

8

Spørsmål fra møtet

Her er svar på spørsmålene som dukket opp på selve frokostmøte

(Det er gjort justeringer i denne fila i april 2021)

Spørsmål fra Chat (17)

Spørsmål:

Tillegg J Liste over alt Ex-sertifisert utstyr på enheten

For utstyr med spesielle betingelser i sertifikatet (x), skal det beskrives hvordan betingelsene er ivaretatt?

Svar:

- Ja, for nytt utstyr er dette forventet, se eksempel under.
- For mer kompliserte betingelser vil en forklarende tekst for hva som er utført være nødvendig i kommentarfeltet.
- Det gjør inspeksjonsjobben mye enklere når en gjentar kravet for sikker bruk i kommentarfeltet, eventuelt en beskrivelse under tabellen (lengre tekst).
- For utstyr som tidligere er samsvarserklært mot 2012 er det ikke forventet at dette er fylt inn i vedlegg J.

Eksempel på forklarende tekst:

TÜV A02 ATEX 0007 X	1	1					<p>Each solenoid has to be provided with a fuse (max. $3xI_G$, slow tripping characteristic). This fuse can be positioned separately or mounted in the associated control unit. The breaking capacity of the fuse has to be identical or greater than the maximum short circuit current on the installation site.</p> <p>The dimensions of the valve body must exceed 96mm x 80mm x 49,5mm.</p> <p>Only one DC twin solenoid shall be mounted on each valve body.</p> <p>The medium temperature (hydraulic oil) shall not exceed +70°C.</p> <p>In each case only one coil may be energized.</p> <p>The maximum permissible ripple of supply shall not exceed 15%.</p>	<ul style="list-style-type: none">- Fuse (2A) installed for the prop.valve- Valve is delivered with solenoids- Only one twin solenoid installed on valve- Ring line oil temp lower than 70°C- One solenoid used at a time during operation- Handled by the radio system supplier
---------------------	---	---	--	--	--	--	--	---

Spørsmål fra chat (18)

Spørsmål:

Oppfølgingsspørsmål til (2a) ang antistatiske slanger:

A. Hvordan måles dette og hva er anbefalte verdier?

B. Hvis slangene ikke er merket, kan det forenkles godkjenning og tilkobling hvis dokumentasjonen er tilgjengelig med utstyret.

C. Så hvis jeg kan vise målt lav motstand ende til ende, gods til gods for en slange for kontrolløren, blir det godt nok uavhengig av om det finnes produsent dokumentasjon?

D: Antistatiske slanger - gjelder det også slanger internt brukt på utstyret?

Svar:

A:

Slanger finnes i følgende hovedtyper:

- Isolerende; disse er som hovedregel ikke antistatiske
- Halvledende
- Ledende

Noen slanger kan ha ulik inner- og ytterslange, med ulik ledningsevne.

Standarden ISO 8031:2020 beskriver målemetoder for måling av resistans i ledende, antistatiske (halvledende) og isolerende slanger (se kap 4.2.1)

Anbefalte verdier er beskrevet i IEC 60079-32-1:2013 kap. 7.7.3.2 tabell 15.

Kort oppsummert:

Ledende slanger skal ha en forbindelse fra endekobling til endekobling. Dette kan måles med multimeter. IEC 60079-32-1:2013 pkt 7.7.3.2 tabell 15 sier under 1 k Ω .

Halvledende slanger skal ha en resistansverdi ende til ende mellom 1 k Ω og 1 M Ω , (ref. IEC 60079-32-1:2013 pkt 7.7.3.2 tabell 15). Dette kan testes med megger og 500 V testspenning.

Iht. ISO 8031 kap. 8 skal det utstedes testrapport som dokumenterer måleresultat

Merk at ISO 8028:2017 beskriver slanger til spraymalingsutstyr.

B: Ja. For å begrense dokumentasjonsmengden er det valgt at denne dokumentasjonen ikke er påkrevd å følge utstyret

C: Ja, men dokumentasjon skal være tilgjengelig hos eier av utstyr, så da bør det utstedes et dokument som beskriver målemetode og –verdi.

