

3. Compensatie van werkelijke transacties 'Open Book' (Taqa 3rd Party)			2. Compensatie Volume gewogen index (Taqa 3rd party)
OPTIES OM VULGRAAD TE BEREIKEN - AANGEWEZENPARTIJ (3rd Party)			
Inzet strategie:	Volume	Hoeveel moet de AP vullen? Het verschilt nogal of dat 6TWh is of 20TWh.	Hoeveel moet de AP vullen? Het verschilt nogal of dat 6TWh is of 20TWh.
	Strategie om ruimte te vullen	Afhankelijk aan het volume is er ruimte om te kiezen welke dagen te vullen. Hoe gaat de AP om met dergelijke ruimte.	De stelling van de prijsformule zet de vul en leeg strategie vast. Wanneer DA->Q1 index gaat EBN dit index zo dicht bij mogelijk zitten
	Strategie om ruimte te legen	Het is wel nodig om een productie plan te hebben willen we de positie hedgen.	Het productie patroon (voor het hedgen) wordt ook door de index formula bepaald.
	Hedging (aangenomen wenselijk,	In alle gesprekken is aangenomen dat er wordt gehedgd. Lijkt logisch maar betekent dat we een verlies vaststellen. Het blijft nog een keuze.	De benodigde hedging zal zo dicht mogelijk de indexinformatie volgen
	Rapportage/governance	Hoe moet dit eruitzien? Met een 'open book' benadering heeft men de ruimte om de inzet strategie te veranderen naar omstandigheden. Dit moet op basis van rapportages in afstemming met EZK en performance benchmarks	Hoe moet dit eruitzien?
Overeenkomsten:	Interruptible capacity	Een overeenkomst moet worden afgesproken, en ook de fee.	Een overeenkomst moet worden afgesproken, en ook de fee.
		Er staan tegenovergestelde belangen hier. De GSB eigenaren hebben baat bij een hogere fee, de staat en EBN hebben baat bij een lagere fee. 60% van deze fee zijn kosten voor de Staat (iets minder naar belasting). EBN/de Staat is hier de vragende partij en heeft baat bij een snelle uitkomst. Dit zal onderhandelingen complexer en langer maken en kan leiden tot een fee die hoger is dan de staat en EBN zouden wensen	Er staan tegenovergestelde belangen hier. De GSB eigenaren hebben baat bij een hogere fee, de staat en EBN hebben baat bij een lagere fee. 60% van deze fee zijn kosten voor de Staat (iets minder naar belasting). EBN/de Staat is hier de vragende partij en heeft baat bij een snelle uitkomst. Dit zal onderhandelingen complexer en langer maken en kan leiden tot een fee die hoger is dan de staat en EBN zouden wensen
		Wat er wordt opgenomen in het interruptible capaciteit contract is degelijk van belang. Ziet EBN als AP iets over het De Fixed capacity moet worden overeengekomen.	Wat er wordt opgenomen in het interruptible capaciteit contract is degelijk van belang. Ziet EBN als AP iets over het De Fixed capacity moet worden overeengekomen.
	Fixed capacity	Er staan tegenovergestelde belangen hier. De GSB eigenaren hebben baat bij een hogere fee, de staat/EBN hebben baat bij een lagere fee. 60% van deze fee zijn kosten voor de Staat (iets minder naar belasting) EBN/de Staat is hier de vragende partij en heeft baat bij een snelle uitkomst. Dit zal onderhandelingen complexer en langer maken en kan leiden tot een fee die hoger is dan de staat en EBN zouden wensen	Er staan tegenovergestelde belangen hier. De GSB eigenaren hebben baat bij een hogere fee, de staat/EBN hebben baat bij een lagere fee. 60% van deze fee zijn kosten voor de Staat (iets minder naar belasting) EBN/de Staat is hier de vragende partij en heeft baat bij een snelle uitkomst. Dit zal onderhandelingen complexer en langer maken en kan leiden tot een fee die hoger is dan de staat en EBN zouden wensen
	SSSA Gas 'stichting' overeenkomst 'Agency' agreement	Moet door EBN worden getekend. Moet door EBN worden getekend. De 'Agency' overeenkomst moet worden onderhandeld. Dit moet de gewenste diensten en verantwoordelijkheden van TAQA helder omschrijven in inkadere. Het moet een vertaling zijn van wat EZK afsprekt met EBN.	Moet door EBN worden getekend. Moet door EBN worden getekend. De 'Agency' overeenkomst moet worden onderhandeld. Dit moet de gewenste diensten en verantwoordelijkheden van TAQA helder omschrijven in inkadere. Het moet een vertaling zijn van wat EZK afsprekt met EBN.
		Deze zullen onder anderen de shipper rol en trader rol uitstippen. Hoe er omgegaan wordt met financiering, welke handelstrategieën uit te voeren, en hoe en wanneer deze kan worden aangepast. Verantwoordelijkheden voor operations, accounting en rapportages e.z.	Deze zullen onder anderen de shipper rol en trader rol uitstippen. Hoe er omgegaan wordt met financiering, welke handelstrategieën uit te voeren, en hoe en wanneer deze kan worden aangepast. Verantwoordelijkheden voor operations, accounting en rapportages e.z.
		Er moet hier ook een fee voor worden afgesproken. Dit zal zeker kost plus zijn en de marge komt voor 60% of 100% voor rekening van de staat (afhankelijk van wie de dienst aanbiedt, TAQA als operator van de GSB of TAQA zelf)	Er moet hier ook een fee voor worden afgesproken. Dit zal zeker kost plus zijn en de marge komt voor 60% of 100% voor rekening van de staat (afhankelijk van wie de dienst aanbiedt, TAQA als operator van de GSB of TAQA zelf)
	Financiering overeenkomsten (EBN)	Er moet afspraken komen over financiering. Helder moet zijn wat voor impact verschillende keuzes kunnen hebben op kasstromen. Komen er limieten dan kan dat in de weg staan van het halen van de gewenste vulgraad. EBN moet overeenstemming en backing van EZK hebben om de benodigde financiering in te zetten en beschikbaar maken.	Financiering zit in het voorgestelde compensatie pakket. Moet nog worden gespecificeerd hoe en wat.
	Financiering overeenkomsten (EBN)	Financiering afsparken zullen nodig zijn. EBN heeft geen 24 hour treasury afdeling. Dit betekent waarschijnlijk het overmaken van funding om het gas te kopen en de eventuele margining calls tegemoet te komen. Aanemeijk is dat dit betekent het opzetten van 'escrow' accounts.	Financiering afsparken zullen nodig zijn. EBN heeft geen 24 hour treasury afdeling. Dit betekent waarschijnlijk het overmaken van funding om het gas te kopen en de eventuele margining calls tegemoet te komen. Aanemeijk is dat dit betekent het opzetten van 'escrow' accounts.
Operationeel			
	Inrichting aparte boek	Er moet een intern trade book worden opgericht om de AP positie te volgen en beheren. Dit behelst ook de hedging .	Er moet een interne trade book worden opgericht om de AP positie te volgen en beheren. Dit behelst ook de hedging .
	Firewalls	De personen die de deals voor het AP functie doen moeten fysiek verwijderd zijn van de mensen die de operationele deals voor de storage doen. Chinese walls (ter bespreking en verdere detaillering)	De personen die de deals voor het AP functie doen moeten fysiek verwijderd zijn van de mensen die de operationele deals voor de storage doen. Chinese walls (ter bespreking en verdere detaillering)
	Reporting (Taqa <->EBN)	De AP positie (mark to market) moet op tijd en volledig worden gerapporteerd. Op basis hiervan kan de inzet strategie worden desnoods worden aangepast om op omstandigheden te reageren.	De AP positie (mark to market) moet op tijd en volledig worden gerapporteerd. Op basis hiervan kan de inzet strategie worden desnoods worden aangepast om op omstandigheden te reageren.
	Reporting (regulatory - REMIT, ar	REMIT rapportages zijn nodig. Mogelijk andere regulatory rapportages (?)	REMIT rapportages zijn nodig. Mogelijk andere regulatory rapportages (?)
	Apparte shipper code	Er moet een aparte shipper code worden ingezet om de zaak te scheiden van de opertor shipper verkeer.	Er moet een aparte shipper code worden ingezet om de zaak te scheiden van de opertor shipper verkeer.

OPTIES OM VULGRAAD TE BEREIKEN - AANGEWEZEN PARTIJ	3. Compensatie van werkelijke transacties 'Open Book' (Taqa 3rd Party)		2. Compensatie Volume gewogen index (Taqa 3rd party)	
CRITERIA				
Snelheid	-		-	
Doorzichtigheid	+		-	
Uitvoerbaarheid	-		-	
Financiering	-		-	
Afhankelijkheid aan andere partijen	-		-	
Wendbaarheid	+		-	

Drie opties

1. Identiek aan compensatieregeling marktpartijen

- Gemiddelde DA/Q1-23 + C
- Berekend over netto geïnjecteerd volume tot 1 november

Aanpassingen nodig vanwege onderbrekingsrisico.
Ook financiering nodig.
Daarom optie 2 of 3 voorkeur.

2. Compensatie van volume-gewogen index

- DA/Q1-23 + C gewogen voor dagelijkse injectievolumes
- Compensatie Y voor onderbroken volumes (terugdraaien posities)
- Vaste service fee en financiering/margin verplichtingen

Voordeel: objectieve index vergelijkbaar met 1.
Afhandeling eenvoudig.
Geeft AP ruimte voor optimalisatie en prikkel om goed te handelen. Maar vergt complexe onderhandeling vooraf over redelijke C en Y.
Vorm maakt het ook lastiger om evt extra taken toe te wijzen, bijv in geval meer capaciteit gevuld moet worden door AP.

3. Compensatie van werkelijke markttransacties ("open book")

- Gebaseerd op daadwerkelijke DA inkopen en Q1-23 verkopen
- Ook van transacties voor terugdraaien onderbroken volumes
- Plus vaste service fee en financiering/margin verplichtingen

Voordeel: transparant en kan snel gestart worden. Maar weinig prikkel voor AP om optimaal te handelen, en afhandeling is complexer.

Van: 5.1.2.e @ebn.nl>
Verzonden: donderdag 21 april 2022 17:43
Aan: 5.1.2.e
CC: 5.1.2.e
 @kyos.com; 5.1.2.e@kyos.com; 5.1.2.e
 5.1.2.e
Onderwerp: RE: Bespreking planning en vormgeving taak EBN t.a.v. gasopslag

5.1.2.e

Wat mij betreft zou dat kunnen, maar alleen via teams. Het betekent ook dat ik de latere vergadering om 15:30 alleen via teams kan meemaken. Ik denk dat hetzelfde voor 5.1.2.e ook gaat gelden.

Met vriendelijke groet,

5.1.2.e

Tel: +31305.1.2.e

Mob: +3165.1.2.e

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>
Verzonden: Thursday, 21 April 2022 17:38
Aan: 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e @ebn.nl>
CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e@kyos.com;
 5.1.2.e@kyos.com; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>
Onderwerp: RE: Bespreking planning en vormgeving taak EBN t.a.v. gasopslag

Ha 5.1.2.e

Helder, in dat geval zal het maandag moeten. Wij zouden dit graag enkel met jullie bespreken en niet met de gehele groep. Schikt in dat geval 14:00-15:00u op maandag?

Groet,

5.1.2.e

From: 5.1.2.e @ebn.nl>
Sent: donderdag 21 april 2022 17:35
To: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @ebn.nl>
Cc: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e@kyos.com;
 5.1.2.e@kyos.com; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

5.1.2.e @minezk.nl> 5.1.2.e
@minezk.nl>

Subject: RE: Bespreking planning en vormgeving taak EBN t.a.v. gasopslag

5.1.2.e

Het spijt me maar dit gaat niet lukken. Ik ben morgen vrij en 5.1.2.e is helemaal volgeboekt. We zullen dit maandag moeten bespreken.

Met vriendelijke groet,

5.1.2.e

Tel: +31305.1.2.e

Mob: +3165.1.2.e

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>

Verzonden: Thursday, 21 April 2022 17:23

Aan: 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e @ebn.nl>

CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @kyos.com;
5.1.2.e @kyos.com; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>

Onderwerp: Bespreking planning en vormgeving taak EBN t.a.v. gasopslag

Beste 5.1.2.e ,

Er staat voor aanstaande maandagmiddag een overleg gepland over de vulmaatregelen voor Bergermeer. Wij zouden echter morgenmiddag al graag een uur met jullie spreken over de verdere planning en vormgeving van de taak. Schikt dit tussen 14:00-15:00u?

Wij zouden graag willen stilstaan bij de volgende aspecten die invulling behoeven:

1. Algemene/procedurele punten
2. Inhoud subsidieaanvraag
3. Contracten met Bergermeer
4. Financiering
5. Organisatie aan de kant van EBN
6. Monitoring en informatievoorziening richting EZK
7. Planning richting uitvoering
8. Aanspreekpunten/organisatie team EZK-EBN

Zie ook alvast bijgaande document. Ik voeg ook nog even een document toe van jullie hand.

Groet,

5.1.2.e

Directie Algemene Economische Politiek
Ministerie van Economische Zaken en Klimaat
+31(0)65.1.2.e
5.1.2.e [@minezk.nl](mailto:5.1.2.e@minezk.nl)



Ministerie van Economische Zaken
en Klimaat

Dit bericht kan informatie bevatten die niet voor u is bestemd. Indien u niet de geadresseerde bent of dit bericht abusievelijk aan u is gezonden, wordt u verzocht dat aan de afzender te melden en het bericht te verwijderen.

De Staat aanvaardt geen aansprakelijkheid voor schade, van welke aard ook, die verband houdt met risico's verbonden aan het elektronisch verzenden van berichten.

This message may contain information that is not intended for you. If you are not the addressee or if this message was sent to you by mistake, you are requested to inform the sender and delete the message.

The State accepts no liability for damage of any kind resulting from the risks inherent in the electronic transmission of messages.

EBN B.V. Daalsesingel 1, 3511 SV Utrecht. Registered office: Utrecht 14026250. VAT NL001726614B01. This e-mail and any attachments are strictly confidential and may be legally privileged. If you are not the intended recipient, please inform the sender 5.1.2.e [@ebn.nl](mailto:5.1.2.e@ebn.nl)) immediately, do not copy or retain this e-mail, use its contents or disclose them to any unauthorized third party without consent.

Dit bericht kan informatie bevatten die niet voor u is bestemd. Indien u niet de geadresseerde bent of dit bericht abusievelijk aan u is gezonden, wordt u verzocht dat aan de afzender te melden en het bericht te verwijderen.

De Staat aanvaardt geen aansprakelijkheid voor schade, van welke aard ook, die verband houdt met risico's verbonden aan het elektronisch verzenden van berichten.

This message may contain information that is not intended for you. If you

Van: 5.1.2.e
Verzonden: dinsdag 26 april 2022 11:35
Aan: 5.1.2.e
Onderwerp: RE: Wettelijke taken EBN

Beste allen,

Een kleine aanpassing in de eerste twee punten die 5.1.2.e zojuist stuurde 5.1.2.i en een kleine cursieve toelichtende opmerking.

Nog even ter verduidelijking: 5.1.2.i

Tot slot nog een klein redactioneel puntje: Ik zie dat er bij de verwijzing naar de verschillende onderdelen van het eerste lid van artikel 82 gebruik wordt gemaakt van de volgende verwijzingsconstructie: artikel 82, lid 1a (etc). Dat is niet een juiste manier van het verwijzen naar onderdelen van leden. In wetgeving kunnen wij namelijk een extra lid of leden invoegen in een artikel zonder de leden te vernummen en daar gebruiken wij dan de toevoeging 1a (etc) voor. Als je wil verwijzen naar een onderdeel van een lid gebruik je: eerste lid, onderdeel a (of b of c etc). Helemaal technisch juist is het om niet te spreken van lid 1, maar van eerste lid. Maar dat zal in de praktijk niet tot misverstanden kunnen leiden.

