金額を切り捨てるものとする。）を記載すること。ただし、入札金額には、燃料費調整額及び再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しないものとする。

なお、落札価格は、入札書に記載された入札金額に当該金額の８％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責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108分の100に相当する金額を入札書に記載すること。

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　東日本高速道路株式会社契約規程実施細則（平成17年細則第16号）第６条の規定に該当しない者であること。

⑵　審査基準日から落札者決定の日までの期間において、東日本高速道路株式会社から取引停止措置を受けていないこと。

⑶　次の①又は②のどちらか一方の資格及び実績を有する者であること。

①　電気事業法第３条の規定に基づく一般送配電事業者

②　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、かつ契約期間を満了した競争参加希望者以外の者への電気供給実績を有する者

⑷　【⑶②に該当する者のみ必要】競争参加希望者以外の者への電気供給実績について、その契約期間が満了したことが確認できる契約書の記載事項の写し

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　平井　和道

電話025―241―5116

⑵　入札説明書等の交付期間及び方法

①　交付期間　入札公告日から平成29年12月４日（月）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　平成29年12月４日（月）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　平成29年12月18日（月）11時00分

開札場所　東日本高速道路株式会社　新潟支社　会議室

②　関越自動車道　湯沢管理事務所管内新潟県域電気需給

開札日時　平成29年12月18日（月）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

③　磐越自動車道　新潟管理事務所管内電気需給

開札日時　平成29年12月18日（月）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

④　北陸自動車道　長岡管理事務所管内電気需給

開札日時　平成29年12月19日（火）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

⑤　北陸自動車道　上越管理事務所管内新潟県域電気需給

開札日時　平成29年12月19日（火）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

⑥　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　平成29年12月19日（火）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　詳細は入札説明書による。

5　Summary

⑴　Official in charge of disbursement of the procuring entity : Katsuhiko Sagae, 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 : 5,280kW the estimated electricity consumption for the delivery period : 15,960,000kWh

Electricity to use in Minakami Interchange electric power receiving substation, contract power : 193kW the estimated electricity consumption for the delivery period : 977,000kWh

Electricity to use in Kawakami Tunnel electric power receiving substation, contract power : 54kW the estimated electricity consumption for the delivery period : 289,000kWh

②　Electricity to use in Kan-etsu Tunnel tsuchitaru electric power receiving substation, contract power : 927kW the estimated electricity consumption for the delivery period : 2,487,000kWh

Electricity to use in Tsuchitaru Snowshed electric power receiving substation, contract power : 66kW the estimated electricity consumption for the delivery period : 208,000kWh

Electricity to use in Shiozawa-Ishiuchi Interchange electric power receiving substation, contract power : 219kW the estimated electricity consumption for the delivery period : 600,000kWh

Electricity to use in Muikamachi Tunnel electric power receiving substation, contract power : 104kW the estimated electricity consumption for the delivery period : 344,000kWh

Electricity to use in Muikamachi Interchange electric power receiving substation, contract power : 124kW the estimated electricity consumption for the delivery period : 309,000kWh

Electricity to use in Yamato Parking Area electric power receiving substation, contract power : 84kW the estimated electricity consumption for the delivery period : 241,000kWh

Electricity to use in Koide Tunnel electric power receiving substation, contract power : 152kW the estimated electricity consumption for the delivery period : 427,000kWh

Electricity to use in Koide Interchange electric power receiving substation, contract power : 134kW the estimated electricity consumption for the delivery period : 389,000kWh