

Årsrapport til Miljødirektoratet for Valemonfeltet 2025

Dok. nr. 2026-026160

Innhold

1	Feltets status	3
1.1	Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt og landanlegg	3
1.2	Aktiviteter i rapporteringsåret	4
1.3	Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport	4
1.4	Forventede større endringer kommende år	4
1.5	Opphold i produksjon i rapporteringsåret	4
1.6	Forbedringer og endringer av betydning for miljøet	4
1.7	Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven	4
2	Boring	5
2.1	Boreaktiviteter	5
2.2	Pluggeoperasjoner	5
3	Olje og oljeholdig vann	5
3.1	Oljeholdig vann	5
3.1.1	Risikovurdering	6
3.1.2	Utslipps/injeksjonsmengder	6
3.1.3	Utslippsstrømmer, rensetrinn og analysemetoder	6
3.1.4	Interne målsetninger for innhold av olje i vann	6
3.1.5	Verifikasjoner og ringtester	6
3.2	Komponenter i produsert vann	6
3.3	Olje på kaks, sand eller faste partikler	6
4	Bruk og utslipp av kjemikalier	7
4.1	Substitusjon	7
5	Evaluering av kjemikalier	8
6	Forurensning i kjemikalier	9
7	Energi og utslipp til luft	9
7.1	Utslipp til luft	9
7.1.1	Forbrenning	9
7.1.2	Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen	10
7.2	Brønntest	11
7.3	Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi	11
7.4	Energi- og utslippsreducerende tiltak	11
8	Utsiktede utslipp og øvrige tiltak	11
8.1	Utsiktede utslipp og øvrige avvik	12
8.2	Utsiktede utslipp til luft	12
8.3	Avvik som ikke er definert som utsiktede utslipp	12
8.4	Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning	12
9	Avfall	12
10	Avslutning	15

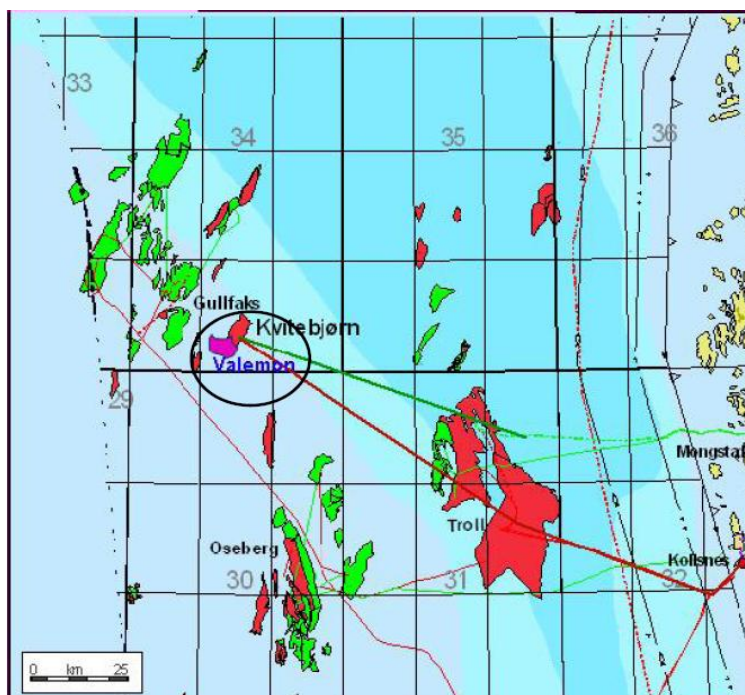
1 Feltets status

1.1 Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt og landanlegg

Rapporten er utarbeidet i henhold til Miljødirektoratets «Retningslinjer for årsrapportering for petroleumsvirksomheten». I tillegg er det tatt utgangspunkt i Offshore Norges «Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering» når det har vært behov for ytterligere avklaringer. Rapporten dekker utslipp til sjø og til luft, samt håndtering av avfall fra Valemonfeltet i 2025.

