

平成 22 年度風力発電募集の概要について

1. 大規模風力

(1) 募集対象

次のいずれにも該当する案件を募集対象とします。

当社電力系統に 1 連系地点で連系する風力発電機の定格出力の合計が、新たに設置する風力発電機を含めて 2,000 kW 以上のもの

1 案件の上限が 20 万 kW 以下のもの

下げ代不足時の発電停止（電力需要の少ない夜間など、需給の一致を図ることが困難となることが想定される際の発電停止）が可能であるもの

平成 23 ~ 27 年度に当社電力系統への連系および受給を開始するもの

(2) 募集量（新たに連系する風力発電機の定格出力の合計）

20 万 kW

大規模風力と中規模風力の合計で最大 26 万 kW 程度受付（募集量を跨ぐ案件まで系統連系可能量を超過しない範囲で受付）

(3) 選定方法

抽選により全案件について順位付けを行い、その順位に従って系統アクセス検討を行い系統連系候補者を選定します。

(4) 当社が電力を購入する場合の条件

当社は原則として RPS 制度における「電気」のみを、季節・時間帯を問わず、3.60 円 / kWh（消費税抜き）で購入します。

受給期間は受給開始日から 17 年間を原則とします。

2. 出力変動緩和制御型風力

(1) 募集対象

次のいずれにも該当する案件を募集対象とします。

当社電力系統に1連系地点で連系する風力発電機の定格出力の合計が、新たに設置する風力発電機を含めて2,000kW以上のもの

1案件の上限が5万kW以下のもの

出力変動緩和制御(蓄電池等の出力制御により、風力発電の出力変動を緩和)が可能であるもの

平成23~27年度に当社電力系統への連系および受給を開始するもの

(2) 募集量(新たに連系する風力発電機の定格出力の合計)

5万kW

募集量5万kWを跨ぐ案件まで規模縮小をせずに受付

(3) 選定方法

抽選により全案件について順位付けを行い、その順位に従って系統アクセス検討を行い系統連系候補者を選定します。

(4) 当社が電力を購入する場合の条件

当社は原則としてRPS制度における「電気」のみを、季節・時間帯に応じて以下の価格で購入します。

平日昼間(夏季)	平日昼間(その他季)	夜間
5.90円/kWh	5.00円/kWh	2.20円/kWh

(いずれも消費税抜き)

- ・「夏季」は毎年7月1日から9月30日までの期間をいい、「その他季」は毎年10月1日から翌年の6月30日までの期間をいいます。
- ・「平日昼間」は「休日等」を除く日の午前8時から午後10時までの時間をいいます。
- ・「夜間」は夏季、その他季の「平日昼間」を除く時間および「休日等」をいいます。
- ・「休日等」とは、日曜日、「国民の祝日に関する法律」に規定する休日、1月2、3、4日、4月30日、5月1、2日、12月29、30、31日をいいます。

受給期間は受給開始日から17年間を原則とします。

3 . 中規模風力

(1) 募集対象

次のいずれにも該当する案件を募集対象とします。

当社電力系統に1連系地点で連系する風力発電機の定格出力の合計が、新たに設置する風力発電機を含めて20kW以上2,000kW未満のもの
下げ代不足時の発電停止(電力需要の少ない夜間など、需給の一致を図ることが困難となることが想定される際の発電停止)が可能であるもの
平成23～26年度に当社電力系統への連系および受給を開始するもの

(2) 募集量(新たに連系する風力発電機の定格出力の合計)

2万kW

大規模風力と中規模風力の合計で最大26万kW程度受付(募集量を跨ぐ案件まで系統連系可能量を超過しない範囲で受付)

(3) 選定方法

抽選により全案件について順位付けを行い、その順位に従って系統アクセス検討を行い系統連系候補者を選定します。

(4) 当社が電力を購入する場合の条件

当社は原則としてRPS制度における「電気」のみを、季節・時間帯を問わず、3.60円/kWh(消費税抜き)で購入します。
受給期間は受給開始日から17年間を原則とします。

