



Provincie
Antwerpen

Dienst Milieuvergunningen
Departement Leefmilieu

Besluit

MLAV1-2017-0002/SAPI/clka/naka

BESLUIT VAN DE DEPUTATIE VAN DE PROVINCIE ANTWERPEN

OVER DE VERGUNNINGSAANVRAAG VAN DE NV ANTWERP TERMINAL & PROCESSING COMPANY - REFINERY, DE NV ANTWERP TERMINAL AND PROCESSING COMPANY - TERMINAL EN DE NV ANTWERP TERMINAL & PROCESSING COMPANY - PETROCHEMICAL MET BETREKKING TOT EEN RAFFINADERIJ, GELEGEN IN 2030 ANTWERPEN, BELIWEG 20-22.

De deputatie van de provincie Antwerpen

Gelet op het decreet van 28 juni 1985 betreffende de milieuvergunning (Milieuvergunningsdecreet), zoals gewijzigd bij latere decreten;

Gelet op het besluit van 6 februari 1991 van de Vlaamse Regering houdende vaststelling van het Vlaams Reglement betreffende de milieuvergunning (Vlarem), zoals gewijzigd bij latere besluiten;

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 1 juni 1995 houdende algemene en sectorale bepalingen inzake milieuhygiëne (Vlarem II), zoals gewijzigd bij latere besluiten;

Gelet op het decreet van 21 oktober 1997 betreffende het natuurbehoud en het natuurlijk milieu (Natuurdecreet);

Gelet op het decreet van 12 juli 2013 betreffende het onroerend erfgoed (Onroerenderfgoed-decreet);

Gelet op het decreet van 18 juli 2003 betreffende het integraal waterbeleid, inzonderheid artikel 8;

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 20 juli 2006 tot vaststelling van nadere regels voor de toepassing van de watertoets, tot aanwijzing van de adviesinstantie en tot vaststelling van nadere regels voor de adviesprocedure bij de watertoets;

Gelet op de milieuvergunningsaanvraag, op 23 december 2016 ingediend door:

- de nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, gevestigd Beliweg 22 in 2030 Antwerpen
- de nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, gevestigd Beliweg 20 - Haven 279 in 2030 Antwerpen
- de nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical, gevestigd Beliweg 20 in 2030 Antwerpen

strekkende tot het verkrijgen van een milieuvergunning om een raffinaderij, gelegen Beliweg 20-22 te 2030 Antwerpen, kadastrergegevens (afdeling-sectie-perceelnummer) 14-C-70C, 14-C-70G, 14-C-70H, 14-C-82C, 14-C-84C, 14-C-88S, 14-C-88W, 14-C-89D, 14-C-89K, 14-C-90K, 14-C-90M, 14-C-121F en 14-C-126K, te veranderen door uitbreiding en wijziging, als volgt:

- uitbreiding met een nieuw tankenpark (TP900) bestaande uit 4 verticale tanks voor gasolie met elk een inhoud van 15.000 m³ (60.000 m³ of 53.400 ton in totaal) (1.4 – 17.2.2 – 17.3.2.1.1.3);
- terug in dienst nemen van tank 600 na installatie van een vlottend dak, wat een toename van 180 ton betekent tot een totale capaciteit van 24.210 ton (1.4 – 17.2.2 – 17.3.2.1.1.3 – 17.3.2.1.2.3 – 17.3.2.2.3);
- uitbreiding van het productengamma in tankenpark 600 (TP600) met P1-producten die mogelijks ook GHS07, GHS08 en/of GHS09 zijn (17.2.2 – 17.3.6.3 – 17.3.7.3 – 17.3.8.3);

MLAV1-2017-0002**nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical**

Vlarem-rubricering: 1.4 - 17.2.2 - 17.3.2.1.1.3 - 17.3.2.1.2.3 - 17.3.2.2.3 - 17.3.6.3 - 17.3.7.3 - 17.3.8.3;

Gelet op het feit dat na verandering:

- de inrichting op naam van de nv ATPC – Terminal voortaan zou omvatten:
 - de opslag van gevaarlijke stoffen, zie verder in tabel;
 - 5 transformatoren met een individueel nominaal vermogen van 1.500 kVA, 1.600 kVA, 2.000 kVA en 2x 2.500 kVA (12.2.2);
 - 256 batterijen met een totaal vermogen x klemspanning van 3.536.467 VAh (12.3.1);
 - het stallen van 15 voertuigen (15.1.1);
 - 4 compressoren van in totaal 69 kW en 21 airco's van in totaal 242 kW (16.3.1.2);
 - een labo (24.4);
 - metaalbewerkingstoestellen met een geïnstalleerd vermogen van 12 kW (29.5.2.1.a).
- de inrichting op naam van de nv ATPC – Refinery voortaan zou omvatten:
 - een raffinaderij voor ruwe aardolie en de distillatie van aardolie en aardolieproducten (andere dan ruwe aardolie) met een maximale capaciteit van 850.000 ton per jaar (1.1 -20.1.2);
 - de opslag van gevaarlijke stoffen, zie verder in tabel;
 - het lozen van 117,5 m³ per uur, 1.984 m³ per dag en 500.000 m³ per jaar bedrijfsafvalwater via een waterzuiveringsinstallatie via een riolering in het 4^{de} havendok (3.6.3.3);
 - 2 verdeelinstallaties voor gasolie met in totaal 2 verdeelslangen (6.5.2);
 - een transformator van 1.000 kVA (12.2.1);
 - 4 transformatoren met een individueel nominaal vermogen van 1.600 kVA en 3x 2.000 kVA (12.2.2);
 - het stallen van 5 voertuigen (15.1.1);
 - 2 compressoren van in totaal 180 kW en 14 airco's van in totaal 164 kW (16.3.1.2);
 - de opslag van 150 ton polymeren (23.3.1.a);
 - 2 labo's (24.4);
 - metaalbewerkingsmachines met een totaal geïnstalleerd vermogen van 25 kW (29.5.2.1.a);
 - 7 nooddiesels met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 495 kW (50% wegens minder dan 500 draaiuren – 31.1.2.a);
 - een stoomgenerator met een individuele waterinhoud van 3.659 liter (39.1.2);
 - 4 stoomgeneratoren met een individuele waterinhoud groter dan 5.000 liter tot een totale waterinhoud van 47.515 liter (39.1.3);
 - 12 stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 65 MW (43.1.3);
 - 12 stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 65 MW en 7 dieselmotoren met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 990 kW met de toelating tot de emissie van CO₂ (43.3.2 - 43.4).
- de inrichting op naam van de nv ATPC – Petrochemicals voortaan zou omvatten:
 - de opslag van gevaarlijke gasen in 9 opslagtanks van 15.790 m³ voor LPG en 1 opslagtank van 15.790 m³ voor de opslag van ethyleen, totaal 157.900 m³ (17.1.2.2.3);
 - de aanwezigheid van gevaarlijke stoffen in hoeveelheden groter dan de in bijlage 6, delen 1 en vermelde heden: 91.030 ton ontvlaambare gasen, cat. 1 of 2 (incl. LPG) en aardgas (17.2.2).
(zie ook verder in tabel)
- de totale inrichting voortaan zou omvatten:
 - een raffinaderij voor ruwe aardolie en de distillatie van aardolie en aardolieproducten (andere dan ruwe aardolie) met een maximale capaciteit van 850.000 ton per jaar (1.1 -20.1.2);
 - de opslag van 57.470 ton bitumen in 18 tanks (1.2);
 - de opslag van gevaarlijke stoffen, zie verder in tabel;
 - het lozen van 117,5 m³ per uur, 1.984 m³ per dag en 500.000 m³ per jaar bedrijfsafvalwater via een waterzuiveringsinstallatie via een riolering in het 4^{de} havendok (3.6.3.3);
 - 2 verdeelslangen voor gasolie (6.5.2);

MLAV1-2017-0002

nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical

- een transformator van 1.000 kVA (12.2.1);
- 9 transformatoren met een individueel nominaal vermogen van 1.500 kVA, 2x 1.600 kVA, 4x 2.000 kVA en 2x 2.500 kVA (12.2.2);
- 256 batterijen met een totaal vermogen x klemspanning van 3.536.467 VAh (12.3.1);
- het stallen van 20 voertuigen (15.1.1);
- 6 compressoren met een totaal geïnstalleerd vermogen van 249 kW en 35 airco's met een totaal geïnstalleerd vermogen van 406 kW (16.3.1.2);
- de opslag van 150 ton polymeren (23.3.1.a);
- 3 labo's (24.4);
- metaalbewerkingsmachines met een totaal geïnstalleerd vermogen van 37 kW (29.5.2.1.a);
- 7 nooddiesels met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 495 kW (50% wegens minder dan 500 draaiuren – 31.1.2.a);
- een stoomgenerator met een individuele waterinhoud van 3.659 liter (39.1.2);
- 4 stoomgeneratoren met een individuele waterinhoud groter dan 5.000 liter tot een totale waterinhoud van 47.515 liter (39.1.3);
- 12 stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 65 MW (43.1.3);
- 12 stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 65 MW en 7 dieselmotoren met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 990 kW met de toelating tot de emissie van CO₂ (43.3.2 - 43.4).

Vlarem-rubricering: 1.1 – 1.2 – 1.4 – 3.6.3.3 – 6.4.3 – 6.5.2 – 12.2.1 – 12.2.2 – 12.3.1 – 15.1.1 – 16.3.1.2 – 17.1.2.1.2 – 17.1.2.2.3 – 17.2.2 – 17.3.2.1.1.3 – 17.3.2.1.2.3 – 17.3.2.2.3 – 17.3.4.2.a – 17.3.5.3 – 17.3.6.3 – 17.3.7.3 – 17.3.8.3 – 17.4 – 20.1.2 – 23.3.1.a – 24.4 – 29.5.2.1.a – 31.1.2.a – 39.1.2 – 39.1.3 – 43.1.3 – 43.3.2 – 43.4.