Groet

5.1.2.e

.....
Directie Wetgeving en Juridische Zaken
Ministerie van Economische Zaken en Klimaat / Minister van Landbouw, Natuur en Voedselkwaliteit

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag | Etage 2 – D-passage
 Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

5.1.2.e [@minezk.nl](mailto:minezk.nl) | +31 70 5.1.2.e

.....
T +31 70 5.1.2.e

F +31 70 5.1.2.e

M +31 6 5.1.2.e

[@minezk.nl](mailto:minezk.nl)

<http://www.rijksoverheid.nl/ministeries/ezk>

Op donderdagmiddag en vrijdagmiddag niet aanwezig

.....
Van: 5.1.2.e [@minezk.nl](mailto:minezk.nl)>

Verzonden: dinsdag 26 april 2022 10:29

Aan: 5.1.2.e @ecorys.com>; 5.1.2.e
@ecorys.com>; 5.1.2.e @ecorys.com>; 5.1.2.e
@minezk.nl>

Onderwerp: Wettelijke taken EBN

Beste allen,

N.a.v. de bespreking vanochtend stuur ik jullie nog even mijn eigen samenvatting van de wettelijke taken van EBN ten behoeve van het rapport. 5.1.2.e : wil jij even checken of dit klopt en ik niet te kort door de bocht ga?

Artikel 82, eerste lid, van de Mijnbouwwet:

- het deelnemen in de opsporing van koolwaterstoffen (onderdeel a)
- het deelnemen in de winning van koolwaterstoffen, waaronder behandeling, transport en verkoop van de gewonnen koolwaterstoffen (onderdeel b)

Bij deze eerste twee punten zijn de samenwerkingsovereenkomsten het middel tot het doel: deelname door EBN in opsporing en winning van koolwaterstoffen. Het doel van de bepaling is dus niet het sluiten van de overeenkomsten an sich.

- het sluiten van overeenkomsten over financiële zekerheden in het kader van het verwijderen van kabels, pijpleidingen en mijnbouwwerken nadat mijnbouwactiviteit is beëindigd, met inbegrip van daarmee rechtstreeks verbonden werkzaamheden, waaronder het begeleiden, bewaken en monitoren van het systeem van overeenkomsten (onderdeel c)
- het verstrekken van inlichtingen aan de minister van Economische Zaken over de vaststelling, toepassing en uitvoering van overeenkomsten tussen de mijnbouwondernemingen over financiële zekerheden in het kader van het verwijderen van kabels, pijpleidingen en mijnbouwwerken nadat mijnbouwactiviteit is beëindigd (onderdeel d)
- het verstrekken van inlichtingen aan de minister van Economische Zaken, indien informatie over financiële zekerheden, informatie over zeggenschap dan wel andere informatie daartoe aanleiding geeft (onderdeel e);
- het vervullen van een rol in het gasgebouw (onderdeel f)
- het verschaffen van inlichtingen aan de minister van Economische Zaken over het energiebeleid, in het bijzonder over opsporing, winning, beheer en afzet van koolwaterstoffen (onderdeel g).

Groet,

5.1.2.e

Factsheet Gasopslag

Verschillende typen gasopslagen

Er zijn verschillende typen gasopslagen die ook verschillende functies vervullen in de gaslevering.

In de eerste plaats zijn er grote gasopslagen, veelal gerealiseerd in vrijwel leeg geproduceerde gasvelden, die worden gebruikt om het verschil in gasvraag tussen de zomer en de winter te overbruggen. Deze opslagen worden gevuld in de maanden april t/m september waarna het gas er aan onttrokken wordt in de maanden oktober t/m maart.

In de tweede plaats zijn er gasopslagen die worden ingezet om verschillen in de gasvraag binnen een dag op te vangen. Dit type van opslagen wordt veelal gerealiseerd in leeg geproduceerde (zout)cavernes. De opslagen kunnen snel worden op- en afgeregeld en kunnen meerdere keren per jaar worden gevuld en geleegd.

Een derde type gasopslagen zijn opslagen die worden ingezet op momenten dat er sprake is van een extreem hoge vraag naar gas, de zogenaamde piekvraag. Deze opslagen zijn veelal beperkt van omvang maar kunnen op korte termijn zeer veel gas leveren (zeer hoge uitzendcapaciteit).

Om de gaslevering onder alle omstandigheden in stand te kunnen houden zijn al deze drie typen van opslagen noodzakelijk. Vanwege verschillen in geologische omstandigheden beschikt echter niet ieder land over al deze typen opslagen en daarom is grensoverschrijdende toegang tot opslagen noodzakelijk. Door middel van Europese wet- en regelgeving wordt daar op toegezien.

Gasopslagen in Nederland

In Nederland zijn de volgende gasopslagen aanwezig:

Locatie	Type	Werkvolume (miljard m ³) ¹	Maximale uitzendcapaciteit (miljoen m ³ /dag) ²	Gaskwaliteit
Norg	Oud gasveld	7,0	76	L-gas
Grijskerk	Oud gasveld	2,4	62	H-gas
Alkmaar	Oud gasveld	0,5	48	L-gas
Bergermeer	Oud gasveld	4,1	57	H-gas
Zuidwending	Caverne	0,3	43	L-gas
Maasvlakte	LNG piekinstallatie	0,1	31	H-gas ³
<i>Totaal</i>		<i>14,4</i>		

¹ Het werkvolume is de hoeveelheid gas die maximaal in een opslag kan worden opgeslagen en daar ook weer aan kan worden onttrokken zonder de functionaliteit van de opslag aan te tasten..

² De maximale uitzendcapaciteit geeft de maximale snelheid waarmee het gas aan de opslag kan worden onttrokken.

³ De LNG piekinstallatie bevat H-gas maar voedt in op het L-gasnetwerk ('verrijking').

Uit deze tabel volgt dat in Nederlandse gasopslagen maximaal 14,4 miljard m³ gas kan worden opgeslagen, of te wel meer dan 1/3 van de totale jaarlijkse Nederlandse gasconsumptie. Van de Nederlandse gasopslagen zijn de gasopslag Alkmaar en de LNG piekinstallatie op de Maasvlakte zogenaamde piekgasinstallaties.

Daarnaast zijn er net over de Duitse grens gasopslagen in cavernes die (ook) zijn aangesloten op het Nederlandse gastransportnet. Deze bevinden zich in Epe, Etzel, Jemgun, Nuttermoor en Kalle. In totaal gaat het om 10 opslagen met een gecombineerd werkvolume van 4 miljard m³.

Gasopslagen in de Europese Unie

Informatie van Gas Storage Europe, de organisatie van Europese beheerders van gasopslagen, geeft het volgende beeld van gasopslagen in de Europese Unie:

Lidstaat	Aantal opslagen	Totaal werkvolume (in miljard m ³)
België	1	0,7
Bulgarije	1	0,6
Denemarken	2	1,0
Duitsland	58	24,6
Frankrijk	17	12,0
Hongarije	5	6,3
Ierland	1	0,2
Italië	10	16,6
Kroatië	1	0,6
Letland	1	2,3
Nederland	6	14,4
Oostenrijk	10	8,3
Polen	9	2,8
Portugal	1	0,3
Roemenië	7	3,1
Slowakije	2	3,1
Spanje	4	4,1
Tsjechië	8	3,5
Verenigd Koninkrijk	8	5,0
Zweden	1	0,0
<i>Totaal</i>		<i>109,5</i>

(bron: <http://www.gie.eu/index.php/maps-data/gse-storage-map>)

De lidstaten met de grootste mogelijkheid om gas op te slaan (Duitsland, Italië, Frankrijk en Nederland) zijn ook de lidstaten met de grootste gasconsumptie. Uitzondering is het Verenigd Koninkrijk waar schommelingen in de gasvraag vooral worden opgevangen met LNG en lokale productie.

Verder volgt uit dit overzicht dat momenteel maximaal 109,5 miljard m³ kan worden opgeslagen in de bij Gas Storage Europe aangesloten opslagen. De totale gasvraag in Europa in het jaar 2015 was 426 miljard m³. Dat betekent dat ca. 25% van de jaarlijkse gasvraag van de Europese Unie kan worden opgeslagen.

Strategische gasvoorraden

Uit oogpunt van leveringszekerheid besluiten lidstaten soms aan marktpartijen opslagverplichtingen op te leggen en strategische gasvoorraden aan te houden. Opslagverplichtingen houden in dat marktpartijen die gas leveren aan huishoudens verplicht zijn om voorafgaand aan het winterseizoen een bepaalde hoeveelheid gas op te slaan in een opslag, bijvoorbeeld 20% van de wintervraag van deze afnemers. Hiermee bouwen marktpartijen een buffer op die kan worden ingezet in geval van (extra) hoge vraag of beperkt aanbod.

Bij strategische gasvoorraden gaat het veelal om een hoeveelheid gas die door of namens een overheidsorganisatie is opgeslagen en die alleen mag worden aangesproken onder strikte, vooraf vastgelegde condities, bijvoorbeeld als er sprake is van een zeer ernstige verstoring in de reguliere gaslevering.

In het op 16 februari jl. gepubliceerde Impact Assessment¹ dat ten grondslag aan het voorstel voor de herziening van de Verordening leveringszekerheid aardgas, geeft de Europese Commissie aan dat het opleggen van opslagverplichtingen leidt tot hoge kosten voor marktpartijen en consumenten en dat de daaraan verbonden voordelen niet opwegen tegen de nadelen. Dit geldt meer in het bijzonder voor het aanhouden van strategische gasvoorraden. Om die reden heeft de Commissie er van afgezien om het opleggen van opslagverplichtingen, laat staan het aanhouden van strategische gasvoorraden, onderdeel te laten uitmaken van het voornoemde voorstel.

Wel geeft de Commissie aan dat lidstaten een dergelijke maatregel mogen nemen als zij dat noodzakelijk achten voor de leveringszekerheid. Voorwaarde is wel dat daar een uitgebreide analyse aan ten grondslag ligt waarin onder meer wordt ingegaan op de uitwerking van een dergelijke maatregel op de concurrentieverhoudingen tussen marktpartijen, op de interne gasmarkt en op de leveringszekerheid in buurlanden. Ook dient te worden ingegaan op de proportionaliteit en op de duur van de maatregel. Lidstaten dienen deze analyse te delen met de Commissie. De Commissie kan de lidstaat vragen - en uiteindelijk dwingen - om de maatregel aan te passen of in te trekken indien deze de gasstroom binnen de interne markt onnodig beperkt, de leveringssituatie in een andere lidstaat ernstig in gevaar kan brengen en niet noodzakelijk of proportioneel is.

Hieruit volgt dat de Commissie dus terughoudend staat ten opzichte van het opleggen van opslagverplichtingen en vooral ten opzichte van het aanhouden van strategisch gasvoorraden. Deze terughoudendheid ventileert de Commissie ook in haar eveneens op 16 februari jl. gepubliceerde Communicatie over een strategie voor LNG en gasopslag² en het daar achterliggende werkdocument³. In deze documenten geeft de Commissie aan dat het vooral van belang is dat de grensoverschrijdende toegang tot gasopslagen goed wordt geregeld, onder meer door betere regionale samenwerking en volledige implementatie van de Europese wet- en regelgeving voor energie, inclusief de netcodes. Verder zal de Commissie in de aanstaande netcode transmissie tariefstructuren voor gas voorstellen de transportkosten naar en van gasopslagen fors te verminderen, dit om te komen tot een beter gebruik van de opslagen. Dit is iets dat binnen Nederland al is opgepakt doordat netgebruikers een korting van 25% krijgen op het tarief dat zij moeten betalen voor het transport naar en van gasopslagen.

Deze opvatting van de Commissie komt overeen met die van het kabinet over strategisch gasopslag. In de brief van 7 oktober 2014 over het aardgasbeleid (Kamerstukken II, 29 023, nr. 176) en de

¹ Commission Staff Working Document – Impact Assessment Accompanying the document Proposal for a Regulation of the European Parliament and of the Council concerning measures to safeguard security of gas supply and repealing Council Regulation 994/2010, SWD(2016) 25 final.

² Communication from the Commission to the European Parliament, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions on an EU strategy for liquefied natural gas and gas storage, COM(2016), 49 final.

³ Commission Staff Working Document Accompanying the document communication from the Commission to the European Parliament, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions on an EU strategy for liquefied natural gas and gas storage, SWD(2016) 23 final.

daarbij opgenomen bijlage is reeds aangegeven dat het kabinet terughoudend staat ten opzichte van het idee van strategische gasopslag. De kosten zijn hoog en een strategisch opslag biedt slechts voor een beperkte periode uitkomst, dit nog los van het marktversturende effect dat er vanuit kan gaan op commerciële opslagen, zoals die in Nederland aanwezig zijn. Het kabinet acht het vooral van belang dat EU-lidstaten de bestaande wet- en regelgeving implementeren om hun gasmarkt en daarmee de leveringszekerheid van die markt te versterken.

Voor wat de in het AO van 30 maart jl. gemaakte vergelijking met de strategische olievoorraad geldt het volgende, Op dit moment bieden de strategische olievoorraden bescherming voor 90 dagen. Voor gas zou voor een vergelijkbaar niveau van bescherming kunnen worden gekozen. Voor de Europese Unie zou dit dan neerkomen op een strategische gasreserve van ongeveer 125 miljard m³ die moet worden gerealiseerd via meerdere, geografisch gespreide, opslagen. Daarbij moet dan, net als bij de strategische olievoorraden, worden vastgesteld onder welke omstandigheden en tegen welke voorwaarden een lidstaat gas uit die strategische reserve kan en mag betrekken. De inzet van de reserve mag immers niet marktversturend werken ten aanzien van commerciële opslagen. Verder geldt dat de kosten van strategische gasopslag ongeveer tienmaal zo hoog zijn als die van een strategische olievoorraad⁴. Dat is een forse investering. Daarbij ligt het voor de hand dat deze kosten worden gesocialiseerd, het gaat immers om een publiek belang, en dat leidt tot een hogere energierekening voor burgers en bedrijven.

Groningenveld als strategische voorraad

Tot slot ging de brief van 7 oktober 2014 ook in op de rol van het Groningenveld als potentiële strategische gasopslag voor Nederland of de EU. Zoals toen al aangegeven is het vanwege de fysieke kenmerken van het Groningenveld onmogelijk dit gasveld als een strategische gasopslag in te zetten. Gezien de omvang en de structuur van het veld is het niet mogelijk om daarin gas te injecteren en er vervolgens weer aan te onttrekken. Ook het beperken van de productie tot die momenten dat een beroep zou worden gedaan op een strategische opslag is geen optie. Dit zou onmiddellijk tot problemen leiden bij gebruikers van laagcalorisch gas.

Datzelfde geldt voor het voor het zoveel mogelijk of zelfs uitsluitend inzetten van het gas uit Groningen als een strategische voorraad ten behoeve van de energietransitie. Het gas uit het Groningenveld is nodig om te voorzien in de leveringszekerheid. Het niet leveren van dit gas zal leiden tot problemen leiden bij gebruikers van laagcalorisch gas (voornamelijk huishoudens). Bovendien geldt dat voor de ondersteuning van de energietransitie vooral hoogcalorisch gas nodig is. Dit omdat vrijwel alle gasgestookte elektriciteitscentrales, dus ook de centrales die moeten bijspringen als er te weinig wind- of zonenergie wordt geproduceerd, alleen en uitsluitend van dit type gas gebruik kunnen maken.

