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

(1)　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。

(2)　次の①又は②のいずれかの基準を満たす者であること。

①　電気事業法第３条の規定に基づき一般送配電事業者としての許可を受けた者であること。

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受けた者で、かつ契約期間が満了した電気供給を行った実績を有する者であること。

(3)　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

(1)　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　〒330―0854 埼玉県さいたま市大宮区桜木町１―11―20　東日本高速道路株式会社関東支社　技術部調達契約課　課長代理　節田　邦行　電話048―631―0020

(2)　入札説明書等の交付方法

①　交付期間　入札公告日から平成29年12月７日（木）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/

(3)　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７日16時00分

②　提出方法　書留郵便又は信書便

(4)　開札の日時及び場所

①　開札日時

(A)　平成29年12月22日（金）９時30分
(B)　平成29年12月22日（金）11時00分
(C)　平成29年12月22日（金）11時30分
(D)　平成29年12月22日（金）14時30分
(E)　平成29年12月22日（金）15時00分
(F)　平成29年12月22日（金）15時30分
(G)　平成29年12月22日（金）16時00分
(H)　平成29年12月22日（金）16時30分
(I)　平成29年12月22日（金）17時00分
(J)　平成29年12月25日（月）９時30分
(K)　平成29年12月25日（月）10時00分
(L)　平成29年12月25日（月）10時30分
(M)　平成29年12月25日（月）11時00分
(N)　平成29年12月25日（月）11時30分
(O)　平成29年12月25日（月）13時30分

②　開札場所　東日本高速道路株式会社　関東支社　15階　入札室

4　その他

(1)　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

(2)　入札保証及び契約保証　免除

(3)　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。

(4)　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。

(5)　契約書作成の要否　要

(6)　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。

(7)　手続における交渉の有無　無

(8)　詳細は入札説明書による。

5　Summary

(1)　Official in charge of disbursement of the procuring entity : Tomomichi Takahashi, Director General of Kanto Regional Head Office, East Nippon Expressway Company Limited

(2)　Classification of the products to be procured : 26

(3)　Nature and quantity of the products to be purchased :

(A)　Electricity to use in Keihin Operation office electric power receiving substation,
substation : 15
the estimated electricity consumption for the period of service : 16,200,000kWh

(B)　Electricity to use in Nasu Operation office electric power receiving substation,
substation : 3
the estimated electricity consumption for the period of service : 13,440,000kWh

(C)　Electricity to use in Utsunomiya Operation office electric power receiving substation,
substation : 13
the estimated electricity consumption for the period of service : 17,250,000kWh

(D)　Electricity to use in Kazo Operation office electric power receiving substation,
substation : 10
the estimated electricity consumption for the period of service : 16,410,000kWh

(E)　Electricity to use in Misato Operation office electric power receiving substation,
substation : 4
the estimated electricity consumption for the period of service : 15,220,000kWh

(F)　Electricity to use in Chiba Operation office electric power receiving substation,
substation : 9
the estimated electricity consumption for the period of service : 25,070,000kWh

(G)　Electricity to use in Ichihara Operation office electric power receiving substation,
substation : 6
the estimated electricity consumption for the period of service : 9,750,000kWh

(H)　Electricity to use in Tokyowan Aqualine Operation office electric power receiving substation,
substation : 16
the estimated electricity consumption for the period of service : 35,730,000kWh

(I)　Electricity to use in Yawara Operation office electric power receiving substation,
substation : 15
the estimated electricity consumption for the period of service : 15,690,000kWh

(J)　Electricity to use in Mito Operation office electric power receiving substation,
substation : 16
the estimated electricity consumption for the period of service : 26,690,000kWh

(K)　Electricity to use in Tokorozawa Operation office electric power receiving substation,
substation : 14
the estimated electricity consumption for the period of service : 29,210,000kWh

(L)　Electricity to use in Takasaki Operation office electric power receiving substation,
substation : 8
the estimated electricity consumption for the period of service : 16,480,000kWh

(M)　Electricity to use in Yokokawa service area electric power receiving substations,
substation : 7
the estimated electricity consumption for the period of service : 12,390,000kWh

(N)　Electricity to use in Happusan tunnel electric power receiving substations,
substation : 9
the estimated electricity consumption for the period of service : 17,900,000kWh

(O)　Electricity to use in Nagano Operation office electric power receiving substation,
substation : 26
the estimated electricity consumption for the period of service : 31,150,000kWh

(4)　Delivery period : from 1 April, 2018 through 31 March, 2020

(5)　Delivery places : As shown in the tender documentation