

## 事前相談に対する回答書（高圧）

様式 CK3 高圧-20150401

回答日 平成 27 年 11 月 27 日

## 1. 申込者等の概要

|     |                     |
|-----|---------------------|
| 申込者 | 長野県                 |
| 検討者 | 中部電力株式会社 篠ノ井営業所 配電課 |
| 回答者 |                     |

## 2. 依頼内容

|               |                                 |        |        |        |
|---------------|---------------------------------|--------|--------|--------|
| 依頼日（受付日）      | 平成 27 年 10 月 28 日               |        |        |        |
| 発電設備等設置等の設置場所 | 長野市篠ノ井東福寺 2375-1（長野県消防学校 校舎屋根上） |        |        |        |
| 発電設備等の種類      | 太陽光                             | 希望連系点  | 電柱番号   | 58又171 |
| 発電設備等の容量      | 200 kW                          |        |        |        |
| 最大受電電力        | 200 kW                          | 希望受電電圧 | 6.6 kV |        |

## 3. 回答内容

|                             |   |                             |      |          |
|-----------------------------|---|-----------------------------|------|----------|
| 熱容量に起因する連系制限の有無             | 最大受電電力に対する [連系制限なし] ・ [連系制限あり]  |                             |      |          |
| 連系可能な最大受電電力 <sup>※1</sup>   | 200 kW  |                             |      |          |
| バンク逆潮流発生の有無                 | [最大受電電力] ・ [連系可能な最大受電電力] に対する [バンク逆潮流の発生なし] ・ [バンク逆潮流の発生あり]<br>※バンク逆潮流 <sup>※2</sup> が発生する場合、対策工事が必要となる場合があります。 |                             |      |          |
| バンク逆潮流対策工事を実施せずに連系可能な最大受電電力 | 0 kW  |                             |      |          |
| 電圧                          | 6.6 kV  | 連系点(想定) <sup>※3</sup>       | 電柱番号 | 58又171   |
|                             |   | 連系点(想定)から連系予定変電所までの既設配電線路巨長 |      | 約 3.7 km |

※1 熱容量に起因する連系制限を考慮した連系可能な最大受電電力を記載しており、その他の要因に基づく連系制限については考慮していません。

※2 バンク逆潮流とは、配電用変電所の変圧器（バンク）において逆潮流が発生することをいいます。バンク逆潮流の発生により、配電線の電圧を適正に維持できない可能性や送電線の事故時に保安が確保できない可能性があるため、変電所において対策工事が必要となります。

※3 連系点(想定)とは、現時点において想定される連系点を表しています。接続検討の結果等により変更となる場合があります。

## &lt;注意事項&gt;

- ・ 発電事業に必要な土地や発電設備等の手配にあたっては、以下の注意事項を踏まえた上で、ご検討下さい。
- ・ 系統連系を希望する場合は、別途接続検討の申込みが必要となります。
- ・ 本回答は、連系を予定する配電用変電所における配電用変圧器の熱容量から評価した連系制限の有無のみを簡易的に確認した結果であり、接続検討では、本回答と異なる結果となる可能性があります。
- ・ 本回答は回答日時時点の送電系統の状況に基づくものであり、将来に亘って本回答内容をお約束するものではありません。
- ・ 「連系点(想定)から連系予定変電所までの既設配電線路巨長」は、あくまで連系点(想定)から連系予定変電所までの既設配電線路の距離であり、具体的な連系点・連系ルート等の検討は接続検討において行います（連系予定変電所までの既設配電線路巨長が長くなるほど、対策工事費が高額になる可能性が高くなります。）。
- ・ 連系に必要な工事の内容、工期等の検討は接続検討において行います。接続検討の結果によっては、系統連系を開始するために必要な工事が大規模になる場合や工事に長期間を要する場合があります（特にバンク逆潮流対策工事を実施する場合、工事に長い期間を要することが予測されます。また、バンク逆潮流対策工事が必要となる場合においても、機器設置スペースの都合等により対策工事が実施できない場合があります。）。
- ・ 離島などにおいて、系統の規模と比較して大容量の電源を連系すると、電源の出力変動等による電力品質への影響が問題となる場合があります。そのため、接続検討の結果によっては、発電設備側で対策が必要となる場合や最大受電電力に制限が必要となる場合があります。

※連系制限とは既設送変電設備の空き容量不足等により設備増強（アクセス線新設を除く）が必要な場合のこと

- ・ 連系容量によっては、系統連系を開始するために送電線の張替等が必要となり、工事に長い期間を要し、工事費が高額となる場合があります。
- ・ その他、系統連系・電力販売等に係る事項については、「再生可能エネルギー発電設備の系統連系（高圧・特別高圧）に関する留意事項について」に基づいて取扱いますのでご確認ください。

## 参考情報（バンク逆潮流が発生しない連系容量等）

以下の内容は、連系予定の配電用変電所における、回答日時点の申込状況等を勘案した参考値であり、系統連系が可能であることを保障するものではありません。また、これらの値は、当社設備の状況や、各種申込の状況によって変動いたします。

なお、連系容量の確定は、受給契約を締結した時点となります。したがって、事前相談結果、バンク逆潮流の発生有無の確認結果または接続検討結果に変更が生じた場合、以下のような行為により生じた費用および将来見込まれていた利益（電力販売によるものを含む）の損失その他のお客さまおよび第三者の損害について当社は一切補償いたしません。

- ・ 事業化にあたっての調査、設計、企画
- ・ 土地の取得、賃貸借契約、造成、既存設備の除却
- ・ 資機材の発注、売買および請負契約、機器の設置
- ・ 設備認定など官公庁への申請
- ・ 立地協定の締結、広報

当社からご回答する内容は、お申込みのあったお客さまに対しご回答するものであり、お客さまが当該発電事業を実施するうえで関わりのない第三者に開示することを禁止します。

|                  |              |        |                |          |
|------------------|--------------|--------|----------------|----------|
| バンク逆潮流が発生しない連系容量 | 9時～14時断面の最低値 | 約 0 kW | 現在の接続検討申込等の総容量 | 約 500 kW |
|                  | 0時～24時断面の最低値 | 約 0 kW |                |          |

- ・ 「バンク逆潮流が発生しない連系容量」は回答日時点のバンク逆潮流が発生しない連系容量を100kW単位で回答いたします。
- ・ 「バンク逆潮流が発生しない連系容量」は、変圧器の最低負荷等に基づき算定しているため、時間帯で値が異なります。
- ・ 「現在の接続検討申込等の総容量」は、回答日時点で、当社に「接続検討」をお申込みいただき、検討料を受領している申込の発電設備容量等を勘案したもので、100kW単位で回答いたします。なお、事前相談のみの発電事業計画は含まれておりません。

以上