Daarnaast geldt ook hier dat het geforceerd afbouwen van de export om zo een 'strategische reserve' op te bouwen in strijd is met bepalingen uit de verordening die stellen dat de leveringssituatie in andere lidstaten niet in gevaar mag worden gebracht en het functioneren van de interne markt niet onnodig mag worden beperkt. (Een voorbeeld van geforceerd afbouwen is dat alleen nog maar laagcalorisch gas dat onder langetermijncontracten moet worden geleverd mag worden geëxporteerd en niet het gas dat op TTF wordt gekocht en waarbij de kopers aangeven dat dat als laagcalorisch gas op een grensexit moet worden geleverd. Dit is niet alleen in strijd met de verordening, maar ook met het vrije verkeer van goederen.)

⁴ Dat de kosten van gasopslag zo hoog zijn komt niet alleen door de noodzakelijke technische installaties, maar ook doordat in een opslag niet alleen werkvolume aanwezig moet zijn maar ook gas om er voor te zorgen dat er continu voldoende druk aanwezig is in de opslag om het werkvolume daadwerkelijk te kunnen gebruiken. Dit zogenaamde 'kussengas' dient gedurende de gehele levensduur van de opslag aanwezig te zijn zonder dat directe inkomsten tegenover staan.

Gasopslagen

Inleiding

Het gasjaar 2021-22 kenmerkt zich door aanbodkrapte, dientengevolge hoge prijzen en Europees gezien relatief lage vulgraden van de gasopslagen. In deze notitie wordt aangegeven wat de ruimte is en opties zijn om voor winter 2022-23 voldoende gevulde opslagen te hebben. Allereerst wordt daartoe een overzicht gegeven van de huidige afspraken en de resterende ruimte. Daarna wordt ingegaan op de mogelijk opties.

Conclusies:

- Voorafgaand aan de winterperiode 2022-23 zullen de L-gas opslagen (Norg, Grijskerk, Alkmaar) weer voldoende gevuld zijn. Dit als gevolg van de afspraken die met Shell, Esso en NAM zijn gemaakt in het Norg Akkoord. Daarmee is de leveringszekerheid voor de beschermde afnemers voldoende gezekeerd.
- Er is ruimte om af te spreken de opslagen voor de L-gasmarkt richting 100% te vullen om daarmee een forse extra buffer in te bouwen. Hier zijn kosten aan verbonden en dient er in de komende zomer extra gas uit Groningen te worden gewonnen want dit kan niet (volledig) uit de stikstofinstallaties worden geleverd.
- Voor de commerciële opslag Bergermeer is het moeilijker minimale vulgaranties te geven:
 - 40% gebruiksrecht voor Gazprom t/m 2042, hier valt niet op korte termijn onder uit te komen, tenzij Gazprom kan worden uitgekocht. wat miljarden kost. Voor langere termijn biedt wetgeving mogelijk soelaas (zie verder).
 - Wetswijziging of subsidiemechanisme ontwikkelen zal niet voor het aankomende vulseizoen (april-oktober 2022) afgerond kunnen worden.
- Overwogen kan worden om als overheid een deel van Bergermeer zelf te vullen. Bijvoorbeeld door EBN opdracht te geven gas in te kopen en dat vervolgens daar op te slaan. Hier zijn kosten aan verbonden. Betekent bovendien dat EBN actiever handelaar wordt op de gasmarkt. [NB EBN bezit weliswaar gas (haar 40%-aandeel in de kleine velden) maar heeft dit al verkocht aan GasTerra, dat dit weer nodig heeft voor haar portefeuille.]
- Het vullen van Bergermeer met een extra 1,4 mrd m3 (ten opzicht van 2021) zal in geringe mate bijdragen aan de leveringszekerheid in Nederland a) door de omvang en b) door weglekeffecten van het H-gas naar buurlanden zonder opslagen.

Huidige situatie:

- Als historisch gasexportland kent Nederland nog een fors aantal gasopslagen met een totaal volume van ca. 14,1 mrd. m3.
- Vergeleken met de andere landen heeft Nederland relatief veel opslagcapaciteit (omvang: 35% van de binnenlandse vraag; FRA: 25%, DUI: 25%; BEL: 5%; VK: 1%)
- Het werkvolume dat voor de Nederlandse markt nodig is bedraagt circa 4-8 mrd. m3 per jaar, dit is voor het overgrote deel temperatuurbepaald. Het overige beschikbare opslagvolume is bedoeld om flexibiliteit te leveren aan de buurlanden, onder meer om in de L-gasvraag aldaar te voorzien.
- De opslagen in Nederland zijn onder te verdelen in opslagen die zijn gecontracteerd door GasTerra (Norg (L-gas; max. 6 mrd. m3), Grijskerk (nu H-gas, wordt L-gas; max 2,4 mrd. m3), Alkmaar (L-gas; max 0,5 mrd. m3). In totaal 8,9 mrd. m3. En opslagen die ook door andere partijen gecontracteerd kunnen worden (Energy Stock (L-gas, max 0,4 mrd. m3) en Bergermeer (H-gas; max 4,8 mrd. m3. In totaal 5,2 mrd. m3.
- Bij Bergermeer geldt dat Gazprom een gebruiksrecht van 40% heeft dat loopt t/m 2042. Dit als gevolg van het feit dat Gazprom indertijd om niet het kussengas heeft geleverd (omvang ca. 4,9 mrd. m3). In 2042 moet dat kussengas worden teruggeleverd. Van de Bergermeer capaciteit van 4,8 mrd. m3 is dus max. 2,8 mrd. m3 vrij beschikbaar, hetgeen de totale vrij beschikbare opslagcapaciteit op 3,3 mrd. m3 brengt. Dit is dus ook de ruimte die vooralsnog beschikbaar is voor een eventueel vulverplichting.
- Daarnaast liggen er bij het Duitse Epe, net over de grens bij Enschede, nog drie L-gascavernes die bestemd zijn voor de Nederlandse markt en in bezit zijn van respectievelijk Eneco, Vattenfall en RWE. Het gaat hierbij in totaal om 0,7 bcm aan opslagcapaciteit. Voordeel van

cavernes is dat die multicyclisch zijn en door het jaar meerdere keren kunnen worden gevuld en geleegd, ook tijdens de winter.

- De vraag naar aardgas (met name bij huishoudens) is sterk seizoensafhankelijk. Gasopslagen worden gevuld in de zomer en er wordt gas onttrokken in de winter om dit seizoenseffect te ondervangen. De mate waarin de bergingen worden geleegd in de winter is afhankelijk van weers- en marktontwikkelingen. De vraag naar opslag wordt vooral bepaald door het verwachte verschil tussen de prijs van aardgas in de zomer en de winter (zomer-winterspread)
- Situatie bij aanvang van deze winter was dat er ca. 8 mrd. m3 was opgeslagen (gemiddeld 53%):
 - De gasopslagen voor de L-gasmarkt waren goed gevuld (6 mrd. m3; gemiddeld 84%).
 - De vulgraad van Bergermeer (31%) lag ruim beneden gemiddelde het van voorgaande jaren. Dit had twee oorzaken: Gazprom heeft 40% gebruiksrecht op van het werkvolume en heeft dit niet benut in 2021, daarnaast maakten de hoge gasrijzen deze zomer het voor andere marktpartijen onaantrekkelijk om gas op te slaan. (Benutting Bergermeer in 2018-2020: 91%, 95%, 100%)
- Met Shell, ExxonMobil en NAM zijn in het Norg Akkoord afspraken gemaakt over het gebruik van de opslagen Norg en Alkmaar.
- Het Norg Akkoord is gesloten omdat er voor L-gas geen alternatieven in de markt zijn als de stikstof voor 100% wordt gebruikt en leveringszekerheid moet worden geborgd. Dus de achtergrond van het Norg Akkoord is de beperkende factor van stikstof. Dat is ook de reden dat door de staat wordt betaald voor de uitvoering van het Norg Akkoord.
- GTS adviseert EZK over het vaststellen van de jaarlijkse hoogte van de noodzakelijke hoeveelheid te winnen Groningengas. Hierbij gaat GTS voor gasjaar 2021/22 uit van het vullen van Norg met 4 mrd. m3 en van Alkmaar met 0,5 mrd m3. Voor het gasjaar 2022/2023 gaat GTS wederom uit van een vulniveau van 4 mrd. m3 voor Norg en 0,5 mrd. m3 voor Alkmaar. Afgelopen jaar bleek GasTerra in staat om Norg te vullen tot 4,9 mrd. m3.
- In het Norg Akkoord is geregeld dat Norg en Alkmaar tot en met 2027 beschikbaar worden gesteld waardoor het mogelijk is het Groningenveld blijvend gesloten te houden met inachtneming van de leveringszekerheid en het functioneren van de kwaliteitsloze gasmarkt. Dit komt er neer op dat Norg en Alkmaar alleen gebruikt worden in die gevallen waarin de stikstof niet in staat is om de gehele L-gas markt te beleveren met geconverteerd H-gas. Ter illustratie: naar de huidige inzichten is in gasjaar 2024/25 door met name de dalende export van L-gas nog slechts aan 2 bcm werkvolume uit Norg en Alkmaar nodig om in een koude winter op alle dagen aan de vraag naar L-gas te kunnen voldoen. Dit is de hoeveelheid gas die dan niet met geconverteerd H-gas beleverd kan worden. Deze resterende hoeveelheid van 2 bcm moet door GasTerra middels de bergingen beschikbaar worden gesteld op die momenten dat de stikstofinstallaties niet toereikend zijn. De resterende hoeveelheden in Norg en Alkmaar zijn vrij beschikbaar en het is aan GasTerra om te bepalen wat zij daarmee wil.
- Verder is in het Norg Akkoord opgenomen dat partijen te goeder trouw zullen overleggen dat Grijpskerk de rol van Norg kan overnemen. Daarvoor zijn er twee redenen: dit maakt het mogelijk het Groningenveld eerder te sluiten (2 tot 3 jaar) en Grijpskerk is aanzienlijk efficiënter dan Norg. Immers Norg wordt al gauw te groot voor de krimpende L-gasmarkt. Daarmee zou dan de opslagfunctie van Norg beëindigen en kan, na verkregen toestemming, worden overgegaan tot de winning van het aanwezige kussengas. Mogelijk kunnen er met Shell, ExxonMobil en NAM afspraken worden gemaakt over gespreid over meerdere jaren winnen van dit kussengas zodat het strategisch ingezet kan worden (gaat om ca. 17 mrd. m3).
- Voor de L-gas opslag Energy Stock en de H-gas opslag Bergermeer geldt dat er geen afspraken zijn over de wijze waarop deze worden ingezet. Marktpartijen kunnen capaciteit boeken via de handelsbeurs.

Situatie voor winter 2022-23:

Het vulseizoen loopt van april tot en met oktober.

L-gasmarkt:

- Op basis van adviezen van GTS en het Norg Akkoord zal voor gasjaar 2022/23 Norg met tenminste 4 mrd. m3 gevuld worden en Alkmaar met 0,5 bcm. Norg zou eventueel extra gevuld kunnen worden maar daarvoor is de komende zomer dan wel extra Groningenproductie

nodig. Daarnaast wordt er vanuit gegaan dat de L-gascaverne van Energy Stock ook wordt gevuld en er tenminste in één Epe caverne L-gas wordt opgeslagen.

- Uitgewerkt moet worden of dit voldoende flexibiliteit biedt om te voorzien in de vraag naar L-gas of dat meer nodig is. GTS zal hiertoe een advies geven. Wel zijn aan ophoging kosten verbonden en maakt dit extra winning uit Groningen noodzakelijk.
- In dit kader wordt tevens bezien of de opslag Grijpskerk al in het komende vulseizoen kan worden gevuld met L-gas of dat dit vanwege waarschijnlijk benodigde extra winning uit Groningen met een jaar wordt uitgesteld. Het is aan Stas Mijnbouw om hierover een besluit te nemen (NB Stas lijkt te kiezen voor vullen Grijpskerk)
- De vrij beschikbare L-gas opslagcapaciteit is 0,4 mrd. m3 (Energy Stock), dit jaar was deze vrijwel volledig gecontracteerd. GTS verwacht hier geen verandering in.

H-gasmarkt:

- Rekening houdend met het 40% gebruiksrecht van Gazprom is van de opslag Bergermeer vooralsnog 2,9 mrd. m3 vrij beschikbaar (60% * 4,8 mrd. m3).
- Er is geen garantie dat commerciële partijen deze 2,9 mrd. m3 zullen contracteren (dit jaar was dat 1,5 mrd. m3, voorgaande jaren vrijwel altijd 100%).
- Ten aanzien van de 1,9 mrd. m3 die is gereserveerd voor Gazprom heeft de overheid voor de aankomende winter geen bevoegdheden. Bezien hoe kan worden hoe dit te veranderen voor latere jaren, bijvoorbeeld via use-it-or-loose-it bepalingen.

Opties extra beleidsinzet:

- Het verplichten van aardgasorganisaties en -handelaren tot het aanleggen van voorraden vergt een wijziging van de gaswet. → Een wetstraject vergt gemiddeld 2 jaar¹.
- Overwogen kan worden om met een subsidiemechanisme marktpartijen te stimuleren om gas op te slaan in de vrij beschikbare opslagruimte. Vooralsnog gaat dan alleen om (een deel van) Bergermeer en Energy Stock. Op termijn het kan ook gaan om (delen van) de opslagruimte die nu nog exclusief ter beschikking staat van GasTerra → uitwerken subsidieregeling en tender vergt ten minste 6 maanden. Daarbij moet ook rekening worden gehouden het staatssteunkader en verkrijgen van benodigde middelen via suppletoire begroting.
- Overwogen kan worden dat EBN gas gaat opslaan in de gasopslag Bergermeer voor situaties waarin de markt het laat afweten. Hier zijn in beginsel kosten aan verbonden, ook omdat EBN hiervoor gas zal moeten inkopen (en daarbij prijsrisico loopt). Betekent bovendien dat EBN handelaar wordt op de gasmarkt met alle daarbij behorende risico's. [NB EBN bezit weliswaar gas (haar 40%-aandeel in de kleine velden) maar heeft dit al verkocht aan GasTerra, dat dat weer nodig heeft voor haar portefeuille. Deze situatie verandert mogelijk na beëindiging GasTerra].
- Overwogen kan worden om het kussengas van Gazprom (deels) over te nemen en daarmee het 40% gebruiksrecht te verkrijgen. Met huidige marktprijs van ca 70 ct/m3, zou dat een bedrag van 3,4 mrd euro vergen. Het is daarbij niet waarschijnlijk dat dit kussengas ooit gewonnen kan worden. Daarnaast garandeert dit nog niet het gebruik van de opslagruimte die daarmee beschikbaar komt.
- Als alternatief kan worden bezien of Gazprom er op andere manieren toe kan worden aangezet om gebruik te maken van zijn gebruikersrecht, dan wel deze (deels) ter beschikking te stellen voor derden, bijvoorbeeld via use-it-or-loose-it bepalingen.

Effect van extra hoge vulgraad op de leveringszekerheid:

L-gas opslagen naar 100% (+ 4,8 mrd. m3)²:

H-gas opslagen (minimaal 3,3 mrd. m3)

- Normaal gesproken wordt Bergermeer, de enige H-gas opslag in Nederland na het "overzetten" van Grijpskerk op L-gas, naar behoren gevuld. Dit gasjaar vormt daarop een uitzondering. Het is niet gezegd dat deze uitzondering het nieuwe normaal is, maar er is geen garantie. Op dit

¹ Het Staatsnoodrecht biedt enkel oplossing bij acute problemen met groot effect en is voor het (vergaand) ingrijpen in de gasmarkt geen antwoord.

