

Valemon Årsrapport 2024 til Miljødirektoratet

Dok. nr. 2025-023610

Innhold

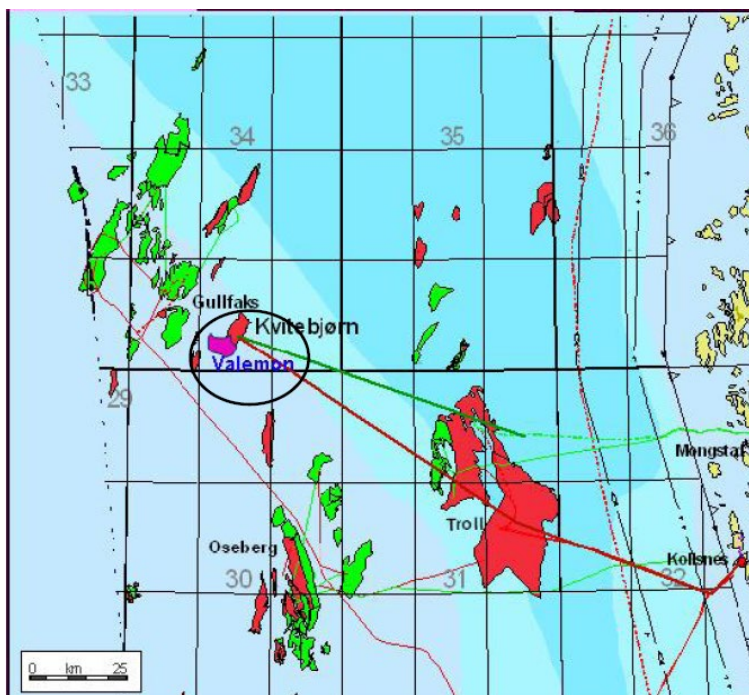
1	Feltets status	3
1.1	Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt og landanlegg	3
1.2	Aktiviteter i rapporteringsåret	4
1.3	Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport.....	4
1.4	Forventede større endringer kommende år	4
1.5	Opphold i produksjon i 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	5
3.1.2	Utslipps/injeksjonsmengder	5
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	6
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	Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi	11
7.3	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

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 2024. Henvendelser som gjelder årsrapporten merkes med referanse 2025-023610 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 Kvitebjørn. Kondensatet blir der stabilisert før det sammen med kondensat fra Kvitebjørn transporteres til råoljeterminalen på Mongstad via Troll Oljerør II. Rikgass transporteres gjennom Kvitebjørn gassrørledning til gassterminalen på Kollsnes.

Valemon forsynes med kraft fra Kvitebjørn, og det er derfor ikke utslipp til luft fra forbrenning av brenngass på Valemonplattformen. Boringen på Valemon startet i 2012, og oppstart av produksjonen var 3. januar 2015. Forventet avslutningstidspunkt er 2028.

Det har ikke vært flytende innretning på feltet i rapporteringsåret, og det er heller ikke planlagt flere borekampanjer på Valemon.

1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret

Produksjon	Det har vært normal drift på Valemonfeltet 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 4 brønner i rapporteringsåret. Det har ikke vært boring på feltet i rapporteringsåret.

1.3 Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport

Det har ikke vært boring i 2024.

1.4 Forventede større endringer kommende år

Det er ikke planlagt boring på Valemon de kommende årene.

1.5 Opphold i produksjon i rapporteringsåret

Det har vært kontinuerlig produksjon i rapporteringsåret, bortsett fra stopp i produksjonen i periodene 20.-24. mai og 12.-17. desember. I tillegg har det vært noen få kortere stopp.

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	16.07.2024/ 05.08.2024	2017.0301.T (10/11)	Fjernet tillatelse til boring av inntil fire brønner/år. Lagt til pluggeoperasjoner. Fjernet rammer for bruk av kjemikalier. Fjernet tabeller med utslippsgrenser ved boring. Redusert utslippsgrense av stoff i rød kategori, gul underkategori 2, samt anslått utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori. Lagt til punkt om håndtering av gamle brønnvæsker ved

Tabell 1.7.1: Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven			
			plugging. Fjernet tabell med anslåtte utslipp fra flyttbare innretninger. Reduserte utslippsgrenser til luft fra faste innretninger. Tabell 4.2: Slått sammen funksjonsgruppe 1 og 40.
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Valemon	09.12.2024	2014.0056.T (12)	Lagt ved oppdatert flytskjema, og oppdatert måleutstyrstabell.

2 Boring

2.1 Boreaktiviteter

Det har ikke vært boreaktiviteter på feltet i rapporteringsåret. Tabell 2.1.1 er derfor ikke relevant.