Henvendelser som gjelder årsrapporten merkes med referanse 2026-026160 og sendes til Equinors myndighetskontakt for Drift Vest: mpdn@equinor.com.

Valemon er et gass- og kondensatfelt i Tampenkilen i nordre del av Nordsjøen. Feltet ligger i blokkene 34/10 og 34/11 (se Figur 1.1) som omfattes av produksjonslisensene PL193 og PL050. PUD ble godkjent i juni 2011. Equinor AS er operatør for feltet.



Figur 1.1 Plassering av Valemon i forhold til nærliggende felt

Valemon er en bunnfast produksjonsinnretning med stålunderstell og med forenklet separasjonsprosess. Kondensat og rikgass blir transportert i rør til Kviteseid. Kondensatet blir der stabilisert før det sammen med kondensat fra Kviteseid transporteres til råoljeterminalen på Mongstad via Troll Oljerør II. Rikgass transporteres gjennom Kviteseid gassrørledning til gassterminalen på Kollsnes.

Valemon forsynes med kraft fra Kvitebjørn, og det er derfor ikke utslipp til luft fra forbrenning av brenngass på Valemon-plattformen. Boringen på Valemon startet i 2012, og oppstart av produksjonen var 3. januar 2015. Planlagt avslutningstidspunkt er 2030. Det har ikke vært flytende innretning på feltet i rapporteringsåret, og det er per nå ikke besluttet flere borekampanjer på Valemon (men se seksjon 1.4).

1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret

Produksjon	Det har vært normal drift på Valemon-feltet i rapporteringsåret. Valemon er bemannet med ett skift (14-dagers skift) og er deretter ubemannet i ca. 4 uker før en ny bemanningsperiode starter.
Boring/brønn	Det har vært gjennomført brønnoperasjoner på 3 brønner i rapporteringsåret. Det har ikke vært boring på feltet i rapporteringsåret.
Andre aktiviteter	Det har ikke vært andre vesentlige aktiviteter på Valemon i 2025. Miljøovervåking av sediment er ikke gjennomført i rapporteringsåret.

1.3 Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport

Det har ikke vært boring på Valemon i 2025.

1.4 Forventede større endringer kommende år

Valemon vil i 2026 foreta injeksjon av propanter og vil ha fartøy på feltet i forbindelse med dette. Dette er inkludert i gjeldende tillatelse (fra desember 2025).

Valemon har økonomisk levetid ut 2030. I forbindelse med utvidet levetid (tidligere 2028) er mulig borekampanje under intern vurdering i en tidlig fase. Det er planlagt DG1 for decom av VMN innen Q3 2026. Når metode for decom Valemon (PP&A) er besluttet vil dette bli oppdatert i hovedplan.

1.5 Opphold i produksjon i rapporteringsåret

Det har vært kontinuerlig produksjon i rapporteringsåret, bortsett fra stopp i produksjonen i periodene 6.-10. januar, 21.-26. mai (vedlikeholdsstopp ifm. turbinproblemer Kvitebjørn) og 9.-10. november (NAS-test).

1.6 Forbedringer og endringer av betydning for miljøet

For forbedringsarbeid knyttet til kjemikaliesubstitusjon og utslipp til luft/energioptimalisering vises det til kap. 4 og 7.

1.7 Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven

Tabell 1.7.1 viser en oversikt over gjeldende tillatelser i rapporteringsåret.