MLAV1-2017-0002**nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical**

De opslag van gevaarlijke stoffen:
Voor de nv ATPC - Terminal

	product	ton	m ³	1.4	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.2.a	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3
tank 287	gasolie	8.640	8.640	x	34	x							
tank 288	gasolie	8.460	8.460	x	34	x							
tank 289	gasolie	8.370	8.370	x	34	x							
tank 290	gasolie	7.290	7.290	x	34	x							
tank 291	gasolie	7.560	7.560	x	34	x							
tank 292	gasolie	7.560	7.560	x	34	x							
tank 293	gasolie	8.460	8.460	x	34	x							
tank 295*	nafta	8.640	8.640	x	34	x	x	x					
tank 296*	nafta	2.610	2.610	x	34	x	x	x					
tank 297*	nafta	2.520	2.520	x	34	x	x	x					
tank 298*	nafta	8.730	8.730	x	34	x	x	x					
tank 299*	nafta	8.460	8.460	x	34	x	x	x					
tank 300	gasolie/ruwe aardolie	12.780	12.780	x	34	x							
tank 301	gasolie	13.500	13.500	x	34	x							
tank 302	gasolie	13.590	13.590	x	34	x							
tank 303	gasolie	13.050	13.050	x	34	x							
tank 503	stookolie	171	171	x	34	x							
Tankenpark TP 600													
tank 600	P1 product	24.210	24.210	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 601*	P1 product	23.130	23.130	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 602*	P1 product	21.690	21.690	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 603*	P1 product	23.580	23.580	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 604*	P1 product	23.490	23.490	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 605*	P1 product	15.300	15.300	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 606*	P1 product	22.950	22.950	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 607*	P1 product	15.120	15.120	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 608*	P1 product	22.320	22.320	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 609*	P1 product	7.470	7.470	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x

MLAV1-2017-0002

nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical

	product	ton	m ³	1.4	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.2.a	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3
tank 610*	P1 product	14.940	14.940	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 611*	P1 product	15.210	15.210	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
Tankenpark TP 700													
tank 701	gasolie	7.200	7.200	x	34	x							
tank 702	gasolie	6.840	6.840	x	34	x							
tank 703	gasolie	7.380	7.380	x	34	x							
tank 704	gasolie	7.110	7.110	x	34	x							
tank 705	gasolie	7.200	7.200	x	34	x							
tank 706	gasolie	6.840	6.840	x	34	x							
tank 707	gasolie	10.440	10.440	x	34	x							
tank 708	gasolie	10.890	10.890	x	34	x							
tank 709	gasolie	12.690	12.690	x	34	x							
tank 710	gasolie	12.510	12.510	x	34	x							
tank 711	gasolie	13.050	13.050	x	34	x							
tank 712	gasolie	10.890	10.890	x	34	x							
tank 713	gasolie	11.970	11.970	x	34	x							
tank 714	gasolie	12.330	12.330	x	34	x							
tank 715	gasolie	10.260	10.260	x	34	x							
Tankenpark TP 900													
tank	gasolie	13.350	15.000	x	34	x							
tank	gasolie	13.350	15.000	x	34	x							
tank	gasolie	13.350	15.000	x	34	x							
tank	gasolie	13.350	15.000	x	34	x							
nutsinstallaties													
vaten	giftig afval	3,2	3,2		H1/H2					x			
tank	stromingsverbeteraar	120	120		E2								x
vat/IBC	natronloog 30%	2	2						x				
vat/IBC	additieven	2,1	2,1		E2								x
vat/IBC	natriumhypochloriet 15%	3,6	3,6		E1				x				x

MLAV1-2017-0002

nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical

	product	ton	m ³	1.4	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.2.a	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3
vat/IBC	zwavelzuur	5,4	5,4						x				
IBC	additief	2	2		P5c			x	x		x	x	
TOTAAL		517.359,3	517.359,3	570.801,0	570.931,9	570.801,0	260.370,0	260.370,0	13,0	3,2	229.412,0	229.412,0	229.535,7

product	ton	m ³	17.1.2.2.3	17.2.2
LPG	1.016,7	1.639,57	x	18
LPG	1.016,7	1.639,57	x	18
LPG	1.016,7	1.639,57	x	18
aanwezig:				
spoorwagons	1.200			18
gasflessen LPG	0,375			
TOTAAL		4.918,71	4.918,71	4.250,00

Voor de nv ATPC - Refinery

	ton	m ³	6.4.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.2.a	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	1.2	1.4
Tankenpark TP 0															
tank 2*	zware stookolie P3	6.700	6.700	x											x
tank 4*	zware stookolie P3	2.100	2.100	x											x
tank 5*	zware stookolie P3	2.100	2.100	x											x
tank 8*	zware stookolie P3	2.100	2.100	x											x

MLAV1-2017-0002

nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical

		ton	m ³	6.4.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.2.a	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	1.2	1.4
tank 9*	zware stookolie P3	7.200	7.200	x												x
tank 12*	zware stookolie P3	960	960	x												x
tank 15*	zware stookolie P3	960	960	x												x
tank 16*	zware stookolie P3	970	970	x												x
tank 17*	zware stookolie P3	970	970	x												x
tank 18*	zware stookolie P3	970	970	x												x
tank 19*	zware stookolie P3	970	970	x												x
tank 200	bitumen	410	410	x											x	x
tank 216	bitumen	400	400	x											x	x
tank 217	bitumen	400	400	x											x	x
tank 218	bitumen	400	400	x											x	x
tank 219	bitumen	770	770	x											x	x
tank 220	bitumen	780	780	x											x	x
tank 221	bitumen	780	780	x											x	x
tank 222	bitumen	780	780	x											x	x
tank 223	bitumen	790	790	x											x	x
tank 224	bitumen	780	780	x											x	x
tank 225	bitumen	780	780	x											x	x
tank 226	bitumen	5.000	5.000	x											x	x
tank 228	bitumen	4.800	4.800	x											x	x
Tankenpark TP 23																
tank 23	bitumen	9.600	9.600	x											x	x
tank 24	bitumen	9.500	9.500	x											x	x
tank 25	bitumen	9.400	9.400	x											x	x
tank 26	bitumen	2.500	2.500	x											x	x
tank 27	bitumen	9.600	9.600	x											x	x
Tankenpark TP 100x																
tank 106	ruwe aardolie	22.000	22.000	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x
tank 107	ruwe aardolie	21.400	21.400	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x
tank 112	ruwe aardolie	9.800	9.800	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x
tank 113	ruwe aardolie	25.100	25.100	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x

MLAV1-2017-0002**nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical**

		ton	m ³	6.4.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.2.a	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	1.2	1.4
tank 114	ruwe aardolie	16.000	16.000	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x
Tankenpark TP 300x																
tank 304	zware stookolie P4	1.000	1.000	x												x
tank 305	zware stookolie P4	1.000	1.000	x												x
tank 306	zware stookolie P4	2.000	2.000	x												x
tank 307	zware stookolie P4	3.100	3.100	x												x
tank 308	zware stookolie P4	990	990	x												x
tank 309	zware stookolie P4	1.000	1.000	x												x
tank 310	zware stookolie P4	1.000	1.000	x												x
Tankenpark TP 400																
tank 400*	nafta	1.800	1.800		34	x	x	x								x
tank 401*	nafta	1.800	1.800		34	x	x	x								x
tank 402*	nafta	1.800	1.800		34	x	x	x								x
tank 403*	nafta	1.800	1.800		34	x	x	x								x
tank 407**	zware stookolie P3	3.000	3.000	x		x										x
tank 408**	zware stookolie P3	2.900	2.900	x		x										x
tank 409	ruwe aardolie	9.700	9.700	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x
tank 412	ruwe aardolie	9.700	9.700	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x
tank 414	gasolie	459	459		34	x										x
tank 415	gasolie	468	468		34	x										x
tank 416	ruwe aardolie	9.200	9.200	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x
tank 455	gasolie	90	90		34	x										x
tank 457	zware stookolie P4	100	100	x												x
tank 458	zware stookolie P4	100	100	x												x
tank 459	zware stookolie P4	100	100	x												x
tank 461	zware stookolie P3	100	100	x												x
Nutsinstallaties																
MS3001	diesel	1,19	1,19		34	x										
MS3002	diesel	1,19	1,19		34	x										
MS3003	diesel	1,19	1,19		34	x										
MS3006/1	stookolie	3,4	3,4		34	x										

MLAV1-2017-0002

nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical

		ton	m ³	6.4.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.2.a	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	1.2	1.4
MS3006/2	stookolie	5,1	5,1		34	x										
MS3207	diesel	0,232	0,232		34	x										
MS7301	diesel	2,55	2,55		34	x										
MS8501	diesel	1,28	1,28		34	x										
MS9001	stookolie	4,25	4,25		34	x										
MS9002	stookolie	1,275	1,275		34	x										
MS9003	stookolie	3,4	3,4		34	x										
MS9004	stookolie	1,28	1,28		34	x										
MS9005	laboslop	3,4	3,4		34	x										
tank MS003	neutralisator	5	5						x		x					
tank MS002	corrosieremmer	5	5						x		x	x	x			
tank MS2010	coagulant	10	10						x							
tank 0	bluswater	1850	1850													
verplaatsbaar recipiënt	giftig afval	3,2	3,2		H2											
verplaatsbaar recipiënt	giftige producten	2	2		H2											
verplaatsbaar recipiënt	milieugevaarlijke stoffen	10,2	10,2		E1/E2											
verplaatsbaar recipiënt	milieugevaarlijke stoffen	6,1	6,1		E1/E2											
verplaatsbaar recipiënt	solventen	1,4	1,4		34											
verplaatsbaar recipiënt	solventen	6,16	6,2		34											
Opslag in vaten				62,9			5,4	2,2	15,5	5,2	34	6,8	16,3			
producten in kleine verpakkingen														2000		
aanwezig in installaties																
A3-eenheid	aardolieproducten (nafta, kero, gasolie)	11,685	11,685		34											
TOTAAL		232917,482	232917,522	222822,9	131173,222	137046,737	7205,4	130102,2	35,5	5,2	44	122911,8	122921,28	2000	57470	230977

MLAV1-2017-0002

nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical

naam	liter	kg	17.1.2.1.2	17.2.2 (ton)
Acetyleen (C ₂ H ₂ opgelost)	300	54	x	
Argon	330		x	
Arcal 1	4.500		x	
calibratiemengsel	590		x	
Helium	180		x	
ijkgas (CO.NO)	270		x	
Lucht samengeperst	200		x	
N ₂ -O ₂	200		x	
Propaan	730	375	x	18
Stikstof	200		x	
Waterstof	150	2,4	x	
Zuurstof (O ₂)	350	150	x	
TOTAAL	8.000		8.000	0,375

Voor de nv ATP – Petrochemicals

tank	product	ton	m ³	17.1.2.2.3 (m ³)	17.2.2 (ton)
Tank IMO1	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO2	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO3	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO4	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO5	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO6	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO7	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO8	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO9	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO10	ethyleen	8.550	15.790	x	18
Aanwezig:					
spoorwagons	LPG	1.200			18
koelinstallatie	Propyleen	10			18
TOTAAL		91.030,00	157.900,00	157.900,00	91.030,00

MLAV1-2017-0002

nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical

Tot een totaal per rubriek voor de ganse inrichting:

