OPENBAAR

Postbus 718, 6800 AS Arnhem, Nederland

Autoriteit Consument en Markt
T.a.v. mw. drs. M. Leijten
Postbus 16326
2500 BH DEN HAAG
Nederland

DATUM	10 november 2020
ONZE REFERENTIE	REG-N 20-066
BEHANDELD DOOR	[redacted]
TELEFOON DIRECT	[redacted]
E-MAIL	[redacted]@tennet.eu
AANTAL BIJLAGEN	2

BETREFT Voorstel voor de volumes van lange-termijn transmissierechten op de biedzonegrens Denemarken-West - Nederland voor 2021

Geachte mevrouw Leijten,

Sinds september 2019 is de COBRA-kabel operationeel, de HVDC-kabelverbinding die elektriciteitshandel tussen Denemarken-West en Nederland mogelijk maakt. Sinds november 2019 worden er op deze verbinding ook lange-termijn transmissierechten aangeboden, overeenkomstig artikel 31, eerste lid, van de Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn (GL FCA).

Overeenkomstig artikel 12.4, vierde lid, onderdelen a en b, van de Netcode elektriciteit, en artikel 31 van de GL FCA, inzake het regionaal ontwerp van langetermijnrechten betreffende transmissie voor de Hansa regio, zijn dit lange-termijn transmissierechten in de vorm van financiële transmissierechten - opties, zoals deze zijn gedefinieerd in artikel 33 van de GL FCA. Overeenkomstig het regionaal ontwerp zullen er lange-termijn transmissierechten worden aangeboden in de productvarianten maand- en jaarproducten voor basislast. De expliciete veiling van de transmissierechten is in overeenstemming met de geharmoniseerde veilingregels (HAR) zoals opgesteld overeenkomstig artikel 51 van de GL FCA. Deze transmissierechten zullen worden geveild op het centrale toewijzingsplatform (Single Allocation Platform (SAP), op dit moment uitgevoerd door JAO S.A.).

Zoals in artikel 12.4, vierde lid, onderdeel d, van de Netcode elektriciteit, voorgeschreven, zal TenneT elk jaar een voorstel voor de volumes van de aan te bieden lange-termijn transmissierechten aan de ACM ter goedkeuring voorleggen.

Als het gaat om de bepaling van de lange-termijn transmissiecapaciteit, geldt binnen de bilaterale afspraken dat Energinet en TenneT de transmissiecapaciteit voor hun eigen grens bepalen en dat de laagste uitkomst leidend is. Deze situatie verandert op het moment dat de Hansa-methodologie voor lange-termijn capaciteitsberekening (overeenkomstig artikel 10 van de GL FCA) van kracht worden.

Gezamenlijk met Energinet is voor dit jaar een totaal volume lange-termijnrechten van 300 MW overeengekomen, ruim 40% van de nominale transportcapaciteit van de verbinding. Dit is gelijk aan het totale volume van 2020. Er was vooralsnog geen reden om dit volume te verhogen of te verlagen.

Voor dit totaalvolume worden de uitgangspunten, zoals opgesteld overeenkomstig artikel 16 van de GL FCA, voor het opsplitsen zone-overschrijdende capaciteit op de lange termijn voor de Hansa regio, in acht genomen. Dit betekent dat de totale lange-termijncapaciteit verdeeld wordt in een 60%/40% verhouding tussen het jaar- respectievelijk maandproduct voor basislast.

Samengevat stelt TenneT de volgende volumes van lange-termijn transmissierechten op de biedzonegrens Denemarken-West – Nederland voor 2021 voor:

Lange-termijn transmissierechten Denemarken-West – Nederland	
2019 (ter referentie)	
Maandelijks product	150 MW (vanaf november 2019)
Jaarlijks product	Niet van toepassing
2020 (ter referentie)	
Maandelijks product	150 MW
Jaarlijks product	150 MW
2021 (voorstel ter goedkeuring)	
Maandelijks product	120 MW
Jaarlijks product	180 MW

Hierbij zijn de volumes per richting gelijk; kortom, het DK1->NL volume is gelijk aan het NL->DK1 volume.