Tabell 1.7.1: Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven			
Tillatelse	Dato	Tillatelsesnummer/ Endringsnummer	Årsak til endring
Tillatelse til boring, produksjon og drift på Valemon Equinor Energy AS	19.05.2025/ 23.06.2025/ 15.12.2025	2017.0301.T (12/13/14)	Rev. 12: Tabell 4.1 og 4.2: Inkludert rammer for utslipp av stoff i svart og rød kategori ved bruk av ROV. Rev. 13: Pkt. 15: Forlenget unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 59 om karakterisering av kondensat, gjeldende til og med 31.12.2028. Rev. 14: Pkt. 7: Inkludert injeksjon av propanter ifm. fraktureringsjobber. Pkt. 8: Inkludert anslåtte utslipp fra fartøy ifm. fraktureringsjobber.
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Valemon	28.01.2026	2014.0056.T (12)	Kategori for kildestrøm 3 og 4 er endret til <i>de-minimis</i> . Kategori for kildestrøm 1 er endret til stor. Metodetrinn for å bestemme aktivitetsdata for kildestrøm 3 er endret til metodetrinn 1. Metodetrinn for å bestemme aktivitetsdata for kildestrøm 4 er endret til ikke-trinn. Kategorisering av anlegget som kategori A med utslipp under 25 000 tonn CO ₂ /år. Gassgrill er fjernet som utslippskilde for kildestrøm 6.

2 Boring

2.1 Boreaktiviteter

Det har ikke vært boreaktiviteter på feltet i rapporteringsåret. Tabell 2.1.1 er derfor utelatt fra rapporten.

2.2 Pluggeoperasjoner

Det har ikke vært pluggeoperasjoner på feltet i rapporteringsåret. Tabell 2.2.1 er derfor utelatt fra rapporten.

3 Olje og oljeholdig vann

3.1 Oljeholdig vann

Kilder til oljeholdig vann fra Valemon-installasjonen er produsert vann og drenasjevann. Alt oljeholdig vann injiseres i deponibrønner, men det følger også med noe produsert vann i overføringen av kondensat til Kvitebjørn.

3.1.1 Risikovurdering

Siden det ikke slippes produsert vann til sjø på Valemon beregnes ikke Environmental Impact Factor (EIF). Tabell 3.1.1 er derfor utelatt fra rapporten..

3.1.2 Utslipps/injeksjonsmengder

Tabell 3.1.2 viser oljeholdig vann injisert i rapporteringsåret. Det er produsert og injisert mindre produsert vann i 2025 sammenlignet med 2024 grunnet drift av sykliske brønner. Det er ikke utført jetteoperasjoner på feltet i rapporteringsåret.

Tabell 3.1.2: Oljeholdig vann					
Vanntype	Totalt vannvolum [m3]	Midlere oljeinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m3]	Vann til sjø [m3]
Produsert	38 731			38 682	
Drenasje	5 385			5 385	
Fortrengning					
Annet oljeholdig vann					
Jetting					
Sum	44 116			44 066	

3.1.3 Utslippsstrømmer, rensetrinn og analysemetoder

Oljeholdig vann på Valemon som ikke følger eksportstrømmen injiseres i sin helhet. Tabell 3.1.3 er derfor utelatt fra rapporten.

Det er ikke gjort endringer i prosessen på Valemon i løpet av rapporteringsåret.

3.1.4 Interne målsetninger for innhold av olje i vann

Valemon har ikke utslipp av oljeholdig vann og derfor ingen intern målsetning for olje i vann. Tabell 3.1.4 er derfor utelatt fra rapporten.

3.1.5 Verifikasjoner og ringtester

Valemon har ikke utslipp av oljeholdig vann og analyserer ingen prøver av oljeinnhold i vann selv. Prøver av injiserte vannstrømmer sendes til land for analyse av olje i vann på laboratorium som er akkreditert for denne analyseparameteren.

3.2 Komponenter i produsert vann

På grunn av at det ikke slippes produsert vann til sjø, er produsert vann ikke analysert for innhold av aromater, fenoler, organiske syrer og metaller.

3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

Det har ikke vært utslipp av olje på kaks, sand eller faste partikler i rapporteringsåret. Tabell 3.3.1 er derfor utelatt fra rapporten.

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

Tabeller i FOOTPRINT gir oversikt over forbruk og utslipp av rapporteringspliktige kjemikalier på produktnivå.

Det er ikke brukt testkjemikalier på Valemon i rapporteringsåret.

Det har ikke vært forbruk over 3000 kg av hydraulikkolje i lukkede systemer i rapporteringsåret.