RUBRIEK	HOEEVEELHEID
1.4	801.778 ton
17.1.2.1.2	8.000 liter
17.1.2.2.3	162.818,71 m ³
6.4.3	222.760 m ³
17.2.2 (aardolie)	701.967,022 ton
17.2.2 (ontvlambaar en aardgas)	95.280,375 ton
17.2.2 (H1 en H2)	8,4 ton
17.2.2 (P5a)	229.410 ton
17.2.2 (P5c)	352.312 ton
17.2.2 (E1)	352.329,9 ton
17.2.2 (E2)	352.448,4 ton
17.3.2.1.1.3	707.847,7 ton
17.3.2.1.2.3	267.575,4 ton
17.3.2.2.3	390.474,2 ton
17.3.4.2.a	48,5 ton
17.3.5.3	8,4 ton
17.3.6.3	229.420 ton
17.3.7.3	352.323,8 ton
17.3.8.3	352.457 ton
17.4	2.000 liter/kg

Gelet op het verzoek om in afwijking van artikel 5.17.1.1§2 en §3 het situatieplan en het register te bewaren bij de portier die 7/7 aanwezig is;

Gelet op de volgende vergunningstoestand met betrekking tot de exploitatie van de inrichting op datum van indiening van voormelde milieuvergunningsaanvraag:

- Besluit nr. MLAV1/05-501 d.d. 7 september 2006 van de deputatie houdende gedeeltelijke vergunning voor het verder exploiteren na verandering door wijziging en uitbreiding van een raffinaderij voor een termijn verstrijkend op 4 december 2026; Het lozen van huishoudelijk afvalwater via riolering op oppervlaktewater d.m.v. septische putten (3.3) van PRA werd zonder voorwerp verklaard. De vergunning werd geweigerd voor het verder exploiteren van de opslagtanks: 291, 292, 294, 300, 301, 303, 601, 603, 604, 608, 610, 703, 705, 708, 711, 712 en T408 en voor het verder exploiteren van de ontzwavelingseenheden B6 en B9 van PRA;
- Aktename nr. MLAN3/06-31 d.d. 25 januari 2007 door de deputatie van Antwerpen met betrekking tot een inrichting van klasse 3 die een eenheid vormt samen met de vergunde raffinaderij;
- Besluit nr. AMV/1469/1022/B d.d. 23 maart 2007 van de minister houdende wijziging in beroep van besluit nr. MLAV1/05-501 d.d. 7 september 2006 van de deputatie, waarbij bijkomend vergunning wordt verleend met wijziging van modaliteiten, voor een termijn eindigend resp. 4 december 2026, na 4 jaar en na 2 jaar op proef;
- Besluit nr. AMV/1469/1025/B d.d. 13 maart 2009 van de minister houdende het weigeren van de vergunning tot het verder exploiteren (na proef) van de ontzwavelingseenheid B6;
- Besluit nr. MLWV/08-43 d.d. 7 mei 2009 van de deputatie houdende wijziging lozingsvoorwaarden;
- Besluit nr. MLWV/09-06 d.d. 28 mei 2009 van de deputatie houdende wijziging bijzondere voorwaarden m.b.t. haalbaarheidsstudie hergebruik hemelwater;
- Besluit nr. MLWV/09-30 d.d. 19 november 2009 van de deputatie houdende niet inwilligen van een verzoek tot wijziging voor waarden opgelegd bij besluit nr. MLAV1/05-501 d.d. 7 september 2006;
- Besluit nr. MLAN3/09-19 d.d. 22 december 2009 houdende aktename van een klasse 3-inrichting, die een eenheid vormt samen met de vergunde raffinaderij;
- Naamswijziging van de nv Petroplus Refining Antwerp naar Antwerp Terminal Company en vervolgens naar Antwerp Terminal & Processing Company;
- Naamswijziging van de nv Petroplus Refining Antwerp Bitumen naar Antwerp Processing Company;
- Besluit nr. AMV/1469/1031 d.d. 14 juli 2010 van de minister houdende opheffen in beroep van besluit nr. MLWV/09-30 d.d. 19 november 2009 van de deputatie en wijziging voorwaarden opgelegd bij deputatiebesluit nr. MLAV1/05-501 d.d. 7 september 2006;
- Besluit nr. MLAV1/10-103 d.d. 19 mei 2011 van de deputatie houdende gedeeltelijke vergunning voor het veranderen van raffinaderij/tankterminal en het verder exploiteren van opslagtanks voor een termijn verstrijkend op 4 december 2026;
- Besluit nr. MLWV-2011-0011 d.d. 10 november 2011 van de deputatie houdende wijziging van de vergunningsvoorwaarden;
- Besluit nr. AMV/154456/1000 d.d. 8 februari 2012 van de minister houdende verlenen van de vergunning tot het veranderen door wijziging en uitbreiding van een raffinaderij/tankterminal met wijziging van de modaliteiten;
- Besluit nr. MLVER-2012-153 d.d. 14 februari 2013 van de deputatie, houdende aktename geldend als vergunning voor het veranderen door uitbreiding van een raffinaderij voor een termijn tot 14 februari 2014;
- Besluit nr. MLAV1-2012-391 d.d. 21 maart 2013 van de deputatie houdende vergunning voor het veranderen door wijziging, uitbreiding en toevoeging van een raffinaderij voor een termijn verstrijkend op 4 december 2026;
- Besluit nr. MLAV1-2013-287 d.d. 12 september 2013 van de deputatie houdende vergunning voor het veranderen van een raffinaderij/tankterminal voor een termijn verstrijkend op 4 december 2026;

- Besluit nr. MLAV1-2015-399 d.d. 7 april 2016 van de deputatie houdende vergunning voor de verandering door uitbreiding, toevoeging en wijziging van een raffinaderij/tankterminal voor een termijn verstrijkend op 4 december 2026;
- Besluit nr. MLWV-2016-1 d.d. 7 april 2016 van de deputatie houdende niet-ambtshalve aanvulling van de vergunningsvoorwaarden;

Gelet op het feit dat deze aanvraag voor de eerste maal werd ingediend op 23 december 2016; op het feit dat op datum van 20 januari 2017 de milieuvergunningsaanvraag ontvankelijk en volledig werd verklaard;

Gelet op de stukken, waarbij wordt geattesteerd dat de milieuvergunningsaanvraag de vereiste publiciteit verkreeg, conform artikel 17 van het Vlarem;

Gelet op het proces-verbaal betreffende het openbaar onderzoek te Antwerpen d.d. 2 maart 2017 waaruit blijkt dat er noch schriftelijke, noch mondelinge bezwaren en/of opmerkingen werden ingediend;

Gelet op het gunstige advies d.d. 3 maart 2017 van het college van burgemeester en schepenen van Antwerpen (kenmerk: MV2017/057); op volgende elementen uit dit advies:

1. ATPC wenst een nieuw tankenpark (TP900) te bouwen voor de op- en overslag van gasolie. Het tankenpark zal bestaan uit vier verticale tanks met elk een inhoud van 15.000 m³. Er zal uitsluitend gasolie opgeslagen worden. Zowel de aan- als afvoer van het product zal per schip gebeuren aan de bestaande kade van het Vierde Havendok. Er wordt een doorzet van circa 60.000 m³/maand voorzien.
2. De vier atmosferische tanks worden geplaatst in eenzelfde vloeistofdichte inkuiping (pompen staan in een aparte opvang). De tanks zullen worden gebouwd met een vast dak voorzien van drukventielen.
3. Voor de overslag van schepen wordt gebruikgemaakt van verlaadarmen.
4. Daarnaast wenst ATPC de mogelijkheid te voorzien om in het bestaande tankenpark 600 naast P1-aardolieproducten ook andere P1-producten op te slaan, het gaat om producten met gelijkaardige eigenschappen (ontvlambare producten) maar die niet vallen onder de noemer "aardolieproducten". Het betreft geen uitbreiding van de opslagcapaciteit, enkel een verruiming van het gamma.
5. Tank 600 werd in 2016 heropgebouwd en uitgerust met een vlottend dak zodat ook in deze tank P1-producten kunnen worden opgeslagen. De oude tank had een opslagcapaciteit van 24.030 ton. De nieuwe tank heeft een capaciteit van 24.210 ton. Het betreft bijgevolg een uitbreiding van 180 ton.
6. De dienst Veiligheidsrapportering van het Vlaamse Gewest heeft geoordeeld (brief van 19 december 2016 - VN/ 16/30) dat de voorgenomen veranderingen niet van aard zijn dat een nieuw veiligheidsrapport moet worden opgemaakt en dat de veranderingen geen bijkomend aanzienlijk extern mensrisico en geen bijkomend aanzienlijk milieurisico inhouden ten opzichte van het risicopotentieel van de huidige situatie. De voorziene en de al aanwezige veiligheidsmaatregelen, het veiligheidsbeheersysteem en het interne noodplan zijn dekkend voor de toestand na verandering;

Gelet op het gunstige advies d.d. 17 februari 2017 van de gemeentelijk stedenbouwkundig ambtenaar van Antwerpen; op volgende elementen uit dit advies:

1. Het goed is gelegen in het gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan 'Afbakening zeehavengebied Antwerpen' (Besluit van de Vlaamse regering van 30 april 2013), binnen de afbakeningslijn. De gebieden binnen de afbakeningslijn behoren tot het zeehavengebied Antwerpen.
2. Het goed is volgens voornoemd gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan bestemd als gebied voor zeehaven- en watergebonden bedrijven.
3. De aanvraag betreft een milieuvergunning voor de verandering door wijziging en uitbreiding bij een raffinaderij.
4. De aanvraag is in overeenstemming met de bestemmings- en inrichtingsvoorschriften van het gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan.