2.2 Pluggeoperasjoner

Det har ikke vært pluggeoperasjoner i 2024. Tabell 2.2.1 er derfor ikke relevant.

3 Olje og oljeholdig vann

3.1 Oljeholdig vann

Kilder til oljeholdig vann fra Valemoninstallasjonen er produsert vann og drenasjevann. Alt oljeholdig vann injiseres i deponibrønner, men det følger også med noe produsertvann 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), og EEH-tabell 3.1.1 er derfor ikke aktuell.

3.1.2 Utslipps/injeksjonsmengder

Tabell 3.1.2 gir i en oversikt over produsert og injisert oljeholdig vann fra Valemoninstallasjonen i rapporteringsåret.

Det er produsert og injisert mer produsertvann i 2024 sammenlignet med 2023. Dette skyldes hovedsakelig stopp i produksjonen under revisjonsstansen i 2023 men også drift av sykliske brønner.

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	66 786			66 705	

Drenasje	4 952			4 952	
Fortrengning					
Annet oljeholdig vann					
Jetting					
Sum	71 738			71 657	

3.1.3 Utslippsstrømmer, rensetrinn og analysemetoder

Det er ikke import/eksport av vann fra andre innretninger på feltet.

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-installasjonen har ikke utslipp av oljeholdig vann og derfor ingen intern målsetning for olje i vann.

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 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, EEH-tabell 3.3.1 er derfor ikke aktuell.

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 rapportingsåret.

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

Enkelte sjøvannsløftepumper og brannvannspumper slipper ut isolerolje i svart miljøklasse. Et gult alternativ er tilgjengelig og er fasett inn etter lokale planer. For Valemon framgår status av tabell 4.1.1.

Totalt forbruk og utslipp av kjemikalier på Valemon er lavere i 2024 sammenlignet med 2023. Dette skyldes at det ikke har vært mobil rigg/boring på feltet i rapporteringsåret.

Usikkerhet i kjemikaliemengder

Usikkerhet i rapporterte kjemikaliemengder som overføres mellom base og båt, båt og offhoreinstallasjon, samt usikkerhet på faste lagertanker utgjør normalt inntil $\pm 3\%$.

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. Isolerolje, brannskum og gjengefett er 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. Selv om de renser noe olje ut av produsertvannet, må gevinst måles opp mot ulempe og i mange tilfeller er utslipp av olje bedre enn tilsvarende utslipp av flokkuleringspolymerer. 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-reducerende tiltak
Castrol Brayco Micronic SV/B	Svart	2026	Produktet er utgått og erstattes av Castrol Brayco Micronic SV/4	Går ikke til sjø. Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret.
Klor	Rød	2028	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, derfor ingen planer for substitusjon.	Ingen utslipps-reducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret.
MEMB00589A	Gul under-kategori 2	2027	Ingen plan for substitusjon.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret.
PANOLIN ATLANTIS N 32	Gul under-kategori 2	2028	Gul olje for sjøvannsløftepumper og brannvannspumper, en mindre andel Y2. Blant de mest miljøvennlige oljene for dette bruksområdet. Ingen planer for substitusjon.	Ingen utslipps-reducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret.

Renolin Unisyn CLP 32 NFR	Svart	2025	Dette er en isolerings- og smøreolje for nedsenkede sjøvannsløftepumper og brannvannspumper. Gult alternativ, Panolin Atlantis N 32, er fasett inn for 4 av 6 pumper; alle sjøvannsløftepumpene og 1 av 3 brannvannspumper. I 2025 er plan å substituere oljen i de 2 resterende brannvannspumpene.	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 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.

Tabell 5.1.1: Sum 'VALEMON' felt - Bruk og utslipp av stoff i svart kategori

Handelsnavn	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Castrol Brayco Micronic SV/B	F	10	4,99	0	0	0
Renolin Unisyn CLP 32 NFR	F	37	104,24	0	104,24	0
Totalt svart kategori			109,23	0	104,24	0

Forbruk og utslipp av svarte stoffer er redusert i forhold til foregående år. Dette skyldes redusert forbruk av Renolin Unisyn CLP 32 NFR på grunn av substitusjon. Det har også vært noe mindre forbruk av Castrol Brayco Micronic SV/B, og dette skyldes mindre operering av ventiler, samt substitusjon.

Det har ikke vært overskridelser av rammer for svarte stoffer i rapporteringsåret.