Enkelte sjøvannsløftpumper og brannvannspumper har hatt utslipp av isolerolje i svart miljøklasse. Denne oljen har i løpet av 2025 blitt erstattet av et gult alternativ etter lokale planer.

Totalt forbruk av kjemikalier på samme nivå i 2025 som i 2024. Utslipp av røde kjemikalier er noe høyere i 2025 enn i 2024 grunnet lenger oppetid på klorinator (se kapittel 5). Utslipp av brannskum er ca. 15 % lavere i 2025 enn i 2024 og har sammenheng med variasjon knyttet til deluge-tester på installasjonen.

Usikkerhet i kjemikaliemengder

Usikkerhet i rapporterte kjemikaliemengder som overføres mellom base og båt, båt og offshoreinstallasjon, samt usikkerhet på faste lagertanker utgjør normalt inntil ± 3 %.

4.1 Substitusjon

Tabell 4.1.1. viser en oversikt over status for kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriftens § 65 skal prioriteres for substitusjon. Farlige kjemikalier fases ut i takt med strengere krav, ny kunnskap og ny teknologi. Isolерolje, brannskum og gjengefett er tidligere eksempler på det. Andre kjemikalier har vist seg vanskelige å fase ut til tross for årtier med substitusjonsfokus. For syntetiske polymerer og andre komplekse kjemiske strukturer brukt i både boring og produksjon, har det så langt ikke vist seg mulig å erstatte med bionedbrytbare kjemikalier. Derfor preges flere produktgrupper av substitusjonskandidater i miljøklasse rød eller gul-kategori 2. Avdeling for kjemikaliestyling er involvert i vurdering av nye kjemikalier der man også stopper forslag med uheldig miljøprofil. Eksempler på dette er fiber i sement, mikroplast i flytforbedrer, giftige hydrathemmere og PFAS i brønn. Flokkulanter er syntetiske polymerer i rød miljøklasse og i mange tilfeller er utslipp av olje bedre enn tilsvarende utslipp av flokkulant. Årlig møtes operatør og leverandører for å se på muligheter for bytte til mer miljøvennlige kjemikalier. I tilfeller der det ikke finnes miljøvennlige løsninger og der krav til sikker produksjon krever bruk, vil det bli brukt kjemikalier på substitusjonslisten. Alle substitusjonskandidater vurderes jevnlig, men i mangel på konkret tidsfrist vil man i slike tilfeller føre opp utløpsdato for kjemikalikontrakter. For hydraulikk i lukka system er det en omstendelig og lite formålstjenlig prosess å bytte oljer og installasjonens levetid føres opp.

Tabell 4.1.1: Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon				
Handelsnavn	Farge-kategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslipps-reduserende tiltak
Castrol Brayco Micronic SV/4	Rød	2030	Castrol Brayco Micronic SV/4 er en hydraulikkolje med 12% rød komponent. Det er tekniske valg som ligger til grunn og pt. ingen tilgjengelige produkt med bedre miljøprofil. Rød komponent brytes	Går ikke til sjø.

			ned over tid, men er i rød kategori grunnet kombinasjon med høyt akkumuleringspotensialet. Reell akkumulering er lite sannsynlig.	
Castrol Brayco Micronic SV/B	Rød	2030	Produktet er utgått og er erstattet av SV/4 fra og med 2025.	Utfaset.
Klor	Rød	2030	Egenprodusert klor. Nødvendig kjemikalie for å hindre begroing, ingen planer for substitusjon.	Ingen utslipps-reducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret.
MB-549	Rød	2027	MB-549 er natriumhypokloritt og brukes for desinfisering. Det er ingen andre produkter som erstatter klor for dette formålet.	Desinfeksjon av drikkevannssystem kun ved behov (høyt kimtall).
MEMB00589 A	Gul under-kategori 2	2027	MEMB00589A er basert på fosfonat og brukes på tyngre avleiringsutfordringer. Alle fosfonater er i klasse røde/gul-Y2. Ingen substitusjonsprodukter tilgjengelig.	Avleiring av drikkevannssystem. Ingen utslipps-reducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret.
PANOLIN ATLANTIS N 32	Gul under-kategori 2	2030	Gul olje for sjøvannsløftepumper, en mindre andel Y2. Blant de mest miljøvennlige oljene for dette bruksområdet. Ingen planer for substitusjon.	Ingen utslipps-reducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret.