² Indien Grijpskerk een L-gasberging wordt is er 9,3 mrd m3 aan werkvolume beschikbaar. De afspraken Norgakkoord bedragen vulafspraken voor 4,5 mrd m3 gas.

moment zien we op futuremarkt weer ene omgekeerde zomer-winterspread, waarbij de markt opnieuw geen prikkel heeft in de zomer gas op te slaan.

- In Nederland wordt H-gas gebruikt door (grote) industriële gebruikers en door elektriciteitscentrales. Deze zijn in principe verantwoordelijk voor het organiseren van hun eigen leveringszekerheid. zoals ook de EU-verordening gasleveringszekerheid aangeeft.
- Echter, H-gas wordt in toenemende gebruikt om door toevoeging van stikstof te worden omgezet in L-gas. Met de ingebruikname van Zuidbroek zal dit sterk toenemen. Om zeker te stellen dat Zuidbroek en de andere stikstofinstallaties in de wintermaanden volop kunnen functioneren kan een zekere vulverplichting voor H-gas nuttig zijn. Hoe groot een dergelijke verplichting moet zijn is moeilijk aan te geven, dat ook omdat de L-gas vraag de komende jaren sterk zal dalen als gevolg van wegvallende export en de energietransitie in eigen land.
- Verder geldt dat er voor H-gas een grote Noordwest-Europese markt is. Het is dus geen gegeven dat H-gas dat wordt opgeslagen in Bergermeer ook bestemd is voor gebruik in Nederland. Het kan net zo makkelijk zijn weg vinden naar andere afnemers buiten Nederland, zoals opslagen in m.n. Duitsland ook toegankelijk zijn voor leveranciers die actief zijn op Nederlandse markt.

Uit te werken:

- Hoe verhoudt extra beleid zich ten opzichte van de afspraken van het Norgakkoord?
 - Vooralsnog heeft GasTerra de bergingen Alkmaar, Norg en Grijskerk grotendeels nodig voor haar eigen portfolio (en ook voor stikstofsturing). Het organiseren van toegang voor derden tot deze opslagen is dan ook thans niet zinvol. Vraag is daarna welke partij deze bergingen (deels) in de markt gaat zetten.
 - Financieringsvraagstuk
- Commerciële opslagen leveren diensten op de Noordwest-Europese markt en kunnen niet voor nationaal gebruik worden gereserveerd. Kan voorkomen worden dat de extra inspanningen en baten grotendeels wegvloeien naar buurlanden (en met name het VK)?
- Meenemen mogelijke wens buurlanden om meer afspraken te maken over gezamenlijk gebruik opslagen. In Penta-verband wordt dit in de komende periode al geadresseerd.
- Wisselwerking beleid van buurlanden: Indien Duitsland met stimulering vulgraden komt, kan het dan aantrekkelijk zijn voor leveranciers op Nederlandse markt om gas voor Nederlandse gebruikers in Duitsland op te slaan?

Van: 5.1.2.e
Verzonden: dinsdag 26 april 2022 13:50
Aan: 5.1.2.e
Onderwerp: Redeneerlijnen extra productie kleine velden en vullen gasopslag Bergermeer
Bijlagen: Redeneerlijn extra productie kleine velden en vullen van Bergermeer.docx

Beste allen,

Op 19 mei is er weer een Commissiedebat Mijnbouw/Groningen. Aan mij is gevraagd of ik uiterlijk op 3 mei redeneerlijnen wil aanleveren over extra productie kleine velden i.h.k.v. leveringszekerheid (met verwijzing moties Kops en Van Haga) en het vullen van gasopslag Bergermeer. Zouden jullie willen kijken of jullie hier nog opmerkingen of aanvullingen bij hebben?

Groet,

5.1.2.e

Van: 5.1.2.e
Verzonden: donderdag 28 april 2022 08:34
Aan: 5.1.2.e
@kyos.com; 5.1.2.e
Onderwerp: FW: Projectplanning
Bijlagen: 220426 AEP - Projectplanning uitvoering vulmaatregelen gasopslag - v6.xlsx

Laatste versie van de planning.

Datum: 26 apr 2022

[illegible]

Projectplan
Begroting
Strategie
Financiering
Organisatiestructuur

Van: 5.1.2.e
Verzonden: donderdag 28 april 2022 09:13
Aan: 5.1.2.e
CC: 5.1.2.e
Onderwerp: Projectplanning vulmaatregelen gasopslag
Bijlagen: 220426 AEP - Projectplanning uitvoering vulmaatregelen gasopslag - v6.xlsx

Ha 5.1.2.e ,

Ik heb jullie een uitnodiging gestuurd voor een werkgroepoverleg rondom de taak van EBN t.a.v. gasopslag voor vanmiddag 17:00-18:00u.

Zoals jullie in de bijgaande planning kunnen zien zijn we inmiddels op weg met de uitvoering van de vulmaatregelen. T.a.v. EBN voorzien we dat er een instemmingsbesluit en een aandeelhoudersbesluit moet worden genomen medio mei. We zouden graag willen vragen hierbij te helpen gezien jullie eerdere ervaringen met deze besluiten t.a.v. EBN.

@5.1.2.e, het zou ook fijn zijn als jij kan blijven meedenken/helpen t.a.v. de financiële aspecten rondom de taak. 5.1.2.e helpt vanuit FEZ ook mee aan dat spoor.

Hopelijk lukt het jullie om vanmiddag aan te sluiten en dan nemen we jullie direct even mee in het bredere verhaal. Bel alvast even bij vragen.

Groet,

5.1.2.e

Directie Algemene Economische Politiek
Ministerie van Economische Zaken en Klimaat
+31(0)6 5.1.2.e
5.1.2.e@minezk.nl



Ministerie van Economische Zaken
en Klimaat

Van: 5.1.2.e
Verzonden: donderdag 28 april 2022 10:05
Aan: 5.1.2.e
CC: 5.1.2.e
Onderwerp: RE: Projectplanning vulmaatregelen gasopslag

Ha 5.1.2.e

Ik kan ook aansluiten.

Mvrgr. 5.1.2.e

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>
Verzonden: donderdag 28 april 2022 09:29
Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>;
5.1.2.e @minezk.nl>
CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
@minezk.nl>
Onderwerp: RE: Projectplanning vulmaatregelen gasopslag

Ha 5.1.2.e

Ik zal ook aansluiten.

Groet,

5.1.2.e

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>
Verzonden: donderdag 28 april 2022 09:28
Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
@minezk.nl>; 5.1.2.e
@minezk.nl>
CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
@minezk.nl>
Onderwerp: RE: Projectplanning vulmaatregelen gasopslag

Ha 5.1.2.e

Dat is prima. Ik zal om 17:00 uur aansluiten.

Groet 5.1.2.e

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>
Verzonden: donderdag 28 april 2022 09:13
Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>

CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
@minezk.nl>

Onderwerp: Projectplanning vulmaatregelen gasopslag

Ha 5.1.2.e ,

Ik heb jullie een uitnodiging gestuurd voor een werkgroepoverleg rondom de taak van EBN t.a.v. gasopslag voor vanmiddag 17:00-18:00u.

Zoals jullie in de bijgaande planning kunnen zien zijn we inmiddels op weg met de uitvoering van de vulmaatregelen. T.a.v. EBN voorzien we dat er een instemmingsbesluit en een aandeelhoudersbesluit moet worden genomen medio mei. We zouden graag willen vragen hierbij te helpen gezien jullie eerdere ervaringen met deze besluiten t.a.v. EBN.

@5.1.2.e, het zou ook fijn zijn als jij kan blijven meedenken/helpen t.a.v. de financiële aspecten rondom de taak. 5.1.2.e helpt vanuit FEZ ook mee aan dat spoor.

Hopelijk lukt het jullie om vanmiddag aan te sluiten en dan nemen we jullie direct even mee in het bredere verhaal. Bel alvast even bij vragen.

Groet,

5.1.2.e

Directie Algemene Economische Politiek
Ministerie van Economische Zaken en Klimaat
+31(0)6 5.1.2.e
5.1.2.e @minezk.nl



Ministerie van Economische Zaken
en Klimaat

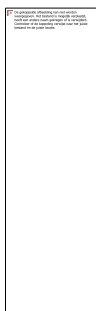
Van: 5.1.2.e
Verzonden: vrijdag 29 april 2022 12:17
Aan: 5.1.2.e
 @ebn.nl'; 5.1.2.e
 ; 5.1.2.e
 @ebn.nl'; 5.1.2.e @ebn.nl'; 5.1.2.e @ebn.nl';
 5.1.2.e @kyos.com'; 5.1.2.e
CC: 5.1.2.e
Onderwerp: Antw: Overleg Aanpak vullen Bergermeer EZK, EBN, TAQA, GasTerra

Let op: stond verkeerde vergaderzaal in eerdere uitnodiging!

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>
Wanneer: 29 april 2022 om 12:30:00 CEST
Vereist: 5.1.2.e , 5.1.2.e @taqaglobal.com>, 5.1.2.e @redshare.nl>, 5.1.2.e @ebn.nl' 5.1.2.e @ebn.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @taqaglobal.com>, 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @kyos.com>, 5.1.2.e ebn.nl' 5.1.2.e @ebn.nl>, 5.1.2.e @taqaglobal.com>, 5.1.2.e @ebn.nl' 5.1.2.e @ebn.nl>, 5.1.2.e @taqaglobal.com>, 5.1.2.e @kyos.com' 5.1.2.e @kyos.com>, 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @ebn.nl' 5.1.2.e @ebn.nl>
Optioneel: 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @gasterra.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>
Onderwerp: Overleg Aanpak vullen Bergermeer EZK, EBN, TAQA, GasTerra
Locatie: Microsoft Teams-vergadering/ Ministerie van Economische Zaken en Klimaat, Bezuidenhoutseweg 73, Vergaderzaal 02, Zwanenbergzaal

Beste genodigden,

Hierbij enkele vergaderverzoeken dat fysiek plaats zal vinden met een lunch bij ministerie van Economische Zaken en Klimaat. Dit wordt 4 x wekelijks ingepland.
 Voor de deelnemers welke digitaal deel willen nemen, is er een teams link toegevoegd.



Met vriendelijke groeten,

5.1.2.e

Directie Energiemarkt

-----Ministerie

van Economische Zaken en Klimaat

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag

Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

E-mail: 5.1.2.e@minezk.nl

Telefoon: +31 6 5.1.2.e

www.rijksoverheid.nl

Bij een bezoek aan het Ministerie, dient u in het bezit te zijn van een geldig legitimatiebewijs.

Microsoft Teams-vergadering

Deelnemen op uw computer of via de mobiele app

[Klik hier om deel te nemen aan de vergadering](#)

Deelnemen met een apparaat voor videovergaderingen

dictu@m.webex.com

Videovergaderings-id: 124 085 970 4

[Alternatieve VTC-instructies](#)

Of deelnemen via telefoon (alleen audio)

[+31 20 258 8614,,88976683#](#) Netherlands, Amsterdam

Id voor telefonische vergadering: 889 766 83#

[Een lokaal nummer zoeken](#) | [Pincode opnieuw instellen](#)

[Meer informatie](#) | [Opties voor vergadering](#)

Van: 5.1.2.e
Verzonden: vrijdag 29 april 2022 16:08
Aan: 5.1.2.e
Onderwerp: RE: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN
Bijlagen: DOMUS-22172041-v1-Toekenning_subsidie_voor_het_vullen_van__de_gasopslag_Bergermeer__Verplichtingennummer_5.1.2.e.docx

Work in progress

5.1.2.e

.....
Directie Wetgeving en Juridische Zaken
Ministerie van Economische Zaken en Klimaat / Minister van Landbouw, Natuur en Voedselkwaliteit

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag | Etage 2 – D-passage
 Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

5.1.2.e @minezk.nl | +31 70 5.1.2.e

.....
T +31 70 5.1.2.e

F +31 70 5.1.2.e

M +31 6 5.1.2.e

@minezk.nl

<http://www.rijksoverheid.nl/ministeries/ezk>

Op donderdagmiddag en vrijdagmiddag niet aanwezig

.....
Van: 5.1.2.e

Verzonden: vrijdag 29 april 2022 16:01

Aan: 5.1.2.e @minezk.nl> 5.1.2.e

@minezk.nl> 5.1.2.e @minezk.nl> 5.1.2.e

@minezk.nl> 5.1.2.e @minezk.nl> 5.1.2.e

@minezk.nl>

Onderwerp: RE: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN

Schiet maar raak met aanvullingen en wijzigingen 😊

Wat moet er in ieder geval terugkomen in het door EBN in te dienen projectplan?

1. Wat is de opgave?
2. Welke EBN gaat verrichten om deze opgave te realiseren?
 - ⇒ Gedetailleerde omschrijving van de te verrichten activiteiten

3. Hoe gaat EBN invulling geven aan deze activiteiten?
 - ⇒ Organisatie en capaciteit
 - ⇒ Strategie handel: inkoop en verkoop gas
 - ⇒ RISICOBEBEHEERSING
4. Projectplanning in de tijd
5. Begroting
6. Gesloten dienstverleningsovereenkomsten met TAQA voorzien van omschrijving (samenvatting) gemaakte afspraken (o.a. mbt vormgeving financieringsafspraken EBN/TAQA).

5.1.2.e

.....

Directie Wetgeving en Juridische Zaken

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat / Minister van Landbouw, Natuur en Voedselkwaliteit

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag | Etage 2 – D-passage

Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

5.1.2.e @minezk.nl | +31 70 5.1.2.e

.....

T +31 70 5.1.2.e

F +31 70 5.1.2.e

M +31 6 5.1.2.e

@minezk.nl

<http://www.rijksoverheid.nl/ministeries/ezk>

Op donderdagmiddag en vrijdagmiddag niet aanwezig

.....

-----Oorspronkelijke afspraak-----

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>

Verzonden: donderdag 28 april 2022 17:57

Aan: 5.1.2.e

CC: 5.1.2.e

Onderwerp: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN

Tijd: vrijdag 29 april 2022 14:30-16:00 (UTC+01:00) Amsterdam, Berlijn, Bern, Rome, Stockholm, Wenen.

Locatie:

Microsoft Teams-vergadering

Deelnemen op uw computer of via de mobiele app

[Klik hier om deel te nemen aan de vergadering](#)

Deelnemen met een apparaat voor videovergaderingen

dictu@m.webex.com

Videovergaderings-id: 123 356 182 7

[Alternatieve VTC-instructies](#)

Of deelnemen via telefoon (alleen audio)

[+31 20 258 8614,,626496249#](#) Netherlands, Amsterdam

Id voor telefonische vergadering: 626 496 249#

[Een lokaal nummer zoeken](#) | [Pincode opnieuw instellen](#)

[Meer informatie](#) | [Opties voor vergadering](#)

Van: 5.1.2.e
Verzonden: maandag 2 mei 2022 09:29
Aan: 5.1.2.e
CC: 5.1.2.e
Onderwerp: RE: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN

Ha 5.1.2.e

Wat mij betreft prima om dit zo met EBN te delen. Hieronder nog een enkele aanvulling in rood.

Groet 5.1.2.e

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>
Verzonden: vrijdag 29 april 2022 16:01
Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>
Onderwerp: RE: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN

Schiet maar raak met aanvullingen en wijzigingen 😊

Wat moet er in ieder geval terugkomen in het door EBN in te dienen projectplan?