5. Tot op heden werd er nog geen stedenbouwkundige vergunningsaanvraag ingediend voor de bouw van tankenpark TP900. De toetsing aan de goede ruimtelijke ordening en de afweging ten gronde zal gebeuren binnen de procedure van de aanvraag tot stedenbouwkundige vergunning;

Gelet op het gunstige advies d.d. 27 maart 2017 van het Departement Omgeving - Afdeling Milieuvergunningen (AMV) (kenmerk: AMV/A/17/13373); op volgende elementen uit dit advies:

1. ATPC baat tussen het Vierde en het Vijfde havendok een opslagterminal en verschillende productie-installaties voor aardolieproducten uit. De milieutechnische eenheid ATPC bestaat uit ATPC Refinery (voormalig APC), ATPC Terminal (voormalig ATPC) en ATPC Petrochemicals.
2. ATPC Terminal was oorspronkelijk een aardolieraffinaderij. Alle installaties van de raffinaderij werden reeds definitief uit dienst genomen. De huidige activiteiten omvatten de atmosferische opslag van aardolieproducten en LPG. ATPC Refinery produceert bitumen en distillaten uit zwaardere petroleumfracties en uit ruwe aardolie uit specifieke winningsgebieden. ATPC Petrochemicals zal de nieuwe reeds vergunde opslag van gekoeld LPG en cryogeen LPG uitbaten.
3. De terminal-activiteiten (ATPC Terminal) worden volledig onafhankelijk van de raffinaderij-activiteiten (ATPC Refinery) geëxploiteerd. Er worden geen producten van de raffinaderij opgeslagen op de terminal. ATPC Terminal kan beschouwd worden als een opslagterminal, onafhankelijk van de raffinaderij. Enkel ATPC Refinery wordt beschouwd als een GPBV-installatie die dient te voldoen aan de bepalingen van de Richtlijn Industriële Emissies (RL 2010 75 EU) en de in toepassing van de RIE vastgestelde BBT-conclusies.
4. De verandering heeft enkel betrekking op ATPC Terminal en omvat de uitbreiding met een nieuw tankenpark, de mogelijkheid om in tankenpark 600 naast P1-aardolieproducten ook andere onvlambare vloeistoffen met gevarencategorie 1 op te slaan en het terug in gebruik nemen van de gewijzigde tank 600.
5. In bijlage E1-E2 is een overzichtstabel toegevoegd met de opslag gevaarlijke stoffen in tanks en in verplaatsbare recipiënten. In deze overzichtstabel werden de inhouden van alle tanks aangepast t.o.v. de versie die bezorgd werd in het kader van de vergunningsaanvraag in 2015 (dossier met kenmerk MLAV1/2015-0399). De exploitant laat via mail d.d. 22 maart 2017 weten dat in de vorige versie de volumes foutief opgegeven werden, omdat gerekend werd met een dichtheid van 1 kg/l. Bij deze versie worden de correcte volumes van de tanks voor ATPC Terminal opgenomen. De tonnages zijn ongewijzigd, zodat er geen gevolgen zijn naar de indelingsrubrieken.
6. Het nieuwe tankenpark TP900 zal bestaan uit 4 verticale tanks met een inhoud van 15.000 m³ elk voor de op- en overslag van gasolie. De opslagcapaciteit van één tank bedraagt 13.350 ton. De tanks zullen worden opgesteld in één vloeistofdichte inkuiping met een inhoud van 20.304 m³. De ondergrond van de inkuiping zal voorzien worden van kleimatten. Onder de tankbodem wordt een ondoordringbaar vlies gelegd, dat verbonden is met een leiding dat naar de lekdetectiepot loopt. De pompen worden in een aparte opvang voorzien. De vier tanks zullen worden opgebouwd met een vast dak, voorzien van drukventielen. Zowel de aan- als afvoer van het product zal per schip gebeuren aan de bestaande kade van het vierde havendok. Er wordt een doorzet van ca. 60.000 m³/maand voorzien.
7. Tankenpark 600 is vergund voor de opslag van P1-aardolieproducten. ATPC wenst de mogelijkheid te voorzien om ook andere onvlambare vloeistoffen met gevarencategorie 1 op te slaan. Deze producten kunnen aanvullend gekenmerkt worden door het gevarenpictogram GHS07, GHS08 en/of GHS09.
8. Tank 600 is vergund voor de opslag van 24.030 ton diesel. Deze tank werd in 2016 omgebouwd tot een tank met een inwendig vlottend dak. De tank werd volledig afgebroken en op de bestaande terp werd deze opnieuw opgebouwd. Nadien werd de tank heropgemeten en bleek deze 180 m³ groter te zijn dan vergund. De nieuwe tank heeft een inhoud van 26.900 m³ en een opslagcapaciteit van 24.210 ton. Het betreft

bijgevolg een uitbreiding met 180 ton. In deze tank kunnen nu ook ontvlambare vloeistoffen met gevarencategorie 1, 2 of 3 opgeslagen worden.

9. Tank 600 wordt beschouwd als een nieuwe opslagtank. De dichtingen die voorzien zijn op tank 600 zijn een mechanical shoe en een rim-mounted secondary seal. Er wordt een emissiereductie gerealiseerd van 99,88% t.o.v. een vast-daktank zonder dampbeheersvoorzieningen. Bij scheepsbeladingen wordt steeds gebruikgemaakt van een VRU. De tank kan voldoen aan de afstandsregels.
10. Voorliggende aanvraag omvat de uitbreiding met 53.580 ton aardolieproducten in tankenpark TP900. Het laatste MER werd opgesteld in 2010 (PR0523, goedgekeurd op 13 oktober 2010). De netto-uitbreiding sinds dit laatste opgestelde MER bedraagt in totaal 117.240 ton en overschrijdt hiermee de drempel van bijlage II van het project-m.e.r.-besluit, namelijk:
 - 6 c) Opslagruimten voor aardolie, petrochemische en chemische producten: installaties voor de opslag van aardolie, petrochemische of chemische producten met een opslagcapaciteit van 100.000 ton tot 200.000 ton.
 - 13 b) Wijziging of uitbreiding van projecten uit bijlage I, II of III, waarvoor reeds een vergunning is afgegeven, die zijn of worden uitgevoerd, wanneer die wijziging of uitbreiding aanleiding geeft tot een overschrijding van de in bijlage II genoemde drempelwaarden. Van deze overschrijding van de drempelwaarde is sprake ofwel als de drempelwaarde van bijlage II voor het eerst wordt overschreden door het samenvoegen van de reeds vergunde en de nog te vergunnen activiteiten ofwel als de verschillende uitbreidingen samen, sinds de laatste verleende ontheffing of goedkeuring MER, groter zijn dan de drempelwaarde van bijlage II.
11. Een verzoek tot ontheffing werd ingediend bij de dienst Mer op 27 oktober 2016 en ingewilligd door de dienst Mer op 9 december 2016. De beslissing van de dienst Mer en het ontheffingsdossier zijn bij de aanvraag gevoegd.
12. Het hemelwater dat in tankenpark TP900 terechtkomt, wordt ingeschat op 6.824 m³/jaar. Dit hemelwater zal verzameld worden in een pompput binnen de inkuiping. Indien visueel wordt vastgesteld dat het niet verontreinigd is, zal het overgepompt worden naar een olie-waterafscheider en wordt het rechtstreeks geloosd in de dokken. Indien het wel verontreinigd is, wordt het vanuit de pompput voor behandeling naar de voedingstank van de waterzuiveringsinstallatie gepompt.
13. De waterzuivering heeft een verwerkingscapaciteit van 72 m³/uur. Momenteel wordt gemiddeld ca. 30 m³/uur bedrijfsafvalwater gezuiverd. Indien al het hemelwater verontreinigd is, zal dit gemiddeld ca. 0,7 m³/uur bedragen. De huidige waterzuivering kan dit extra debiet aan.
14. Met het nieuwe tankenpark TP900 zal er potentieel meer aanleiding zijn tot meer fugitieve emissies. De verruiming van de opslagmogelijkheden in TP600 zal geen impact hebben op de fugitieve emissies. Enkel het in gebruik nemen van tank 600 voor de opslag van P1-producten kan leiden tot meer fugitieve emissies. Het grootste deel van de fugitieve emissies is echter reeds afkomstig vanuit een procesinstallatie van ATPC Refinery. Via het LDAR-programma worden lekken opgespoord en hersteld. Er wordt bijgevolg niet verwacht dat door dit project de fugitieve emissies aanzienlijk zullen stijgen.
15. De olieafscidders van ATPC nv behandelen drainwater van tanks, regenwater uit de tankenparken en regenwater van de zone rond de installaties. Momenteel zijn er twee olieafscidders aanwezig. De emissies vanuit deze olieafscidders werden in het MER van 2006 begroot op 9 ton/jaar koolwaterstoffen. Het hemelwater van TP900 zal worden behandeld in een van de bestaande olieafscidders. Deze oliewaterafscheider is overkapt. Er worden geen bijkomende KWS-emissies verwacht.
16. De tankemissies van de 4 nieuwe tanks met gasolie werden berekend met het programma Tanks. Er werd een totaal aan adem- en verdrijvingsverliezen berekend van 16 kg per tank per jaar. Dit betekent dat na uitvoering van het project er 64 kg VOS/jaar meer zal geëmitteerd worden dan in de actuele situatie.
17. Bij de berekening van de emissies van tankenpark TP600 werd tot nog toe (in voorgaande screeningsnota's 2013 en 2015) uitgegaan van een typisch P1-

aardolieproduct nafta. Nafta heeft immers de hoogste dampspanning van alle mogelijke stoffen die in het tankenpark zullen worden opgeslagen. De verruiming van het productengamma in TP600 zal maximaal een even hoge KWS-emissie veroorzaken als zou het nafta zijn. De verruiming van het productengamma heeft bijgevolg geen impact op de maximaal berekende tankemissies. Wel wenst ATPC nu ook tank 600 te gebruiken voor de opslag van P1-producten. Tank 600 werd in 2016 volledig omgebouwd tot een tank met een intern vlottend dak en is geschikt voor de opslag van P1-product. Dit zal aanleiding geven tot een bijkomende emissie van 1,468 ton VOS/jaar.

