

Safety Culture Ladder NEN			
Besluitnummer:	2020-03		
Betreft	Revisiedocument, interpretatie offshoretoetsing		
Datum	2020-03-25		
Implementatie	Publicatie op website	Ingangstermijn:	1 april 2020

Revisiedocument: aanvullende afspraken en interpretatie voor 'offshoretoetsing'

Eind 2018 heeft de CvD de onderstaande aanvullende afspraken over offshoretoetsing vastgesteld. Deze afspraken zijn eind 2019/begin 2020 geëvalueerd. Dit heeft geleid tot een aantal aanpassingen. Deze aanpassingen zijn met gele markeringen en doorhalingen weergegeven.

Aanvullende afspraken

Scope van de toetsing

Er is sprake van offshoretoetsing als onder de scope van de toetsing activiteiten vallen die offshore plaatsvinden. Hieronder worden alle maritieme activiteiten verstaan: op zee, in de haven, aan de kade **en in de lucht**. Deze activiteiten hebben betrekking op de werkzaamheden van de windmolens tot en met het aan land brengen van de stroomkabels.

Dit betreft:

- de voorbereidende werkzaamheden (bv. engineering en selecteren van routes);
- de werkzaamheden die met schepen en/of helikopters worden verricht;
- de werkzaamheden op installaties die op zee zijn geïmplementeerd.

Andere voorbeelden zijn offshorebedrijven die activiteiten uitvoeren op het gebied van olie en gas. Met de definitie 'offshore toetsing' wordt bedoeld dat indien er sprake is van offshore toetsing ook de voorbereidende risicovolle activiteiten aan de kade/in de haven moeten worden meegenomen. Als er alleen activiteiten/werkzaamheden aan de kade of in de haven plaatsvinden, is dit geen offshoretoetsing en wordt 'offshore' niet vermeld op de scope van het certificaat. Bij toetsing van de voorbereidende werkzaamheden volstaat een vergelijkbaar project in uitvoering.

Afspraken voor 'Offshore certificatie' bij de TenneT-pilot

~~Voor offshore-locaties geldt alleen SCL-certificatie (jaar 1: 100% audit, jaar 2 en 3: 40% audit). Voor ondersteunende werkzaamheden zijn ook SAQ+ en/of SAQ mogelijk indien deze niet op offshore-locaties worden uitgevoerd.~~

Aandachtspunt: afspraken tussen certificerende instelling en klant

Het is van belang dat de certificerende instelling vooraf goede afspraken maakt met de klant over de scope, de te auditeren projectlocaties (offshore/onshore), de specifieke voorwaarden zoals de benodigde opleiding en training van de auditoren en andere bijzonderheden waaronder extra kosten en mandagen.

Interpretatie offshoretoetsing

In onderstaande tabel staat in de rechterkolom de interpretatie voor offshoretoetsing. In de linkerkolom staan de relevante teksten uit het Handboek Veiligheidsladder 3.1.

Handboek Veiligheidsladder 3.3	Interpretatie bij offshoretoetsing
<p><u>5.2 Auditor en beoordelaar</u></p> <p>De volgende kwalificatie-eisen gelden minimaal voor de auditoren:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Op basis van opleiding en ervaring beschikken over een werk- en denkniveau dat minimaal gelijk is aan het hoger beroepsonderwijs. 2. Ervaring in managementsysteemcertificatie onder accreditatie. 3. Gediplomeerd veiligheidskundige (HvK, MvK). 4. Gekwalificeerd Lead Auditor voor VCA** of OHSAS 18001/ISO 45001 5. Aantoonbaar bekend met sectorspecifieke technieken door middel van opleiding of meerjarige ervaring (branchekwalificatie). 6. Aantoonbaar competent met het certificatieschema van de Veiligheidsladder door middel van opleiding/training (veiligheidsladder kwalificatie). 7. Een positieve beoordeling van het auditeren op houding- en gedragscompetenties van de auditor door de LCI. 	<p>Onder punt 3 'Gediplomeerd veiligheidskundige (HvK, MvK)' wordt ook een gelijkwaardig diploma verstaan. Of een diploma als gelijkwaardig wordt beschouwd, wordt beoordeeld en vastgesteld door het CvD.</p> <p>Voor auditoren die op een offshorelocatie toetsen, gelden de volgende aanvullende eisen:</p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>De auditor die toetst op een offshorelocatie, heeft een geldig NOGEPA 0.5A basic Offshore Safety of OPITO BOSIET certificaat.</i> • HUET incl. CA-EBS en Sea Survival dienen onderdeel te zijn van (een van) de hierboven genoemde certificaten. • <i>De auditor heeft een standaard medische keuring ondergaan met positief resultaat.</i> <p>In overleg met de opdrachtgever en afhankelijk van het gekozen projectbezoek zijn de volgende aanvullingen van toepassing:</p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>een aanvullende veiligheidstraining;</i> • <i>een geldig certificaat voor een gevolgde NOGEPA-, OPITO- of GWO-training;</i> • <i>het verrichten van schoudermeting.</i> <p>Met 'NOGEPA' wordt bedoeld: Certified NOGEPA training for offshore North Sea area.</p> <p>Met 'OPITO' wordt bedoeld: Certified trainings for worldwide offshore installations, approved by OPITO.</p> <p>Met 'GWO' wordt bedoeld: Global Wind Organisation, gegevens van opleidingen worden geregistreerd in WINDA.</p>
Handboek Veiligheidsladder 3.3	Interpretatie bij offshore toetsing
<p><u>5.3 Eisen ladderbeoordeling LCI</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • Het uitvoeren van een ladderbeoordeling houdt ten minste een werkbezoek door de LCI op locatie in. Een ladderbeoordeling 	<p>Ook bij offshoretoetsing moeten werkbezoeken worden uitgevoerd.</p> <p>Als offshoreactiviteiten binnen de scope van het certificaat vallen, is het onvoldoende alleen een</p>

