



> Retouradres Postbus 24037 2490 AA Den Haag

Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.  
Postbus 28000  
9400 HH ASSEN

**Staatstoezicht op de Mijnen**

**Bezoekadres**

Henri Faasdreef 312  
2492 JP Den Haag

**Postadres**

Postbus 24037  
2490 AA Den Haag

T 070 379 8400 (algemeen)  
F 070 379 8455 (algemeen)

sodm@minez.nl  
www.sodm.nl

**Behandeld door**

Datum 11 juli 2018  
Betreft Besluit, houdende instemming Rapport inzake Grote Gevaren NAM offshore pijpleidingen

**Ons kenmerk**

18174281

**Uw kenmerk**

e-mail 06-04-18 13:33

**Bijlage(n)**

1

Geachte mevrouw/heer,

Op 6 april 2018 heb ik van u een verzoek ontvangen om in te stemmen met een Rapport inzake Grote Gevaren (hierna: RiGG) voor de NAM offshore pijpleidingen, zoals vermeld in bijlage 1.

Met deze brief laat ik u weten dat ik instem met het door u ingediende RiGG.

Ik licht dit besluit hieronder toe.

*Procedure*

Op 6 april 2018 ontving ik uw verzoek om instemming met een RiGG voor de NAM offshore pijpleidingen (RG2018-159).

Op 27 juni 2018 heb ik verzocht om aanvulling van de aanvraag.  
U heeft een aanvulling gestuurd op 3 juli 2018.

*Motivering*

De NAM offshore pijpleidingen moeten worden gekwalificeerd als productie-installaties. Uw verzoek om instemming met het RiGG is daarom gebaseerd op artikel 45b van de Mijnbouwwet, de artikelen 84b en 84d tot en met 84f van het Mijnbouwbesluit en de artikelen 11a.2.1, eerste lid en artikel 11a.2.2, van de Mijnbouwregeling en de beoordeling zoals opgenomen in Bijlage III, onderdeel 3 van de EU Richtlijn 2013/30/EU van 12 juni 2013 betreffende de veiligheid van offshore olie- en gasactiviteiten.

SodM heeft uw RiGG beoordeeld aan de wettelijke eisen die gelden voor de beheersing van zware ongevallen betreffende een productie-installatie. Uit de beoordeling blijkt dat voldoende is aangetoond dat:

- alle grote gevaren bepaald zijn;
- hun waarschijnlijkheid en gevolgen beoordeeld zijn; en
- de beheersmaatregelen, met inbegrip van de relevante veiligheids- en milieu-critische elementen, geschikt zijn om het risico op een zwaar ongeval voor mens en milieu tot een aanvaardbaar niveau te beperken.

*Conclusie*

Ik kan mij vinden in het door u aangeboden RiGG omdat naar mijn oordeel voldoende is aangetoond dat uw RiGG aan de vereisten voldoet.

**Besluit***Artikel 1*

Het verzoek om instemming maakt onderdeel uit van het besluit.

*Artikel 2*

Op basis van de overlegde documenten stem ik in met uw Rapport inzake Grote Gevaren voor de mijnbouwinstallatie NAM offshore pijpleidingen, zoals vermeld in bijlage 1.

*Artikel 3*

De ingangsdatum voor de instemming is gesteld op **11 juli 2018**.

*Artikel 4*

Indien er wijzigingen aan het Rapport inzake Grote Gevaren plaatsvinden dan dient u SodM hiervan op de hoogte te stellen.

's-Gravenhage, 11 juli 2018

De Inspecteur-generaal der Mijnen,

ir. T.F. Kockelkoren, MBA

**Mededeling**

Tegen dit besluit kan degene wiens belang daarbij rechtstreeks is betrokken binnen zes weken na de dag waarop dit besluit is verzonden een bezwaarschrift indienen. Het bezwaarschrift moet door de indiener zijn ondertekend en bevat ten minste zijn naam en adres, de dagtekening, een omschrijving van het besluit waartegen het bezwaar is gericht en de gronden waarop het bezwaar rust.

Dit bezwaarschrift moet worden gericht aan: de Inspecteur-Generaal der Mijnen, Staatstoezicht op de Mijnen, Postbus 24037, 2490 AA 's-Gravenhage. U kunt uw bezwaarschrift ook digitaal indienen via [sodm@minez.nl](mailto:sodm@minez.nl).