5 Evaluering av kjemikalier

Feltets totale kjemikalieforbruk og utslipp på stoffnivå er gitt i tabell 5.1.1 til 5.1.3. Stoffmengder fra eventuelle overskridelser av tillatelser er inkludert i tabellene, mens stoffmengder fra utilsiktede utslipp rapporteres i kap. 8 i FOOTPRINT.

Usikkerhet i stoffmengder

Mengdeusikkerheten for komponentdata i HOCNF vurderes å være inntil 10 %. Årsaken til den høye usikkerheten er at komponentinnholdet oppgis i intervaller, og rapporterte mengder beregnes ut fra intervallenes gjennomsnitt. Usikkerhet fra mengdemålere eller volum fra leverandører er ubetydelige sammenlignet med feilmarginene i HOCNF.

Tidligere bruk av svarte kjemikalier er faset ut. Det er ikke forbruk av svarte kjemikalier i lukket system over 3000 kg for Kvitebjørn i 2025. Tabell 5.1.1 er derfor utelatt fra rapporten.

Tabell 5.1.2: Bruk og utslipp av stoff i rød kategori				
Bruksområ de	Funksjonsg rupe	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht. § 66 (kg)	Utslipp lovlig iht. § 66 (kg)
F	1	3	2	0
F	10	59	0	0
F	40	1 442	721	0
Sum		1 505	723	0
Total sum	Bruk (kg)	1 505	Utslipp (kg)	723

Det er noe oppgang i bruk av røde stoffer i 2025 sammenlignet med 2024. Dette skyldes en ca. 10 % økning i bruk av egenprodusert klor i 2025 grunnet tilsvarende lenger oppetid for klorinator (351 dager mot 322 dager i 2024). Det har ikke vært overskridelser av rammen for røde stoffer i rapporteringsåret.

Tabell 5.1.3: Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori			
Underkategori	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht. § 66 (kg)	Utslipp lovlig iht. § 66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	3 721	266	1 095
Underkategori 1 (NEMS 1)	1 510	0	337
Underkategori 2 (NEMS 2)	37	37	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	5 268	303	1 432
Grønn kategori	824 853	63	1 928

Det er noe nedgang i forbruk og utslipp av gule og grønne stoffer i 2025 sammenlignet med 2024. Nedgang i utslipp skyldes hovedsakelig mindre utslipp av brannskum.

Det har ikke vært overskridelser av rammen for gule stoffer i rapporteringsåret.

6 Forurensning i kjemikalier

Forurensning i kjemikalier er rapportert i FOOTPRINT. Det er giftige metaller som følger mineraler som baritt og bentonitt i vektmateriale eller andre borekjemikalier. Andre forurensninger i andre produkttyper er ikke relevant siden dette er spesialprodukter med strenge krav til renhet.

7 Energi og utslipp til luft

7.1 Utslipp til luft

Kapitlet gir en oversikt over utslipp til luft fra petroleumsvirksomheten på Valemonfeltet i rapporteringsåret.

7.1.1 Forbrenning

Tabell 7.1.1a) gir utslipp til luft fra forbrenning på fast installasjon på Valemonfeltet i rapporteringsåret.

Tabell 7.1.1a): Utslipp til luft fra forbrenning på faste innretninger							
Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm ³]	CO ₂ [tonn]	NO _x [tonn]	SO _x [tonn]	CH ₄ [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkell		44 082	99	0,06	0,001	0,15	0,13
Turbiner (SAC)							
Turbiner (DLE)							
Turbiner (WLE)							

Motorer	43		137	1,90	0,04		0,22
Fyrte kjeler							
Urea scrubbing							
Andre kilder		201	1	0,0003		0,001	0,001
Sum alle kilder	43	44 283	237	1,96	0,04	0,15	0,34

Det er nedgang i faklet volum i forhold til foregående år. Dette skyldes mer stabil drift og viderefører en positiv trend fra 2024. Andre kilder omfatter bruk av propan ved tenning av fakkel.

