

Q&A Besluit schadevergoeding net op zee

Nederlands

Dit document bevat antwoorden op een aantal vaak gestelde vragen over op het Besluit schadevergoeding net op zee. Het dient als extra service aan eenieder die met dit besluit te maken heeft. Aan dit document kunnen geen rechten worden ontleend.

Q&A Offshore Grid Compensation Decision

English

This document contains answers to a number of frequently asked questions about the Decree on compensation for damages at sea. It provides an extra service to anyone affected by this decision. No rights can be derived from this document.

Geldigheidsduur	Validity period
- Kwestie: onduidelijkheid over de periode waarvoor het Besluit geldt bij windparken die (SDEK) subsidie ontvangen: is deze alleen van toepassing gedurende de subsidieperiode (15 jaar) of gedurende de gehele operationele periode van het windpark? - Relevant artikel: artikelen 3 en 4. - Antwoord: het Besluit is van toepassing op de gehele operationele periode van het windpark. Dus ook als de subsidie vervallen is na het verstrijken van de subsidietermijn. In dit geval betreft de schade de gedeelde inkomsten uit elektriciteitsverkoop eventueel vermeerderd met gevolgschade.	- Issue: uncertainty about the period for which the Decision applies to wind farms that receive (SDEK) subsidy: does it only apply during the subsidy period (15 years) or during the entire operational period of the wind farm? - Relevant article: articles 3 and 4. - Answer: the Decision applies to the entire operational period of the wind farm. This also applies when the subsidy ends after the subsidy period has expired. In this case, the compensation concerns the loss of income from electricity sales, possibly increased by consequential damage.
Geen dubbeltelling subsidie	No subsidy double count
- Kwestie: onduidelijkheid over het al of niet aanwezig zijn van een dubbeltelling in de vergoeding voor SDEK subsidie doordat dat er eerst gecompenseerd wordt en later alsnog SDEK subsidie wordt verkregen. - Relevant artikel: artikelen 3 en 4. - Antwoord: Bij het niet beschikbaar zijn van het net op zee kan de producent de misgelopen SDEK subsidie 'banken' en na afloop van de subsidieperiode alsnog ontvangen. Voor het feit dat hij de subsidie-inkomsten pas later geniet ontvang de producent een compensatie. Er is dus geen sprake van het twee keer ontvangen van SDE subsidie. Naast een vergoeding voor de subsidie-component ontvangt de producent bij niet beschikbaarheid van het net op zee	- Issue: uncertainty about whether or not there is double count in the compensation for SDEK subsidy because this is first compensated while the SDEK subsidy is obtained later. - Relevant article: articles 3 and 4. - Answer: If the offshore grid is not available, the producer can 'bank' the missed SDEK subsidy and receive it after the subsidy period has ended. The producer receives compensation for the fact that he does not receive the subsidy income until later. There is therefore no question of receiving SDEK subsidy twice. In addition to compensation for the subsidy component, if the offshore grid is not available, the producer also receives

