

The background of the slide is an aerial photograph of a large offshore oil rig. The rig is a complex of yellow and grey metal structures, including a large central platform and several smaller modules connected by walkways. It is situated in the middle of a dark blue sea. Two red supply ships are visible near the rig, one in the foreground and one further back. The sky is a clear, pale blue.

Barrierestyring i et helhetsperspektiv

Kjell Sandve,
Director Risk Management & Safety Engineering

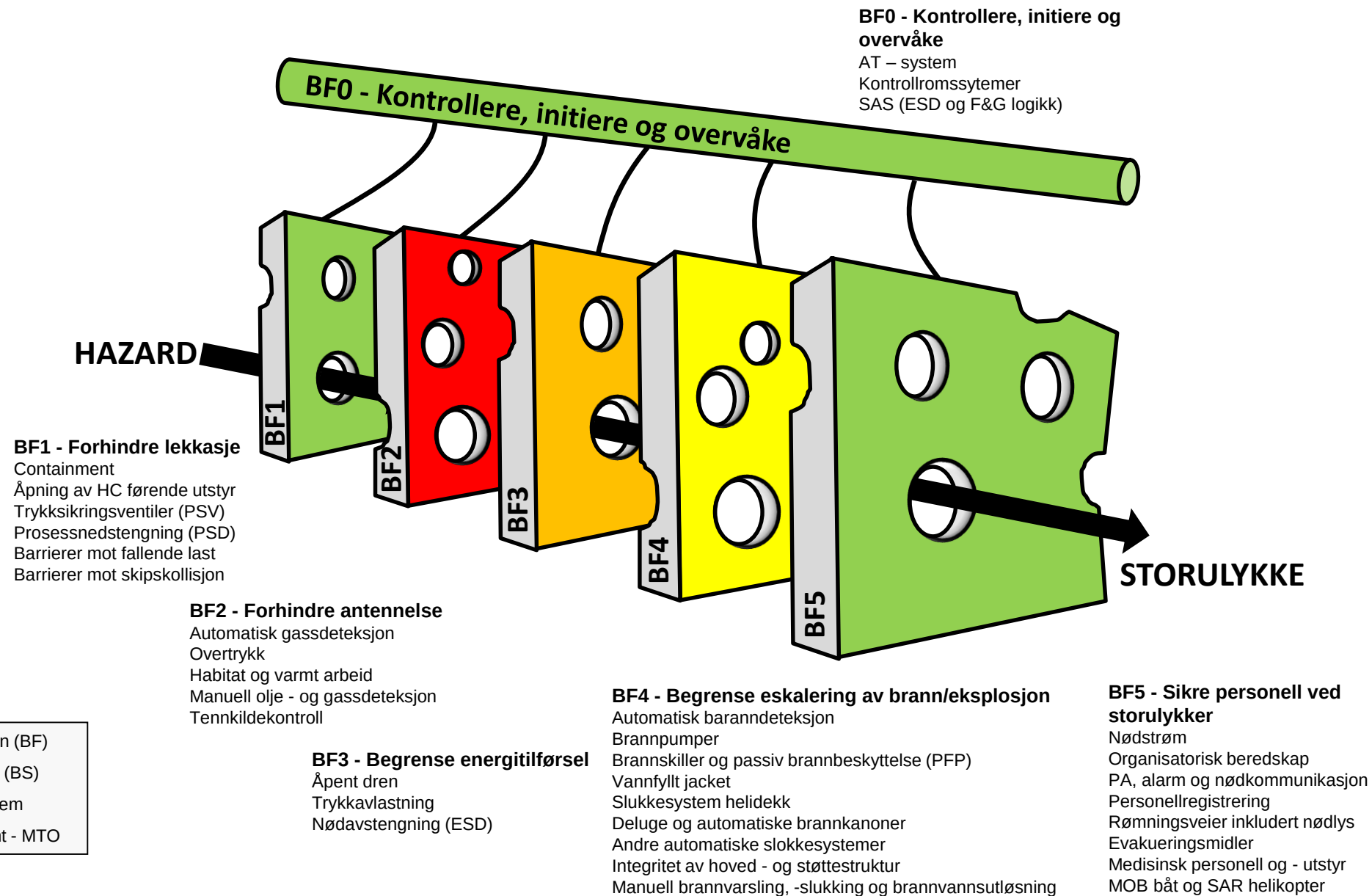
Cautionary Statement

This presentation contains forward-looking statements as defined under the federal securities laws. Forward-looking statements relate to future events and anticipated results of operations, business strategies, and other aspects of our operations or operating results. Words and phrases such as "anticipate," "estimate," "believe," "budget," "continue," "could," "intend," "may," "plan," "potential," "predict," "seek," "should," "will," "would," "expect," "objective," "projection," "forecast," "goal," "guidance," "outlook," "effort," "target" and other similar words can be used to identify forward-looking statements. However, the absence of these words does not mean that the statements are not forward-looking. Where, in any forward-looking statement, the company expresses an expectation or belief as to future results, such expectation or belief is expressed in good faith and believed to be reasonable at the time such forward-looking statement is made. However, these statements are not guarantees of future performance and involve certain risks, uncertainties and other factors beyond our control. Therefore, actual outcomes and results may differ materially from what is expressed or forecast in the forward-looking statements. Factors that could cause actual results or events to differ materially from what is presented include changes in commodity prices; changes in expected levels of oil and gas reserves or production; operating hazards, drilling risks, unsuccessful exploratory activities; unexpected cost increases or technical difficulties in constructing, maintaining, or modifying company facilities; legislative and regulatory initiatives addressing global climate change or other environmental concerns; investment in and development of competing or alternative energy sources; disruptions or interruptions impacting the transportation for our oil and gas production; international monetary conditions and exchange rate fluctuations; changes in international trade relationships, including the imposition of trade restrictions or tariffs on any materials or products (such as aluminum and steel) used in the operation of our business; our ability to collect payments when due under our settlement agreement with PDVSA; our ability to collect payments from the government of Venezuela as ordered by the ICSID; our ability to liquidate the common stock issued to us by Cenovus Energy Inc. at prices we deem acceptable, or at all; our ability to complete our announced dispositions or acquisitions on the timeline currently anticipated, if at all; the possibility that regulatory approvals for our announced dispositions or acquisitions will not be received on a timely basis, if at all, or that such approvals may require modification to the terms of our announced dispositions, acquisitions or our remaining business; business disruptions during or following our announced dispositions or acquisitions, including the diversion of management time and attention; the ability to deploy net proceeds from our announced dispositions in the manner and timeframe we currently anticipate, if at all; potential liability for remedial actions under existing or future environmental regulations; potential liability resulting from pending or future litigation; the impact of competition and consolidation in the oil and gas industry; limited access to capital or significantly higher cost of capital related to illiquidity or uncertainty in the domestic or international financial markets; general domestic and international economic and political conditions; changes in fiscal regime or tax, environmental and other laws applicable to our business; and disruptions resulting from extraordinary weather events, civil unrest, war, terrorism or a cyber attack; and other economic, business, competitive and/or regulatory factors affecting our business generally as set forth in our filings with the Securities and Exchange Commission. Unless legally required, ConocoPhillips expressly disclaims any obligation to update any forward-looking statements, whether as a result of new information, future events or otherwise.

Use of Non-GAAP Financial Information – This presentation may include non-GAAP financial measures, which help facilitate comparison of company operating performance across periods and with peer companies. Any non-GAAP measures included herein will be accompanied by a reconciliation to the nearest corresponding GAAP measure either within the presentation or on our website at www.conocophillips.com/nongAAP.