Tabell 7.1.1c) viser en oversikt over feltspesifikke faktorer som er brukt for å beregne utslipp til luft i rapporteringsåret. NO_x-utslippsfaktor fra dieselmotorer er i henhold til Særavgiftsforskriften mens øvrige utslippsfaktorer/metodikk er i henhold til Offshore Norge sine anbefalte utslippsfaktorer fra forbrenningsprosesser.

Tabell 7.1.1c): Feltspesifikke faktorer benyttet ved beregning av utslipp til luft fra forbrenningsprosesser			
Utslipps-komponent	Utslippskilde	Brensel	Utslippsfaktor
CO ₂	HP-fakkel	Gass	0,002254 tonn/Sm ³ *
	LP-fakkel	Gass	0,002184 tonn/Sm ³ *

* Basert på CMR-simulering av gassammensetning for HP- og LP-fakkel.

Usikkerhet

For usikkerhetsvurderinger knyttet til måling av fakkelgass og diesel, vises det til overvågingsplan og tillatelse til kvotepliktig utslipp, samt kvoterapport for Valemon for rapporteringsåret.

7.1.2 Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen

Kaldventilering og diffuse utslipp av metan og nmVOC rapporteres i henhold til NOROG retningslinje 044, vedlegg B Håndbok for kvantifisering av direkte metan og nmVOC-utslipp. Det har ikke vært mindre gasslekkasjer (kilde 90.2) i rapporteringsåret utover lekkasjer identifisert med leak/no-leak metodikken. Det har ikke vært større gasslekkasjer i rapporteringsåret, og derfor ingen utslipp på kilde 90.1.

Tabell 7.1.2 gir en oversikt over utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdi for i tillatelsen. Det har ikke vært overskridelse av utslipp til luft for komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen.

Det er en nedgang i kaldventilering og diffuse utslipp i forhold til foregående år. Dette skyldes i hovedsak at tennmekanisme på fakkel fungerte tilfredsstillende i rapporteringsåret.

Tabell 7.1.2: Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NO _x	Energianlegg	tonn/år	1,90
SO _x	Energianlegg	tonn/år	0,04

CH ₄	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	1,38
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	0,42
nmVOC	Forbrenning av gass og diesel	tonn/år	0,22

7.2 Brønntest

Det har ikke vært utslipp fra brennerbom på feltet i rapporteringsåret. Tabell 7.2.1 er derfor utelatt fra rapporten.

7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi

Tabell 7.3.1 og 7.3.2 gir en oversikt over produksjon og utnyttelse av mekanisk og elektrisk energi for feltet.

Produksjon av elektrisk energi er på Valemon kun knyttet til forbrenning av diesel til motorer. For energi produsert fra motorer beregnes energi produsert basert på virkningsgrad og innfyrt effekt. Det eksporteres elektrisitet fra Kvitebjørn til Valemon. Mengde importert elektrisitet er gitt i Tabell 7.3.2.

Tabell 7.3.1: Produksjon av mekanisk/elektrisk energi	
Produksjon	GWh/år
Egenprodusert mekanisk/elektrisk energi	0,24
Elektrisk energi som eksporteres til annet felt	0

Tabell 7.3.2: Utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi	
Utnyttelse	GWh/år
Egenprodusert mekanisk/elektrisk energi som brukes på feltet	0,24
Importert elektrisk energi fra land	0
Importert elektrisk energi fra havvind	0
Importert elektrisk energi fra annet felt	15,18
Totalt utnyttet mekanisk/elektrisk energi på feltet	15,43

7.4 Energi- og utslippsreduserende tiltak

Det er ikke gjennomført eller besluttet tiltak for energieffektivisering på Valemon i løpet av rapporteringsåret. Tabell 7.4.1 og 7.4.2 er derfor utelatt fra rapporten. Årsaken til manglende tiltak er at det er jobbet mye med dette over lengre tid og de enkle og rimelige tiltakene er allerede gjennomført. Større tiltak som skal bidra i noen særlig grad vil for eksempel være elektrifisering. Det er ikke fattet beslutninger om elektrifisering av Valemon.