Bijlage 1

OVERVIEW ONEgas East OFFSHORE PIPELINES / UMBILICALS / CABLES												
No.	Location	Pool	Type	Install.	Des.L	System	Medium	Des.Pr.	O.D.	W.Th.	Ri.Wth	Length
	Pipeline / Umbilical / Cable			year	year			barg	inch	mm	mm	Km
NP001	K8-FA-1 to K14-FA-1P	WEST	RIGID	1977	30	HiCal	dry gas	120	24	13.85	18,00	30,9
NP002	K14-FA-1 to 36" WGT	WEST	RIGID	1977	30	HiCal	dry gas	98	24	18,00	18,00	0,154
NP003	K8-FA-2 to K8-FA-1 (MAIN)	WEST	RIGID	1978	25	HiCal	wet gas	145	10,75	10,06	10,06	3,79
NP004	K11-FA-1 to K8-FA-1	Geabandonneerd										
NP005	K15-FA-1 to 36" WGT	WEST	RIGID	1978	30	HiCal	dry gas	98	24	13.85	18,00	0,067
Buiten gebruik (onder WGT druk)												
NP006	K7-FA-1 to K8-FA-1	WEST	RIGID	1982	30	HiCal	wet gas	135	18	12,70	14,20	9,3
NP007	K15-FB-1 to DEN HELDER	DH	RIGID	1983	30	LoCal	dry gas	100	24	11,60	16,82	74,29
NP008	AME-1 to AWG-1	EAST	RIGID	1983	30	Ameland	wet gas	120	20	11,62	14,50	4,26
NP009	AWG-1 to NGT SIDETAP	EAST	RIGID	1983	30	Ameland	dry gas	111	20	10,20	14,50	7,14
NP010	L13-FC-1 to K15-FA-1	WEST	RIGID	1986	30	HiCal	wet gas	55	18	10,31	14,3/15,9	15,39
NP011	K8-FA-3 to K7-FA-1	WEST	RIGID	1986	30	HiCal	wet gas	135	12,75	9,52	12,70	8,86
NP012	K15-FA-1 to K14-FA-1C	WEST	RIGID	1987	30	HiCal	wet gas	55	18	10,20	13,88	24,3
NP013	L13-FD-1 to L13-FC-1	WEST	FLEX	1989	25	HiCal	wet gas	325	10	I.D.=172,7	NVT	3,68
NU014	L13-FC-1 to L13-FD-1	WEST	UMB	1989	25	HiCal	wmdeoc	344	3,6	NVT	NVT	3,6
NP015	K8-FA-2 to K8-FA-1 (LOOP)	WEST	RIGID	1989	20	HiCal	wet gas	85	10,75	12,70	13,00	3,98
NP016	K15-FC-1 to K15-FB-1	WEST	RIGID	1990	25	LoCal	wet gas	120	10,75	7,30	12,00	7,87
NP017	L13-FE-1 to L13-FC-1	WEST	RIGID	2015	20	HiCal	Wet gas	135	8	18,5	18,5/Flex	4,33
NU018	L13-FC-1 to L13-FE-1	WEST	UMB	1990	25	HiCal	wmdeoc	200/400	3,76	NVT	NVT	4,25
NU019	K15-FC-1 to K15-FB-1	WEST	UMB	1990	25	LoCal	wmdeoc	200/400	4,03	NVT	NVT	7,93
NP020	K15-FG-1 to K15-FA-1	WEST	FLEX	1990	25	HiCal	wet gas	146	14,3	I.D.=279,4	NVT	7,13
NU021	K15-FG-1 to K15-FA-1	WEST	UMB	1990	25	HiCal	wmdeoc	200/400	4,03	NVT	NVT	7
NP022	AME-2 to AWG-1	EAST	FLEX	1991	25	Ameland	wet gas	130	13,6	I.D.=266,7	NVT	5,2
NU023	AWG-1 to AME-2	EAST	UMB	1991	25	Ameland	wmdeoc	207/517	4,02	NVT	NVT	5,2
NP024	L2-FA-1 to DEN HELDER	DH	RIGID	1991	40	NOGAT	dry gas	110	36	17,70	24,00	148,6
NP025	F3-FB-1 to L2-FA-1	DH	RIGID	1991	40	NOGAT	dry gas	120	24	13,10	18/22,9	108,1
NP031	L13-FH to K15-FA-1	Geabandonneerd										
NU032	K15-FA-1 to L13-FH	Geabandonneerd										
NP033	K14-FB-1 to K14-FA-1P	WEST	RIGID	1997	25	LoCal	wet gas	100	10,75	7,8	7,8	9,2
NU034	K14-FA-1P to K14-FB-1	WEST	UMB	1997	25	LoCal	wmdeoc	340	3,6	NVT	NVT	10
NP035	K14-FA-1P to K15-FB-1	WEST	RIGID	1997	25	LoCal	dry gas	100	16	9,7	10,3	16,6
Buiten gebruik (stikstof gevuld, 5 bar)												
NP036	L9-FF-1 to 36" NOGAT	EAST	RIGID	1998	40	NOGAT	dry gas	120	24	12,6	17,5	20
NP037	K7-FD-1 to K8-FA-1	WEST	RIGID	1998	25	HiCal	wet gas	120	12,75	7,8	7,8	9
NP038	K8-FA-1 to K14-FA-1C	WEST	RIGID	1998	25	HiCal	dry gas	120	24	15,3	16,6	31
NU040	K8-FA-1 to K7-FD-1	WEST	UMB	1998	25	HiCal	wmdeoc	345	3,4	NVT	NVT	9
NP050	K15-FK-1 to K15-FB-1	WEST	FLEX	2003	15	LoCal	wet gas	120	328mm	254	9,27	8,5