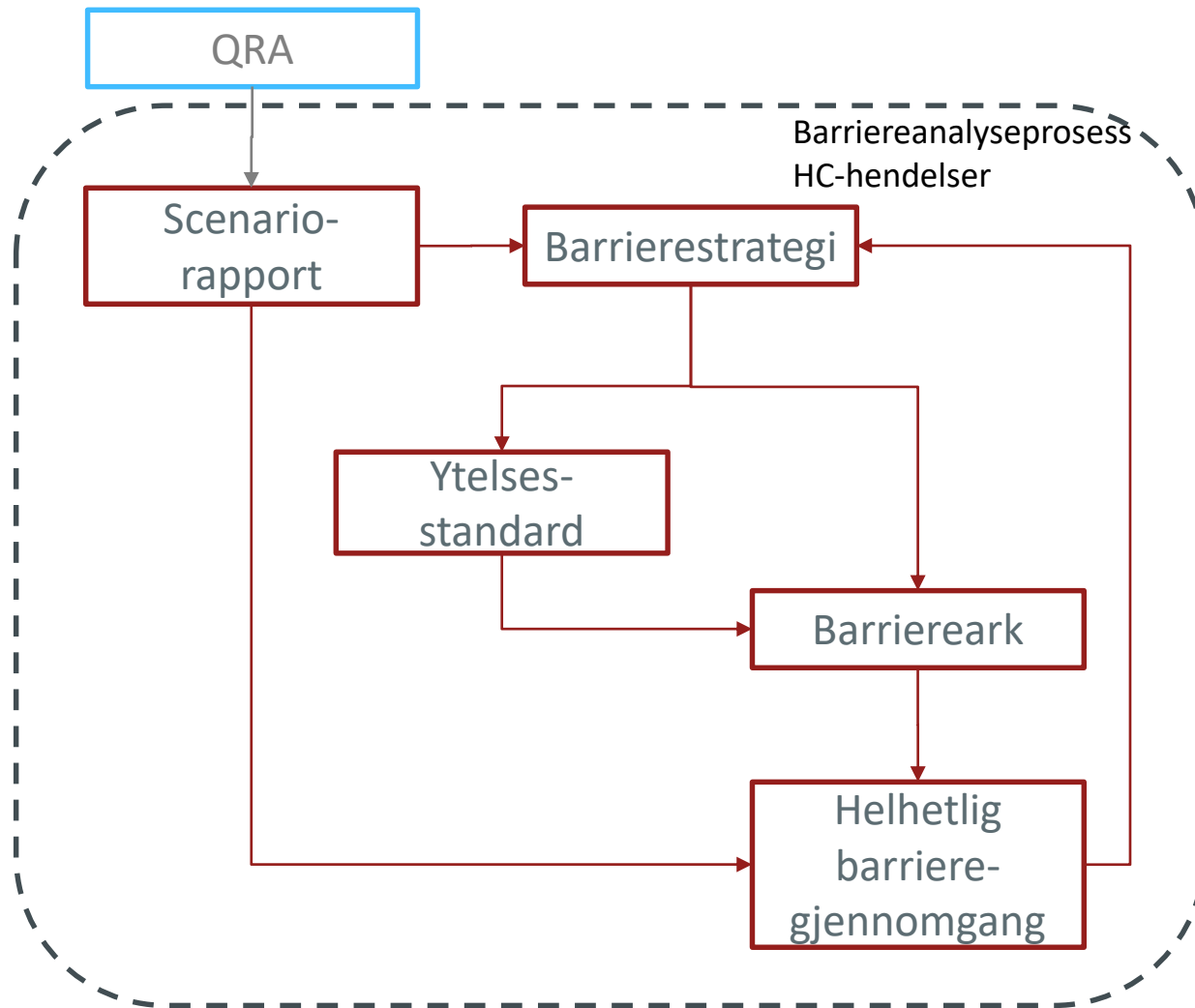
Cautionary Note to U.S. Investors – The SEC permits oil and gas companies, in their filings with the SEC, to disclose only proved, probable and possible reserves. We may use the term "resource" in this presentation that the SEC's guidelines prohibit us from including in filings with the SEC. U.S. investors are urged to consider closely the oil and gas disclosures in our Form 10-K and other reports and filings with the SEC. Copies are available from the SEC and from the ConocoPhillips website.

ConocoPhillips barrieresystem – frem til 2018



Barrierefunksjon (BF)
Barriersystem (BS)
Barrieredelsystem
Barriereelement - MTO

ConocoPhillips Norge barrieranalyseprosess frem til 2018



Barriereark

jevnlig
oppdatering

Oppdatering av
andre
dokumenter
ved behov

DNVGL OPPSUMMERING

- ConocoPhillips har en grundig og omfattende prosess i forhold til å analysere barrieresystemene
- Det er mange positive elementer ved gjennomføringen, men DNV GL er litt usikre på effekten/nyttene av alt arbeidet sammenlignet med bruken/oppfølgingen av resultatene.
- Gjennomføringen hos ConocoPhillips skiller seg en del fra andre selskaper på sokkelen, og har sine styrker (bl.a. gode og detaljerte vurderinger opp mot mange ytelseskrav) og svakheter (bl.a. omfattende arbeid og store dokumenter det er vanskelig å holde oppdatert).

DNV GL

Notat til:
ConocoPhillips ved Kjell Sandve

Notat Nr.: 253944 rev. 0
Fra: Helle Flotaker *Helle P. Flotaker*
Dato: 2018-12-03
Utført av: Helle Flotaker og Anne Wahlstrøm
Verifisert av: Atle Stokke
Godkjent av: Marianne Hauso *Marianne Hauso*

Kopi til:
[Copied to]

Benchmark barriereanalyse

1	INTRODUKSJON	1
2	METODE/ ARBEIDSPROCESS	2
3	BESKRIVELSE AV BENCHMARK-GRUNNLAGET	4
4	EVALUERING AV COP BARRIERANALYSE MOT BENCHMARK-GRUNNLAGET	11
5	OPPSUMMERING MED ANBEFALING OM FORENKLINGER	24
6	REFERANSER	26
7	VEDLEGG	27
7.1	Generisk oversikt over MAHer og P5er	27
7.2	Kommentarer til CoP dokumenter	32

1 INTRODUKSJON

ConocoPhillips (CoP) har en barriereanalyseprosess som de syntes er omfattende og tidkrevende. De ønsker derfor å vurdere muligheter for forenklinger uten å miste verdi. Som ett første steg i denne prosessen ønsket de å få vurdert sin prosess opp mot andre operatører på norsk sokkel. Fokus har vært på metode og prosess for gjennomføring av barriereanalyser, og hvordan resultater presenteres til sluttbrukere/stakeholders. Hvordan prosessen for oppfølging av analyseresultatene utføres skulle ikke være en del av benchmarken.

DNV GL har gjennomført denne bechmarken og dette notatet oppsummerer hva som er gjort og viser resultater i form av hvor det er forskjeller i CoP sin metodikk sammenliknet med andre operatører, samt DNV GL sine anbefalinger til CoP sitt videre arbeid med barriereanalyser.

I dette notatet benyttes ordene svakheter og svekkelser i betydningen:

Svakhet: der det mangler eller er mangelfulle barrierer/-elementer, dvs. tekniske og organisatoriske løsninger ikke på plass iht. krav eks. ikke iht. designkrav, personell til å utføre sikkerhetskritisk oppgave ikke definert eller dokumentasjonsfeil

Svekkelse: er forringelse av funksjonalitet, eks. ved sprekker, ventil lukker ikke raskt nok, rømning utføres ikke raskt nok.