1. Wat is de opgave?
2. Welke EBN gaat verrichten om deze opgave te realiseren?
⇒ Gedetailleerde omschrijving van de te verrichten activiteiten
3. Hoe gaat EBN invulling geven aan deze activiteiten?
⇒ Organisatie en capaciteit
⇒ Strategie handel: inkoop en verkoop gas
⇒ **Risicoanalyse en RISICOBEBEERSING**
4. Projectplanning in de tijd
5. **Financiering en begroting**
6. Gesloten dienstverleningsovereenkomsten met TAQA voorzien van omschrijving (samenvatting) gemaakte afspraken (o.a. mbt vormgeving financieringsafspraken EBN/TAQA).

5.1.2.e

.....
Directie Wetgeving en Juridische Zaken
Ministerie van Economische Zaken en Klimaat / Minister van Landbouw, Natuur en Voedselkwaliteit

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag | Etage 2 – D-passag
 Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

5.1.2.e @minezk.nl | +31 70 5.1.2.e

.....
 T +31 70 5.1.2.e

F +31 70 5.1.2.e

M +31 6 5.1.2.e

[redacted]@minezk.nl

<http://www.rijksoverheid.nl/ministeries/ezk>

Op donderdagmiddag en vrijdagmiddag niet aanwezig

.....

-----Oorspronkelijke afspraak-----

Van: 5.1.2.e [redacted]@minezk.nl>

Verzonden: donderdag 28 april 2022 17:57

Aan: 5.1.2.e [redacted]
[redacted]
[redacted]
[redacted]

CC: 5.1.2.e [redacted]

Onderwerp: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN

Tijd: vrijdag 29 april 2022 14:30-16:00 (UTC+01:00) Amsterdam, Berlijn, Bern, Rome, Stockholm, Wenen.

Locatie:

Microsoft Teams-vergadering

Deelnemen op uw computer of via de mobiele app

[Klik hier om deel te nemen aan de vergadering](#)

Deelnemen met een apparaat voor videovergaderingen

dictu@m.webex.com

Videovergaderings-id: 123 356 182 7

[Alternatieve VTC-instructies](#)

Of deelnemen via telefoon (alleen audio)

[+31 20 258 8614,626496249#](tel:+31202588614626496249) Netherlands, Amsterdam

Id voor telefonische vergadering: 626 496 249#

[Een lokaal nummer zoeken](#) | [Pincode opnieuw instellen](#)

[Meer informatie](#) | [Opties voor vergadering](#)

Van: 5.1.2.e
Verzonden: maandag 2 mei 2022 17:44
Aan: 5.1.2.e
CC: 5.1.2.e
Onderwerp: RE: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN
Bijlagen: DOMUS-22172041-v1-Toekenning_subsidie_voor_het_vullen_van__de_gasopslag_Bergermeer__Verplichtingennummer_5.1.2.e.docx

Ha 5.1.2.e

Dank voor dit nieuwe concept.

5.1.2.i

Ik heb met dat oogmerk al een beetje (veel) zitten schuiven in de tekst, maar dat heb ik dus gedaan in de eerdere versie... (sorry, ik was er vrijdag al mee bezig). Zie bijlage dus.

Daarnaast heb ik nog wat verder zitten knutselen om verder aan te vullen en in te vullen.

Groet

5.1.2.e

.....
Directie Wetgeving en Juridische Zaken

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat / Minister van Landbouw, Natuur en Voedselkwaliteit

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag | Etage 2 – D-passage

Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

5.1.2.e [@minezk.nl](mailto:5.1.2.e@minezk.nl) | +31 70 5.1.2.e

.....
T +31 70 5.1.2.e

F +31 70 5.1.2.e

M +31 6 5.1.2.e

[@minezk.nl](mailto:5.1.2.e@minezk.nl)

<http://www.rijksoverheid.nl/ministeries/ezk>

Op donderdagmiddag en vrijdagmiddag niet aanwezig

.....

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>

Verzonden: maandag 2 mei 2022 17:11

Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>

CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>

Onderwerp: RE: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN

Hoi,

Klein puntje: in nr. 2 hieronder mist volgens mij nog een keer het woord 'activiteiten' (zie mijn toevoeging)

Verder bijgaand een nieuwe conceptversie van ons besluit over instemming 82, lid 3, subsidie en DAEB. Ik heb hierin de opmerkingen van 5.1.2.e deels verwerkt en deels als opmerking in de kantlijn gezet. Veel dank voor de input!

Belangrijkste openstaande punten zijn denk ik 5.1.2.i

Vriendelijke groet,

5.1.2.e

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>

Verzonden: maandag 2 mei 2022 10:36

Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>

CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>

Onderwerp: RE: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN

Ha 5.1.2.e,

Hieronder nog een paar aanvullingen in rood.

Groet 5.1.2.e

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>

Verzonden: vrijdag 29 april 2022 16:01

Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>

Onderwerp: RE: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN

Schiet maar raak met aanvullingen en wijzigingen 😊

Wat moet er in ieder geval terugkomen in het door EBN in te dienen projectplan?

1. Wat is de opgave?

2. Welke activiteiten gaat EBN verrichten om deze opgave te realiseren?
⇒ Gedetailleerde omschrijving van de te verrichten activiteiten
3. Hoe gaat EBN invulling geven aan deze activiteiten?
⇒ Organisatie en capaciteit
⇒ Strategie handel: inkoop en verkoop gas
⇒ Risicoanalyse en RISICOBEBEHEERSING
4. Projectplanning in de tijd
5. Geprognosticeerde Winst- en verliesrekening (per maand en totaal), balans (begin en eindbalans) en cash-flows van het Project zelf (per maand en totaal).
6. Idem voor EBN als geheel, incl. Project (geconsolideerd)
7. Prognose van de gasaankopen (in € en in eenheden) en gasprijzen (per eenheid)
8. (Voor-)Financiering, financieringskosten, - inkomsten en begroting (N.B. in te voegen bij 5 en 6)
9. Schema overzicht van de verschillende geldstromen tussen EZK – EBN – TAQA – Markt
10. Gesloten dienstverleningsovereenkomsten met TAQA voorzien van omschrijving (samenvatting) gemaakte afspraken (o.a. mbt vormgeving financieringsafspraken EBN/TAQA).

5.1.2.e

.....
Directie Wetgeving en Juridische Zaken

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat / Minister van Landbouw, Natuur en Voedselkwaliteit

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag | Etage 2 – D-passage

Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

5.1.2.e @minezk.nl | +31 70 5.1.2.e

.....
T +31 70 5.1.2.e

F +31 70 5.1.2.e

M +31 6 5.1.2.e

@minezk.nl

<http://www.rijksoverheid.nl/ministeries/ezk>

Op donderdagmiddag en vrijdagmiddag niet aanwezig

-----Oorspronkelijke afspraak-----

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>

Verzonden: donderdag 28 april 2022 17:57

Aan: 5.1.2.e

CC: 5.1.2.e

Onderwerp: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN

Tijd: vrijdag 29 april 2022 14:30-16:00 (UTC+01:00) Amsterdam, Berlijn, Bern, Rome, Stockholm, Wenen.

Locatie:

Microsoft Teams-vergadering

Deelnemen op uw computer of via de mobiele app

[Klik hier om deel te nemen aan de vergadering](#)

Deelnemen met een apparaat voor videovergaderingen

dictu@m.webex.com

Videovergaderings-id: 123 356 182 7

[Alternatieve VTC-instructies](#)

Of deelnemen via telefoon (alleen audio)

[+31 20 258 8614,,626496249#](#) Netherlands, Amsterdam

Id voor telefonische vergadering: 626 496 249#

[Een lokaal nummer zoeken](#) | [Pincode opnieuw instellen](#)

[Meer informatie](#) | [Opties voor vergadering](#)

Van: 5.1.2.e
Verzonden: dinsdag 3 mei 2022 08:18
Aan: 5.1.2.e
CC: 5.1.2.e
Onderwerp: Er is geen update overleg om 8:30u

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>
Datum: 2 mei 2022 om 17:44:14 CEST
Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>
CC: 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>
Onderwerp: RE: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN

Ha 5.1.2.e,

Dank voor dit nieuwe concept.

5.1.2.i

-
-
-

Groet

5.1.2.e

.....

Directie Wetgeving en Juridische Zaken

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat / Minister van Landbouw, Natuur en Voedselkwaliteit

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag | Etage 2 – D-passage

Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

5.1.2.e @minezk.nl | +31 70 5.1.2.e

.....
T +31 70 5.1.2.e

F +31 70 5.1.2.e

M +31 6 5.1.2.e

.....
@minezk.nl

<http://www.rijksoverheid.nl/ministeries/ezk>

Op donderdagmiddag en vrijdagmiddag niet aanwezig
.....

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>

Verzonden: maandag 2 mei 2022 17:11

Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>

CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>

Onderwerp: RE: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN

Hoi,

Klein puntje: in nr. 2 hieronder mist volgens mij nog een keer het woord 'activiteiten' (zie mijn toevoeging)

Verder bijgaand een nieuwe conceptversie van ons besluit over instemming 82, lid 3, subsidie en DAEB. Ik heb hierin de opmerkingen van 5.1.2.e deels verwerkt en deels als opmerking in de kantlijn gezet. Veel dank voor de input!

Belangrijkste openstaande punten zijn denk ik 1) precieze formulering taak; 2) het hele verhaal rond geld: hoeveel subsidie, voor welke kosten, hoe afrekenen, etc. en 3) toezicht/aansturing vanuit EZK.

Vriendelijke groet,

5.1.2.e

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>

Verzonden: maandag 2 mei 2022 10:36

Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>

CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>

Onderwerp: RE: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN

Ha 5.1.2.e,

Hieronder nog een paar aanvullingen in rood.

Groet 5.1.2.e

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>

Verzonden: vrijdag 29 april 2022 16:01

Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>

Onderwerp: RE: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN

Schiet maar raak met aanvullingen en wijzigingen

Wat moet er in ieder geval terugkomen in het door EBN in te dienen projectplan?

1. Wat is de opgave?
2. Welke **activiteiten gaat EBN** verrichten om deze opgave te realiseren?
 - Gedetailleerde omschrijving van de te verrichten activiteiten
3. Hoe gaat EBN invulling geven aan deze activiteiten?
 - Organisatie en capaciteit
 - Strategie handel: inkoop en verkoop gas
 - Risicoanalyse en RISICOBEBEERSING
4. Projectplanning in de tijd
5. **Geprognosticeerde Winst- en verliesrekening (per maand en totaal), balans (begin en eindbalans) en cash-flows van het Project zelf (per maand en totaal).**
6. **Idem voor EBN als geheel, incl. Project (geconsolideerd)**
7. **Prognose van de gasaankopen (in € en in eenheden) en gasprijzen (per eenheid)**
8. (Voor-)Financiering, financieringskosten, - inkomsten en begroting (N.B. in te voegen bij 5 en 6)
9. **Schema overzicht van de verschillende geldstromen tussen EZK – EBN – TAQA - Markt**
10. Gesloten dienstverleningsovereenkomsten met TAQA voorzien van omschrijving (samenvatting) gemaakte afspraken (o.a. mbt vormgeving financieringsafspraken EBN/TAQA).

5.1.2.e

.....
Directie Wetgeving en Juridische Zaken

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat / Minister van Landbouw, Natuur en Voedselkwaliteit

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag | Etage 2 – D-passage

Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

5.1.2.e @minezk.nl | +31 70 5.1.2.e

.....
T +31 70 5.1.2.e

F +31 70 5.1.2.e

M +31 6 5.1.2.e

@minezk.nl

<http://www.rijksoverheid.nl/ministeries/ezk>

Op donderdagmiddag en vrijdagmiddag niet aanwezig

.....

-----Oorspronkelijke afspraak-----

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>

Verzonden: donderdag 28 april 2022 17:57

Aan: 5.1.2.e

CC: 5.1.2.e

Onderwerp: Brainstormsessie - voorwaarden bij taak EBN

Tijd: vrijdag 29 april 2022 14:30-16:00 (UTC+01:00) Amsterdam, Berlijn, Bern, Rome, Stockholm, Wenen.

Locatie:

Microsoft Teams-vergadering

Deelnemen op uw computer of via de mobiele app

[Klik hier om deel te nemen aan de vergadering](#)

Deelnemen met een apparaat voor videovergaderingen

dictu@m.webex.com

Videovergaderings-id: 123 356 182 7

[Alternatieve VTC-instructies](#)

Of deelnemen via telefoon (alleen audio)

[+31 20 258 8614,,626496249#](#) Netherlands, Amsterdam

Id voor telefonische vergadering: 626 496 249#

[Een lokaal nummer zoeken](#) | [Pincode opnieuw instellen](#)

[Meer informatie](#) | [Opties voor vergadering](#)

Van: 5.1.2.e
Verzonden: dinsdag 3 mei 2022 08:50
Aan: 5.1.2.e
Onderwerp: Met vertraging: Bijpraat goedkeuring/subsidieverstrekking EBN als aangewezen partij

Ik ben laat voor deze vergadering. 5-10 min vanwege de trein.

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>
Wanneer: 3 mei 2022 om 09:00:00 CEST
Vereist: 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>, 5.1.2.e @minezk.nl>
Onderwerp: Bijpraat goedkeuring/subsidieverstrekking EBN als aangewezen partij
Locatie: Microsoft Teams-vergadering

Microsoft Teams-vergadering

Deelnemen op uw computer of via de mobiele app

[Klik hier om deel te nemen aan de vergadering](#)

Deelnemen met een apparaat voor videovergaderingen

dictu@m.webex.com

Videovergaderings-id: 123 834 977 8

[Alternatieve VTC-instructies](#)

Of deelnemen via telefoon (alleen audio)

[+31 20 258 8614,,23816547#](#) Netherlands, Amsterdam

Id voor telefonische vergadering: 238 165 47#

[Een lokaal nummer zoeken](#) | [Pincode opnieuw instellen](#)

[Meer informatie](#) | [Opties voor vergadering](#)

Van: 5.1.2.e
Verzonden: dinsdag 3 mei 2022 09:15
Aan: 5.1.2.e

CC: 5.1.2.e
Onderwerp: FW: vulverplichting
Bijlagen: Kyos gasopslag vulverplichting - 20220410.pptx

Opvolgingsvlag: Opvolgen
Vlagstatus: Voltooid

Zie mail hieronder.

From: 5.1.2.e @minezk.nl>
Sent: maandag 2 mei 2022 11:36
To: 5.1.2.e @minezk.nl>
Cc: 5.1.2.e @minezk.nl>
Subject: vulverplichting

5.1.2.e

Naar overleg met 5.1.2.e over de vulgraden. Uitgangspunt is de presentatie die 5.1.2.e op 10 april heeft verstuurd en dan vooral slide 3

- i) Norg wordt met 4,8 bcm gevuld en Alkmaar met 0,5 bcm
- ii) Indien Grijskerk met 2,4 bcm is gevuld dan is een vulling van 30,5 TWh in Bergermeer nodig (66%, laten we even zeggen 67%)
- iii) Indien Grijskerk met 1,5 bcm is gevuld dan is een vulling van 40,6 TWh in Bergermeer nodig (88%).

Het is zeker dat de vulling van Norg, Grijskerk en Alkmaar (7,7 bcm) al op 1 oktober gerealiseerd is. Als in Bergermeer 30,5 TWh is opgeslagen dan is in principe al op 1 oktober de vulgraad van 80% bereikt. Er wordt verwacht dat in oktober niet uit Norg en Alkmaar wordt geproduceerd, maar productie uit Grijskerk is noodzakelijk vanwege leaning.