enkel op basis van een 'desk-review' is onvoldoende en derhalve niet aanvaardbaar.

- Voor het aantal te houden interviews en te bezoeken werklocaties geldt hetgeen beschreven is in onderstaande mandagentabel.

werkbezoek uit te voeren bij een activiteit die onshore plaatsvindt of bij een ondersteunende activiteit.

De keuze voor de plaats van het werkbezoek moet zijn gerelateerd aan de scope van het certificaat. Dit houdt in dat het totaal van werklocaties die worden bezocht, samen de lading van de scope moeten beslaan. De LCI kan hierbij motiveren waarom de bezochte projectlocatie een goede afspiegeling is van andere projectlocaties.

Offshorettoetsing in jaar 1

In jaar 1 moet een offshore projectbezoek worden uitgevoerd.

Als het niet mogelijk is om offshore te toetsen in jaar 1, dan moeten op de scope van het certificaat alleen die activiteiten worden vermeld die daadwerkelijk zijn getoetst.

Opmerking: Voor de berekening van het aantal mandagen betekent dit dat als een ingepland offshoreprojectbezoek geen doorgang kan vinden, de totale audittijd (180%) verdeeld mag worden over drie jaar.

De vermelding van offshore op het certificaat is echter pas mogelijk in het jaar dat er daadwerkelijk offshore is getoetst. Dit wordt gezien als een uitgesteld projectbezoek. Voorwaarde is dat offshore deel uitmaakt van de initiële aanvraag.

Offshore toetsing in jaar 2 en 3

Als in jaar 1 offshore is getoetst, wordt het wel of niet toetsen van offshoreactiviteiten in jaar 2 en 3 bepaald op basis van risicoanalyse en de uitkomst van de offshorettoetsing in jaar 1.

Opmerking: Als uit de risicoanalyse blijkt dat de risico's voldoende zijn afgedekt, vervalt de eis om offshore te toetsen in jaar 2 en 3.

Uitbreiding van scope met offshore in jaar 2 of 3

Als een organisatie in jaar 2 een uitbreiding van de scope wenst met offshore, moet er een volledige audit in plaats van een 40%-audit plaatsvinden.

<p><u>5.11 Auditproces</u> Elke certificatieaudit dient na start binnen 13 weken (1 kwartaal) te zijn afgerond. Als startmoment geldt start Fase 1 van de audit. De certificatieaudit is afgerond als het certificaat is afgegeven. In deze periode kan niet van LCI worden gewisseld. Als een certificatieaudit niet binnen de termijn van 13 weken kan worden afgerond, is de audit ongeldig en kan derhalve geen rechtsgeldig certificaat worden afgegeven.</p>	<p>Samenvattend: Als offshore deel uitmaakt van de scope van het certificaat: - Jaar 1: offshoretoetsing is een harde eis. - Jaar 2 en 3: wel of geen offshoretoetsing wordt bepaald op basis van risicoanalyse en de uitkomst van de offshoretoetsing in jaar 1.</p> <p>Uitzonderingssituaties: Uitzonderingssituaties kunnen aan NEN ter beoordeling worden voorgelegd. In een dergelijke situatie treedt NEN in overleg met de opdrachtgever.</p> <p>Termijn afronding audit Een certificatieaudit waarbij sprake is van offshoreactiviteiten, moet na start binnen 26 weken zijn afgerond.</p> <p>Tijdens het projectbezoek offshore neemt de auditor <i>passief</i> de activiteiten waar. Hiermee wordt bedoeld dat hij niet met een duiker het water ingaat of in een mast klimt.</p>
	<p>Uitgangspunt bij interpretatiekwesities: de scope van het certificaat is leidend.</p>