DNV GL Headquarters, Veritasveien 1, P.O.Box 300, 1322 Høvik, Norway. Tel: +47 67 57 99 00. www.dnvgl.com

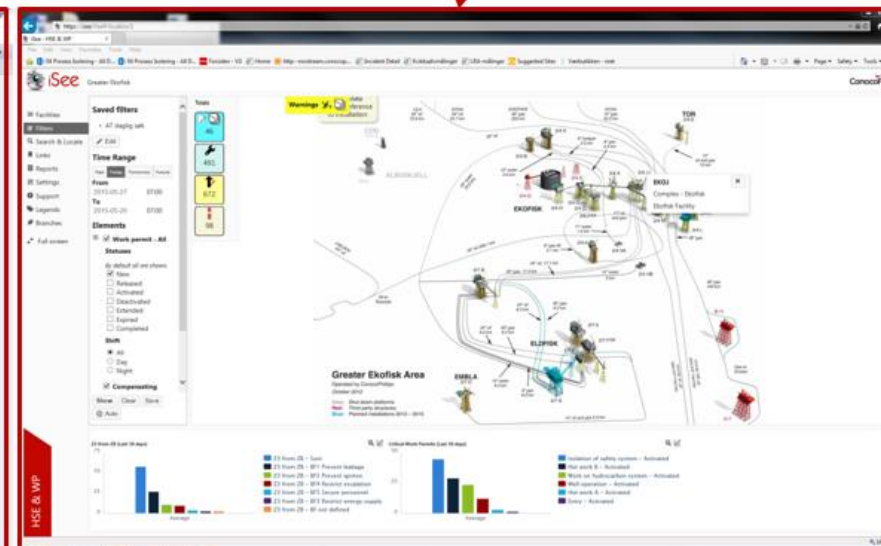
Benchmark barrier analysis Memo rev 0

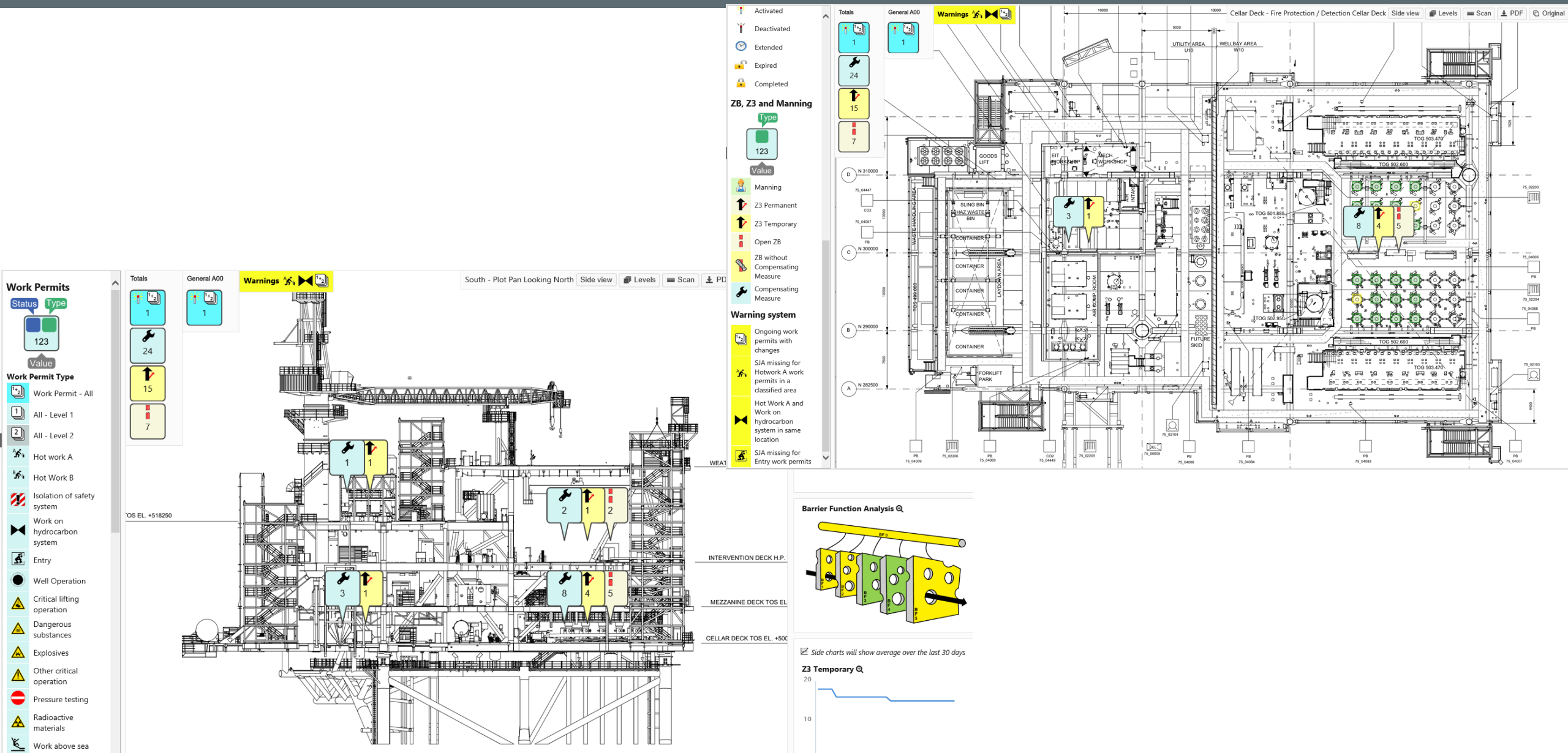
Styring av aktiviteter offshore.

- Aktiv bruk av iSee i arbeidstillatelsesmøter offshore.
- SAP og iSee brukes sammen i diskusjoner knyttet til planlegging av aktiviteter, samtidige aktiviteter, barrieresvekkelser, avvik og kompenserende tiltak

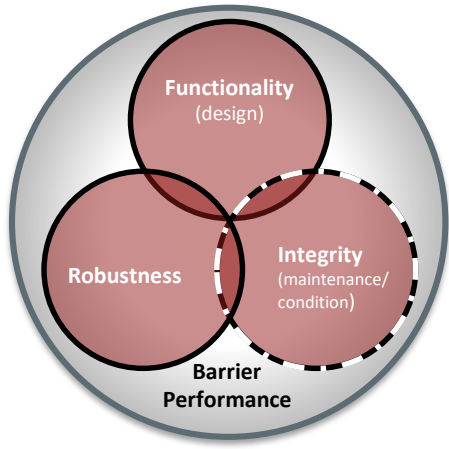


Barrierefunksjon	ZB Nye	ZB Ubehandlet	ZB Mangelfullt komp.tiltak	ZB Tilstrekkelig komp.tiltak	ZB totalt antall åpne	PM01 overdue uten avvik	PM01 overdue med avvik	PM01 totalt antall åpne
BF0 - Overordnede barrieresystemer	0	0	0	0	0	0	0	0
BF1 - Forhindre lekkasje	0	1	0	0	1	0	0	748
BF2 - Forhindre antenning	0	0	0	0	0	0	0	308
BF3 - Begrense energiløp	0	0	0	0	0	0	0	235
BF4 - Begrense eskalering av brann/eksplosjon	0	1	0	0	1	0	0	211
BF5 - Sikre personell ved storulykker	1	0	0	0	1	0	0	202
Missing barrier function	0	0	0	0	0	0	3	61