- i) Zonder extra vulling van Bergermeer daalt de algehele vulgraad naar 73%
- ii) Bij een vulling van 40,6 TWh in Bergermeer is de algehele vulgraad op 1 november 80%.

Kortom

- i) Op 1 oktober kan met 30,5 TWh worden voldaan een vulverplichting van 80%
- ii) Echter wil zekerheid verkregen worden voor een vulling van 80% op 1 november dan moet een vulling van 40,6 TWh in Bergermeer worden aangehouden.

Wat betreft de vulgraad op 1 februari. Ik zou daar 38% voor Bergermeer aanhouden omdat GasTerra de bergingen Norg en Alkmaar terughoudend moet inzetten omdat er nog voldoende gas in deze opslagen aanwezig moet zijn voor eventuele koude in de maanden februari en maart.

5.1.2.e

Van: 5.1.2.e
Verzonden: dinsdag 10 mei 2022 12:52
Aan: 5.1.2.e
 ; 5.1.2.e
 @kyos.com'; 5.1.2.e
CC: 5.1.2.e
Onderwerp: RE: Overleg Aanpak vullen Bergermeer EZK, EBN, TAQA, GasTerra

Wat mij betreft prima.

- 5.1.2.e zijn met vakantie.
- 5.1.2.e kan niet schuiven.

We hebben mogelijk aan een uurtje genoeg, we hadden enkel uit voorzorg anderhalf uur ingeboekt.

Belangrijk om even te kijken of de zaal dan beschikbaar is.

From: 5.1.2.e @minezk.nl>
Sent: dinsdag 10 mei 2022 12:45
To: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @ebn.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @taqaglobal.com>; 5.1.2.e ; 5.1.2.e
 @taqaglobal.com>; 5.1.2.e @taqaglobal.com>; 5.1.2.e
 @taqaglobal.com>; 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e
 @ebn.nl>; 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e
 @redshare.nl>; 5.1.2.e @kyos.com' 5.1.2.e @kyos.com>; 5.1.2.e
 @kyos.com>; 5.1.2.e @minezk.nl>
Cc: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @gasterra.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>
Subject: RE: Overleg Aanpak vullen Bergermeer EZK, EBN, TAQA, GasTerra

Ik kan ook schuiven. Hoe zit het bij 5.1.2.e en Taqa?

Groet,

5.1.2.e

Met vriendelijke groet,

5.1.2.e

06-5.1.2.e
5.1.2.e @minezk.nl
Woensdag vrij

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>

Verzonden: dinsdag 10 mei 2022 12:23

Aan: 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @taqaglobal.com>; 5.1.2.e @taqaglobal.com>; 5.1.2.e @taqaglobal.com>; 5.1.2.e @taqaglobal.com>; 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e @redshare.nl>; 5.1.2.e@kyos.com' 5.1.2.e@kyos.com>; 5.1.2.e @kyos.com>; 5.1.2.e @minezk.nl>

CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @gasterra.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>

Onderwerp: RE: Overleg Aanpak vullen Bergermeer EZK, EBN, TAQA, GasTerra

Voor mij prima

5.1.2.e

.....

Directie Wetgeving en Juridische Zaken

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat / Minister van Landbouw, Natuur en Voedselkwaliteit

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag | Etage 2 – D-passage
Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

5.1.2.e @minezk.nl | +31 70 5.1.2.e

.....
T +31 70 5.1.2.e

F +31 70 5.1.2.e

M +31 6 5.1.2.e

5.1.2.e @minezk.nl

<http://www.rijksoverheid.nl/ministeries/ezk>

Op donderdagmiddag en vrijdagmiddag niet aanwezig

.....

Van: 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@ebn.nl>

Verzonden: dinsdag 10 mei 2022 11:58

Aan: 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[redacted]@minezk.nl>; 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[redacted]@minezk.nl>; 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[redacted]@taqaglobal.com>; 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@taqaglobal.com>; 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[redacted]@taqaglobal.com>; 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@taqaglobal.com>; 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[redacted]@taqaglobal.com>; 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@ebn.nl>; 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[redacted]@ebn.nl>; 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@ebn.nl>; 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[redacted]@redshare.nl>; 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@kyos.com>; 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@kyos.com>; 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[redacted]@kyos.com>; 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@minezk.nl>

CC: 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[redacted]@minezk.nl>; 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@gasterra.nl>; 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[redacted]@minezk.nl>; 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[redacted]@minezk.nl>; 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[redacted]@minezk.nl>

Onderwerp: RE: Overleg Aanpak vullen Bergermeer EZK, EBN, TAQA, GasTerra

Beste allen,

Ik weet dat dit een grote groep is en dat mijn verzoek laat komt, maar is er een mogelijkheid om deze meeting vrijdag a.s. van 11:00 tot 12:30 te houden?

5.1.2.e [redacted]

-----Original Appointment-----

From: 5.1.2.e [redacted] <[redacted]@minezk.nl>

Sent: dinsdag 3 mei 2022 10:37

To: 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[redacted]@minezk.nl>; 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[redacted]@kyos.com>; 5.1.2.e [redacted]

Cc: 5.1.2.e [redacted]

[redacted]

[redacted]

Subject: Overleg Aanpak vullen Bergermeer EZK, EBN, TAQA, GasTerra

When: vrijdag 13 mei 2022 09:00-10:30 (UTC+01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna.

Where: Teams en fysiek

Beste genodigden,

Hierbij enkele vergaderverzoeken dat fysiek plaats zal vinden met bij Het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat.

- Op 13 mei vergaderzaal 25, Verkadezaal
- Op 20 mei vergaderzaal 25, Verkadezaal
- Op 27 mei vergaderzaal 25, Verkadezaal
- Op 3 juni locatie volgt nog
- Op 10 juni vergaderzaal 2, Zwanenbergzaal

- Op 17 juni vergaderzaal 25, Verkadezaal

Voor de deelnemers welke digitaal deel willen nemen, is er een teams link toegevoegd.



Met vriendelijke groeten,

5.1.2.e

Directie Energiemarkt i.o.

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag

Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

E-mail: 5.1.2.e@minezk.nl

Telefoon: +31 6 5.1.2.e

www.rijksoverheid.nl

Bij een bezoek aan het Ministerie, dient u in het bezit te zijn van een geldig legitimatiebewijs.

Microsoft Teams-vergadering

Deelnemen op uw computer of via de mobiele app

[Klik hier om deel te nemen aan de vergadering](#)

Deelnemen met een apparaat voor videovergaderingen

dictu@m.webex.com

Videovergaderings-id: 125 887 145 1

[Alternatieve VTC-instructies](#)

Of deelnemen via telefoon (alleen audio)

[+31 20 258 8614,,504144377#](tel:+31202588614,504144377#) Netherlands, Amsterdam

Id voor telefonische vergadering: 504 144 377#

[Een lokaal nummer zoeken](#) | [Pincode opnieuw instellen](#)

[Meer informatie](#) | [Opties voor vergadering](#)

Van: 5.1.2.e
Verzonden: dinsdag 10 mei 2022 14:21
Aan: 5.1.2.e
 ; 5.1.2.e
 @kyos.com';
 5.1.2.e
CC: 5.1.2.e
 5.1.2.e
Onderwerp: RE: Overleg Aanpak vullen Bergermeer EZK, EBN, TAQA, GasTerra

Geen probleem

Van 5.1.2.e @ebn.nl>
Verzonden: dinsdag 10 mei 2022 11:58
Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @taqaglobal.com>; 5.1.2.e ; 5.1.2.e
 @taqaglobal.com>; 5.1.2.e @taqaglobal.com>; 5.1.2.e
 @taqaglobal.com>; 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e
 @ebn.nl>; 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e
 @redshare.nl>; 5.1.2.e @kyos.com' 5.1.2.e @kyos.com>; 5.1.2.e
 @kyos.com>; 5.1.2.e @minezk.nl>
CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @gasterra.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>
Onderwerp: RE: Overleg Aanpak vullen Bergermeer EZK, EBN, TAQA, GasTerra

Beste allen,

Ik weet dat dit een grote groep is en dat mijn verzoek laat komt, maar is er een mogelijkheid om deze meeting vrijdag a.s. van 11:00 tot 12:30 te houden?

5.1.2.e

-----Original Appointment-----

From: 5.1.2.e @minezk.nl>
Sent: dinsdag 3 mei 2022 10:37
To: 5.1.2.e
 5.1.2.e
 @kyos.com'; 5.1.2.e
Cc: 5.1.2.e

5.1.2.e

Subject: Overleg Aanpak vullen Bergermeer EZK, EBN, TAQA, GasTerra

When: vrijdag 13 mei 2022 09:00-10:30 (UTC+01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna.

Where: Teams en fysiek

Beste genodigden,

Hierbij enkele vergaderverzoeken dat fysiek plaats zal vinden met bij Het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat.

- Op 13 mei vergaderzaal 25, Verkadezaal
- Op 20 mei vergaderzaal 25, Verkadezaal
- Op 27 mei vergaderzaal 25, Verkadezaal
- Op 3 juni locatie volgt nog
- Op 10 juni vergaderzaal 2, Zwanenbergzaal
- Op 17 juni vergaderzaal 25, Verkadezaal

Voor de deelnemers welke digitaal deel willen nemen, is er een teams link toegevoegd.



Met vriendelijke groeten,

5.1.2.e

Directie Energiemarkt i.o.

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag

Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

E-mail: 5.1.2.e@minezk.nl

Telefoon: +31 6 5.1.2.e

www.rijksoverheid.nl

Bij een bezoek aan het Ministerie, dient u in het bezit te zijn van een geldig legitimatiebewijs.

Microsoft Teams-vergadering

Deelnemen op uw computer of via de mobiele app

[Klik hier om deel te nemen aan de vergadering](#)

Deelnemen met een apparaat voor videovergaderingen

dictu@m.webex.com

Videovergaderings-id: 125 887 145 1

[Alternatieve VTC-instructies](#)

Of deelnemen via telefoon (alleen audio)

[+31 20 258 8614,504144377#](tel:+31202588614504144377) Netherlands, Amsterdam

Id voor telefonische vergadering: 504 144 377#

[Een lokaal nummer zoeken](#) | [Pincode opnieuw instellen](#)

[Meer informatie](#) | [Opties voor vergadering](#)

Dit bericht kan informatie bevatten die niet voor u is bestemd. Indien u niet de geadresseerde bent of dit bericht abusievelijk aan u is gezonden, wordt u verzocht dat aan de afzender te melden en het bericht te verwijderen.

De Staat aanvaardt geen aansprakelijkheid voor schade, van welke aard ook, die verband houdt met risico's verbonden aan het elektronisch verzenden van berichten.

This message may contain information that is not intended for you. If you are not the addressee or if this message was sent to you by mistake, you are requested to inform the sender and delete the message.

The State accepts no liability for damage of any kind resulting from the risks inherent in the electronic transmission of messages.

EBN B.V. Daalsesingel 1, 3511 SV Utrecht. Registered office: Utrecht 14026250. VAT NL001726614B01. This e-mail and any attachments are strictly confidential and may be legally privileged. If you are not the intended recipient, please inform the sender 5.1.2.e@ebn.nl immediately, do not copy or retain this e-mail, use its contents or disclose them to any unauthorized third party without consent.

Van: 5.1.2.e
Verzonden: dinsdag 10 mei 2022 16:42
Aan: 5.1.2.e
 ; 5.1.2.e
 @kyos.com'; 5.1.2.e
CC: 5.1.2.e
Onderwerp: RE: Overleg Aanpak vullen Bergermeer EZK, EBN, TAQA, GasTerra

Komt mij goed uit.
 Mvrgr. 5.1.2.e

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>
Verzonden: dinsdag 10 mei 2022 15:25
Aan: 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @taqaglobal.com>; 5.1.2.e ; 5.1.2.e
 @taqaglobal.com>; 5.1.2.e @taqaglobal.com>; 5.1.2.e
 @taqaglobal.com>; 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e
 @ebn.nl>; 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e
 @redshare.nl>; 5.1.2.e @kyos.com' 5.1.2.e @kyos.com>; 5.1.2.e
 @kyos.com>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>
CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @gasterra.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e
 @minezk.nl>
Onderwerp: RE: Overleg Aanpak vullen Bergermeer EZK, EBN, TAQA, GasTerra

Dit gaat lukken.
 @5.1.2.e wil jij verzetten naar 11-12.30u (incl. aanmeldingen, broodjes etc.)?
 Thanx,
 5.1.2.e

Met vriendelijke groet,
 5.1.2.e

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat
 Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | DEN HAAG
 Postbus 20401 | 2500 EK | DEN HAAG

06-5.1.2.e
 @minezk.nl

Woensdag vrij

Van: 5.1.2.e [redacted] <[\[redacted\]@ebn.nl](mailto:[redacted]@ebn.nl)>

Verzonden: dinsdag 10 mei 2022 11:58

Aan: 5.1.2.e [redacted] <[\[redacted\]@minezk.nl](mailto:[redacted]@minezk.nl)>; 5.1.2.e [redacted]

[redacted] <[\[redacted\]@minezk.nl](mailto:[redacted]@minezk.nl)>; 5.1.2.e [redacted] <[\[redacted\]@minezk.nl](mailto:[redacted]@minezk.nl)>; 5.1.2.e [redacted]
[redacted] <[\[redacted\]@minezk.nl](mailto:[redacted]@minezk.nl)>; 5.1.2.e [redacted] <[\[redacted\]@minezk.nl](mailto:[redacted]@minezk.nl)>; 5.1.2.e [redacted]
[redacted] <[\[redacted\]@taqaglobal.com](mailto:[redacted]@taqaglobal.com)>; 5.1.2.e [redacted]; 5.1.2.e [redacted]
[redacted] <[\[redacted\]@taqaglobal.com](mailto:[redacted]@taqaglobal.com)>; 5.1.2.e [redacted] <[\[redacted\]@taqaglobal.com](mailto:[redacted]@taqaglobal.com)>; 5.1.2.e [redacted]
[redacted] <[\[redacted\]@taqaglobal.com](mailto:[redacted]@taqaglobal.com)>; 5.1.2.e [redacted] <[\[redacted\]@ebn.nl](mailto:[redacted]@ebn.nl)>; 5.1.2.e [redacted]
[redacted] <[\[redacted\]@ebn.nl](mailto:[redacted]@ebn.nl)>; 5.1.2.e [redacted] <[\[redacted\]@ebn.nl](mailto:[redacted]@ebn.nl)>; 5.1.2.e [redacted]
[redacted] <[\[redacted\]@redshare.nl](mailto:[redacted]@redshare.nl)>; 5.1.2.e [redacted]@kyos.com' 5.1.2.e [redacted] <[\[redacted\]@kyos.com](mailto:[redacted]@kyos.com)>; 5.1.2.e [redacted]
[redacted] <[\[redacted\]@kyos.com](mailto:[redacted]@kyos.com)>; 5.1.2.e [redacted] <[\[redacted\]@minezk.nl](mailto:[redacted]@minezk.nl)>
CC: 5.1.2.e [redacted] <[\[redacted\]@minezk.nl](mailto:[redacted]@minezk.nl)>; 5.1.2.e [redacted]
[redacted] <[\[redacted\]@minezk.nl](mailto:[redacted]@minezk.nl)>; 5.1.2.e [redacted] <[\[redacted\]@gasterra.nl](mailto:[redacted]@gasterra.nl)>; 5.1.2.e [redacted]
[redacted] <[\[redacted\]@minezk.nl](mailto:[redacted]@minezk.nl)>; 5.1.2.e [redacted] <[\[redacted\]@minezk.nl](mailto:[redacted]@minezk.nl)>; 5.1.2.e [redacted]
[redacted] <[\[redacted\]@minezk.nl](mailto:[redacted]@minezk.nl)>; 5.1.2.e [redacted] <[\[redacted\]@minezk.nl](mailto:[redacted]@minezk.nl)>; 5.1.2.e [redacted]
[redacted] <[\[redacted\]@minezk.nl](mailto:[redacted]@minezk.nl)>

Onderwerp: RE: Overleg Aanpak vullen Bergermeer EZK, EBN, TAQA, GasTerra

Beste allen,

Ik weet dat dit een grote groep is en dat mijn verzoek laat komt, maar is er een mogelijkheid om deze meeting vrijdag a.s. van 11:00 tot 12:30 te houden?

