<br>陸上風力                                                                                                                                                                                                         | 地熱                                                                                                                                                                                                       | 洋上<br>風力           | 一般水力                                                         | 揚水の<br>新設       | 揚水のリブ<br>レース、<br>蓄電池 | バイオ<br>マス          | 原子力                               | LNG                              | 水素<br>(10%以上) | 水素<br>(10%以上)           | アンモニア<br>(20%以上)        | バイオマス              |        |  |  |  |  |  |
| 諸元      |                  | FIT/FIP制度                                                                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                                                                          | 再エネ海域<br>利用法       | 資源エネルギー庁による<br>調査                                            | 予算事業<br>採択案件    | 発電コスト検証              |                    |                                   | 建設費：資源エネルギー庁による調査<br>その他：発電コスト検証 |               |                         |                         |                    |        |  |  |  |  |  |
| 出力（万kW） |                  | －                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                          |                    | 16.9                                                         | 34.2            | 2.1                  | 0.57               | 120                               | 85                               | 85            | 8.5                     | 12                      | 11                 |        |  |  |  |  |  |
| 所内率     |                  | －                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                          |                    | 0.1%                                                         | 0.5%            | 6.2%                 | 16%                | 4.0%                              | 2.3%                             | 2.3%          | 2.3%                    | 5.5%                    | 16%                |        |  |  |  |  |  |
| 資本費     | 建設費<br>(万円/kW)   | 翌年度の<br>上限価格<br>※前項は<br>2024年度<br>の太陽光<br>(地上設置<br>50kW以上<br>入札対象<br>範囲外)の<br>調達価格・<br>基準価格<br>9.2円<br>/kWhを設<br>備利用率<br>18.3%で<br>円/kW/年<br>に換算、<br>2024年度<br>の陸上風力<br>14円/kWh<br>を設備利用<br>率28.0%<br>で円/kW/<br>年に換算 | 翌年度の<br>基準価格<br>※前項は<br>2024年度<br>の基準価格<br>(新設)、<br>20円/kWh<br>(全設備<br>更新型)、<br>12円/kWh<br>(地下設<br>備流用<br>型)を設備<br>利用率<br>73.9%で<br>円/kW/年<br>に換算し、<br>FIP期間15<br>年を本制度<br>の原則的な<br>制度適用<br>期間20年<br>に換算 | 直近の<br>公募の<br>上限価格 | 38.2<br>※新設                                                  | 68.1            | 25.0                 | 42.5               | 42.7+<br>1,464億<br>円※追加安<br>全対策費用 | 17.2                             | 23.1          | 62.8                    | 22.3                    | 17.5               |        |  |  |  |  |  |
|         | 12.8<br>※リブレース   |                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                          |                    |                                                              |                 |                      |                    |                                   |                                  |               |                         |                         |                    |        |  |  |  |  |  |
|         | 1,560円/kW        |                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                          |                    |                                                              |                 |                      |                    |                                   |                                  |               |                         |                         |                    | －      |  |  |  |  |  |
|         | 建設費の5%           |                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                          |                    | 802億円                                                        |                 |                      |                    |                                   |                                  |               |                         |                         |                    | 建設費の5% |  |  |  |  |  |
| 運転維持費   | 系統接続費            | ※前頁は秋<br>田県八峰<br>町・能代市<br>沖等におけ<br>る上限価格<br>19円/kWh<br>を設備利用<br>率34.8%<br>で円/kW/<br>年に換算                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                          |                    | 1.4%                                                         |                 |                      |                    |                                   |                                  |               |                         |                         |                    |        |  |  |  |  |  |
|         | 廃棄費用             |                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                          |                    | 建設費の5%                                                       |                 |                      |                    | 建設費の5%                            |                                  |               |                         |                         |                    |        |  |  |  |  |  |
|         | 固定資産税            |                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                          |                    | 900円/kW/年                                                    |                 |                      |                    |                                   |                                  |               |                         |                         |                    |        |  |  |  |  |  |
|         | 発電側課金<br>事業税     |                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                          |                    | 収入割：1.05%、資本割：0.15%、付加価値割：0.37%                              |                 |                      |                    |                                   |                                  |               |                         |                         |                    |        |  |  |  |  |  |
|         | 人件費              |                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                          |                    | 3.6<br>億円/年                                                  | 2.3<br>億円/年     | 0.5万円<br>/kW/年       | 2.8<br>万円/kW/<br>年 | 23.7<br>億円/年                      | 6.6<br>億円/年                      |               | 6.6億円/<br>年×混焼<br>比率10% | 4.7億円/<br>年×混焼<br>比率20% | 2.8<br>万円/kW/<br>年 |        |  |  |  |  |  |
|         | 修繕費              |                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                          |                    | 0.04万円<br>/kW/年                                              | 0.04万円<br>/kW/年 |                      |                    | 1.9%/年<br>(建設費比<br>率)             | 2.4%/年<br>(建設費比率)                |               | 2.4%/年<br>(建設費比<br>率)   |                         |                    |        |  |  |  |  |  |
|         | 諸費               |                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                          |                    | 0.9万円<br>/kW/年                                               | 0.2万円<br>/kW/年  |                      |                    | 100.6<br>億円/年                     | 1.1%/年<br>(建設費比率)                |               | 2.2%/年<br>(建設費比<br>率)   |                         |                    |        |  |  |  |  |  |
|         | 業務分担費<br>(一般管理費) |                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                          |                    |                                                              |                 |                      |                    | 12.8%/年<br>(直接費比<br>率)            | 12.0%/年<br>(直接費比率)               |               | 12.2%/年<br>(直接費比<br>率)  |                         |                    |        |  |  |  |  |  |
|         | 事業報酬<br>上限価格     |                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                          |                    | 税引前WACC5%（0年目に建設費を全て支出し、1～20年目に運転維持費が発生する前提で計算）<br>上記合計の1.5倍 |                 |                      |                    |                                   |                                  |               |                         |                         |                    |        |  |  |  |  |  |