Integrity Management Lifecycle – barrieresystemer



Implementing - onshore:

- Equipment selection
- Test Procedures

Data - offshore:

- Testing and reporting (ZB)

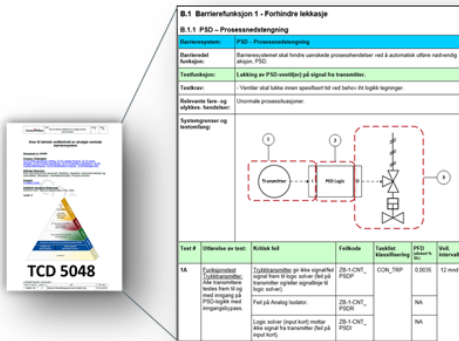
Analysis & Results:

- Barrier Panel (ZB)
 - U-mål
 - SIL
- Reliability

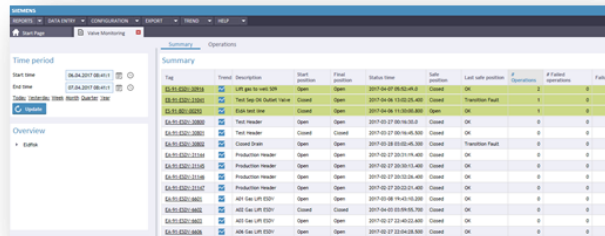
Followup:

- Evaluating results
- Identifying & implementing measures

Procedures and requirements

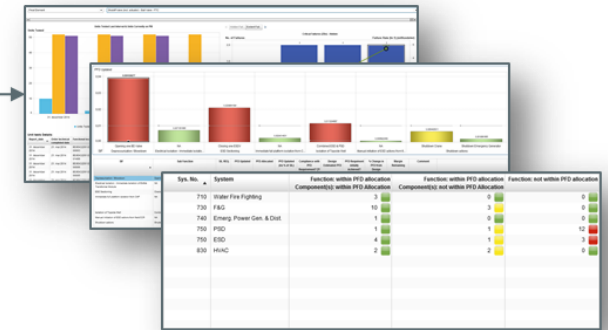


Data - Onshore Reliability Center Monitoring activations, trends, etc.



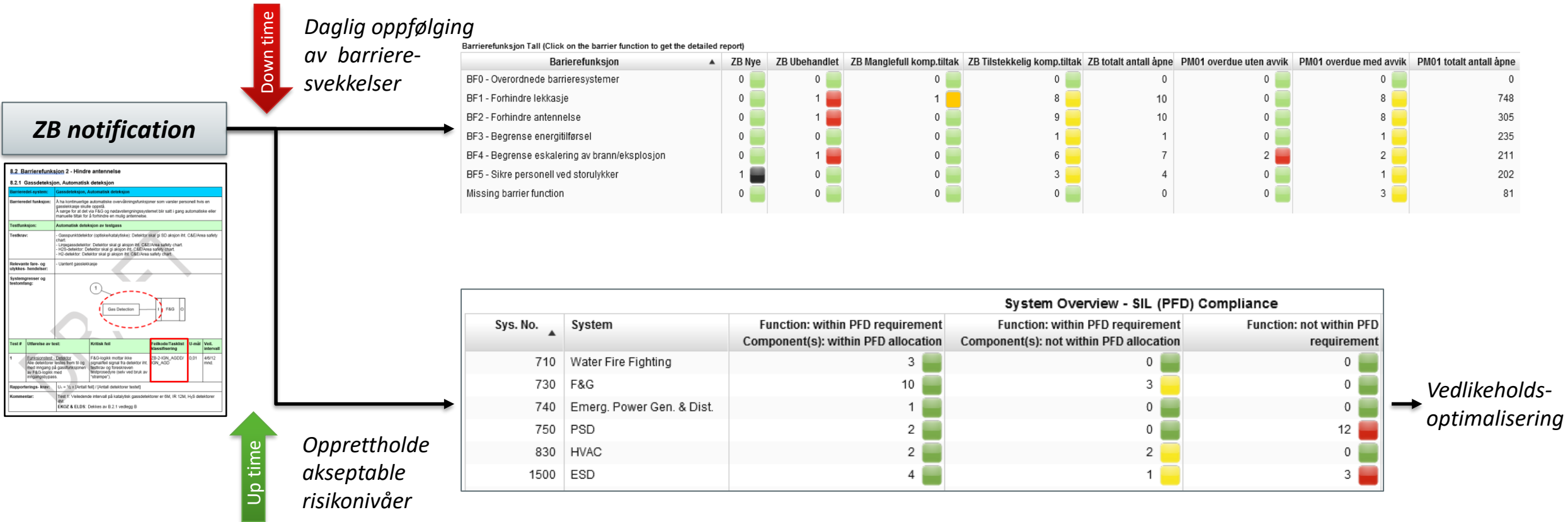
Barrierfunksjon Tall (Click on the barrier function to get the details report)

Barrierfunksjon	ZB Nye	ZB Ubehandlet	ZB Mangelfull komp.tiltak
BF0 - Overordnede barrieresystemer	0	0	0
BF1 - Forhindre lekkasje	0	1	2
BF2 - Forhindre antenning	0	0	0
BF3 - Begrense energitilførsel	0	0	1
BF4 - Begrense eskalering av brann/eksplosjon	0	0	2
BF5 - Sikre personell ved storulykker	0	0	0
Missing barrier function	0	0	0



TCD-5048: ZB-notifikasjon - rapportering av sikkerhetskritiske feil

- Synliggjøring av barrieresvekkelser for å drifte og vedlikeholde installasjonen på en forsvarlig måte.
 - Barrierepanelet
- Sikre høy pålitelighet på sikkerhetssystemer.
 - Pålitelighetsrapporter (U-mål/SIL/RNNP)



Innretningsspesifikk ytelsesstandard for hvert barrieresystem

- Mål og krav (dagens/gjeldende)
- Ytelseskrav/-mål fra
 - Dagens regelverk
 - Dagens standarder og retningslinjer
 - Dagens COPSAS-krav (TCD, prosedyrer)
 - Krav fra designdokumentasjon
 - Gjeldende regelverk (der vi ikke er i samsvar med dagens regelverk)
- Ytelseskrav kategorisert i M, T, O
 - Inneholder også noen krav til ytelsespåvirkende faktorer