Tabell 5.1.2: Sum 'VALEMON' felt - Bruk og utslipp av stoff i rød kategori

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
-------------	-----------------	---	--------------------------	--	-----------------------------

F	1	3	0	1	0
F	10	19	0	0	0
F	37	11	0	11	0
F	40	1 324	0	662	0
Totalt rød kategori		1 357	0	674	0

Det er en nedgang i bruk av røde stoffer i 2024 kontra tidligere år. Dette skyldes hovedsakelig at det ikke har vært boring i rapporteringsåret. Nedgang i utslipp skriver seg hovedsakelig fra mindre utslipp av egenprodusert klor og redusert utslipp av barriereolje fra sjøvannsløftepumpene. Det har ikke vært overskridelser av rammer for røde stoffer i rapporteringsåret.

Tabell 5.1.3: Sum 'VALEMON' felt - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori				
Underkategori	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	997	1 292	73	1 292
Underkategori 1 (NEMS 1)	1 955	398	0	398
Underkategori 2 (NEMS 2)	92	0	92	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0	0
Totalt gul kategori	3 044	1 690	166	1 690
Grønn kategori	814 809	2 275	202	2 275

Det er en nedgang i forbruk og utslipp av gule og grønne stoffer i 2024 kontra tidligere år. Nedgang i forbruk skyldes at det ikke har vært boring i rapporteringsåret mens nedgang i utslipp skyldes hovedsakelig mindre utslipp av brannskum og barriereolje fra sjøvannsløftepumpene.

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 vektmaterialer 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

Kapittelet 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 Valemon i rapporteringsåret.

Det er nedgang i faklet volum i forhold til foregående år. Dette skyldes mer stabil drift og at det var revisjonsstans i 2023. Dette er også årsaken til redusert forbrenning av diesel på Valemon i 2024 kontra 2023. Andre kilder er bruk av propan ved tenning av fakkel.

Tabell 7.1.1a): Utslipp til luft fra forbrenning på faste innretninger							
Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenn-gass [Sm³]	CO₂ [tonn]	NO_x [tonn]	SO_x [tonn]	CH₄ [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel		85 119	208	0,12	0,002	0,28	0,25
Turbiner (SAC)							
Turbiner (DLE)							
Turbiner (WLE)							
Motorer	35		111	1,54	0,04		0,18
Fyrte kjeler							
Urea scrubbing							
Andre kilder		84	0,5	0,0001		0,0003	0,0002
Sum alle kilder	35	85 203	320	1,66	0,04	0,28	0,42

CO₂ utslippsfaktor er i 2024 beregnet til 0,002325 tonn/Sm³ for HP-fakkel og 0,008278 tonn/Sm³ for LP-fakkel, basert på CMR-simulering etter krav i klimavotetillatelsen. NO_x utslippsfaktor fra dieselmotorer er i henhold Særavgiftsforskriften, mens øvrige utslippsfaktorer/metodikk er i henhold til Offshore Norge sine anbefalte utslippsfaktorer fra forbrenningsprosesser.

Usikkerhet

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

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

Tabell 7.1.2a og b 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.

Tabell 7.1.2: Sum 'VALEMON' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NO _x	Energianlegg	tonn/år	1,54
SO _x	Energianlegg	tonn/år	0,04
CH ₄	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	5,19
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	1,57
nmVOC	Forbrenning av gass og diesel	tonn/år	0,18

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 noen større

eller mindre gasslekkasjer i rapporteringsåret så utslipp fra kildene 90.1 og 90.2 er derfor ikke relevante for rapporteringsåret, med unntak av det som rapporteres med leak/no-leak metoden på kilde 90.2.

Det er en nedgang i kaldventilering og diffuse utslipp i forhold til foregående år. Dette skyldes i hovedsak at tenmekanisme på fakkell fungerte tilfredsstillende i rapporteringsåret, i motsetning til i 2023. I tillegg er det blant annet detektert mindre lekkasjevolum med leak/no-leak metoden i 2024 kontra 2023, samt at kilde 120.1(boring) ikke er relevant for 2024.

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

7.2 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 (fast installasjon).

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, og mengde importert er gitt i tabell 7.3.2.

Tabell 7.3.1: Produksjon av mekanisk/elektrisk energi	
Produksjon	GWh/år
Egenprodusert mekanisk/elektrisk energi	0,17
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	0,17
Importert elektrisk energi fra land	0
Importert elektrisk energi fra havvind	0
Importert elektrisk energi fra annet felt	15,37
Totalt utnyttet mekanisk/elektrisk energi på feltet	15,54

7.3 Energi- og utslippsreducerende tiltak

Det er ikke gjennomført eller besluttet tiltak for energieffektivisering på Valemon i løpet av rapporteringsåret, EEH-tabell 7.4.1 og 7.4.2 er derfor ikke aktuelle. 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 tatt beslutninger om elektrifisering av Valemon.