overigens ook een compensatie voor de gedeelde inkomsten uit elektriciteitsverkoop.	compensation for the lost income from electricity sales.
Overplanting	Overplanting
• Kwestie: onduidelijk of overplantingcapaciteit in aanmerking komt voor schadevergoeding. • Relevant artikel: art 2, lid 2, onderdeel b: <i>Het net op zee tussen het windpark en het transformatorstation op land met de in het ontwikkelkader, bedoeld in artikel 16e, eerste lid, van de wet, vastgestelde minimale transportcapaciteit.</i> • Antwoord: Alles onder de minimale gegarandeerde transportcapaciteit komt in aanmerking voor schadevergoeding. Voorbeeld: het betreft een wisselstroomverbinding (HVAC) met een minimale gegarandeerde transportcapaciteit van 700 MW, oftewel 700 MWh per uur. Het daarop aangesloten windpark heeft een maximale capaciteit van 760 MW. Indien dit windpark gedurende een uur op 50% draait levert het windpark 380 MWh. Deze 380 MWh komt volledig voor vergoeding in aanmerking. Indien het windpark draait op 100% van de maximale capaciteit (inclusief overplanting), dan wordt schade voor 700 MWh vergoed, en niet voor 760 MWh, omdat 700 MW de minimale gegarandeerde transportcapaciteit is.	• Issue: unclear whether overplanted capacity qualifies for compensation. • Relevant article: Article 2, paragraph 2, part b: <i>The offshore grid between the wind farm and the transformer station on land having the minimum transmission capacity laid down in the development framework within the meaning of Section 16e(1) of the Act.</i> • Answer: Anything below the minimum guaranteed transport capacity is eligible for compensation. Example: it concerns an alternating current connection (HVAC) with a minimum guaranteed transmission capacity of 700 MW, or 700 MWh per hour. The connected wind farm has a maximum capacity of 760 MW. If this wind farm runs at 50% for an hour, the wind farm will deliver 380 MWh. This 380 MWh is fully eligible for compensation. If the wind farm is operating at 100% of the maximum capacity (including overplanted capacity), damage will be compensated for 700 MWh, and not for 760 MWh, because 700 MW is the minimum guaranteed transmission capacity.
Opleverprocedure gelijkstroom (HVDC)	Delivery procedure direct current (HVDC)
• Kwestie: het gebruik van gelijkstroom (HVDC)-technologie verandert de definitie van 'grid-readiness' en introduceert voor het tijdig opleveren van het net op zee door de netbeheerder van het net op zee een afhankelijkheid van de producent voor een tijdige cable pull-in en afronding van de aansluitingen van de windturbines. • Relevant artikel: artikel 2, lid 1: <i>Een producent heeft slechts recht op vergoeding van schade, bedoeld in artikel 16f, eerste lid, van de wet, voor zover de funderingen van het windpark zijn aangelegd en, indien het windpark niet gebruiksklaar is, indien de producent aannemelijk kan maken dat het windpark gebruiksklaar zou zijn geweest als daar niet vanaf was gezien om de schade te beperken.</i>	• Issue: the use of direct current (HVDC) technology changes the definition of 'grid-readiness' and introduces a dependency from the offshore grid operator on the producer for a timely cable pull-in and completion of the wind turbine connections in order to timely deliver the offshore grid. • Relevant article: Article 2, paragraph 1: <i>A producer will be entitled to compensation within the meaning of Section 16f(1) of the Act only insofar as the wind farm's foundations have been laid and, where the wind farm is not yet ready for operation, in the event that the producer can demonstrate sufficiently that the wind farm would have been ready for operation if it had not been decided to refrain from making the wind farm operational in order to limit the damage.</i>

• Ook relevant: paragraaf 4.2.2. van het Ontwikkeldkader windenergie op zee. • Antwoord: Verzuim van de producent om de in het Ontwikkeldkader windenergie op zee aan hem gestelde deadline te halen, die leidt tot een verzuim van de netbeheerder van het net op zee om het net op zee tijdig op te leveren, leidt niet tot een recht op schadevergoeding.	• Also relevant: section 4.2.2. of the Offshore Wind Energy Development Framework. • Answer: Failure by the producer to meet the deadline set in the Offshore Wind Energy Development Framework, which leads to the failure of the offshore grid operator to deliver the offshore grid on time, does not lead to a right for damages.
Tijdig indienen van een schadeclaim	Timely submission of a claim
• Kwestie: De vermeerdering van de schade met de wettelijke rente doet de omvang van de claim toenemen in de tijd. Dit kan een prikkel geven voor het laat indienen van een claim en een snelle afhandeling verhinderen. • Relevant artikel: artikel 3, lid 3: <i>De schade, bedoeld in het eerste en tweede lid, wordt vermeerderd met de wettelijke rente die verschuldigd is voor de tijd die verstrijkt tussen het moment waarop de schade is ontstaan en het moment waarop de schade wordt uitgekeerd.</i> • Relevant artikel: Elektriciteitswet, artikel 16f, lid 3: <i>Een producent draagt er zorg voor dat de schade zo veel mogelijk beperkt blijft.</i> • Antwoord: De producent heeft als gevolg van de wet de plicht om de schadeclaim zo snel mogelijk in te dienen. Doordat schadeclaims van elkaar kunnen verschillen stelt dit Besluit geen uniforme uiterste indieningstermijn. De netbeheerder van het net op zee kan echter een termijn stellen. Het is ook aan de netbeheerder van het net op zee om eventueel schuldeisersverzuim aan te tonen.	• Issue: The addition of the statutory interest increases the size of the claim over time. This can provide an incentive for late submission of a claim and prevent a rapid settlement. • Relevant Article: Article 3(3): <i>Damage as mentioned in paragraph 1 and 2 will be increased, with statutory interest paid to cover the period from when the damage first occurred to the time the compensation is received.</i> • Relevant article: Electricity Act, article 16f, paragraph 3: <i>A producer ensures that the damage is limited as much as possible.</i> • Answer: As a result of the law, the producer has a duty to file the claim as soon as possible. Because claims for damages can differ from each other, this Decree does not set a uniform deadline for submission. However, the grid operator of the offshore grid can set a time limit. It is also up to the grid operator of the offshore grid to demonstrate any default by creditors.
Oorzaak in het net op land	Cause in the onshore grid
• Kwestie: Oorzaken in het hoogspanningsnet op land kunnen er toe leiden dat de door windparken op zee geproduceerde elektriciteit niet kan worden getransporteerd door het net op zee. • Relevant artikel: art 2, lid 2: <i>Onder het voor de ontsluiting van het windpark noodzakelijk deel van het net op zee, bedoeld in artikel 16f, eerste lid, onderdeel a, van de wet, wordt verstaan:</i>	• Issue: Causes in the onshore high-voltage grid may mean that the electricity produced by offshore wind farms cannot be transported by the offshore grid. • Relevant article: art 2, paragraph 2: <i>The part of the offshore grid necessary to make the wind farm accessible within the meaning of Section 16f(1)(a) of the Act is taken to mean:</i> <i>a. the connection of the wind farm, and</i>