System nr.	Systemnavn	ID	MT	Ytelseskrav/-mål	Referanse	Hjemmel	Status	Oppfylt?	Kommentar til oppfyltelse av ytelseskrav/-mål
2-1	Gassdeteksjon	1	T	Innretninger skal ha et gassdeteksjonssystem som sikrer hurtig og pålitelig deteksjon av gasslekkasjer.	Innretningsforskrift en, §32	Innretningsforskriften	Dagens krav	Oppfylt	
2-1	Gassdeteksjon	2	T	Gassdeteksjonssystemet skal kunne utføre tiltenkte aksjoner uavhengig av andre systemer.	Innretningsforskrift en, §32	Innretningsforskriften	Dagens krav	Oppfylt	
2-1	Gassdeteksjon	3	T	Plassering av detektorer skal baseres på aktuelle scenarier og simuleringer eller tester.	Innretningsforskrift en, §32	Innretningsforskriften	Dagens krav	Oppfylt	Plassering av detektorer er delvis gjort på engineeringsskjønn og ved bruk av simuleringer. Simuleringer er gjort i prosessområdene. Vurdert å ikke trekke ned for barrieresystemet da det er gjort simuleringer for de viktigste områdene.
2-1	Gassdeteksjon	4	T	Ved gassdeteksjon skal automatiske aksjoner begrense konsekvensene av gasslekkasjen	Innretningsforskrift en, §32	Innretningsforskriften	Dagens krav	Oppfylt	
2-1	Gassdeteksjon	5	T	Innretninger som ikke er permanent bemannet, bør ha en dedikert gassdeteksjonsfunksjon for området rundt og på helikopterdekket. Deteksjon av gass bør vises med et lyssignal som er synlig i sikker avstand fra innretningen.	Veiledningen til Innretningsforskrift en, §32	Innretningsforskriften	Dagens krav	N/A	
2-1	Gassdeteksjon	6	T	Branneteksjonsområder bør være like brannområder i hydrokarbonområder. For utilityområder er en deling i ulike branneteksjonsområder akseptabelt. Definisjon av branneteksjonsområder skal diskuteres med TCD-eier.	TCD6307, kap. 2.12.4	TCD/prosedyre	Dagens krav	Gap	Et gap for noen områder, f.eks. S-30/40. Men ikke vurdert som viktig for systemet.
2-1	Gassdeteksjon	7	T	Krav til pålitelighet av gassdeteksjon og komponentene som er en del av funksjonen skal være spesifisert i SRS, ref. Norsk olje og gass retningslinje 070.	TCD6307, kap. 2.12.4	TCD/prosedyre	Dagens krav	Gap	Ikke iht. 070, men følger opp iht. krav i TCD 5048.
2-1	Gassdeteksjon	8	T	Gassdeteksjonsfunksjonen skal gi rask og pålitelig deteksjon av brennbare og giftige lekkasjer før en gassky når en størrelse og konsentrasjon som utgjør en risiko for personell og installasjon.	Norsok S-001, 12.4.1	Regelverksreferert standard	Dagens krav	Oppfylt	
2-1	Gassdeteksjon	9	T	Systemer for deteksjon av brennbar gass skal installeres i alle områder hvor brennbar gass kan forekomme.	Norsok S-001, 12.4.2	Regelverksreferert standard	Dagens krav	Oppfylt	
2-1	Gassdeteksjon	10	T	Den minste gasskyen, som kan gi uakseptabel skade, skal gi bekreftet gassdeteksjon for disse områdene.	Norsok S-001, 12.4.2	Regelverksreferert standard	Dagens krav	Oppfylt	Basert på Gexcon studie. Må ansees å være godt nok for å tilfredstille dette punktet.
2-1	Gassdeteksjon	11	T	Målet skal også være å gi effektiv deteksjon av mindre lekkasjer, typisk 0,1 kg/s, for å kunne varsle.	Norsok S-001, 12.4.2	Regelverksreferert standard	Dagens krav	Oppfylt	Basert på Gexcon gassspredningsstudie, GexCon-05-F40353-1 rev 03. Denne ligger som vedlegg til notifikasjon 11412773. Må ansees å være godt nok for å tilfredstille dette punktet.
2-1	Gassdeteksjon	12	T	Deteksjon av mindre lekkasjer i mekanisk ventilerte områder skal behandles spesielt.	Norsok S-001, 12.4.2	Regelverksreferert standard	Dagens krav	Oppfylt	
2-1	Gassdeteksjon	13	T	Detektorer skal anskaffes basert på en vurdering av gasslekkasjescenarier innenfor hvert område, hvor man tar hensyn til potensielle lekkasjekilder og rate, spredning, tetthet, utstyrs plassering og miljøbetingelser som ventilasjon, og sannsynligheten for å detektere små lekkasjer i området.	Norsok S-001, 12.4.2	Regelverksreferert standard	Dagens krav	Oppfylt	
2-1	Gassdeteksjon	14	T	Spredningsanalyser kan benyttes for optimering av antall og lokasjon av detektorer.	Norsok S-001, 12.4.2	Regelverksreferert standard	Dagens krav	Oppfylt	Plassering av detektorer er delvis gjort på engineeringsskjønn og ved bruk av simuleringer. Simuleringer er gjort i prosessområdene. Vurdert å ikke trekke ned for barrieresystemet da det er gjort simuleringer for de viktigste områdene.

ConocoPhillips barriersystem 2020

Layout (6)

Structural integrity (7)

Containment (8)

Open drain (9)

Process safety system (10)

Emergency shutdown (ESD) (11)

Emergency depressurisation and
Flare/Vent system (12)

Gas detection (13)

Fire detection (14)

Ignition source control (15)

Human – machine interface (HMI) for CCR
systems (16)

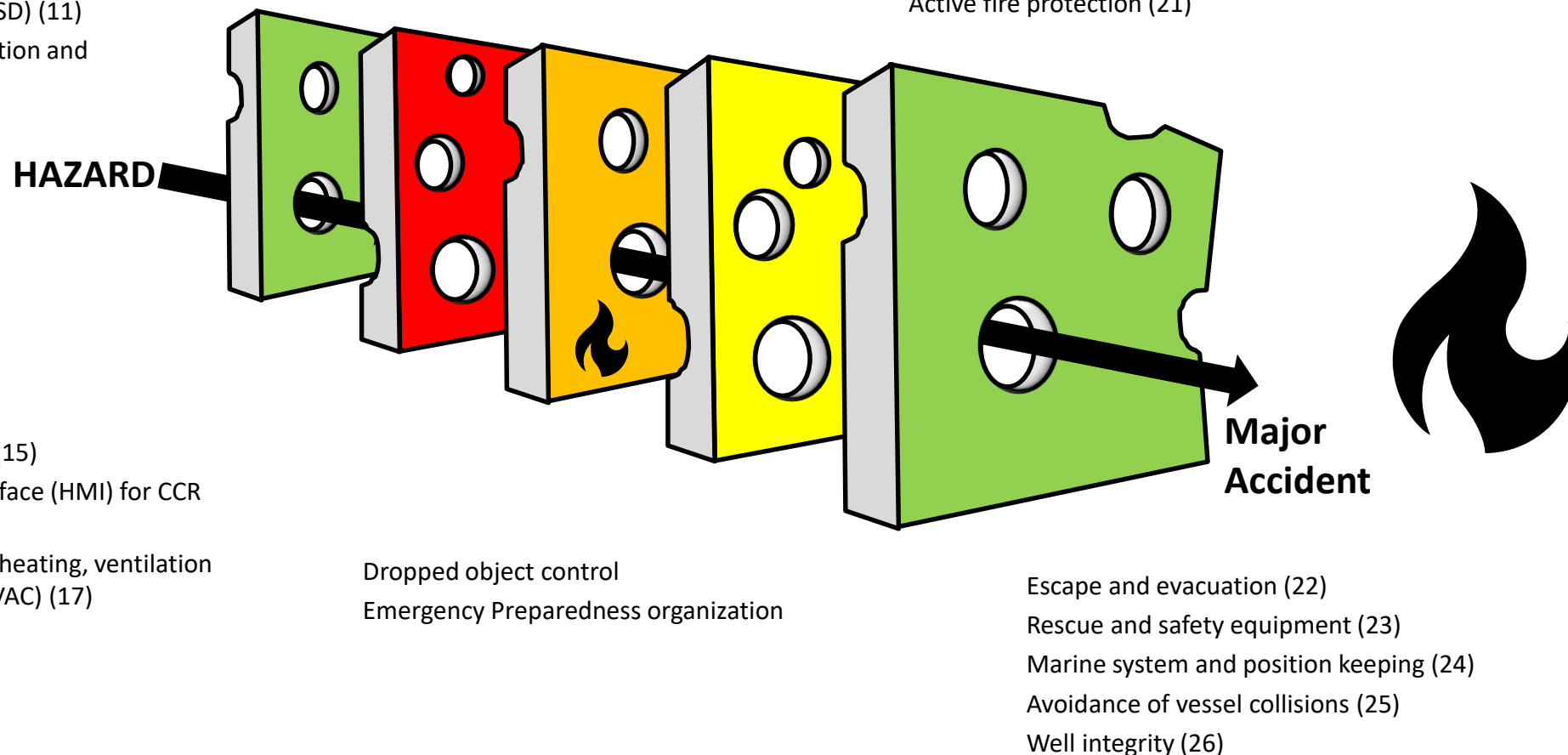
Natural ventilation and heating, ventilation
and air conditioning (HVAC) (17)