Als aanvulling op de bepalingen in de GL FCA is het goed bewust te zijn van de volgende twee aspecten:

- Lange-termijnrecht veilingresultaten november 2019 tot oktober 2020
  De resultaten van deze veilingen zijn bijgevoegd in bijlage 1. Per veiling dienen er tussen de vijftien en drieëntwintig marktpartijen biedingen in, waarvan er tussen de zes en veertien marktpartijen ook daadwerkelijk transmissierechten toegewezen krijgen. Het totale volume van alle ingediende biedingen is zo'n acht à tien keer groter dan het aangeboden volume transmissierechten en is daarmee voldoende om een liquide biedladder te creëren. In het algemeen kan er geconcludeerd worden dat de veilingen goed verlopen en in lijn liggen met de veilingen op nabijgelegen grenzen.

- Opbrengsten van de lange-termijnrechten
  Bijlage 2 bevat zowel een eerste (grove) vergelijking tussen de opbrengsten voor een vergelijkbaar volume van geveilde lange-termijnrechten en day-ahead congestie-inkomsten, als een overzicht van de 'logische' transportrichting van de verbinding. Een vol kalenderjaar aan data is nog niet beschikbaar en andere mogelijke invloeden op dit opbrengstverschil zijn nog niet bekeken. Als eerste indicatie kan gesteld worden dat de opbrengsten van de lange-termijn rechten duidelijk lager zijn dan de day-ahead congestie-inkomsten voor hetzelfde volume.

Sinds 25 september 2020 kampt de Cobra-kabel met een kabeldefect waarvan de reparatie langere tijd in beslag gaat nemen, met als gevolg dat er geen transportcapaciteit op de verbinding beschikbaar is. Voorals nog is de planning dat dit defect voor het eind van 2020 opgelost is. Mocht de reparatie langer duren (tot in 2021), dan kan dit de veiling van lange-termijnrechten in 2021 beïnvloeden en zullen deze waar noodzakelijk aangepast worden.

U wordt verzocht dit voorstel goed te keuren krachtens artikel 12.4, vierde lid, onderdeel d, van de Netcode elektriciteit.

Hoogachtend,
TenneT TSO B.V.

[redacted]

Head Regulatory Affairs Netherlands

Bijlagen:
- Veilingresultaten lange-termijn transmissierechten Denemarken West – Nederland.
- Eerste inschatting tussen veilingopbrengsten en dag-vooruit congestie-inkomsten.

Bijlage 1: Veilingresultaten lange-termijn transmissierechten Denemarken West - Nederland

DK1-NL JAO AUCTION RESULTS

JAO Auction ID	Year	Month	Auction Type	Offered capacity	Resale	ATC	Requested Capacity	Price	Allocated capacity	# of participants	Awarded participants	Maintenance periods
			Yearly Product	MW	MW	MW	MW	€/MWh	MW	#	#	Yes/No
DK-NL-Y-BASE-------200101-01	2020		#1 DK1->NL	150	0	150	939	€ 3,90	150	15	6	YES (19-10-2020 6:00 - 23-10-2020 18:00 0 MW)

JAO Auction ID	Year	Month	Auction Type	Offered capacity	Resale	ATC	Requested Capacity	Price	Allocated capacity	# of participants	Awarded participants	Maintenance periods
			Yearly Product	MW	MW	MW	MW	€/MWh	MW	#	#	Yes/No
NL-DK-Y-BASE-------200101-01	2020		#1 NL->DK1	150	0	150	1195	€ 1,00	150	20	6	YES (19-10-2020 6:00 - 23-10-2020 18:00 0 MW)