※ 上記は、発電コスト検証のデータ(2020年時点)を基に、2022年（暦年）までの物価変動を総固定資本形成デフレーター（6.94%）により補正した後の数字。一般水力及び揚水の新設の建設費はモデルプラントの運転開始時期、アンモニアの建設費は2019年を基に、物価変動を同指標の変動率により補正した後の数字。蓄電池、水素の建設費（LNG建設費16.1万円および燃焼設備の改造費を除く）、バイオマス専焼の建設費、一般水力及び揚水の新設の運転維持費は、直近のデータであり、物価変動の補正は行わない。

※ 上限価格は所内率を考慮し算定している。

※ 系統接続費は、現行の容量市場の上限価格の算定と同額（第38回 容量市場の在り方等に関する検討会 資料4）。

※ 一般水力のリブレース案件の系統接続費は計上しない。

※ 廃棄費用は、21年目に支出する前提で計算。

※ 業務分担費の「直接費比率」とは、「人件費、修繕費、諸費の合計」に対する比率。

※ 既設火力の改修における「建設費比率」の「建設費」は、発電コスト検証における新設時（水素はLNG、アンモニアは石炭）の建設費に、改修の建設費を加算した金額。



(参考) 入札価格の監視における 2 倍の水準の諸元

● 入札価格の監視における、建設費等の監視の「発電コスト検証の諸元等の 2 倍の水準」は、以下の諸元の 2 倍の水準となる。

|       |                  | 新設・リプレイス           |                    |                                        |                    |                                   |                 |                |                |                                   |                    | 既設火力の改修                          |                            |                    |       |
|-------|------------------|--------------------|--------------------|----------------------------------------|--------------------|-----------------------------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------------------------|--------------------|----------------------------------|----------------------------|--------------------|-------|
|       |                  | 太陽光                | 陸上風力               | 地熱                                     | 洋上風力               | 一般水力                              | 揚水の新設           | 揚水のリプレイス、蓄電池   | バイオマス          | 原子力                               | LNG                | 水素（10%以上）                        | 水素（10%以上）                  | アンモニア（20%以上）       | バイオマス |
| 諸元    |                  | FIT/FIP制度          |                    |                                        | 再エネ海域利用法           | 資源エネルギー庁による調査                     |                 | 補正予算事業の採択案件    | 発電コスト検証        |                                   |                    | 建設費：資源エネルギー庁による調査<br>その他：発電コスト検証 |                            |                    |       |
| 資本費   | 建設費（万円/kW）       | 13.8               | 27.1               | 79<br>※新設、全設備更新型<br><br>48<br>※地下設備流用型 | 35.4               | 38.2<br>※新設<br><br>12.8<br>※リプレイス | 68.1            | 25.0           | 42.5           | 42.7<br>+<br>追加安全対策費用<br>1,464 億円 | 17.2               | 23.1                             | 62.8                       | 22.3               | 17.5  |
|       | 人件費              |                    |                    |                                        |                    | 3.6<br>億円/年                       | 2.3<br>億円/年     |                |                | 23.7<br>億円/年                      | 6.6<br>億円/年        | 6.6<br>億円/年×<br>対象kW<br>比率       | 4.7<br>億円/年×<br>対象kW<br>比率 |                    |       |
| 運転維持費 | 修繕費              | 0.5<br>万円<br>/kW/年 | 0.9<br>万円<br>/kW/年 | 3.3<br>万円<br>/kW/年                     | 1.2<br>万円<br>/kW/年 | 0.04万円<br>/kW/年                   | 0.04万円<br>/kW/年 | 0.5万円<br>/kW/年 | 2.8万円<br>/kW/年 | 1.9%/年<br>(建設費<br>比率)             | 2.4%/年<br>(建設費比率)  |                                  | 2.4%/年<br>(建設費<br>比率)      | 2.8<br>万円<br>/kW/年 |       |
|       | 諸費               |                    |                    |                                        |                    |                                   |                 |                |                | 100.6<br>億円/年                     | 1.1%/年<br>(建設費比率)  |                                  | 2.2%/年<br>(建設費<br>比率)      |                    |       |
|       | 業務分担費<br>(一般管理費) |                    |                    |                                        |                    | 0.9万円<br>/kW/年                    | 0.2万円<br>/kW/年  |                |                | 12.8%/<br>年(直接<br>費比率)            | 12.0%/年<br>(直接費比率) |                                  | 12.2%/<br>年(直接<br>費比率)     |                    |       |

※ 上記は、発電コスト検証のデータ(2020年時点)等を基に、2022年（暦年）までの物価変動を総固定資本形成デフレーター（6.94%）により補正した後の数字。  
※ 太陽光・陸上風力は、「令和5年度以降の調達価格等に関する意見」で示されている2024年度のFIP基準価格の内訳、洋上風力は、再エネ海域利用法に基づく公募  
  占用指針に関する供給価格上限額の内訳（対象促進区域：秋田県八峰町・能代市沖、新潟県村上市・胎内市沖、秋田県男鹿市沖・潟上市・秋田市沖）。  
※ 業務分担費の「直接費比率」とは、「人件費、修繕費、諸費の合計」に対する比率。  
※ 既設火力の改修における「建設費比率」の「建設費」は、発電コスト検証における新設時（水素はLNG、アンモニアは石炭）の建設費に、改修の建設費を加算した金額。 8