Public address (PA), alarm and emergency
communication (18)

Emergency power and lighting (19)

Passive fire protection (PFP) (20)

Active fire protection (21)

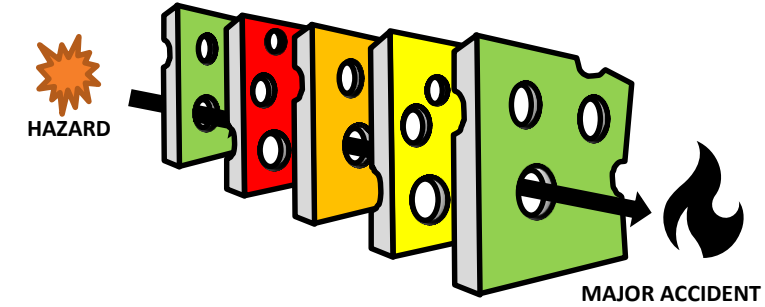
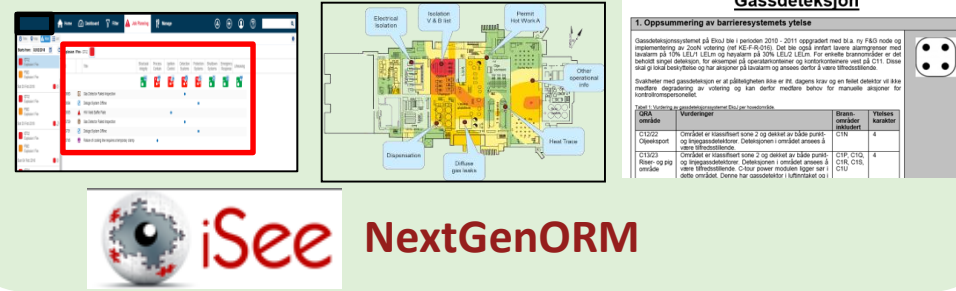


Dropped object control
Emergency Preparedness organization

Escape and evacuation (22)
Rescue and safety equipment (23)
Marine system and position keeping (24)
Avoidance of vessel collisions (25)
Well integrity (26)

ConocoPhillips Norge – risiko- og barrierestyring 2020 og videre

Barrier status - visualization and digitization



2 Barrier Strategy

6.5.1 Gassdeteksjon

Barriersystemet Gassdeteksjon sin rolle er å forhindre antenning ved hjelp av kontinuerlige automatiske overvåringssystemer som sikrer rask og pålitelig deteksjon av en gasslekkasje, samt sikrer at det via F&O og ESD igangsettes automatiske eller manuelle tiltak for å forhindre en mulig antenning og påfølgende ulykke.

ROLLE I VALGTE SCENARIO

Barriersystemet Gassdeteksjon vil ha betydning for alle valgte hydrokarbonscenarioer for EXLUL. Detektorer og lav alarmgrense skal sikre deteksjon så tidlig som mulig. For å sikre at fel på enkeltkomponenter ikke fører til ubestridte alarmer og aksjoner, skal utværing benyttes.

Strategien for gassdeteksjon er at detektorer i områder hvor relevante lekkasjer kan oppstå, dvs. klassifiserte områder, primært skal detektare en lekkasje. I tillegg skal gassdeteksjon sikre at gass detekteres for mulige termisk eksponering. Gassdetektorer skal være plassert i områder hvor brennbar gass kan gjenmines, lekke eller fordampe, i alle HVAC-ventil, i lufttak for høytrykksområde, i forberedningsutrustning, i kompressorutrustning, i lufttak og ventilasjons- og forberedningsutrustning for tanker.

I områder hvor det er usikker om innholdet større mengder H₂S, gylt, kondensat og/eller stabilisert olje, skal gassdetektorer være i stand til å detektare utslipp fra H₂S, gylt, kondensat og/eller stabilisert olje. Dette gjelder områdene C12/C22, C13/C23 og områdene I/P modulet.

IR-punktdetektorer skal benyttes, med unntak av ventilasjonsutrustning hvor det skal være katalytiske detektorer (ppa trykk- og temperaturforhold). IR-punktdetektorer skal benyttes i områder hvor det skal være katalytiske detektorer (ppa trykk- og temperaturforhold). IR-punktdetektorer skal benyttes i områder hvor det skal være katalytiske detektorer (ppa trykk- og temperaturforhold).

TYPE

Gassdetektorer skal gi alarm for små lekkasjer og gi beredhet deteksjon for større lekkasjer. Det er derfor valgt å gi alarm på singel gassdeteksjon, og beredhet ved dobbelt og trippel deteksjon. Alarm skal gi lyd og lys (10% LEL/L_{ELM} og beredhet gassdeteksjon skal være 1 detektor lav og 1 detektor høy (10% LEL/L_{ELM}+30% LEL/L_{ELM}).

Automatiske aksjoner skal utføres for å hindre antenning, hindre eskalering av hendelse og informere personell. I prosessområder skal alarm gi alarm i COR og i lokaler overvåring og sikkerhet for innretninger, og beredhet skal i tillegg gi REDD, PAGA, start av branntrykkspumper og i lokaler overvåring og sikkerhet for innretninger. I lufttak skal samme aksjoner som for prosessområder innføres, men i tillegg skal elektrisk som luftbussen besiktes.

I utstillingsområder skal alarm gi samme aksjoner som for prosessområder. I tillegg skal elektrisk systeme slås ned. Beredhet i utstillingsområder skal gi samme aksjoner for alarm, men i tillegg gi BESD (som medfører nedstenging av hovedkraftgenerator og start av nødgenerator, stenging av brannspjeld, stenging av HVAC-ventil og stenging av brenngassforsyningssystemer til hovedkraftgenerator A&B). I soner skal alarm og beredhet gi samme aksjoner som for prosessområder, men for beredhet skal i tillegg brannspjeld til maskin og kabin slås ned på beredhet.