18. Er wordt na uitvoering van het project een bijkomend beladingsverlies berekend van 93 kg VOS/jaar voor TP900.
19. De afvoer van de producten in TP600 zal voornamelijk per binnenschip gebeuren. Bij het beladen van een schip met P1-producten zal steeds gebruikgemaakt worden van een gaswasser met een efficiëntie van ca. 99% die de vrijgekomen dampen verwijdt. In het verleden werd gerekend met typisch nafta als P1-aardolieproduct. Er wordt van uitgegaan dat andere P1-producten niet vluchtiger zullen zijn dan nafta en dus niet meer VOS-emissies zullen veroorzaken. In voorgaande screenings werd een totale beladingsemis­sie voor ATPC Terminal (waar TP600 deel van uitmaakt) berekend van 4,06 ton VOS/jaar. Voor de nieuwe tank 600 zal de effectieve bijkomende beladingsemis­sie slechts 20 kg VOS/jaar bedragen.
20. De totale VOS-emissie van ATPC na de geplande uitbreidingen wordt ingeschat op 165,64 ton. Dit is 17,25 ton meer dan in het MER 2010, maar 1,74 ton minder dan in de screening uit 2015. De impact van dit project wordt als verwaarloosbaar ingeschat voor wat betreft VOS-emissies, ook ter hoogte van de dichtstbijzijnde bewoning.
21. De exploitatie van de bijkomende tanks geeft geen aanleiding tot relevante geluidsemis­sies, wel zullen er extra geluidsemis­sies zijn indien de pompen in werking zijn. Deze geluidsemis­sies zijn zeker niet in verhouding tot de geluidsemis­sies afkomstig van de procesinstallaties. Daarenboven zijn verschillende procesinstallaties uit dienst genomen (alle proceseenheden van ATPC, fakkels, stoomketels) in vergelijking met de referentiesituatie in het MER 2006. Alles wijst er bijgevolg op dat de geluidsemis­sie in de toekomstige situatie lager zal zijn dan de geluidsemis­sies begroot in het MER 2006.
22. ATPC Refinery is toegetreden tot de energiebeleidsovereenkomsten (EBO) en is gestart met het uitvoeren van een energieaudit. Voor ATPC Terminal is het energieverbruik te laag om toe te treden tot het EBO. Het geplande energieverbruik van dit project bedraagt minder dan 10 TJ.
23. De inrichting ATPC Terminal wordt niet beschouwd als een GPBV-installatie. In de ontheffingsnota voor de nieuwe opslagtanks werd toch een toetsing uitgevoerd aan de BREF Emissions From Storage (EFS). Hieruit blijkt dat de best beschikbare technieken toegepast zullen worden.
24. De milieutechnische eenheid ATPC betreft een hogedrempelinrichting wegens de opslag en aanwezigheid van aardolieproducten en zeer licht ontvlambare vloeibare gassen. Het meest recente goedgekeurde omgevingsveiligheidsrapport is OVR/14/12 d.d. 30 oktober 2015. Voor de geplande veranderingen werd aanvullend een veiligheidsnota opgesteld met kenmerk VN/16/30 en goedgekeurd door de dienst VR op 19 december 2016.
25. In OVR/14/12 werd de subselectiemethodiek aangewend om de risicodominante installaties te scheiden van de andere installaties. Het nieuwe tankenpark TP900 behoort niet tot de groep van de risicodominante installaties, en wordt bijgevolg niet geselecteerd voor de risicoberekeningen. Hieruit volgt dat het nieuwe tankenpark TP900 geen betekenisvolle invloed heeft op het externe mensrisicobeeld van de site van ATPC. Aangenomen wordt dat de verladingen ten behoeve van tankenpark TP900 begrepen zitten in de verladingen vermeld in OVR/14/12 (geen extra verladingen). Deze hebben bijgevolg geen invloed op het externe mensrisicobeeld van de site van ATPC.
26. Tankenpark TP600 is in OVR/14/12 meegenomen in de risicoberekeningen, en dus in het externe mensrisicobeeld van de site van ATPC. De risicoberekeningen werden uitgevoerd met isopreen als referentiestof voor nafta, het aardolieproduct dat het meest conservatief is inzake het externe mensrisico. De ontvlambare vloeistoffen die in de toekomst in TP600 zullen worden opgeslagen, zullen deze zijn met gelijkaardige eigenschappen, waarvoor isopreen als representatieve stof kan blijven gelden. Bijgevolg

heeft de verruiming van het productgamma geen invloed op het bestaande externe mensrisico van tankenpark TP600, en dus ook niet op dit van de ganse site van ATPC.

27. In de omgeving van de site van ATPC hebben zich geen wijzigingen voorgedaan die een significante negatieve invloed zouden kunnen hebben op de evaluatie van het plaatsgebonden risico, op de berekening en de evaluatie van het groepsrisico, of op de analyse aangaande de domino-effecten.
28. De geplande veranderingen houden geen extra of geen andersoortig milieurisico in.
29. De dienst Veiligheidsrapportering concludeert dat de geplande veranderingen op zich geen bijkomend aanzienlijk extern mensrisico en geen bijkomend aanzienlijk milieurisico inhouden t.o.v. het risicopotentieel van de huidige situatie. De voorziene en de al aanwezige veiligheidsmaatregelen, het veiligheidsbeheersysteem en het interne noodplan zijn dekkend voor de toestand na verandering.
30. Afwijking wordt gevraagd van artikel 5.17.1.1., §2 en 3 van Vlarem II m.b.t. het bewaren van een actueel situatieplan van de inrichting in een voor de hulpdiensten gemakkelijk bereikbare brandvrije kast. ATPC wenst de gevraagde informatie ter beschikking te stellen van de brandweer bij de portier. Bij de portier is steeds een situatieplan aanwezig waarop alle opslagtanks zijn aangeduid. Bovendien beschikt de portier over een up-to-date overzicht van de opgeslagen producten. In dit overzicht wordt weergegeven welke producten in welke tanks opgeslagen worden, welke de maximale opslagcapaciteit is en welke de normale opslagtemperatuur en druk is. De portier is steeds aanwezig, 7d/7d, 24u/24u. Dit systeem biedt op gebied van informatie dezelfde waarborgen als het bewaren van de informatie in een brandvrije kast.
31. De inrichting is gelegen op een afstand van ca. 900 meter van een vogel- en/of habitatrichtlijngebied en/of VEN- en/of IVON-gebied. Er is geen subadvies door het Agentschap Natuur en Bos uitgebracht. Het advies wordt geacht gunstig te zijn;

Gelet op het stilzwijgend gunstige advies van het Agentschap Zorg & Gezondheid (AZG);

Gelet op het gunstige advies d.d. 18 april 2017 van de Provinciale Milieuvergunningscommissie (PMVC); op volgende elementen uit dit advies:

1. Horen van de partijen
 - De exploitant heeft zich met mail d.d. 13 april 2017 afgemeld voor de zitting van de PMVC. In deze mail merkt de exploitant op dat er in de adviezen geen uitspraak gedaan werd over de gevraagde afwijking van artikel 5.17.1.1§2 en §3 van Vlarem II.
2. Omschrijving en rubrieken
 - Naar aanleiding van het advies van de AMV en de mail van de exploitant d.d. 22 maart 2017 worden de juiste volumes en enkele correcties aangebracht aan de CLP-tabel.
 - Voor het overige kunnen de omschrijving en rubrieken worden behouden.
3. Stedenbouwkundige verenigbaarheid
 - Het advies van de gemeentelijke stedenbouwkundige ambtenaar is gunstig.
 - De inrichting is volgens het gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan Afbakening zeehavengebied Antwerpen gelegen in een gebied voor zeehaven- en watergebonden bedrijven.
 - De aanvraag betreft een milieuvergunning voor de verandering door wijziging en uitbreiding bij een raffinaderij. De aanvraag is in overeenstemming met de bestemmings- en inrichtingsvoorschriften van het gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan.
 - Tot op heden werd er nog geen stedenbouwkundige vergunningsaanvraag ingediend voor de bouw van tankenpark TP900. De toetsing aan de goede ruimtelijke ordening en de afweging ten gronde voor dit tankenpark zal gebeuren binnen de procedure van de aanvraag tot stedenbouwkundige vergunning.
 - De PMVC is van oordeel dat de aanvraag principieel stedenbouwkundig verenigbaar is.
4. Openbaar onderzoek – bezwaren

- Er werden geen bezwaren ingediend.
- 5. Milieutechnische evaluatie
 - Er werd geen advies ontvangen van het AZG. Dit advies wordt stilzwijgend gunstig geacht.
 - De PMVC volgt de gunstige adviezen.
- 6. Toepasselijke BREF's
 - Niet van toepassing.
- 7. Natuurtoets
 - Er werd geen advies ontvangen van het ANB.
 - De milieuvergunningsaanvraag werd getoetst aan artikel 26bis en artikel 36ter, §3 en §4 van het Natuurdecreet. De inrichting is gelegen op ongeveer 900 meter van het habitatrichtlijngebied "Schelde- en Durme-estuarium van de Nederlandse grens tot Gent", ongeveer 1.500 m van het vogelrichtlijngebied "De Kuifeend en Blokkersdijk" en ongeveer 780 m van het VEN- en/of IVON-gebied "Slikken en schorren langs de Schelde". Er zijn voldoende garanties en engagementen zodat aan de zorgplicht (artikel 14 van het Natuurdecreet), het voorkomen van vermijdbare schade (artikel 16 van het Natuurdecreet) en het respecteren van de bepalingen van het Soortenbesluit is voldaan. Ter zake wordt ook verwezen naar het MER. Er wordt geen betekenisvolle aantasting verwacht van de aanwezige natuurwaarden.
- 8. Watertoets
 - Gelet op het feit dat de inrichting niet gelegen is in (mogelijk) overstromingsgevoelig gebied en gelet op het voorwerp van de aanvraag, de gegevens in het dossier en de uitgebrachte adviezen kan in alle redelijkheid worden geoordeeld dat in het kader van de milieuvergunning de watertoets voor de gevraagde activiteiten niet relevant is.
- 9. Termijn
 - De vergunning kan worden verleend voor een termijn eindigend op 4 december 2026 en met een termijn voor ingebruikname van 3 jaar.
- 10. Voorwaarden
 - a. Algemene voorwaarden:
 - Algemeen: hoofdstukken 4.1 (algemene voorschriften), 4.6 (licht), 4.7 (beheersing van asbest) en 4.9 (energieplanning)
 - Lucht: hoofdstuk 4.4 (beheersing van luchtverontreiniging)
 - Geluid: hoofdstuk 4.5 (beheersing van geluidshinder)
 - b. Sectorale voorwaarden:
 - Beheersing van de uitstoot van vluchtige organische stoffen (VOS) bij de opslag en verlading van vluchtige vloeistoffen (exclusief benzine) in onafhankelijke opslagdepots: subafdeling 5.17.4.4
 - Opslag van gevaarlijke producten - gemeenschappelijke bepalingen: afdeling 5.17.1
 - Gevaarlijke vaste stoffen en vloeistoffen: afdeling 5.17.4
 - c. Bijzondere voorwaarden:
 - 1. De exploitant vraagt afwijking van artikel 5.17.1.1§2 en §3 van Vlarem II om het situatieplan en het register te bewaren bij de portier die 7/7 aanwezig is.
 - De AMV vermeldt hierover in haar advies het volgende:
"Afwijking wordt gevraagd van artikel 5.17.1.1., §2 en 3 van Vlarem II m.b.t. het bewaren van een actueel situatieplan van de inrichting in een voor de hulpdiensten gemakkelijk bereikbare brandvrije kast. ATPC wenst de gevraagde informatie ter beschikking te stellen van de brandweer bij de portier. Bij de portier is steeds een situatieplan aanwezig waarop alle opslagtanks zijn aangeduid. Bovendien beschikt de portier over een up-to-date overzicht van de opgeslagen producten. In dit overzicht wordt weergegeven welke producten in welke tanks opgeslagen worden, welke de maximale opslagcapaciteit is en welke de normale opslagtemperatuur en druk is. De portier is steeds aanwezig, 7d/7d, 24u/24u. Dit systeem biedt op gebied van informatie dezelfde waarborgen als het bewaren van de informatie in een brandvrije kast."