JAO Auction ID	Year	Month	Auction Type	Offered capacity	Resale	ATC	Requested Capacity	Price	Allocated capacity	# of participants	Awarded participants	Maintenance periods
			Monthly Auctions	MW	MW	MW	MW	€/MWh	MW	#	#	Yes/No
DK-NL-M-BASE-------191101-01	2019	2019-11	#1 DK1->NL	150	0	150	1409	€ 2,64	150	20	11	NO
DK-NL-M-BASE-------191201-01	2019	2019-12	#1 DK1->NL	150	0	150	1099	€ 4,26	150	17	9	NO
DK-NL-M-BASE-------200101-01	2020	2020-01	#1 DK1->NL	175	25	150	1280	€ 3,41	175	16	8	NO
DK-NL-M-BASE-------200201-01	2020	2020-02	#1 DK1->NL	150	0	150	1194	€ 5,56	150	16	11	NO
DK-NL-M-BASE-------200301-01	2020	2020-03	#1 DK1->NL	150	0	150	1197	€ 8,18	150	20	9	NO
DK-NL-M-BASE-------200401-01	2020	2020-04	#1 DK1->NL	150	0	150	1036	€ 4,95	150	19	14	NO
DK-NL-M-BASE-------200501-01	2020	2020-05	#1 DK1->NL	150	0	150	1380	€ 3,60	150	20	14	NO
DK-NL-M-BASE-------200601-01	2020	2020-06	#1 DK1->NL	150	0	150	1343	€ 1,69	150	19	12	NO
DK-NL-M-BASE-------200701-01	2020	2020-07	#1 DK1->NL	150	0	150	1364	€ 0,78	150	21	12	NO
DK-NL-M-BASE-------200801-01	2020	2020-08	#1 DK1->NL	150	0	150	1300	€ 1,82	150	19	12	NO
DK-NL-M-BASE-------200901-01	2020	2020-09	#1 DK1->NL	150	0	150	1237	€ 1,41	150	23	11	NO
DK-NL-M-BASE-------201001-01	2020	2020-10	#1 DK1->NL	150	0	150	1500	€ 3,67	150	18	10	YES (19-10-2020 6:00 - 23-10-2020 18:00 0 MW)

JAO Auction ID	Year	Month	Auction Type	Offered capacity	Resale	ATC	Requested Capacity	Price	Allocated capacity	# of participants	Awarded participants	Maintenance periods
			Monthly Auctions	MW	MW	MW	MW	€/MWh	MW	#	#	Yes/No
NL-DK-M-BASE-------191101-01	2019	2019-11	#1 NL->DK1	150	0	150	1614	€ 0,88	150	20	11	NO
NL-DK-M-BASE-------191201-01	2019	2019-12	#1 NL->DK1	150	0	150	1293	€ 0,83	150	20	10	NO
NL-DK-M-BASE-------200101-01	2020	2020-01	#1 NL->DK1	150	0	150	1439	€ 0,49	150	20	9	NO
NL-DK-M-BASE-------200201-01	2020	2020-02	#1 NL->DK1	150	0	150	1318	€ 0,18	150	16	7	NO
NL-DK-M-BASE-------200301-01	2020	2020-03	#1 NL->DK1	150	0	150	1258	€ 0,16	150	16	6	NO
NL-DK-M-BASE-------200401-01	2020	2020-04	#1 NL->DK1	150	0	150	1304	€ 0,17	150	17	8	NO
NL-DK-M-BASE-------200501-01	2020	2020-05	#1 NL->DK1	150	0	150	1588	€ 0,28	149	18	10	NO
NL-DK-M-BASE-------200601-01	2020	2020-06	#1 NL->DK1	150	0	150	1511	€ 0,86	150	23	12	NO
NL-DK-M-BASE-------200701-01	2020	2020-07	#1 NL->DK1	150	0	150	1404	€ 2,20	150	23	6	NO
NL-DK-M-BASE-------200801-01	2020	2020-08	#1 NL->DK1	150	0	150	1377	€ 0,58	149	18	9	NO
NL-DK-M-BASE-------200901-01	2020	2020-09	#1 NL->DK1	150	0	150	1164	€ 0,63	150	22	12	NO
NL-DK-M-BASE-------201001-01	2020	2020-10	#1 NL->DK1	150	0	150	1372	€ 0,41	150	17	12	YES (19-10-2020 6:00 - 23-10-2020 18:00 0 MW)