8 Utsiktede utslipp og øvrige tiltak

Kapittelet gir oversikt over utsiktede utslipp og annen forurensning som ikke er omfattet av tillatelsen i rapporteringsåret.

8.1 Utviklede utslipp og øvrige avvik

Det har ikke vært utviklede utslipp til sjø i rapporteringsåret. Tabell 8.1.1 er derfor utelatt fra rapporten.

Diffuse gasslekkasjer subsea

Det har ikke vært rapportert utviklete utslipp av gass til sjø i rapporteringsåret.

8.2 Utviklede utslipp til luft

Tabell 8.2.1 gir en oversikt over utviklede utslipp til luft i rapporteringsåret.

Det har vært utviklede utslipp til luft i rapporteringsåret. Utslippene har skjedd på fast installasjon. De utviklede utslippene representerer to separate funn av lekkasje kuldemedium (HFK R-410A) ved inspeksjon av kondensatorrør kjølemaskin i juli.

Tabell 8.2.1: Utviklede utslipp til luft				
Dato for hendelse	Gasstype	Volum [kg]	Årsak	Iverksatte tiltak
2025-07-06	HFK	12,00	Teknisk svikt/lekkasje grunnet kobberkorrosjon.	Lekkasje utbedret.
2025-07-06	HFK	12,00	Teknisk svikt/lekkasje grunnet kobberkorrosjon.	Lekkasje utbedret.

8.3 Avvik som ikke er definert som utviklede utslipp

Det har ikke vært avvik fra krav i tillatelser eller forskrift i rapporteringsåret. Tabell 8.3.1 er derfor utelatt fra rapporten.

8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning (Olje/gasslekkasje, DFU 01) gjennomført i rapporteringsåret er oppsummert i tabell 8.4.1.

Tabell 8.4.1 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning					
Innretning	Utført dato	DFU	Beskrivelse	Målsetting	Organisasjon
Valemon	30.03.2025	DFU01	Olje-/gasslekkasje	Gasslekkasje, personskade	Beredskaps-ledelsen + lag
Valemon	02.10.2025	DFU01	Olje-/gasslekkasje	Gasslekkasje, personskade, stedfortreder	Beredskaps-ledelsen + lag

Equinor har deltatt i følgende fellesøvelser innen oljevern:

- Øvelse med NOFO: Rørledningsscenario, Equinor hadde innledningsvis ansvar for hendelsen.
- Øvelse med DNO: Rørledningsscenario, Equinor overførte ledelsen av aksjonen til DNO.

9 Avfall

Avfall kildesorteres offshore, håndteres og rapporteres i henhold til Offshore Norges anbefalte retningslinjer.

Equinor har kontrakt med avfallskontraktører for å sikre optimal håndtering og sluttbehandling av avfallet. Kontraktørenes nedstrømsløsninger godkjennes av Equinor. I tillegg benyttes avfallskontraktørene som rådgivere i tilrettelegging av avfallssystemer ute på plattformene. Avfall som kommer til land og ikke tilfredsstiller sorteringskategoriene, blir avvikshåndtert og ettersortert på land.

Alt næringsavfall og farlig avfall bortsett fra fraksjonene som defineres som farlig avfall fra bore- og brønnaktiviteter, er i rapporteringsåret håndtert av avfallskontraktøren SAR. Kaks, brukt og kassert oljeholdig borevæske og oljeholdig slop fra boresystem håndteres i dag av Wergeland Halsvik og Franzefoss for avfall som kommer inn til Mongstad Base og av SAR for avfall som kommer inn til alle andre baser.