<i>a. de aansluiting van het windpark en b. het net op zee tussen het windpark en het transformatorstation op land met de in het ontwikkelkader, bedoeld in artikel 16e, eerste lid, van de wet, vastgestelde minimale transportcapaciteit.</i> Antwoord: Schade veroorzaakt door niet-beschikbaarheid van het net op land komt niet in aanmerking voor vergoeding van schade op grond van dit Besluit. Dergelijke schades worden geacht te worden vergoed op grond van het reguliere aansprakelijkheidsregime wat ook geldt voor aangeslotenen op bijvoorbeeld regionale netten.	<i>b. the offshore grid between the wind farm and the transformer station on land having the minimum transmission capacity laid down in the development framework within the meaning of Section 16e(1) of the Act.</i> Answer: Damage caused by unavailability of the onshore grid is not eligible for compensation under this Decree. Such damages are deemed to be compensated under the general liability regimes that are also applicable for parties connected to i.e. regional grids.
Bevoorschotting - Kwestie: het Besluit bevat geen bepaling over de mogelijkheid dat de netbeheerder van het net op zee een voorschot kan uitbetalen. - Relevant artikel: heeft betrekking op artikelen 3 en 4. - Antwoord: Voor het bepalen van de hoogte en uitbetalen van het voorschot wordt geadviseerd om hierbij aan te sluiten bij de SDEK-systeematiek. De hoogte is dus vastgesteld op 80% van de geschatte schade. De afwikkeling van alle claims wordt in eerste instantie gebaseerd op het voorlopige correctiebedrag. Zodra de definitieve correctiebedragen bekend zijn vindt een definitieve afwikkeling van de claims plaats tegen het definitieve correctiebedrag.	Advance payment - Issue: the Act does not include any provisions regarding the possibility for the offshore grid operator to pay out in advance. - Relevant article: is related to articles 3 and 4. - Answer: To determine the amount and method of advance payments, it is advised to maintain the SDEK-system methods. The amount is established at 80% of the estimated damage. The settlement of all claims shall initially be based on the provisional correction amount. As soon as the final amount is known, a final settlement shall take place using this final correction amount.
Gevolgschade en de 5-dagen grens - Kwestie: het Besluit is niet voldoende duidelijk over waar de financiële risico's liggen voor gevolgschade in relatie tot de 5-dagen grens voor niet-beschikbaarheid. - Relevant artikel: heeft betrekking op artikel 3. - Antwoord: Tot de 5-dagendrempel is bereikt is er op basis van artikel 16f van de Elektriciteitswet nog geen recht op vergoeding; niet voor gedeerde inkomsten noch gevolgschade. Alle gevolgschade buiten de 5-dagen onderhoudsperiode moet worden gezien als een zelfstandige calamiteit. Deze behoort dus niet meer tot	Consequential damage and the 5-day limit - Issue: the Act is insufficient clear about where the financial risks lie for consequential damage in relation to the 5-day limit for unavailability of the offshore grid. - Relevant article: is related to article 3. - Answer: Until the 5-day limit has been reached is there, based upon article 16f of the Electricity Act, no legal grounds for compensation; not for missed income nor consequential damage. All consequential damage outside the 5-day maintenance period limit have to be interpreted as an independent calamity. This is not part of

de 5-dagen onderhoudsperiode. Hiermee kunnen deze zelfstandige calamiteiten dus leiden tot schadeclaims, ook wanneer deze calamiteiten feitelijk volgen uit de 5-dagen onderhoudsperiode.	the 5-day maintenance period. Thus, it is possible that these independent calamities lead to claims for consequential damage, also if these calamities originated from an event occurring within this 5-day period.
---	---