- De PMVC is van oordeel dat de gevraagde afwijking als volgt verleend kan worden:
"In afwijking van de bepalingen van artikel 5.17.1.1 §2 en §3 van Vlarem II mogen het situatieplan en het register bewaard worden bij de portier die 7/7 aanwezig is."

Gelet op de ligging volgens het gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan 'Afbakening zeehavengebied Antwerpen' in een gebied voor zeehaven- en watergebonden bedrijven;

Overwegende dat gesteld kan worden dat de exploitatie van de inrichting, die het voorwerp van de voormelde milieuvergunningaanvraag uitmaakt, verenigbaar is met bovengenoemde ruimtelijke en stedenbouwkundige voorschriften;

Overwegende dat het advies van de PMVC in aanmerking wordt genomen;

Overwegende dat voor de toetsing van de aanvraag aan de kenmerken van het watersysteem, en aan de doelstellingen en beginselen van artikel 5, 6 en 7 van het Decreet Integraal Waterbeleid kan verwezen worden naar het advies van de PMVC;

Overwegende dat voor de toetsing van de aanvraag aan artikel 26bis en artikel 36ter, §3 en §4 van het Natuurdecreet kan verwezen worden naar het advies van de PMVC;

Overwegende dat de AMV per mail d.d. 18 april 2017 vraagt om gelijkaardig aan alle andere raffinaderijen bijzondere voorwaarde 4 van het besluit met kenmerk MLWV-2016-0001 d.d. 7 april 2016, met name:

"Er wordt geëvalueerd op welke wijze invulling gegeven zal worden aan punt iii) van BBT6 van de BBT-conclusies voor het raffineren van aardolie en gas, alsook aan het mogelijk aanvullend gebruik van SOF en DIAL. Hierbij wordt rekening gehouden met de in opmaak zijnde CEN-norm ter bepaling van fugitieve en diffuse emissies van vluchtige organische stoffen. Deze evaluatie wordt uitgevoerd in samenwerking met een erkend MER-deskundige in de discipline lucht. Het rapport van deze evaluatie wordt uiterlijk 6 maand na publicatie van de CEN-norm bezorgd aan de vergunningverlenende overheid, die dit ter evaluatie bezorgt aan AMV. Dit rapport omvat tevens een concreet voorstel wat betreft de aard en frequentie van de validatiemetingen en de aard en frequentie van aanvullende SOF- of DIAL-metingen."

te wijzigen in:

"Er wordt geëvalueerd op welke wijze invulling gegeven zal worden aan punt iii) van BBT 6 van de BBT-conclusies voor het raffineren van aardolie en gas, alsook aan het mogelijk aanvullend gebruik van SOF en DIAL. Hierbij wordt rekening gehouden met de in opmaak zijnde CEN-norm ter bepaling van fugitieve en diffuse emissies van vluchtige organische stoffen. Het rapport van deze evaluatie, die eventueel ook voor de sector van de raffinaderijen (in haar geheel) mag uitgevoerd worden, wordt uiterlijk 2 jaar na publicatie van de CEN-norm bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (per mail naar dossiers.milieuvergunningen@provincieantwerpen.be ofwel schriftelijk in 3 exemplaren), die dit ter evaluatie bezorgt aan AMV en ter informatie aan AMI. Dit rapport omvat tevens een concreet voorstel wat betreft de aard en frequentie van de validatiemetingen en de aard en frequentie van aanvullende SOF- of DIAL-metingen."

Overwegende dat de exploitant zich per mail d.d. 19 april 2017 akkoord verklaarde met deze wijziging; dat het bijgevolg aangewezen is de voorwaarden in die zin aan te passen;

Overwegende dat gesteld kan worden dat de risico's voor de externe veiligheid, de hinder, de effecten op het leefmilieu, op de wateren, op de natuur en op de mens buiten de inrichting veroorzaakt door de gevraagde verandering mits naleving van de in onderhavig besluit opgelegde milieuvergunningsvoorwaarden tot een aanvaardbaar niveau kunnen worden beperkt;

Overwegende dat er bijgevolg aanleiding toe bestaat de gevraagde vergunning volledig toe te staan voor een termijn verstrijkend op 4 december 2026;

B E S L U I T:

ARTIKEL 1 - Voorwerp

Aan de nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, gevestigd Belieweg 22 te 2030 Antwerpen, de nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, gevestigd Belieweg 20 - Haven 279 te 2030 Antwerpen en de nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical, gevestigd Belieweg 20 te 2030 Antwerpen, wordt onder de voorwaarden bepaald in onderhavig besluit de vergunning verleend om een raffinaderij, gelegen Belieweg 20-22 te 2030 Antwerpen, kadastragegevens (afdeling-sectie-perceelnummer) 14-C-70C, 14-C-70G, 14-C-70H, 14-C-82C, 14-C-84C, 14-C-88S, 14-C-88W, 14-C-89D, 14-C-89K, 14-C-90K, 14-C-90M, 14-C-121F en 14-C-126K, te veranderen door uitbreiding en wijziging, omvattend:

- uitbreiding met een nieuw tankenpark (TP900) bestaande uit 4 verticale tanks voor gasolie met elk een inhoud van 15.000 m³ (60.000 m³ of 53.400 ton in totaal) (1.4 - 17.2.2 - 17.3.2.1.1.3);
- terug in dienst nemen van tank 600 na installatie van een vlottend dak, wat een toename van 180 ton betekent tot een totale capaciteit van 24.210 ton (1.4 - 17.2.2 - 17.3.2.1.1.3 - 17.3.2.1.2.3 - 17.3.2.2.3);
- uitbreiding van het productengamma in tankenpark 600 (TP600) met P1-producten die mogelijks ook GHS07, GHS08 en/of GHS09 zijn (17.2.2 - 17.3.6.3 - 17.3.7.3 - 17.3.8.3).

Vlarem-rubricering: 1.4 - 17.2.2 - 17.3.2.1.1.3 - 17.3.2.1.2.3 - 17.3.2.2.3 - 17.3.6.3 - 17.3.7.3 - 17.3.8.3.

Zodat de inrichting op naam van de nv ATPC - Terminal voortaan omvat:

- de opslag van gevaarlijke stoffen, zie verder in tabel;
- 5 transformatoren met een individueel nominaal vermogen van 1.500 kVA, 1.600 kVA, 2.000 kVA en 2x 2.500 kVA (12.2.2);
- 256 batterijen met een totaal vermogen x klemspanning van 3.536.467 VAh (12.3.1);
- het stallen van 15 voertuigen (15.1.1);
- 4 compressoren van in totaal 69 kW en 21 airco's van in totaal 242 kW (16.3.1.2);
- een labo (24.4);
- metaalbewerkingstoestellen met een geïnstalleerd vermogen van 12 kW (29.5.2.1.a).

Zodat de inrichting op naam van de nv ATPC - Refinery voortaan omvat:

- een raffinaderij voor ruwe aardolie en de distillatie van aardolie en aardolieproducten (andere dan ruwe aardolie) met een maximale capaciteit van 850.000 ton per jaar (1.1 - 20.1.2);
- de opslag van gevaarlijke stoffen, zie verder in tabel;
- het lozen van 117,5 m³ per uur, 1.984 m³ per dag en 500.000 m³ per jaar bedrijfsafvalwater via een waterzuiveringsinstallatie via een riolering in het 4^{de} havendok (3.6.3.3);
- 2 verdeelinstallaties voor gasolie met in totaal 2 verdeelslangen (6.5.2);
- een transformator van 1.000 kVA (12.2.1);
- 4 transformatoren met een individueel nominaal vermogen van 1.600 kVA en 3x 2.000 kVA (12.2.2);
- het stallen van 5 voertuigen (15.1.1);
- 2 compressoren van in totaal 180 kW en 14 airco's van in totaal 164 kW (16.3.1.2);
- de opslag van 150 ton polymeren (23.3.1.a);

- 2 labo's (24.4);
- metaalbewerkingsmachines met een totaal geïnstalleerd vermogen van 25 kW (29.5.2.1.a);
- 7 nooddiesels met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 495 kW (50% wegens minder dan 500 draaiuren – 31.1.2.a);
- een stoomgenerator met een individuele waterinhoud van 3.659 liter (39.1.2);
- 4 stoomgeneratoren met een individuele waterinhoud groter dan 5.000 liter tot een totale waterinhoud van 47.515 liter (39.1.3);
- 12 stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 65 MW (43.1.3);
- 12 stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 65 MW en 7 dieselmotoren met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 990 kW met de toelating tot de emissie van CO₂ (43.3.2 - 43.4).

Zodat de inrichting op naam van de nv ATPC – Petrochemicals voortaan omvat:

- de opslag van gevaarlijke gassen in 9 opslagtanks van 15.790 m³ voor LPG en 1 opslagtank van 15.790 m³ voor de opslag van ethyleen, totaal 157.900 m³ (17.1.2.2.3);
- de aanwezigheid van gevaarlijke stoffen in hoeveelheden groter dan de in bijlage 6, delen 1 en vermelde heden: 91.030 ton ontvlambare gassen, cat. 1 of 2 (incl. LPG) en aardgas (17.2.2). (zie ook verder in tabel)

Zodat de totale inrichting voortaan omvat:

- een raffinaderij voor ruwe aardolie en de distillatie van aardolie en aardolieproducten (andere dan ruwe aardolie) met een maximale capaciteit van 850.000 ton per jaar (1.1 - 20.1.2);
- de opslag van 57.470 ton bitumen in 18 tanks (1.2);
- de opslag van gevaarlijke stoffen, zie verder in tabel;
- het lozen van 117,5 m³ per uur, 1.984 m³ per dag en 500.000 m³ per jaar bedrijfsafvalwater via een waterzuiveringsinstallatie via een riolering in het 4^{de} havendok (3.6.3.3);
- 2 verdeelslangen voor gasolie (6.5.2);
- een transformator van 1.000 kVA (12.2.1);
- 9 transformatoren met een individueel nominaal vermogen van 1.500 kVA, 2x 1.600 kVA, 4x 2.000 kVA en 2x 2.500 kVA (12.2.2);
- 256 batterijen met een totaal vermogen x klemspanning van 3.536.467 VAh (12.3.1);
- het stallen van 20 voertuigen (15.1.1);
- 6 compressoren met een totaal geïnstalleerd vermogen van 249 kW en 35 airco's met een totaal geïnstalleerd vermogen van 406 kW (16.3.1.2);
- de opslag van 150 ton polymeren (23.3.1.a);
- 3 labo's (24.4);
- metaalbewerkingsmachines met een totaal geïnstalleerd vermogen van 37 kW (29.5.2.1.a);
- 7 nooddiesels met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 495 kW (50% wegens minder dan 500 draaiuren – 31.1.2.a);
- een stoomgenerator met een individuele waterinhoud van 3.659 liter (39.1.2);
- 4 stoomgeneratoren met een individuele waterinhoud groter dan 5.000 liter tot een totale waterinhoud van 47.515 liter (39.1.3);
- 12 stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 65 MW (43.1.3);
- 12 stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 65 MW en 7 dieselmotoren met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 990 kW met de toelating tot de emissie van CO₂ (43.3.2 - 43.4).