4．小規模風力

(1) 対象

1 連系地点における風力発電機の定格出力の合計が 20 k W未満のもの

(2) 受付方法

当面の間、系統連系協議の随時受付を継続します。ただし、系統への風力発電機の連系状況などにより、受付方法などを見直す場合があります。

(3) 当社が電力を購入する場合の条件

当社は、原則としてR P S制度における「電気」と「新エネルギー等電気相当量」を合せて、季節・時間帯を問わず、11．00円 / k W h (消費税抜き)で購入します。

なお、申込者がR P S法に定める「新エネルギー等電気相当量」を当社以外に販売することを希望されて、当社が「電気」のみを購入する場合は、季節・時間帯を問わず、3．60円 / k W h (消費税抜き)で購入します。受給期間は受給開始日から1年間(自動延長条項付)を原則とします。

5 . 出力一定制御型風力

(1) 対象

蓄電池の出力調整により、単位時間ごとの電力系統への送電電力を、発電計画に基づき一定とする制御が可能なもの

(2) 受付方法

当社の定める技術要件を満足することを条件として、系統連系の申し込みの随時受付を継続します。

(3) 当社が電力を購入する場合の条件

当該風力発電からの電気について、当社への販売を希望される場合は、需給状況などを勘案して個別に協議のうえ購入の可否を判断します。

6. 今後のスケジュール（小規模風力、出力一定制御型風力を除く）

平成22年10月22日	募集説明会の開催 抽選会参加および系統アクセス検討（予備検討） 受付の開始
平成22年11月22日	抽選会参加および系統アクセス検討（予備検討） 受付の締切
平成22年12月 9日	抽選会 抽選により決定した抽選上位案件から、系統ア クセス検討（予備検討）を開始
平成22年12月中旬以降	系統アクセス検討（予備検討）結果の回答 系統アクセス検討対象案件の選定
平成23年 1月末以降	系統アクセス検討対象案件の確定のお知らせ 連系地点協議の開始
平成23年 3月頃	系統アクセス検討の受付開始（高圧・低圧連系）
平成23年 3月末頃	系統アクセス検討対象案件以外への系統アクセ ス検討（予備検討）結果の回答
平成23年 4月頃	系統アクセス検討の受付開始（特別高圧連系）
平成23年 7月以降	系統アクセス検討結果の回答
平成23年 9月頃	系統連系候補者決定（電力受給仮契約書の締結、 覚書の交換）
平成23年10月頃	契約保証金の預託

応募状況などによりスケジュールが変更となる場合があります。

7. その他

（1）抽選会参加および系統アクセス検討（予備検討）の申込みについて

1 申込者による抽選会参加および予備検討の申込件数は、大規模風力、出力変動緩和制御型風力の合計で5案件以下、中規模風力で3案件以下とします。

ただし、高・低圧連系の申込み件数は、大規模風力、出力変動緩和制御型風力、および中規模風力の合計で1申込者3案件を上限とします。

具体的な申込み方法等は「系統アクセス検討申込みの手引き」をご覧ください。

（2）当社が電力購入しない風力発電の扱いについて

逆潮流（電力系統への電力流入）のない自家消費型風力発電や、当社以外への電力供給を計画している風力発電についても、当社電力系統へ連系される場合、出力変動が電力系統へ与える影響は同様であることから、募集の対象とします。

(3) 今後の募集について

来年度以降も継続して風力発電募集を実施していくこととしており、具体的な内容については今後検討を進めていきます。

(4) 離島系統への連系について

新潟県佐渡市、新潟県岩船郡粟島浦村、山形県酒田市（飛島）に風力発電機を連系する場合には、出力区分にかかわらず、蓄電池併設などによる周波数変動対策が必要となる場合があります。

そのため、全ての案件について、本募集概要にかかわらず個別協議が必要となります。

以 上