5.1.2.e [redacted]

-----Original Appointment-----

From: 5.1.2.e [redacted] <[\[redacted\]@minezk.nl](mailto:[redacted]@minezk.nl)>

Sent: dinsdag 3 mei 2022 10:37

To: 5.1.2.e [redacted]

[redacted]; 5.1.2.e [redacted]
[redacted]
[redacted] <[\[redacted\]@kyos.com](mailto:[redacted]@kyos.com)>; 5.1.2.e [redacted]

Cc: 5.1.2.e [redacted]
[redacted]
[redacted]

Subject: Overleg Aanpak vullen Bergermeer EZK, EBN, TAQA, GasTerra

When: vrijdag 13 mei 2022 09:00-10:30 (UTC+01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna.

Where: Teams en fysiek

Beste genodigden,

Hierbij enkele vergaderverzoeken dat fysiek plaats zal vinden met bij Het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat.

- Op 13 mei vergaderzaal 25, Verkadezaal
- Op 20 mei vergaderzaal 25, Verkadezaal
- Op 27 mei vergaderzaal 25, Verkadezaal

- Op 3 juni locatie volgt nog
- Op 10 juni vergaderzaal 2, Zwanenbergzaal
- Op 17 juni vergaderzaal 25, Verkadezaal

Voor de deelnemers welke digitaal deel willen nemen, is er een teams link toegevoegd.



Met vriendelijke groeten,

5.1.2.e

Directie Energiemarkt i.o.

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag

Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

E-mail: 5.1.2.e@minezk.nl

Telefoon: +31 6 5.1.2.e

www.rijksoverheid.nl

Bij een bezoek aan het Ministerie, dient u in het bezit te zijn van een geldig legitimatiebewijs.

Microsoft Teams-vergadering

Deelnemen op uw computer of via de mobiele app

[Klik hier om deel te nemen aan de vergadering](#)

Deelnemen met een apparaat voor videovergaderingen

dictu@m.webex.com

Videovergaderings-id: 125 887 145 1

[Alternatieve VTC-instructies](#)

Of deelnemen via telefoon (alleen audio)

[+31 20 258 8614,,504144377#](tel:+31202588614,504144377#) Netherlands, Amsterdam

Id voor telefonische vergadering: 504 144 377#

[Een lokaal nummer zoeken](#) | [Pincode opnieuw instellen](#)

Dit bericht kan informatie bevatten die niet voor u is bestemd. Indien u niet de geadresseerde bent of dit bericht abusievelijk aan u is gezonden, wordt u verzocht dat aan de afzender te melden en het bericht te verwijderen.

De Staat aanvaardt geen aansprakelijkheid voor schade, van welke aard ook, die verband houdt met risico's verbonden aan het elektronisch verzenden van berichten.

This message may contain information that is not intended for you. If you are not the addressee or if this message was sent to you by mistake, you are requested to inform the sender and delete the message.

The State accepts no liability for damage of any kind resulting from the risks inherent in the electronic transmission of messages.

EBN B.V. Daalsesingel 1, 3511 SV Utrecht. Registered office: Utrecht 14026250. VAT NL001726614B01. This e-mail and any attachments are strictly confidential and may be legally privileged. If you are not the intended recipient, please inform the sender 5.1.2.e@ebn.nl immediately, do not copy or retain this e-mail, use its contents or disclose them to any unauthorized third party without consent.

Van: 5.1.2.e
Verzonden: dinsdag 17 mei 2022 17:01
Aan: 5.1.2.e
Onderwerp: FW: concept-advies van de Mijnraad over leveringszekerheid tijdens de gascrisis
Bijlagen: 2022-05-17d Mijnraadadvies leveringszekerheid gascrisis CONCEPT.pdf

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>
Verzonden: dinsdag 17 mei 2022 14:42
Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>
Onderwerp: FW: concept-advies van de Mijnraad over leveringszekerheid tijdens de gascrisis

Van: 5.1.2.e @rvo.nl>
Verzonden: dinsdag 17 mei 2022 14:04
Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>
CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>
Onderwerp: concept-advies van de Mijnraad over leveringszekerheid tijdens de gascrisis

Geachte Minister, Staatssecretaris,

De Mijnraad schrijft op dit moment aan een advies over leveringszekerheid tijdens de gascrisis en hoopt dit binnenkort aan u uit te brengen.

Met het oog op het Kamerdebat van aanstaande donderdag doen wij u reeds nu een concept-versie (95%-versie) van het advies toekomen.
De Mijnraad is te allen tijde bereid het advies in een gesprek aan u toe te lichten.

Met groet,

Namens voorzitter 5.1.2.e ,

5.1.2.e

M 06 5.1.2.e
@rvo.nl
<http://www.demijnraad.nl>

Van: 5.1.2.e
Verzonden: woensdag 18 mei 2022 12:47
Aan: 5.1.2.e
CC: 5.1.2.e
Onderwerp: RE: Brief TAQA over capaciteitstarieven
Bijlagen: Concept brief TAQA d.d. 18 mei 2022.docx

Opvolgingsvlag: Opvolgen
Vlagstatus: Voltooid

Ha 5.1.2.e ,

Hierbij een eerste aanzet voor de brief. Er zijn nog wel een aantal punten die moeten worden ingevuld. Zie verder ook mijn opmerkingen in de kantlijn.

@5.1.2.e , zou één van jullie ook willen meelezen, indachtig de subsidieregeling?

Groet 5.1.2.e

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>
Verzonden: dinsdag 17 mei 2022 19:06
Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>
CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>
Onderwerp: Brief TAQA over capaciteitstarieven

Ha 5.1.2.e),

Zoals besproken heb ik hieronder in bullet points proberen uiteen te zetten wat we met TAQA hebben afgesproken en de context waarbinnen. Hopelijk is dit een goede opzet voor een brief. Volgens mij hoeft er niet veel meer in, behalve wellicht een voorbehoud voor goedkeuring/geen bezwaar van de EC?

- De overheid is voornemens om maatregelen te nemen om gasopslag Bergermeer te vullen conform het voorstel voor een EU-verordening die ziet op verplichte minimale vulgraden voor gasopslagen. Voor Bergermeer streeft de overheid via twee maatregelen naar een vulgraad van 68%, zodat Nederland als geheel aan de hiervoor genoemde vulverplichting voldoet. Eén van deze maatregelen betreft een subsidiemaatregelen die gasbedrijven moet stimuleren om gas op te slaan in gasopslag Bergermeer.
- TAQA is de beheerder van gasopslag Bergermeer. TAQA en het ministerie van EZK hebben daarom nadere afspraken gemaakt over het vullen van de gasopslag. Deze afspraken hebben betrekking op opslagcapaciteit die tot op heden niet was verkocht aan gasbedrijven. Het gaat daarbij om opslagcapaciteit ter hoogte van 5.1.2.b Deze brief beschrijft deze afspraken.
- Om het genoemde vuldoel voor gasopslag Bergermeer te behalen is het van belang dat gasbedrijven die subsidie ontvangen van de overheid om gas op te slaan ook daadwerkelijk over de opslagcapaciteit kunnen beschikken. Normaliter verkoopt TAQA opslagcapaciteit afzonderlijk aan marktpartijen via haar eigen verkoopproces.
- Het is ter ondersteuning van de vulmaatregelen die de overheid treft echter van belang dat de nu nog ongeboekte capaciteit kan worden gebruikt door de gasbedrijven waaraan door de overheid subsidie wordt toegekend. Dit vergt dat TAQA deze capaciteit momenteel beschikbaar

houdt voor gasbedrijven die uiteindelijk subsidie ontvangen. De subsidie zal worden toegekend aan de hand van een tender.

- Het voor gasbedrijven en de overheid tevens van belang dat de vergoeding die aan TAQA betaald zal moeten worden voor de huur van opslagcapaciteit voorafgaand het uitvoeren van de tender van de subsidieregeling vast komt te staan. Voor gasbedrijven is dit belangrijk, zodat zij zekerheid hebben op dit vlak alvorens zij meedingen naar een subsidie. Voor de overheid is dit van belang, zodat de effectiviteit van de tender voor de subsidieregeling is gewaarborgd.
- TAQA heeft aangegeven deze zekerheid te willen bieden. Het ministerie van EZK en TAQA zijn daarom de vergoeding gemoeid met de huur van opslagcapaciteit door gasbedrijven vooraf overeengekomen. Op 29 april 2022 heeft TAQA per mail aan het ministerie van EZK een voorstel gedaan voor de vergoeding voor de verhuur van opslagcapaciteit ter hoogte van EUR 5.1.2.b
- Het bedrag van 5.1.2.b MWh ligt onder de gemiddelde opslagvergoeding die TAQA de afgelopen jaren heeft ontvangen door middel van de verkoop van opslagcapaciteit via haar eigen reguliere verkoopproces. De afgelopen 3-5 jaar bedroeg de vergoeding op van dit verkoop proces ca. 5.1.2.b Voorts heeft TAQA aangegeven dat de totale vergoeding die het ontvangt met de verhuur van tot nu toe ongeboekte capaciteit haar slechts in staat stelt om haar operationele kosten gemoeid met gasopslag Bergermeer te dekken voor het jaar 2022.
- Het ministerie van EZK accepteert het voorstel van TAQA. De overheid zal kosten van EUR 5.1.2.b gemoeid met de huur van de tot nu ongeboekte opslagcapaciteit van 5.1.2.b aan marktpartijen vergoeden door middelen van een opslag op het subsidiebedrag dat gasbedrijven kunnen bedingen in de tender. TAQA ontvangt zodoende indirect de vergoeding voor de verhuur van de tot nu toe ongeboekte capaciteit.
- Het verzoek aan TAQA is om deze brief ondertekend terug te sturen aan het ministerie van EZK.

Groet,

5.1.2.e

Directie Algemene Economische Politiek
Ministerie van Economische Zaken en Klimaat
+31(0)6 5.1.2.e
5.1.2.e@minezk.nl



Ministerie van Economische Zaken
en Klimaat

Van: 5.1.2.e
Verzonden: vrijdag 3 juni 2022 12:47
Aan: 5.1.2.e
Onderwerp: FW: stavaza, concept instemmingsverzoek - aandeelhoudersgoedkeuring - subsidieaanvraag
Bijlagen: concept instemmingsverzoek - aandeelhoudersgoedkeuring - subsidieaanvraag; 220528 AEP - Memo Staatssteun EBN v1.docx; 220529 AEP - Opmerkingen instemmingsverzoek EBN v2.docx; RE: Bergermeer Filling Agent fee; INFO: Interruptible fee proposal for BFA as part of SSSA+ (schedule 2 in Agency Agreement)

Ha 5.1.2.e,

Deze mail is m.i. de laatste stavaza. Zie blauw.

Groet

5.1.2.e

.....
Directie Wetgeving en Juridische Zaken
Ministerie van Economische Zaken en Klimaat / Minister van Landbouw, Natuur en Voedselkwaliteit

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag | Etage 2 – D-passage
 Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

5.1.2.e @minezk.nl | +31 70 5.1.2.e

.....
 T +31 70 5.1.2.e

F +31 70 5.1.2.e

M +31 6 5.1.2.e

@minezk.nl

<http://www.rijksoverheid.nl/ministeries/ezk>

Op donderdagmiddag en vrijdagmiddag niet aanwezig

.....
Van: 5.1.2.e @minezk.nl>

Verzonden: zondag 29 mei 2022 14:07

Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>;

5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>

CC: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>

Onderwerp: EBN: stavaza, concept instemmingsverzoek - aandeelhoudersgoedkeuring - subsidieaanvraag

Beste allen,

Aankomende week ben ik met vakantie. 5.1.2.e zal de honneurs even waarnemen t.a.v. communicatie/loket met EBN.

Bijgaand drie dingen die we met EBN kunnen delen begin van de week nadat jullie hier nog naar hebben kunnen kijken/akkoord mee zijn.

1. EBN heeft ons gemaaild met de vraag hoe om te gaan met de onderhandeling van de agency fee (die TAQA vraagt om gashandelsactiviteiten uit te voeren. Ik heb hier al eerder even kort per mail op gereageerd – zie bijlage – en we hebben met EBN afgesproken dat we ze nog een memo zouden sturen dat zij kunnen gebruiken in de onderhandelingen met TAQA (en ook met hen kunnen delen). Zie voorzet hiervoor; Word-document 'Memo staatssteun'. Verzoek is met name @WJZ-collega's om dit af te maken en met EBN te delen.
2. EBN heeft conceptstukken met ons gedeeld (instemmingsverzoek). Gedeelde conclusie tussen diegene die al feedback hebben gegeven is dat het echt nog slechts een 20%-versie is. Ik heb opmerkingen van 5.1.2.e en mijzelf alvast gebundeld, zie bijlage 'opmerkingen instemmingsverzoek'. 5.1.2.e, goed om maandag te delen met EBN. Evt. overige opmerkingen konden we nog nasturen.
3. EBN heeft gevraagd om 5.1.2.e EUR extra als maximale spread (dus van EUR 5.1.2.b per MWh).
 - a. Impact op de begroting is dat dit, gegeven vuldoel voor EBN van ca. 5.1.2.b TWh, ca. EUR 5.1.2.b extra budget vraagt (indien we ook uitkomen aan de bovenkant van de spread). Het is nu nog niet te zeggen of we hier extra budget voor nodig hebben.
 - b. Inmiddels lopen we al (bewust) iets uit de begroting vanwege het hogere budget voor de subsidieregeling.
 - c. **Daarnaast wil TAQA een hogere vergoeding voor het gebruik van de interruptible space – zie mail bijlage.**

Wat mij betreft is het antwoord aan EBN dat dit prima is, zodat we dezelfde spread hanteren als voor de subsidieregeling. Afhankelijk van overige ontwikkelingen van kostenposten + resultaten tenders zullen we dan moeten kijken of het budget nog toereikend is. @5.1.2.e, geef jij deze boodschap door aan EBN?

Bijgaand nogmaals de conceptstukken die EBN heeft aangeleverd.

Groet,

5.1.2.e

Directie Algemene Economische Politiek
Ministerie van Economische Zaken en Klimaat
+31(0)6 5.1.2.e
5.1.2.e @minezk.nl



Ministerie van Economische Zaken
en Klimaat

Ik ben van mening dat het instemmingsverzoek en het verzoek tot aandeelhoudersgoedkeuring veel te technisch van opzet is.
Het is te veel beschrijvend van aard. EZK moet namelijk zelf uit deze tekst maar destilleren wat en hoe hoog de risico's zijn en hoe te mitigeren.
Het verzoek dient mijns inziens meer in te gaan op de risico's en mitigatie, het moet op dit aspect puntiger worden verwoord.