MLAV1-2017-0002

nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical

Vlarem-rubricering: 1.1 – 1.2 – 1.4 – 3.6.3.3 – 6.4.3 – 6.5.2 – 12.2.1 – 12.2.2 – 12.3.1 – 15.1.1 – 16.3.1.2 – 17.1.2.1.2 – 17.1.2.2.3 – 17.2.2 – 17.3.2.1.1.3 – 17.3.2.1.2.3 – 17.3.2.2.3 – 17.3.4.2.a -17.3.5.3 – 17.3.6.3 – 17.3.7.3 – 17.3.8.3 – 17.4 – 20.1.2 – 23.3.1.a – 24.4 – 29.5.2.1.a – 31.1.2.a – 39.1.2 – 39.1.3 – 43.1.3 – 43.3.2 – 43.4.

MLAV1-2017-0002**nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical**

De opslag van gevaarlijke stoffen:

Voor de nv ATPC - Terminal

	product	ton	m ³	1.4	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.2.a	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3
tank 287	gasolie	8.640	9.600	x	34	x							
tank 288	gasolie	8.460	9.400	x	34	x							
tank 289	gasolie	8.370	9.300	x	34	x							
tank 290	gasolie	7.290	8.100	x	34	x							
tank 291	gasolie	7.560	8.400	x	34	x							
tank 292	gasolie	7.560	8.400	x	34	x							
tank 293	gasolie	8.460	9.400	x	34	x							
tank 295*	nafta	8.640	9.600	x	34	x	x	x					
tank 296*	nafta	2.610	2.900	x	34	x	x	x					
tank 297*	nafta	2.520	2.800	x	34	x	x	x					
tank 298*	nafta	8.730	9.700	x	34	x	x	x					
tank 299*	nafta	8.460	9.400	x	34	x	x	x					
tank 300	gasolie/ruwe aardolie	12.780	14.200	x	34	x							
tank 301	gasolie	13.500	15.000	x	34	x							
tank 302	gasolie	13.590	15.100	x	34	x							
tank 303	gasolie	13.050	14.500	x	34	x							
tank 503	stookolie	171	190	x	34	x							
Tankenpark TP 600													
tank 600	P1 product	24.210	26.900	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 601*	P1 product	23.130	25.700	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 602*	P1 product	21.690	24.100	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 603*	P1 product	23.580	26.200	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 604*	P1 product	23.490	26.100	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 605*	P1 product	15.300	17.000	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 606*	P1 product	22.950	25.500	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 607*	P1 product	15.120	16.800	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 608*	P1 product	22.320	24.800	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 609*	P1 product	7470	8.300	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x

MLAV1-2017-0002

nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical

	product	ton	m ³	1.4	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.2.a	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3
tank 610*	P1 product	14.940	16.600	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
tank 611*	P1 product	15.210	16.900	x	34, P5a, P5c, E1, E2	x	x	x			x	x	x
Tankenpark TP 700													
tank 701	gasolie	7.200	8.000	x	34	x							
tank 702	gasolie	6.840	7.600	x	34	x							
tank 703	gasolie	7.380	8.200	x	34	x							
tank 704	gasolie	7.110	7.900	x	34	x							
tank 705	gasolie	7.200	8.000	x	34	x							
tank 706	gasolie	6.840	7.600	x	34	x							
tank 707	gasolie	10.440	11.600	x	34	x							
tank 708	gasolie	10.890	12.100	x	34	x							
tank 709	gasolie	12.690	14.100	x	34	x							
tank 710	gasolie	12.510	13.900	x	34	x							
tank 711	gasolie	13.050	14.500	x	34	x							
tank 712	gasolie	10.890	12.100	x	34	x							
tank 713	gasolie	11.970	13.300	x	34	x							
tank 714	gasolie	12.330	13.700	x	34	x							
tank 715	gasolie	10.260	11.400	x	34	x							
Tankenpark TP 900													
Tank 901	gasolie	13.350	15.000	x	34	x							
Tank 902	gasolie	13.350	15.000	x	34	x							
Tank 903	gasolie	13.350	15.000	x	34	x							
Tank 904	gasolie	13.350	15.000	x	34	x							
nutsinstallaties													
vaten	giftig afval	3,2	3,2		H1/H2					x			
tank	stromingsverbeteraar	120	120		E2								x
vat/IBC	natronloog 30%	2	2						x				
vat/IBC	additieven	2,1	2,1		E2								x
vat/IBC	natriumhypochloriet 15%	3,6	3,6		E1				x				x
vat/IBC	zwavelzuur	5,4	5,4						x				

MLAV1-2017-0002

nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical

	product	ton	m ³	1.4	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.2.a	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3
IBC	additief	2	2		P5c			x	x		x	x	
TOTAAL		570.939,3	635.028,3	570.801,0	570.931,9	570.801,0	260.370,0	260.372,0	13,0	3,2	229.412,0	229.412,0	229.535,7

product	ton	m ³	17.1.2.2.3	17.2.2
LPG	1.016,7	1639,57	x	18
LPG	1.016,7	1639,57	x	18
LPG	1.016,7	1639,57	x	18
aanwezig:				
spoorwagons	1.200			18
gasflessen LPG	0,375			
TOTAAL		4.918,71	4.918,71	4.250,00

Voor de nv ATPC - Refinery

		ton	m ³	6.4.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.2.a	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	1.2	1.4
Tankenpark TP 0																
tank 2*	zwarte stookolie P3	6.700	6.700	x												x
tank 4*	zwarte stookolie P3	2.100	2.100	x												x
tank 5*	zwarte stookolie P3	2.100	2.100	x												x
tank 8*	zwarte stookolie P3	2.100	2.100	x												x
tank 9*	zwarte stookolie P3	7.200	7.200	x												x

MLAV1-2017-0002

nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical

		ton	m ³	6.4.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.2.a	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	1.2	1.4
tank 12*	zware stookolie P3	960	960	x												x
tank 15*	zware stookolie P3	960	960	x												x
tank 16*	zware stookolie P3	970	970	x												x
tank 17*	zware stookolie P3	970	970	x												x
tank 18*	zware stookolie P3	970	970	x												x
tank 19*	zware stookolie P3	970	970	x												x
tank 200	bitumen	410	410	x											x	x
tank 216	bitumen	400	400	x											x	x
tank 217	bitumen	400	400	x											x	x
tank 218	bitumen	400	400	x											x	x
tank 219	bitumen	770	770	x											x	x
tank 220	bitumen	780	780	x											x	x
tank 221	bitumen	780	780	x											x	x
tank 222	bitumen	780	780	x											x	x
tank 223	bitumen	790	790	x											x	x
tank 224	bitumen	780	780	x											x	x
tank 225	bitumen	780	780	x											x	x
tank 226	bitumen	5.000	5.000	x											x	x
tank 228	bitumen	4.800	4.800	x											x	x
Tankenpark TP 23																
tank 23	bitumen	9.600	9.600	x											x	x
tank 24	bitumen	9.500	9.500	x											x	x
tank 25	bitumen	9.400	9.400	x											x	x
tank 26	bitumen	2.500	2.500	x											x	x
tank 27	bitumen	9.600	9.600	x											x	x
Tankenpark TP 100x																
tank 106	ruwe aardolie	22.000	22.000	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x
tank 107	ruwe aardolie	21.400	21.400	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x
tank 112	ruwe aardolie	9.800	9.800	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x
tank 113	ruwe aardolie	25.100	25.100	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x
tank 114	ruwe aardolie	16.000	16.000	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x

MLAV1-2017-0002

nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical

		ton	m ³	6.4.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.2.a	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	1.2	1.4
Tankenpark TP 300x																
tank 304	zware stookolie P4	1.000	1.000	x												x
tank 305	zware stookolie P4	1.000	1.000	x												x
tank 306	zware stookolie P4	2.000	2.000	x												x
tank 307	zware stookolie P4	3.100	3.100	x												x
tank 308	zware stookolie P4	990	990	x												x
tank 309	zware stookolie P4	1.000	1000	x												x
tank 310	zware stookolie P4	1.000	1000	x												x
Tankenpark TP 400																
tank 400*	nafta	1.800	1.800		34	x	x	x								x
tank 401*	nafta	1.800	1.800		34	x	x	x								x
tank 402*	nafta	1.800	1.800		34	x	x	x								x
tank 403*	nafta	1.800	1.800		34	x	x	x								x
tank 407**	zware stookolie P3	3.000	3.000	x		x										x
tank 408**	zware stookolie P3	2.900	2.900	x		x										x
tank 409	ruwe aardolie	9.700	9.700	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x
tank 412	ruwe aardolie	9.700	9.700	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x
tank 414	gasolie	459	459		34	x										x
tank 415	gasolie	468	468		34	x										x
tank 416	ruwe aardolie	9.200	9.200	x	34/P5c/E1/E2	x		x				x	x			x
tank 455	gasolie	90	90		34	x										x
tank 457	zware stookolie P4	100	100	x												x
tank 458	zware stookolie P4	100	100	x												x
tank 459	zware stookolie P4	100	100	x												x
tank 461	zware stookolie P3	100	100	x												x
Nutsinstallaties																
MS3001	diesel	1,19	1,19		34	x										
MS3002	diesel	1,19	1,19		34	x										
MS3003	diesel	1,19	1,19		34	x										
MS3006/1	stookolie	3,4	3,4		34	x										
MS3006/2	stookolie	5,1	5,1		34	x										