Bijlage 2: Eerste inschatting tussen veilingopbrengsten en dag-vooruit congestie-inkomsten

	Inschatting verhouding LTTR veilingopbrengsten versus Day-ahead congestie-inkomsten							
Maand / Jaar	Total LTTR income	Total DA income	Monthly LTTR income DK1->NL	Yearly LTTR income DK1->NL	DA income (for LTTR volume) DK1->NL	Monthly LTTR income NL->DK1	Yearly LTTR income NL->DK1	DA income (for LTTR volume) NL->DK1
2019	**948 k€**	**724 k€**	**761 k€**	**0 k€**	**601 k€**	**188 k€**	**0 k€**	**123 k€**
nov-19	380 k€	220 k€	285 k€	0 k€	162 k€	95 k€	0 k€	58 k€
dec-19	568 k€	504 k€	475 k€	0 k€	439 k€	93 k€	0 k€	65 k€
2020	**8.869 k€**	**11.226 k€**	**3.497 k€**	**3.774 k€**	**10.229 k€**	**611 k€**	**986 k€**	**997 k€**
jan-20	973 k€	2.703 k€	444 k€	363 k€	2.703 k€	55 k€	112 k€	0 k€
feb-20	1.111 k€	2.531 k€	580 k€	407 k€	2.516 k€	19 k€	104 k€	16 k€
mrt-20	1.476 k€	1.529 k€	912 k€	435 k€	1.486 k€	18 k€	111 k€	43 k€
apr-20	1.082 k€	1.129 k€	535 k€	421 k€	1.048 k€	18 k€	108 k€	81 k€
mei-20	980 k€	844 k€	402 k€	435 k€	600 k€	31 k€	112 k€	244 k€
jun-20	805 k€	413 k€	183 k€	421 k€	201 k€	93 k€	108 k€	212 k€
jul-20	879 k€	1.326 k€	87 k€	435 k€	1.191 k€	246 k€	112 k€	135 k€
aug-20	814 k€	353 k€	203 k€	435 k€	120 k€	64 k€	112 k€	234 k€
sep-20	750 k€	397 k€	152 k€	421 k€	365 k€	68 k€	108 k€	33 k€

Opmerking: Bovenstaande tabel is enkel geschikt voor een grove inschatting, er is geen rekening gehouden met 50:50 verdeling TenneT:Energinet, uitvalsituaties of capaciteitsbeperkingen van Cobra (i.e. lagere DA-inkomsten) of JAO-kosten.

	Day-ahead prijzen (aantal uren in maand/jaar & percentage van maand/jaar)						
Maand / Jaar	DK1 = NL		DK1 < NL		NL < DK1		Totaal
2019	**708**	**48,4%**	**471**	**32,2%**	**285**	**19,5%**	**1464**
nov-19	418	58,1%	144	20,0%	158	21,9%	720
dec-19	290	39,0%	327	44,0%	127	17,1%	744
2020	**3076**	**46,8%**	**2559**	**38,9%**	**940**	**14,3%**	**6575**
jan-20	44	5,9%	699	94,0%	1	0,1%	744
feb-20	146	21,0%	506	72,7%	44	6,3%	696
mrt-20	315	42,4%	381	51,3%	47	6,3%	743
apr-20	328	45,6%	286	39,7%	106	14,7%	720
mei-20	318	42,7%	235	31,6%	191	25,7%	744
jun-20	491	68,2%	53	7,4%	176	24,4%	720
jul-20	377	50,7%	234	31,5%	133	17,9%	744
aug-20	489	65,7%	49	6,6%	206	27,7%	744
sep-20	568	78,9%	116	16,1%	36	5,0%	720