Ik stel voor dit terug te koppelen aan EBN

Mvrgr. 5.1.2.e

Van: 5.1.2.e @minezk.nl>

Verzonden: woensdag 25 mei 2022 09:21

Aan: 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>

Onderwerp: FW: concept instemmingsverzoek - aandeelhoudersgoedkeuring - subsidieaanvraag

Allen,

Ik weet niet of jullie dit al hadden ontvangen. Het zou goed zijn als we deze week onze opmerkingen nog kunnen meegeven aan EBN.

Groet,

5.1.2.e

From: 5.1.2.e @ebn.nl>

Sent: vrijdag 20 mei 2022 11:03

To: 5.1.2.e @minezk.nl>

Cc: 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e @ebn.nl>

Subject: concept instemmingsverzoek - aandeelhoudersgoedkeuring - subsidieaanvraag

5.1.2.e

Zoals verzocht, in zeer grof concept, het instemmingsverzoek. Jullie hadden aangegeven ook halffabricaten te willen ontvangen. Let dan een groot deel van de inhoud, zoals kosten, rapportage, vulstrategie etc, gedictieerd wordt door de inhoud van de Filling Service Agreement, waarover we nog volop in bespreking zijn.

Wij amenderen bijgevoegde documenten on the fly en ik verwacht je vandaag aan het eind van de dag al weer een verder uitgewerkte versie te sturen, met daarin dan ook de feedback uit de meeting van vandaag.

Graag verder distribueren binnen EZK

Groet,

5.1.2.e

EBN B.V. Daalsesingel 1, 3511 SV Utrecht. Registered office: Utrecht 14026250. VAT NL001726614B01. This e-mail and any attachments are strictly confidential and may be legally privileged. If you are not the intended recipient, please inform the sender (5.1.2.e@ebn.nl) immediately, do not copy or retain this e-mail, use its contents or disclose them to any unauthorized third party without consent.

Van: 5.1.2.e
Aan: 5.1.2.e
Cc: 5.1.2.e
Onderwerp: concept instemmingsverzoek - aandeelhoudersgoedkeuring - subsidieaanvraag
Datum: vrijdag 20 mei 2022 11:03:18
Bijlagen: [20220520_DRAFT_instemmingsverzoek_Bergermeer_AP_EBN.zip](#)

5.1.2.e

Zoals verzocht, in zeer grof concept, het instemmingsverzoek. Jullie hadden aangegeven ook halffabricaten te willen ontvangen. Let dan een groot deel van de inhoud, zoals kosten, rapportage, vulstrategie etc, gedicteerd wordt door de inhoud van de Filling Service Agreement, waarover we nog volop in bespreking zijn.

Wij amenderen bijgevoegde documenten on the fly en ik verwacht je vandaag aan het eind van de dag al weer een verder uitgewerkte versie te sturen, met daarin dan ook de feedback uit de meeting van vandaag.

Graag verder distribueren binnen EZK

Groet,

5.1.2.e

EBN B.V. Daalsesingel 1, 3511 SV Utrecht. Registered office: Utrecht 14026250. VAT NL001726614B01. This e-mail and any attachments are strictly confidential and may be legally privileged. If you are not the intended recipient, please inform the sender 5.1.2.e @ebn.nl) immediately, do not copy or retain this e-mail, use its contents or disclose them to any unauthorized third party without consent.

Van: 5.1.2.e
Verzonden: woensdag 25 mei 2022 09:55
Aan: 5.1.2.e
CC: 5.1.2.e
Onderwerp: RE: Bergermeer Filling Agent fee

Ha 5.1.2.e

Dank voor je bericht.

Wat ons betreft blijft het mandaat voorlopig nog bij jullie. Wat wij voor nu kunnen doen om jullie positie te versterken in de onderhandelingen is helder schetsen dat de constructie, kosten en fees moeten passen binnen kaders van de Europese Commissie inzake staatssteun.

De EC zal scherp willen hebben hoe de subsidie/vergoeding die jullie ontvangen is opgebouwd. Zij zal daarbij sowieso doorvragen naar de constructie met TAQA. Onze verwachting is dat de EC al snel zal komen met de vraag waarom EBN dit niet aanbesteed. We zullen met een goed verhaal moeten komen waarom we dit onderhands gunnen aan TAQA.

De vergoeding die indirect aan TAQA wordt betaald zal marktconform moeten zijn. Dat er geen markt is zal niet betekenen dat de EC het zal accepteren dat er een subsidie wordt verstrekt waarmee TAQA indirect meer dan een redelijke vergoeding ontvangt voor verleende diensten (kortom, er kan niet zomaar een (monopolie) prijs worden gerekend).

Bij het gebrek aan vergelijkingsmateriaal of een goede benchmark zal het mijn inziens op basis van een kosten+ benadering moeten gebeuren. Een vergoeding zal dus in de buurt moeten liggen van de EUR5.1.1.c als ik jouw mail goed lees. Daarbij mag waarschijnlijk wel een redelijke vergoeding op ingezet vermogen bij opgeteld worden, rekening houdend met risico's. Het ingezet vermogen vanuit TAQA zal echter zeer beperkt zijn.

Indien jullie fysiek aanwezig zijn zo meteen dan kunnen we hier nog even over verder praten, anders bel ik jou vanmiddag nog. Als het nuttig is dat wij e.e.a. op papier zetten, dan doen we dat graag uiteraard.

Groet,

5.1.2.e

Directie Algemene Economische Politiek
Ministerie van Economische Zaken en Klimaat
+31(0)6 5.1.2.e
5.1.2.e@minezk.nl



Ministerie van Economische Zaken
en Klimaat

From: 5.1.2.e @ebn.nl>

Sent: zondag 22 mei 2022 21:21

To: 5.1.2.e @minezk.nl>

Cc: 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e

@ebn.nl>; 5.1.2.e @ebn.nl>; 5.1.2.e

@minezk.nl>; 5.1.2.e @minezk.nl>; 5.1.2.e

@ebn.nl>

Subject: Bergermeer Filling Agent fee

Importance: High

Dag 5.1.2.e

Ik hoop dat je van je korte verlof genoten hebt.

Dit is een belangrijk bericht in het kader van verwachtingsmanagement. Taqa heeft als agency fee 5.1.1.c per traded volume voorgesteld. Voor 5.1.1.c zou dit neerkomen op EUR 5.1.1.c 1 keer voor aankoop + 1 keer voor verkoop).

Zoals je weet hadden wij een fixed cost+ vergoeding in gedachten (met >5.1.1.c fee op basis van verwachte kosten). Taqa heeft aangegeven dat hun verwachte kosten circa EUR 5.1.1.c zijn.

Hier is dus een gapend gat ontstaan. Het is mijn verwachting dat we mogelijk nog iets op basis van goodwill van het voorstel van TAQA af kunnen krijgen, maar onze onderhandelingspositie is uiteraard erg zwak: wij hebben TAQA nodig en we kunnen ons geen uitstel permitteren. Een marktconformiteitstoets heeft ook weinig zin: voor een dergelijke service is geen markt.

Opties:

- 1) Mandaat voor onderhandeling blijft bij EBN. EBN komt op commerciële basis tot een fee, die ergens zal liggen tussen Taqa's huidige bod en een mogelijke beweging uit goodwill onze kant op.
- 2) EZK neemt het mandaat voor de onderhandeling over deze fee over. Afhankelijk van het traject dat EZK kiest dreigt uiteraard verdere uitstel; bij enige vorm van dwang onder spoedwetgeving dreigen daarnaast nog grotere onvoorziene consequenties.

Graag advies.

5.1.2.e

Tel: +31 6 5.1.2.e



Energising the transition

Van: 5.1.2.e @taqaglobal.com>
Verzonden: zondag 15 mei 2022 22:04
Aan: 5.1.2.e
CC: 5.1.2.e ; 5.1.2.e
Onderwerp: INFO: Interruptible fee proposal for BFA as part of SSSA+ (schedule 2 in Agency Agreement)
Bijlagen: Interruptible fees for BFA.xlsx

5.1.2.e

As agreed last Friday, please find below an explanation of interruptible fees and our proposal with underlying rationale for such, fixed, interruptible fees that will be charged to the Bergermeer Filling Agent (BFA) as part of Schedule 2 in the Agency Agreement.

What are interruptible fees?

Customers **with firm** capacity pay an SBU Capacity Fee (like the 5.1.1.c in the upcoming tender). If customers make use of their capacity, variable Injection and Withdrawal Fees are charged on top to cover our electricity cost.

Customers **without firm** capacity can still make use of the facility through usage of interruptible capacity. Customers then pay interruptible fees (as a sort of substitute for the SBU Capacity Fee), and also pay the variable Injection and Withdrawal Fee on top.

Whereas the SBU Capacity Fee is charged as one fee in EUR/MWh, interruptible fees are split in:

- i) an Interruptible Injection Fee (EUR/MWh)
- ii) an Interruptible Withdrawal Fee (EUR/MWh)
- iii) an Interruptible Space Fee (EUR/MWh/h).

Note that both interruptible and variable fees are only charged on an as-used basis, whereas the SBU Capacity Fee is paid irrespective of usage.

Current Interruptible Fees

5.1.1.c

Proposed fixed Interruptible Fees

5.1.1.c

Hope that makes sense again. Available to discuss in more detail tomorrow if needed.

5.1.2.e

* 5.1.1.c

From: 5.1.2.e
Sent: vrijdag 29 april 2022 12:41
To: 5.1.2.e <[redacted]@minezk.nl>; 5.1.2.e <[redacted]@minezk.nl>
Cc: 5.1.2.e
Subject: RE: INFO: Capacity fee proposal Bergermeer auction B

5.1.2.e ,

As discussed yesterday, please find below a summary of our achieved average capacity fees of the last 3-5 years. I have attached the underlying detailed contracts from which you could calculate these averages yourself (sum revenues/divided by sold capacities). Please note I deleted the first column which contained the market parties for confidentiality reasons. Even without the names, can I please ask you to keep this file very confidential (though sharing with EBN is obviously not a problem)?

5.1.1.c	
[redacted]	[redacted]
[redacted]	[redacted]
[redacted]	[redacted]

5.1.1.c

5.1.2.e

From: 5.1.2.e
Sent: dinsdag 19 april 2022 09:16
To: 5.1.2.e <[redacted]@minezk.nl>; 5.1.2.e <[redacted]@kyos.com>
Cc: 5.1.2.e <[redacted]@kyos.com>
Subject: RE: INFO: Capacity fee proposal Bergermeer auction B

Hi 5.1.2.e

Some very fair questions, which I assume EZK could/should ask as well, so please see below.

Ideally I would just have been sending over GSB's 2022 budget and GSB's Excel overview of customers with their respective capacity fees for 2022, but that's is obviously not possible on confidentiality grounds. Nevertheless, I tried to answer your questions as best as possible in red without breaking any confidentiality rules.

I'll leave it up to 5.1.2.e how to proceed; I assume we can share any info with EZK directly without a problem as EBN (state) is 40% owner as well.
Hope that helps for now,

5.1.2.e

From: 5.1.2.e@kyos.com 5.1.2.e@kyos.com>

Sent: vrijdag 15 april 2022 15:22

To: 5.1.2.e [@taqaglobal.com](mailto:5.1.2.e@taqaglobal.com)>; 5.1.2.e [@minezk.nl](mailto:5.1.2.e@minezk.nl)>

Cc: 5.1.2.e [@kyos.com](mailto:5.1.2.e@kyos.com)>

Subject: RE: INFO: Capacity fee proposal Bergermeer auction B

Dear 5.1.2.e

5.1.1.c

-
- | Category | Sub-category | Percentage |
|---|--------------------|------------|
| U.S. should take action | Total | 71% |
| | By Education Level | 71% |
| U.S. should not take action | Total | 27% |
| | By Education Level | 27% |
| U.S. should take action but not at the expense of the economy | Total | 65% |
| | By Education Level | 65% |
| U.S. should not take action but not at the expense of the economy | Total | 34% |
| | By Education Level | 34% |

5.1.1.c

Bar Index	Relative Length (approx. % of max)
1	100
2	95
3	100
4	100
5	30
6	100
7	90
8	100
9	100
10	5
11	100
12	45

© 2006 The Authors
 Journal compilation © 2006 Blackwell Publishing Ltd

5.1.2.e

Sent: Friday, April 15, 2022 1:33 PM

Subject: INFO: Capacity fee proposal Bergermeer auction B

5.1.1.c

Government	Percentage
Current government	95%
Previous government	5%

iv. 5.1.1.c

Responsibility	Percentage
Current government	85%
Previous government	10%
Neither	5%

Government	Percentage
Current government	85%
Previous government	15%

Responsibility	Percentage
Current government	85%
Previous government	10%
Neither	5%

Government	Percentage
Current government	85%
Previous government	10%
No government	5%

5.1.2.e

100

Van: 5.1.2.e
Verzonden: vrijdag 3 juni 2022 15:06
Aan: 5.1.2.e
 CC: 5.1.2.e
Onderwerp: Bekendmaking informatie tenders Bergermeer

Ha collega's,
 Ivm alle vragen over de tenders, hierbij de lijn voor bekendmaken van info.
 Begreep van 5.1.2.e dat de minister vanavond in Nieuwsuur zit, kijken dus als je niet nog op het terras zit of aan het werk bent 😊
 Fijn weekend!
 5.1.2.e

Donderdag 2 juni

De 8 deelnemende bedrijven aan tender A zijn geïnformeerd door RVO.
 → het staat deze individuele bedrijven vrij om zelf te communiceren over hun afslag of capaciteit.

Vrijdag 3 juni

Aan TAQA laten weten:
 welke 4 bedrijven hoeveel capaciteit hebben toegewezen gekregen, in totaal 4,17 TWh.
 Dit heeft TAQA immers nodig om met hen PCA's af te sluiten.

Minister in Nieuwsuur:

Eerste tender heeft plaatsgevonden, er was **voldoende interesse** (8 bedrijven) uit de markt voor de 4,17 TWh opslagcapaciteit die nu nog niet verhuurd was.
 Dit wordt momenteel administratief afgehandeld met **4 bedrijven** (geen namen) die n.a.v. deze eerste tender **tezamen 4,17 TWh** opslagcapaciteit hebben gekregen bij Bergermeer.
 Volgende week een 2^e tender voor 16TWh voor de 12 bedrijven die reeds opslagcapaciteit hebben bij Bergermeer om te gaan vullen met garantie voor negatieve prijsverschillen.
 9 juni zal de bekendmaking van beide tenders zijn.

Donderdag 9 juni

MKE in gasdebat:
Aantal bedrijven (geen namen) die gaan vullen voor QQ TWh totaal nav tender **A+B**.
 Op basis van de geboden afslagen zal het **maximum totale subsidiebedrag** PP bedragen, dat is lager? dan oorspronkelijk begroot.

Vrijdag 10 juni (of later ivm EBN)

Kamerbrief met:
 A.
 8 bedrijven hebben deelgenomen aan tender A voor in totaal XX TWh.
 4 bedrijven hebben voor totaal 4,17 TWh capaciteit gehuurd bij tender A, om te gaan vullen.
 B.
 12 bedrijven hadden reeds capaciteit en XX daarvan hebben subsidie aangevraagd in tender B voor in totaal XX TWh.
 aantal bedrijven die een subsidiebeschikking hebben ontvangen om bij een negatieve afslag gesubsidieerd tezamen QQ TWh te gaan vullen.

A+B: Nieuwe berekening van de maximale subsidie, obv de geboden afslagen in tender A en B.
 Dankzij voordelige biedingen is dit dus lager? dan oorspronkelijk begroot.

Met vriendelijke groet,

5.1.2.e

1^e etage B Noord

.....
DG Klimaat & Energie

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat

Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag |

Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

.....
T 06 5.1.2.e

@minezk.nl

www.rijksoverheid.nl/ezk