Høy boreaktivitet har gjort det utfordrende å sikre nasjonal behandlingskapasitet for alt boreavfall som er blitt produsert. Noe boreavfall har derfor blitt eksportert til utenlandske anlegg for behandling. Alle eksportene har blitt foretatt med utgangspunkt i gyldige eksporttillatelser hvor Equinor har vært benevnt som produsent.

I forbindelse med innføring av Grensekryssforordningen i 2026 som vil innebære at kriteriene for eksport innskjerpes er det igangsatt et prosjekt som skal utrede muligheter for å redusere behovet for eksport og behandling av avfall i utlandet. Prosjektet ser på en rekke tiltak som bl.a. omfatter:

- muligheter for avfallsreduksjon gjennom gjenbruk/gjenvinning av borevæske/basevæske,
- muligheter for å redusere avfallsmengder gjennom økt internbehandling og økt injeksjon av boreavfall offshore,
- muligheter for å øke den nasjonale behandlingskapasiteten for oljeholdige vannfraksjoner sammen med andre operatører.

Tabell 9.19.1 og 9.2 gir oversikt over henholdsvis kildesortert vanlig avfall og farlig avfall generert på Valemonfeltet i rapporteringsåret.

Mengde næringsavfall er noe redusert sammenliknet med 2024, men den tilsvarer i store trekk tilsvarende driftssituasjon som i 2024.

Tabell 9.1: Kildesortert vanlig avfall	
Type	Mengde [tonn]
Matbefengt avfall	5,84
Våtorganisk avfall	
Papir	3,24
Papp (brunt papir)	
Treverk	1,63
Glass	0,46
Plast	1,38
EE-avfall	1,83

Restavfall	1,38
Metall	2,52
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	0,34
Sum	18,61

Det er en reduksjon i mengde farlig avfall i 2025 sammenlignet med 2024 grunnet nedgang i mengde leverte organiske kjemikalierester. Både 2025 og 2024 viser stor nedgang i mengde farlig avfall sammenlignet med tidligere år, hovedsakelig på grunn av at det ikke har vært boring på feltet i disse to årene.

Tabell 9.2: Farlig avfall				
Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfallsstoffnr.	Tatt til land [tonn]
Annet	Developer-/Fixing solution	16 05 07	7220	0,03
Annet avfall	Gass i trykkbeholdere som inneholder farlige stoffer	16 05 04	7261	0,09
Batterier	Blyakkumulatorer, ("bilbatterier")	16 06 01	7092	1,16
Batterier	Ikke sorterte småbatterier	20 01 33	7093	0,12
Batterier	Kadmiumholdige batterier, oppladbare, tørre	16 06 02	7084	0,01
Batterier	Oppladbare lithium	16 02 13	7094	0,02
Kjemikalier	Kjemikalierester, organiske	16 05 08	7152	3,45
Kjemikalier	Kjemikalierester, uorganiske, fast stoff	16 05 07	7091	0,68
Kjemikalier	Rester av AFFF, slukkemidler med halogen	16 05 08	7151	0,18
Kjemikalier	Spilloil-packing w/rests	15 01 10	7012	0,14
Lysstoffrør	Lysstoffrør, UV-lamper, sparepærer	20 01 21	7086	0,85
Maling, alle typer	Flytende malingsavfall	08 01 11	7051	0,11
Oljeholdig avfall	Oljefilter m/metall	15 02 02	7024	0,09
Oljeholdig avfall	Oljeforurensset masse	13 08 99	7022	0,35
Oljeholdig avfall	Oljeforurensset masse - blanding av filler, oljefilter uten metall og filterduk fra renseenhet o.l.	15 02 02	7022	0,10
Oljeholdig avfall	Smørefett, grease (dope)	12 01 12	7021	0,33
Oljeholdig avfall	Spillolje, div. blanding	13 08 99	7012	2,01
Spraybokser	Spraybokser	16 05 04	7055	0,04
Tankvask-avfall	Sloppvann rengj. tanker båt	16 07 08	7030	1,05
Sum				10,80

10 Avslutning

Det er ikke gjennomført avslutningsaktiviteter i rapporteringsåret.