8 Utviklede utslipp og øvrige tiltak

Kapittelet gir en oversikt over utviklede utslipp og annen ulovlig forurensning på feltet i rapporteringsåret.

8.1 Utviktede utslipp og øvrige avvik

Tabell 8.1.1 gir en oversikt over utviktede utslipp til sjø i rapporteringsåret. Utslipet skjedde på fast installasjon. Det har ikke vært utviktete utslipp av gass til sjø og tabell 8.1.2 er derfor ikke tatt med.

Tabell 8.1.1: Utviktede utslipp til sjø					
Dato for hendelse	Utslipps-type	Kategori	Volum [m3]	Årsak	Iverksatte tiltak
2024-05-06	Kjemikalie	Kjemikalier	0,005	Tekniske feil eller svikt på komponent/system for deluge - feil på en av monitorene på helidekk.	Rutine etablert i skiftlogg, i tillegg er alle ventiler med interlekkasje skiftet ut i 2024.

Antall utviktede utslipp til sjø er på samme nivå som tidligere år.

8.2 Utviktede utslipp til luft

Det har ikke vært utviktede utslipp til luft i rapporteringsåret og tabell 8.2.1 er derfor ikke tatt med.

8.3 Avvik som ikke er definert som utviktede utslipp

Det har ikke vært avvik som ikke er definert som utviktede utslipp i rapporteringsåret. Tabell 8.3.1 er derfor ikke relevant.

8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning (Olje/gasslekkasje, DFU 01) er gjennomført på Valemon på følgende tidspunkt: 10.05. og 06.12.2024.

I 2024 planla Equinor «Øvelse Tveegg», sammen med Aker BP og Conoco Philips. Øvelsen tok utgangspunkt i et oljevernscenario fra en Aker BP-installasjon, og Aker BP var vertskap for øvelsen. Målsettingen med øvelsen var blant annet å trene på prioritering av miljøfølsomme ressurser. Øvelsen gikk over tre dager, og Kystverket øvde som tilsynsorgan.

I tillegg hadde Equinor EPN IMT (2. linje beredskap for norsk sokkel) seks mandagsøvelser med tema oljevern hvor blant annet samhandling med NOFO var sentralt.

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 tilfredsstillende sorteringskategoriene, blir avvikshåndtert og ettersortert på land.

Alt næringsavfall og farlig avfall er i rapporteringsåret håndtert av avfallskontraktøren SAR.

Tabell 9.1 og 9.2 gir oversikt over henholdsvis kildesortert vanlig avfall og farlig avfall generert på Valemonfeltet i rapporteringsåret.

Det er nedgang i mengde næringsavfall sammenliknet med foregående år. Dette skyldes hovedsakelig at det ikke har vært mobil rigg på feltet, samt at Valemon kun har vært bemannet 1/3 av tiden i 2024.

Tabell 9.1: Kildesortert vanlig avfall	
Type	Mengde [tonn]
Matbefengt avfall	4,34
Våtorganisk avfall	1,44
Papir	0,71
Papp (brunt papir)	
Treverk	1,64
Glass	0,78
Plast	1,40
EE-avfall	1,53
Restavfall	5,16
Metall	5,33
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	0,001
Sum	22,32

Det er en stor nedgang i mengde farlig avfall og dette skyldes hovedsakelig at det ikke har vært boring på feltet i rapporteringsåret.

Tabell 9.2: Farlig avfall				
Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfallstoffnr.	Tatt til land [tonn]
Annet	Tungmetallholdig avfall	06 04 05	7091	0,30
Batterier	Blyakkumulatorer, ("bilbatterier")	16 06 01	7092	0,14
Kjemikalier	Kjemikalierester, organiske	16 05 08	7152	16,36
Kjemikalier	Rester av AFFF, slukkemidler med halogen	16 05 08	7151	0,33
Kjemikalier	Spilloil-packing w/rests	15 01 10	7012	0,98
Kjemikalier	Surt avfall, organisk (eks. blanding av surt organisk avfall)	16 05 08	7134	0,41
Maling, alle typer	Fast ikke-herdet malingsavfall (inkludert fugemasse, løsemiddelholdige filler)	08 01 17	7051	0,11
Oljeholdig avfall	Oljefilter m/metall	15 02 02	7024	0,07

Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	13 08 99	7022	1,15
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse - blanding av filler, oljefilter uten metall og filterduk fra renseenhet o.l.	15 02 02	7022	0,33
Oljeholdig avfall	Smørefett, grease (dope)	12 01 12	7021	0,14
Oljeholdig avfall	Spillolje, div. blanding	13 08 99	7012	4,71
Spraybokser	Spraybokser	16 05 04	7055	0,04
Sum				25,07