Vitestandard innholder liste over gjeldende krav for Gassdeteksjon. Gjeldende krav for Gassdeteksjon er 1004-regelverk, krav fra designdokumentasjon og TCD 5048 (Ref. 5048-001, 5048-002, 5048-003, 5048-004, 5048-005, 5048-006, 5048-007, 5048-008, 5048-009, 5048-010, 5048-011, 5048-012, 5048-013, 5048-014, 5048-015, 5048-016, 5048-017, 5048-018, 5048-019, 5048-020, 5048-021, 5048-022, 5048-023, 5048-024, 5048-025, 5048-026, 5048-027, 5048-028, 5048-029, 5048-030, 5048-031, 5048-032, 5048-033, 5048-034, 5048-035, 5048-036, 5048-037, 5048-038, 5048-039, 5048-040, 5048-041, 5048-042, 5048-043, 5048-044, 5048-045, 5048-046, 5048-047, 5048-048, 5048-049, 5048-050, 5048-051, 5048-052, 5048-053, 5048-054, 5048-055, 5048-056, 5048-057, 5048-058, 5048-059, 5048-060, 5048-061, 5048-062, 5048-063, 5048-064, 5048-065, 5048-066, 5048-067, 5048-068, 5048-069, 5048-070, 5048-071, 5048-072, 5048-073, 5048-074, 5048-075, 5048-076, 5048-077, 5048-078, 5048-079, 5048-080, 5048-081, 5048-082, 5048-083, 5048-084, 5048-085, 5048-086, 5048-087, 5048-088, 5048-089, 5048-090, 5048-091, 5048-092, 5048-093, 5048-094, 5048-095, 5048-096, 5048-097, 5048-098, 5048-099, 5048-100, 5048-101, 5048-102, 5048-103, 5048-104, 5048-105, 5048-106, 5048-107, 5048-108, 5048-109, 5048-110, 5048-111, 5048-112, 5048-113, 5048-114, 5048-115, 5048-116, 5048-117, 5048-118, 5048-119, 5048-120, 5048-121, 5048-122, 5048-123, 5048-124, 5048-125, 5048-126, 5048-127, 5048-128, 5048-129, 5048-130, 5048-131, 5048-132, 5048-133, 5048-134, 5048-135, 5048-136, 5048-137, 5048-138, 5048-139, 5048-140, 5048-141, 5048-142, 5048-143, 5048-144, 5048-145, 5048-146, 5048-147, 5048-148, 5048-149, 5048-150, 5048-151, 5048-152, 5048-153, 5048-154, 5048-155, 5048-156, 5048-157, 5048-158, 5048-159, 5048-160, 5048-161, 5048-162, 5048-163, 5048-164, 5048-165, 5048-166, 5048-167, 5048-168, 5048-169, 5048-170, 5048-171, 5048-172, 5048-173, 5048-174, 5048-175, 5048-176, 5048-177, 5048-178, 5048-179, 5048-180, 5048-181, 5048-182, 5048-183, 5048-184, 5048-185, 5048-186, 5048-187, 5048-188, 5048-189, 5048-190, 5048-191, 5048-192, 5048-193, 5048-194, 5048-195, 5048-196, 5048-197, 5048-198, 5048-199, 5048-200, 5048-201, 5048-202, 5048-203, 5048-204, 5048-205, 5048-206, 5048-207, 5048-208, 5048-209, 5048-210, 5048-211, 5048-212, 5048-213, 5048-214, 5048-215, 5048-216, 5048-217, 5048-218, 5048-219, 5048-220, 5048-221, 5048-222, 5048-223, 5048-224, 5048-225, 5048-226, 5048-227, 5048-228, 5048-229, 5048-230, 5048-231, 5048-232, 5048-233, 5048-234, 5048-235, 5048-236, 5048-237, 5048-238, 5048-239, 5048-240, 5048-241, 5048-242, 5048-243, 5048-244, 5048-245, 5048-246, 5048-247, 5048-248, 5048-249, 5048-250, 5048-251, 5048-252, 5048-253, 5048-254, 5048-255, 5048-256, 5048-257, 5048-258, 5048-259, 5048-260, 5048-261, 5048-262, 5048-263, 5048-264, 5048-265, 5048-266, 5048-267, 5048-268, 5048-269, 5048-270, 5048-271, 5048-272, 5048-273, 5048-274, 5048-275, 5048-276, 5048-277, 5048-278, 5048-279, 5048-280, 5048-281, 5048-282, 5048-283, 5048-284, 5048-285, 5048-286, 5048-287, 5048-288, 5048-289, 5048-290, 5048-291, 5048-292, 5048-293, 5048-294, 5048-295, 5048-296, 5048-297, 5048-298, 5048-299, 5048-300, 5048-301, 5048-302, 5048-303, 5048-304, 5048-305, 5048-306, 5048-307, 5048-308, 5048-309, 5048-310, 5048-311, 5048-312, 5048-313, 5048-314, 5048-315, 5048-316, 5048-317, 5048-318, 5048-319, 5048-320, 5048-321, 5048-322, 5048-323, 5048-324, 5048-325, 5048-326, 5048-327, 5048-328, 5048-329, 5048-330, 5048-331, 5048-332, 5048-333, 5048-334, 5048-335, 5048-336, 5048-337, 5048-338, 5048-339, 5048-340, 5048-341, 5048-342, 5048-343, 5048-344, 5048-345, 5048-346, 5048-347, 5048-348, 5048-349, 5048-350, 5048-351, 5048-352, 5048-353, 5048-354, 5048-355, 5048-356, 5048-357, 5048-358, 5048-359, 5048-360, 5048-361, 5048-362, 5048-363, 5048-364, 5048-365, 5048-366, 5048-367, 5048-368, 5048-369, 5048-370, 5048-371, 5048-372, 5048-373, 5048-374, 5048-375, 5048-376, 5048-377, 5048-378, 5048-379, 5048-380, 5048-381, 5048-382, 5048-383, 5048-384, 5048-385, 5048-386, 5048-387, 5048-388, 5048-389, 5048-390, 5048-391, 5048-392, 5048-393, 5048-394, 5048-395, 5048-396, 5048-397, 5048-398, 5048-399, 5048-400, 5048-401, 5048-402, 5048-403, 5048-404, 5048-405, 5048-406, 5048-407, 5048-408, 5048-409, 5048-410, 5048-411, 5048-412, 5048-413, 5048-414, 5048-415, 5048-416, 5048-417, 5048-418, 5048-419, 5048-420, 5048-421, 5048-422, 5048-423, 5048-424, 5048-425, 5048-426, 5048-427, 5048-428, 5048-429, 5048-430, 5048-431, 5048-432, 5048-433, 5048-434, 5048-435, 5048-436, 5048-437, 5048-438, 5048-439, 5048-440, 5048-441, 5048-442, 5048-443, 5048-444, 5048-445, 5048-446, 5048-447, 5048-448, 5048-449, 5048-450, 5048-451, 5048-452, 5048-453, 5048-454, 5048-455, 5048-456, 5048-457, 5048-458, 5048-459, 5048-460, 5048-461, 5048-462, 5048-463, 5048-464, 5048-465, 5048-466, 5048-467, 5048-468, 5048-469, 5048-470, 5048-471, 5048-472, 5048-473, 5048-474, 5048-475, 5048-476, 5048-477, 5048-478, 5048-479, 5048-480, 5048-481, 5048-482, 5048-483, 5048-484, 5048-485, 5048-486, 5048-487, 5048-488, 5048-489, 5048-490, 5048-491, 5048-492, 5048-493, 5048-494, 5048-495, 5048-496, 5048-497, 5048-498, 5048-499, 5048-500, 5048-501, 5048-502, 5048-503, 5048-504, 5048-505, 5048-506, 5048-507, 5048-508, 5048-509, 5048-510, 5048-511, 5048-512, 5048-513, 5048-514, 5048-515, 5048-516, 5048-517, 5048-518, 5048-519, 5048-520, 