## Bijlage 1

OVERVIEW ON E-gas East OFFSHORE PIPELINES / UMBILICALS / CABLES												
No.	Location	Pool	Type	Install.	Des.L.	System	Medium	Des.Pr.	O.D.	W.Th.	Ri.Wth	Length
	Pipeline / Umbilical / Cable			year	year			bars	inch	mm	mm	Km
NPO51	K17-FA-1 to K14-FB-1	WEST	RIGID	2003	20	LoCal	Wet gas	265	16	21	36	14.59
NPO53	K7-FB-1 to K7-FD-1	WEST	RIGID	2003	13	HiCal	wet gas	300	12	22.3/21.3	22.3	17.0
NU055	K8-FA-1 to K7-FB-1	WEST	UMB.	2003	20	HiCal	meoc	407	103mm	NVT	NVT	25.8
NU054	K8-FA-2 to K8-FA-1	WEST	UMB.	2002	20	HiCal	meoc	354	4	NVT	NVT	8.7
NU056	K13-FB-1 to K13-FK-1	WEST	UMB.	2003	20	LoCal	meoc	407	103mm	NVT	NVT	8.5
NPO57	K14-FB-1 to K17-FA-1	WEST	RIGID	2005	20	HiCal	MEG/Cl	350	2	7.1	7.1	14.59
NPO58	L09-FA to L9-FF-1	EAST	RIGID	2008	20	NOGAT	wet gas	350	16	25	38	19.5
NPO59	L09-FB to NPO58 tie-in	EAST	RIGID	2008	20	NOGAT	wet gas	350	16	38	38	0.12
NPO60	L9-FF-1 to L09-FA	EAST	PB	2008	20	NOGAT	MEG/corr inh hydr.inh	425	2	7.1	7.1	19.5
NPO61	NPO60 tie in to L09-FB	EAST	PB	2008	20	NOGAT	MEG/corr inh hydr.inh	425	2	7.1	7.1	0.12
NPO62	L9-FF-1 to L09-FA	EAST	PB	2008	20	NOGAT	waterwash	425	2	7.1	7.1	19.50
NPO63	NPO62 tie in to L09-FB	EAST	PB	2008	20	NOGAT	waterwash	425	2	7.1	7.1	0.12
NPO64	L13-FI-1 to K13-FA-1	EAST	RIGID	2017	20	HiCal	Wet gas	55	12	18	25.4	6.5
NPO65	K13-FA-1 to L13-FI-1	EAST	PB	2017	20	HiCal	KHl	320	2	4.8	4.8	6.5