② 落札価格は、入札書に記載された入札金額に当該金額の10％に相当する額を加算した金額（当該金額の１円未満の端数があるときは、その端数金額を四捨五入するものとする。）とするので、入札者は、消費税及び地方消費税に係る課税事業者であるか免税事業者であるかを問わず、それぞれ見積もった契約希望金額の110分の100に相当する金額を入札書に記載すること。

③ 単価表を添付すること。

2 競争参加資格

入札に必要な書類の提出期限を審査基準日とし、審査基準日において以下に該当する者であること。なお、審査基準日以降、落札者決定までの間において以下に該当する者でなくなった場合、競争参加を認めないものとする。

⑴ 審査基準日（下記３⑶に示す「入札に必要な書類」の提出期限の日をいう。以下同じ。）において、東日本高速道路株式会社の契約規程実施細則第６条の規定に該当しない者であること。

⑵ 審査基準日から入札・開札を経て落札者決定の日までの期間（期首及び期末の日を含む）において、東日本高速道路株式会社から「地域４（新潟支社が所掌する地域）」において、取引停止措置を受けていないこと。

⑶ 審査基準日において、電気事業法第２条の２の規定に基づき小売電気事業者として登録を行っており、自己以外の者への契約期間を満了した電気供給実績を有する者であること。

⑷ 上記⑶における証明書類を提出すること

① 電気事業法第２条の２の規定に基づく登録を行っていることを証明する書類の写し

② 自己以外の者への電気供給実績が確認できる契約書等の記載事項の写し

③ 上記契約における契約期間満了月の請求書等の写し

⑸ 審査基準日から入札・開札を経て落札者決定の日までの期間（期首及び期末の日を含む）において、入札に参加しようとする者の間に、資本関係又は人的関係がないこと。

3 入札に必要な書類の提出場所等

⑴ 入札に必要な書類の提出場所、契約条項を示す場所及び問い合わせ先

〒950―0917 新潟県新潟市中央区天神１―１ 東日本高速道路株式会社 新潟支社 技術部 調達契約課 課長代理 保坂 雄二 電話025―241―5116

⑵ 入札説明書等の交付方法

① 交付期間 入札公告日から令和元年12月４日（水）16時00分まで

② 交付方法 東日本高速道路株式会社のホームページから入手するものとする。

http://www.e-nexco.co.jp/bids/info/public_notice/search_service/

⑶ 入札に必要な書類の提出期限及び方法

① 提出期限 令和元年12月４日（水）16時00分

② 提出方法 書留郵便又は信書便

⑷ 開札の日時及び場所

① 関越自動車道 関越トンネル水上変電所電気需給

開札日時 令和元年12月25日（水）13時30分

開札場所 東日本高速道路株式会社 新潟支社 会議室

② 磐越自動車道 新潟管理事務所管内電気需給

開札日時 令和元年12月25日（水）14時30分

開札場所 東日本高速道路株式会社 新潟支社 会議室

③ 北陸自動車道 上越管理事務所管内富山県域電気需給

開札日時 令和元年12月25日（水）15時30分

開札場所 東日本高速道路株式会社 新潟支社 会議室

4 その他

⑴ 契約手続において使用する言語及び通貨 日本語及び日本国通貨

⑵ 入札保証及び契約保証 免除

⑶ 入札者に要求される事項 この一般競争に参加を希望する者は、封印した入札書に本公告に示した調達を履行できることを証明する書類を添付して入札に必要な書類の提出期限までに提出しなければならない。入札者は、開札日の前日までの間において、契約責任者から当該書類に関し説明を求められた場合は、それに応じなければならない。

⑷ 入札の無効 本公告に示した競争参加資格を有しない者がした入札及び入札に関する条件に違反した入札は無効とする。

⑸ 契約書作成の要否 要

⑹ 落札者の決定方法 本公告に示した調達に係る入札書を提出した入札者であって、契約制限価格の範囲内で最低価格（総価）をもって有効な入札を行った入札者を落札者とする。

⑺ 手続における交渉の有無 無

⑻ 入札に関する一般的な質問については「入札参加に必要な書類や入札に関するよくある質問と回答」（https://www.e-nexco.co.jp/faq/bids/）を参照すること。

⑼ 詳細は入札説明書による。

5 Summary

⑴ Official in charge of disbursement of the procuring entity : Hiroyuki Suzuki, Director General of Niigata Regional Head Office, East Nippon Expressway Company Limited

⑵ Classification of the products to be procured : 26

⑶ Nature and quantity of the products to be purchased :

① Electricity to use in Kan-etsu tunnel minakami electric power receiving substation, contract power : 5,280kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 15,598,000kWh

Electricity to use in Minakami interchange electric power receiving substation, contract power : 189kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 783,000kWh

Electricity to use in kawakami tunnel electric power receiving substation, contract power : 54kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 276,000kWh

② Electricity to use in Sanjo-Tsubame interchange electric power receiving substation, contract power : 99kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 648,000kWh

Electricity to use in Maki-Katahigashi interchange electric power receiving substation,contract power : 62kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 519,000kWh

Electricity to use in Kurosaki parking area upline electric power receiving substation, contract power : 169kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 1,542,000kWh

Electricity to use in Kurosaki parking area downline electric power receiving substation, contract power : 159kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 1,382,000kWh

Electricity to use in Niigata-nishi-daiichi interchange electric power receiving substation, contract power : 74kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 579,000kWh

Electricity to use in Niigata-nishi-daini interchange electric power receiving substation, contract power : 56kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 514,000kWh

Electricity to use in Tsugawa interchange electric power receiving substation, contract power : 87kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 567,000kWh

Electricity to use in Yakiyama tunnel electric power receiving substation, contract power : 263kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 985,000kWh

Electricity to use in Mikawa interchange electric power receiving substation, contract power : 48kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 389,000kWh

Electricity to use in Yoshizu tunnel electric power receiving substation, contract power : 71kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 354,000kWh

Electricity to use in Nishiyama tunnel electric power receiving substation, contract power : 156kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 856,000kWh

Electricity to use in Aganogawa service area electric power receiving substation, contract power : 249kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 2,068,000kWh

Electricity to use in Komatsu tunnel electric power receiving substation, contract power : 55kVA the estimated electricity consumption for the delivery period : 187,000kWh