D: Ja, dette gjelder alle slanger som fører et medium som kan gi elektrostatiske oppladning

Spørsmål fra chat (19)

Spørsmål:

Oppfølgingsspørsmål til (2b) ang måling av bonding – hvordan måles dette og hva er anbefalte verdier?

Svar:

- Intensjonen er at det måles jordforbindelse fra PE-pinnen i pluggen til kontainerstruktur.
- Anbefalt verdi er mindre enn 1 ohm for PE
- Ref NEK IEC 61892-6:2019 punkt 15



Spørsmål fra chat (20)

Spørsmål:

Det er i praksis store krav til forståelse av Z-015 for den personen som rekvirerer utstyr. Korleis kan me forsikre at denne type personell har den rette fag kunnskapen ?

Svar:

Dette er en utfordring som må ivaretas i det enkelte selskap som rekvirerer.



Spørsmål fra chat (21)

Spørsmål:

Vi har ROV konteinere med bemannet personell. der har vi ikke merking på hjørner eller tak. vil dette si at vi har 6mnd på å utbedre dette på alle våre konteinere?

Svar:

- Gitt at det har vært hendelser med umerkede konteinere, forventes at enhver konteiner som er bemannet er merket.
- Denne type konteinere bør derfor ikke sendes offshore før de er merket.



Spørsmål fra chat (22)

Spørsmål:

Er det krav til 3 parts godkjenning på type J
konteinere med 1 stk ex taklys og sensor. eller kan
bedriftselektriker/elektroansvarlig utføre sjekk på
denne?

Svar:

- Elektriker med relevant kompetanse har lov å ta
utsjekk på eget utstyr.

Spørsmål fra chat (23)

Spørsmål:

Er det nå, for nye Sone 2 type B containere, krav om luftsluse? Med også gassdetektor i slusen og overvåkning av dørene i slusen?

Svar:

- Det skal være overvåking av dørene, men ikke krav til sluser for sone 2, ref. NS-EN 50381

Spørsmål fra chat (24)

Spørsmål:

Har forstått at trucker skal være iht. NS-EN 1755.
Hvorfor skal vi då forholde oss til Z-015
standarden når det gjelder sånn type utstyr?

Svar:

- Se også svar på spørsmål 12.
- Krav i NS-EN 1755 gjelder, og Z-015 sjekklister for U99 benyttes. På sjekklisten signeres kun for relevante punkt.

Spørsmål fra chat (25)

Spørsmål:

Jeg føler ikke jeg fikk helt svar på dette med test av motorvern. Er det krav til test av motorvern for en Ex de motor ? JA/NEI ?

Svar:

Ja.

Motorvern skal alltid testes ved nyinstallasjon, som beskrevet i Z-015:2020 Tillegg I.

Ref. også IEC 60079-14 kap. 4.3 Initiell inspeksjon, og IEC 60079-17 kap. 6 Tabell 1 pkt. B9.

Spørsmål fra chat (26)

Spørsmål:

Minimum kortslutning i punkt 5.4.6.2 som skal føres på i datablad tillegg H.

Hvordan definere minimum?

Jeg har tenkt at det er sikring i utstyre som med kabellengde som sier den minste kortslutningen vi kan ha fra operatør.

Har operatør noe ansvar å oppgi hos seg minste kortslutning?

Da beregning av denne er avhengig av hva IK max/min operatør har. Og at det vel ikke er tiltenkt at leverandør skal gjøre beregning dette for hver plattform?

Svar:

- Det skal sikres utkobling av feil også ved minimalt kortslutningsnivå. Der det må tas spesielle hensyn pga. lavt kortslutningsnivå bør dette framgå av rekvisisjonen.
- Leverandør skal oppgi minimum og maksimum (på dataark) kortslutningsstrøm som utstyret er dimensjonert for.
- Operatør bør oppgi minimum og maksimum kortslutningsnivå ved tilkoblingspunkt på installasjonen (tilgjengelig via link på standard.no)

Spørsmål fra chat (27)

Spørsmål:

Dokumentasjon tilgjengelig digitalt om rekvirent godkjenner dette (da ingen perm som følger utstyr).