5048-521, 5048-522, 5048-523, 5048-524, 5048-525, 5048-526, 5048-527, 5048-528, 5048-529, 5048-530, 5048-531, 5048-532, 5048-533, 5048-534, 5048-535, 5048-536, 5048-537, 5048-538, 5048-539, 5048-540, 5048-541, 5048-542, 5048-543, 5048-544, 5048-545, 5048-546, 5048-547, 5048-548, 5048-549, 5048-550, 5048-551, 5048-552, 5048-553, 5048-554, 5048-555, 5048-556, 5048-557, 5048-558, 5048-559, 5048-560, 5048-561, 5048-562, 5048-563, 5048-564, 5048-565, 5048-566, 5048-567, 5048-568, 5048-569, 5048-570, 5048-571, 5048-572, 5048-573, 5048-574, 5048-575, 5048-576, 5048-577, 5048-578, 5048-579, 5048-580, 5048-581, 5048-582, 5048-583, 5048-584, 5048-585, 5048-586, 5048-587, 5048-588, 5048-589, 5048-590, 5048-591, 5048-592, 5048-593, 5048-594, 5048-595, 5048-596, 5048-597, 5048-598, 5048-599, 5048-600, 5048-601, 5048-602, 5048-603, 5048-604, 5048-605, 5048-606, 5048-607, 5048-608, 5048-609, 5048-610, 5048-611, 5048-612, 5048-613, 5048-614, 5048-615, 5048-616, 5048-617, 5048-618, 5048-619, 5048-620, 5048-621, 5048-622, 5048-623, 5048-624, 5048-625, 5048-626, 5048-627, 5048-628, 5048-629, 5048-630, 5048-631, 5048-632, 5048-633, 5048-634, 5048-635, 5048-636, 5048-637, 5048-638, 5048-639, 5048-640, 5048-641, 5048-642, 5048-643, 5048-644, 5048-645, 5048-646, 5048-647, 5048-648, 5048-649, 5048-650, 5048-651, 5048-652, 5048-653, 5048-654, 5048-655, 5048-656, 5048-657, 5048-658, 5048-659, 5048-660, 5048-661, 5048-662, 5048-663, 5048-664, 5048-665, 5048-666, 5048-667, 5048-668, 5048-669, 5048-670, 5048-671, 5048-672, 5048-673, 5048-674, 5048-675, 5048-676, 5048-677, 5048-678, 5048-679, 5048-680, 5048-681, 5048-682, 5048-683, 5048-684, 5048-685, 5048-686, 5048-687, 5048-688, 5048-689, 5048-690, 5048-691, 5048-692, 5048-693, 5048-694, 5048-695, 5048-696, 5048-697, 5048-698, 5048-699, 5048-700, 5048-701, 5048-702, 5048-703, 5048-704, 5048-705, 5048-706, 5048-707, 5048-708, 5048-709, 5048-710, 5048-711, 5048-712, 5048-713, 5048-714, 5048-715, 5048-716, 5048-717, 5048-718, 5048-719, 5048-720, 5048-721, 5048-722, 5048-723, 5048-724, 5048-725, 5048-726, 5048-727, 5048-728, 5048-729, 5048-730, 5048-731, 5048-732, 5048-733, 5048-734, 5048-735, 5048-736, 5048-737, 5048-738, 5048-739, 5048-740, 5048-741, 5048-742, 5048-743, 5048-744, 5048-745, 5048-746, 5048-747, 5048-748, 5048-749, 5048-750, 5048-751, 5048-752, 5048-753, 5048-754, 5048-755, 5048-756, 5048-757, 5048-758, 5048-759, 5048-760, 5048-761, 5048-762, 5048-763, 5048-764, 5048-765, 5048-766, 5048-767, 5048-768, 5048-769, 5048-770, 5048-771, 5048-772, 5048-773, 5048-774, 5048-775, 5048-776, 5048-777, 5048-778, 5048-779, 5048-780, 5048-781, 5048-782, 5048-783, 5048-784, 5048-785, 5048-786, 5048-787, 5048-788, 5048-789, 5048-790, 5048-791, 5048-792, 5048-793, 5048-794, 5048-795, 5048-796, 5048-797, 5048-798, 5048-799, 5048-800, 5048-801, 5048-802, 5048-803, 5048-804, 5048-805, 5048-806, 5048-807, 5048-808, 5048-809, 5048-810, 5048-811, 5048-812, 5048-813, 5048-814, 5048-815, 5048-816, 5048-817, 5048-818, 5048-819, 5048-820, 5048-821, 5048-822, 5048-823, 5048-824, 5048-825, 5048-826, 5048-827, 5048-828, 5048-829, 5048-830, 5048-831, 5048-832, 5048-833, 5048-834, 5048-835, 5048-836, 5048-837, 5048-838, 5048-839, 5048-840, 5048-841, 5048-842, 5048-843, 5048-844, 5048-845, 5048-846, 5048-847, 5048-848, 5048-849, 5048-850, 5048-851, 5048-852, 5048-853, 5048-854, 5048-855, 5048-856, 5048-857, 5048-858, 5048-859, 5048-860, 5048-861, 5048-862, 5048-863, 5048-864, 5048-865, 5048-866, 5048-867, 5048-868, 5048-869, 5048-870, 5048-871, 5048-872, 5048-873, 5048-874, 5048-875, 5048-876, 5048-877, 5048-878, 5048-879, 5048-880, 5048-881, 5048-882, 5048-883, 5048-884, 5048-885, 5048-886, 5048-887, 5048-888, 5048-889, 5048-890, 5048-891, 5048-892, 5048-893, 5048-894, 5048-895, 5048-896, 5048-897, 5048-898, 5048-899, 5048-900, 5048-901, 5048-902, 5048-903, 5048-904, 5048-905, 5048-906, 5048-907, 5048-908, 5048-909, 5048-910, 5048-911, 5048-912, 5048-913, 5048-914, 5048-915, 5048-916, 5048-917, 5048-918, 5048-919, 5048-920, 5048-921, 5048-922, 5048-923, 5048-924, 5048-925, 5048-926, 5048-927, 5048-928, 5048-929, 5048-930, 5048-931, 5048-932, 5048-933, 5048-934, 5048-935, 5048-936, 5048-937, 5048-938, 5048-939, 5048-940, 5048-941, 5048-942, 5048-943, 5048-944, 5048-945, 5048-946, 5048-947, 5048-948, 5048-949, 5048-950, 5048-951, 5048-952, 5048-953, 5048-954, 5048-955, 5048-956, 5048-957, 5048-958, 5048-959, 5048-960, 5048-961, 5048-962, 5048-963, 5048-964, 5048-965, 5048-966, 5048-967, 5048-968, 5048-969, 5048-970, 5048-971, 5048-972, 5048-973, 5048-974, 5048-975, 5048-976, 5048-977, 5048-978, 5048-979, 5048-980, 5048-981, 5048-982, 5048-983, 5048-984, 5048-985, 5048-986, 5048-987, 5048-988, 5048-989, 5048-990, 5048-991, 5048-992, 5048-993, 5048-994, 5048-995, 5048-996, 5048-997, 5048-998, 5048-999, 5048-1000, 5048-1001, 5048-1002, 5048-1003, 5048-1004, 5048-1005, 5048-1006, 5048-1007, 5048-1008, 5048-1009, 5048-1010, 5048-1011, 5048-1012, 5048-1013, 5048-1014, 5048-1015, 5048-1016, 5048-1017, 5048-1018, 5048-1019, 5048-1020, 5048-1021, 5048-1022, 5048-1023, 5048-1024, 5048-1025, 5048-1026, 5048-1027, 5048-1028, 5048-1029, 5048-1030, 5048-1031, 5048-1032, 5048-1033, 5048-1034, 5048-1035, 5048-1036, 5048-1037, 5048-1038, 5048-1039, 5048-1040, 5048-1041, 5048-1042, 5048-1043, 5048-1044, 5048-1045, 5048-1046, 5048-1047, 5048-1048, 5048-1049, 5048-1050, 5048-1051, 5048-1052, 5048