MLAV1-2017-0002

nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical

		ton	m ³	6.4.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.2.a	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	1.2	1.4
MS3207	diesel	0,232	0,232		34	x										
MS7301	diesel	2,55	2,55		34	x										
MS8501	diesel	1,28	1,28		34	x										
MS9001	stookolie	4,25	4,25		34	x										
MS9002	stookolie	1,275	1,275		34	x										
MS9003	stookolie	3,4	3,4		34	x										
MS9004	stookolie	1,28	1,28		34	x										
MS9005	laboslop	3,4	3,4		34	x										
tank MS003	neutralisator	5	5						x		x					
tank MS002	corrosieremmer	5	5						x		x	x	x			
tank MS2010	coagulant	10	10						x							
tank 0	bluswater	1.850	1.850													
verplaatsbaar recipiënt	giftig afval	3,2	3,2		H2											
verplaatsbaar recipiënt	giftige producten	2	2		H2											
verplaatsbaar recipiënt	milieugevaarlijke stoffen	10,2	10,2		E1/E2											
verplaatsbaar recipiënt	milieugevaarlijke stoffen	6,1	6,1		E1/E2											
verplaatsbaar recipiënt	solventen	1,4	1,4		34											
verplaatsbaar recipiënt	solventen	6,16	6,2		34											
Opslag in vaten				62,9			5,4	2,2	15,5	5,2	34	6,8	16,3			
producten in kleine verpakkingen														2000		
aanwezig in installaties																
A3-eenheid	aardolieproducten (nafta, kero, gasolie)	11,685	11,685		34											
TOTAAL		232.917,482	232.917,522	222.822,9	131.173,222	137.046,737	7.205,4	130.102,2	35,5	5,2	44	122.911,8	122.921,28	2.000	57.470	23.0977

MLAV1-2017-0002

nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical

naam	liter	kg	17.1.2.1.2	17.2.2 (ton)
Acetyleen (C ₂ H ₂ opgelost)	300	54	x	
Argon	330		x	
Arcal 1	4.500		x	
calibratiemengsel	590		x	
Helium	180		x	
ijkgas (CO.NO)	270		x	
Lucht samengeperst	200		x	
N ₂ -O ₂	200		x	
Propaan	730	375	x	18
Stikstof	200		x	
Waterstof	150	2,4	x	
Zuurstof (O ₂)	350	150	x	
TOTAAL	8.000		8.000	0,375

Voor de nv ATP – Petrochemicals

tank	product	ton	m ³	17.1.2.2.3 (m ³)	17.2.2 (ton)
Tank IMO1	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO2	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO3	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO4	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO5	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO6	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO7	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO8	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO9	LPG	9.030	15.790	x	18
Tank IMO10	ethyleen	8.550	15.790	x	18
Aanwezig:					
spoorwagons	LPG	1.200			18
koelinstallatie	Propyleen	10			18
TOTAAL		91.030,00	157.900,00	157.900,00	91.030,00

MLAV1-2017-0002**nv Antwerp Terminal & Processing Company - Refinery, nv Antwerp Terminal and Processing Company - Terminal, nv Antwerp Terminal & Processing Company - Petrochemical**

Tot een totaal per rubriek voor de ganse inrichting:

RUBRIEK	HOEVEELHEID
1.4	801.778 ton
17.1.2.1.2	8.000 liter
17.1.2.2.3	162.818,71 m ³
6.4.3	222.760 m ³
17.2.2 (aardolie)	701.967,022 ton
17.2.2 (ontvlambaar en aardgas)	95.280,375 ton
17.2.2 (H1 en H2)	8,4 ton
17.2.2 (P5a)	229.410 ton
17.2.2 (P5c)	352.312 ton
17.2.2 (E1)	352.329,9 ton
17.2.2 (E2)	352.448,4 ton
17.3.2.1.1.3	707.847,7 ton
17.3.2.1.2.3	267.575,4 ton
17.3.2.2.3	390.474,2 ton
17.3.4.2.a	48,5 ton
17.3.5.3	8,4 ton
17.3.6.3	229.456 ton
17.3.7.3	352.323,8 ton
17.3.8.3	352.457 ton
17.4	2.000 liter/kg

ARTIKEL 2 – Koppeling aan de stedenbouwkundige vergunning

§1 Deze milieuvergunning is geschorst indien voor de verandering die er het voorwerp van uitmaakt ook een stedenbouwkundige vergunning of melding als bedoeld in artikel 4.2.1 en 4.2.2 van de Vlaamse Codex RO, vereist is en deze stedenbouwkundige vergunning niet definitief werd verleend of de melding niet is gedaan.

Deze schorsing duurt tot de stedenbouwkundige vergunning definitief is verleend of is geweigerd in laatste aanleg of zolang de handelingen waarvoor de stedenbouwkundige melding is verricht, niet mogen worden aangevat op grond van artikel 4.2.2,§4 van de Vlaamse Codex RO. De vergunninghouder dient het definitief verkrijgen van de stedenbouwkundige vergunning te melden aan de deputatie bij ter post aangetekende zending.

§2 De geschorste milieuvergunning vervalt van rechtswege op de dag waarop de stedenbouwkundige vergunning in laatste aanleg definitief zou geweigerd worden.

§3 De stedenbouwkundige vergunning die verkregen is voor de verandering die het voorwerp is van de voormelde milieuvergunningsaanvraag wordt geschorst zolang de milieuvergunning niet definitief is verleend. Als het gaat om met toepassing van artikel 4.2.2 van de Vlaamse Codex RO meldingsplichtige handelingen wordt de uitvoerbaarheid van de stedenbouwkundige melding opgeschort.

§4 Deze geschorste stedenbouwkundige vergunning vervalt van rechtswege op de dag waarop de milieuvergunning in laatste aanleg definitief zou geweigerd worden.

ARTIKEL 3 – Voorwaarden

De in artikel 1 bedoelde vergunning is afhankelijk van de strikte naleving van de volgende voorwaarden:

a. Algemene voorwaarden:

- Algemeen: hoofdstukken 4.1 (algemene voorschriften), 4.6 (licht), 4.7 (beheersing van asbest) en 4.9 (energieplanning)
- Lucht: hoofdstuk 4.4 (beheersing van luchtverontreiniging)
- Geluid: hoofdstuk 4.5 (beheersing van geluidshinder)

b. Sectorale voorwaarden:

- Beheersing van de uitstoot van vluchtige organische stoffen (VOS) bij de opslag en verlading van vluchtige vloeistoffen (exclusief benzine) in onafhankelijke opslagdepots: subafdeling 5.17.4.4
- Opslag van gevaarlijke producten - gemeenschappelijke bepalingen: afdeling 5.17.1
- Gevaarlijke vaste stoffen en vloeistoffen: afdeling 5.17.4

c. Bijzondere voorwaarden:

- In afwijking van de bepalingen van artikel 5.17.1.1 §2 en §3 van Vlarem II mogen het situatieplan en het register bewaard worden bij de portier die 7/7 aanwezig is.
- Er wordt geëvalueerd op welke wijze invulling gegeven zal worden aan punt iii) van BBT 6 van de BBT-conclusies voor het raffineren van aardolie en gas, alsook aan het mogelijk aanvullend gebruik van SOF en DIAL. Hierbij wordt rekening gehouden met de in opmaak zijnde CEN-norm ter bepaling van fugatieve en diffuse emissies van vluchtige organische stoffen. Het rapport van deze evaluatie, die eventueel ook voor de sector van de raffinaderijen (in haar geheel) mag uitgevoerd worden, wordt uiterlijk 2 jaar na publicatie van de CEN-norm bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (per mail naar dossiers.milieuvergunningen@provincieantwerpen.be ofwel schriftelijk in 3

exemplaren), die dit ter evaluatie bezorgt aan AMV en ter informatie aan AMI. Dit rapport omvat tevens een concreet voorstel wat betreft de aard en frequentie van de validatiemetingen en de aard en frequentie van aanvullende SOF- of DIAL-metingen;

De opgesomde algemene en sectorale milieuvorwaarden staan in Vlarem II. Deze zijn evenwel louter indicatief; bij wijziging van Vlarem II wordt de exploitant immers steeds geacht de meest actuele versie van de van toepassing zijnde bepalingen na te leven. De integrale en geconsolideerde tekst van Vlarem II is te raadplegen op de Milieunavigator, via de link: <https://nnavigator.emis.vito.be/>

ARTIKEL 4 - Termijn voor ingebruikname

De in artikel 1 vergunde inrichting dient in gebruik genomen te worden binnen 3 jaar vanaf de datum van deze vergunning, zoniet vervalt deze vergunning van rechtswege.

ARTIKEL 5 - Vergunningstermijn

De in artikel 1 bedoelde vergunning wordt verleend voor een termijn:

1. die aanvangt op de datum van dit besluit, behoudens wanneer:
 - a) Deze milieuvergunning is geschorst omdat de stedenbouwkundige vergunning voor de verandering op datum van deze milieuvergunning niet definitief is verleend; in dat geval vangt de vergunningstermijn aan op de datum waarop de stedenbouwkundige vergunning definitief is verleend; de exploitant dient deze datum bij aangetekende brief te melden aan de deputatie;
 - b) Onderhavige milieuvergunning overeenkomstig het bepaalde in artikel 2, §2 van rechtswege vervalt; in dat geval is geen enkele vergunningstermijn toegestaan.
2. die eindigt op 4 december 2026.

ARTIKEL 6 - Onderhavige vergunning doet geen afbreuk aan de rechten van derden.

ARTIKEL 7 -

- §1. Voor elke verandering van de vergunde inrichting gelden de bepalingen van artikel 6 van het Decreet Omgevingsvergunning.
- §2. Elke overdracht die betrekking heeft op een vergunningsplichtige exploitatie van een ingedeelde inrichting of activiteit moet vooraf worden gemeld aan de vergunningverlenende overheid, overeenkomstig de bepalingen van artikel 97 van het Besluit Omgevingsvergunning.
- §3. Een hernieuwing van een omgevingsvergunning die of van een gedeelte ervan dat voor bepaalde duur is verleend, moet worden aangevraagd overeenkomstig artikel 70 van het Decreet Omgevingsvergunning uiterlijk tussen de 24 en 12 maanden vóór het verstrijken van de vergunningstermijn van de lopende vergunning.

ARTIKEL 8 -

Tegen de beslissing m.b.t. de vergunningsaanvraag kan beroep worden aangetekend binnen een termijn van dertig dagen na de eerste dag van bekendmaking van de bestreden beslissing bij de Vlaamse minister van Omgeving, Natuur en Landbouw, Graaf de Ferraris-gebouw, Koning Albert II-laan 20 bus 8, 1000 Brussel, overeenkomstig artikel 51 van het Vlarem.

Tot staving van de ontvankelijkheid van het eventuele beroep dient bij het beroepschrift het hierbij gevoegde attest van betekening evenals het bewijs van betaling van de voorgeschreven dossiertaks gevoegd te worden.

Antwerpen, in zitting van 4 mei 2017.

Aanwezig: mevrouw Cathy Berx, gouverneur-voorzitter, de heer Luk Lemmens, de heer Ludwig Caluwé, mevrouw Inga Verhaert, de heer Bruno Peeters, de heer Rik Röttger, leden en de heer Danny Toelen, provinciegriffier

Verslaggever:

In opdracht:
De Provinciegriffier,

(w.g.)

Danny Toelen

De Voorzitter,

(w.g.)

Cathy Berx

Voor eensluidende kopie

Voor de provinciegriffier
De adviseur

Pieter Sannen