Hvordan skal dokumentasjon da behandles i forhold til at mottakskontroll kan kontrollere denne?

Holder det at sjekklisten er laminert på utsiden av konteiner?

Som leverandør har vi det i egen SAP og dermed har ikke kunde eller mottakskontroll direkte tilgang til dette.

Svar:

- Dokumentasjon listet i kap. 5.8.2 skal være på papir og følge utstyret hvis ikke annet er avtalt med rekvirent.
- Hvordan kontroll av elektronisk dokumenter skal gjøres må evt. avtales med rekvirent.
- Sjekkliste skal være sammen med annen dokumentasjon.

Spørsmål fra chat (28)

Spørsmål:

Punkt 4.4 I U99 og U08 sjekklista sier:
Alarmsignaler til kontrollrom med støpsel.

Ihht Z-015 punkt 5.4.4.1 står det ikke noe om støpsel, men at signalene skal være tilgjengelig via terminaler i panel eller egen koblingsboks. Hvorfor står fremdeles dette kravet om støpsel i sjekklista?

Svar:

- Leverandør må forholde seg til datablad for innretningen ang. type støpsel som skal leveres.
- Type støpsel er relevant informasjon i sjekklisten.

Spørsmål fra chat (29)

Spørsmål:

Så alt gammelt utstyr må da Febdok beregnes for å kunne oppgi IK max/min. Eller kan vi oppgi 0,6 kA som minimum på 230 V?

Svar:

- Febdok eller annen kortslutningsberegning (evt. tabell) må gjøres. Dette avhenger av hvordan utstyret er bygget.

Spørsmål fra chat (30)

Spørsmål:

Holder det å oppgi i dataark hva bryterevnen til hovedsikringen på det midlertidig utstyret er iht. lkmaks

Svar:

- Nei, må også oppgi minimum bryterstrøm som utstyret er dimensjonert for.
- Ref spørsmål 29.

Spørsmål fra chat (31)

Spørsmål:

Z-015 sjekklister skal signeres av to roller: «elektriker» hvor kompetanse er klart definert i Z-015 standard og fellesrollen beskrevet som «Kyndig løfteteknisk/mekanisk» - i praksis er den som sjekker løfteutstyr ikke alltid kompetent til å sjekke alt « annet » mekanisk, som dører, hengsler. Savner klarere kompetansebeskrivelse til fellesrollen «Kyndig løfteteknisk/mekanisk»

Svar:

- Iht. internkontrollforskriften skal leverandør ha beskrivelse av rolle og myndighet den enkelte har til å signere ut utstyr på vegne av leverandør.

Spørsmål fra chat (32)

Spørsmål:

I Z-015 5.8.2 står det at dokumentasjon SKAL følge utstyret.

I møte blir det snakket om at dokumentasjon tilgjengelig digitalt er ok, altså et avvik i fra standarden.

Jeg kan skaffe det dersom mottakskontroll på basen ringer/sender mail. Dette blir det ekstra arbeid ut av og ting vil bli stoppet på baser om det ikke er en enighet om da for eksempel et minimumskrav (jeg skal mobilisere utstyr med Z-015 perm på over 1000 sider).

Mottakskontroll har peiling på om elektrotegning er 100% riktig.

Altså som en midlertidig løsning på dette med digitalisering kan jeg gjøre følgende.

Om jeg som leverandør sender en mail til kunde/rekvirent og mottakskontroll på den aktuelle base som inneholder en kopi av følgende. Sjekkliste, samsvarserklæring, dataark og løftesertifikat holder dette? Så kan de ta kontakt om det er mer de ønsker?

Svar:

- Se svar på spørsmål 27.



Spørsmål fra chat (33)

Spørsmål:

Z-015 sier at vedlikeholds historikk lagres hos leverandør mens vedlikeholds logg følger dokumentasjon. Vi møter stadig utfordringer med at kontrollører etterspør at vedlikeholdsjournal skal følge utstyret. Kan dere forklare dette?

Svar:

Det er forventet at logg for siste utførte vedlikehold følger utstyret, mens historikk utover dette oppbevares av leverandør.



Standard
Norge



67 83 86 00

info@standard.no

standard.no