



Overeenkomst balanspartner

Rijkswaterstaat Windpark Maasvlakte 2

RWS BEDRIJFSVERTROUWELIJK

BIJLAGE 5

ROLLEN, TAKEN & COMMUNICATIEPROTOCOL

Datum	11 januari 2022
Status	Definitief
Versie	A
Zaaknummer	31172943

Inhoud

1.	Rollen en Taken.....	3
1.1	Kernverplichtingen vertegenwoordiger van de Exploitant	3
1.2	Taken van de vertegenwoordiger van de Exploitant:.....	3
1.3	Kernverplichtingen vertegenwoordiger van de Opdrachtgever.....	3
1.4	Taken van de vertegenwoordiger van de Opdrachtgever:	4
2.	Communicatieprotocol	5
2.1	Tijdstippen.....	5
2.2	(Near) Realtime basis	5
2.3	Day-ahead basis	5
2.4	Dagelijks	6
2.5	Wekelijks	6
2.6	Maandelijks.....	6
2.7	Jaarlijks	6
2.8	Door Balanspartner te verzorgen REMIT informatievoorziening:	6
3.	Beschikbaarheid	7
3.1	Day-ahead Beschikbaarheid	7
3.2	Delivery Day Beschikbaarheid.....	8
3.3	Beschikbaarheidsdelta	9

1. ROLLEN EN TAKEN

1.1 Kernverplichtingen vertegenwoordiger van de Exploitant

- (a) Exploitant's vertegenwoordiger treedt op namens Exploitant en verzorgt minimaal de in paragraaf 1.1 lid (b) en de in paragraaf 1.2 van deze Bijlage vermelde taken met vermelde verantwoordelijkheden.
- (b) Belangrijkste aandachtsgebieden zijn contractbeheer en het operationeel, dagelijks management ten behoeve van het uitvoering geven aan de Overeenkomst met betrekking tot de levering van Producten door Exploitant.

1.2 Taken van de vertegenwoordiger van de Exploitant:

- (a) De vertegenwoordiger van de Exploitant moet:
 - (i) Toezien op de juiste uitvoering van de Overeenkomst betreffende de levering van Producten;
 - (ii) Toezien op de aan Balanspartner op jaar-, kwartaal-, maand, week- en day-ahead basis aan te leveren operationele informatie in overeenstemming met het Communicatieprotocol in deze Bijlage 5 met betrekking tot beschikbaarheden en het direct melden van onderbrekingen in de beschikbaarheid onder de Overeenkomst;
 - (iii) Kennis nemen van, van de Balanspartner ontvangen informatie in overeenstemming met het Communicatieprotocol in deze Bijlage 14, met betrekking tot geleverde volumes, Curtailmentvolume en Gemist curtailmentvolume, gerapporteerde (on)beschikbaarheden en het rapporteren van eventuele discrepanties;
 - (iv) Uitvoering geven en verantwoordelijk zijn voor de juiste uitvoering van Curtailmentinstructies onder de Overeenkomst;
 - (v) Zo gewenst, het auditen van de curtailment activiteiten en de hiermee gecreëerde meerwaarde door Balanspartner samenhangend met de deling van meerwaarde;
 - (vi) Primair aanspreekpunt voor de Opdrachtgever;
 - (vii) Als aanspreekpunt dienen van Exploitant voor de Balanspartner;
 - (viii) Deelname aan een werkgroep waarin naast Exploitant Opdrachtgever en Balanspartner vertegenwoordigd zijn om knelpunten op te lossen en verbeterpotentieel bij de operationele gang van zaken tussen Exploitant en Balanspartner te identificeren en tot stand te brengen;
 - (ix) Toezien op bijboeking van de geproduceerde vrij verhandelbare GvOs door Exploitant op een door Opdrachtgever te bepalen CertiQ account;
 - (x) Het direct doorgeven van optredende Geval van Overmacht situaties; en
 - (xi) Toezien op vertrouwelijkheid en compliance bij de uitvoering van de Overeenkomst.

1.3 Kernverplichtingen vertegenwoordiger van de Opdrachtgever

- (a) Opdrachtgever's vertegenwoordiger treedt op namens Opdrachtgever en verzorgt minimaal de in paragraaf 1.3 (b) en de in paragraaf 1.4 van deze Bijlage vermelde taken met vermelde verantwoordelijkheden.

1.4 Taken van de vertegenwoordiger van de Opdrachtgever:

- (a) De vertegenwoordiger van de Opdrachtgever moet:
- (i) Toezien op de juiste uitvoering van de Overeenkomst betreffende de levering van energie en overige producten ;
 - (ii) Toezien op de afstemming tussen Balanspartner en Exploitant zodat de Balanspartner en Exploitant effectief de informatie flow tussen beiden beheren, nodige informatie delen en de levering van Producten wordt gefaciliteerd;
 - (iii) Kennis nemen van, van Balanspartner en Exploitant ontvangen informatie en rapportages, met betrekking tot (on)beschikbaarheden van Windturbines, aansluiting en het publieke net, geleverde Producten, Curtailmentinstructies, Curtailmentvolume en Gemist curtailmentvolume en het aandacht vragen voor eventuele discrepanties;
 - (iv) Toezien op het door RWS Balanspartner initiëren van curtailment door het geven van Curtailmentsinstructies aan Exploitant. Verantwoordelijk namens Opdrachtgever voor het overeenkomen van wijzigingen in de Overeenkomst waar door Partijen wenselijk geacht en het toezien op de nodige autorisaties;
 - (v) Primair aanspreekpunt namens Opdrachtgever voor de Exploitant;
 - (vi) Deelname aan een Operationele Werkgroep waarin naast Opdrachtgever ook Exploitant en Balanspartner vertegenwoordigd zijn om knelpunten op te lossen en verbeterpotentieel bij de operationele gang van zaken tussen Exploitant en Balanspartner te identificeren en tot stand te brengen.
 - (vii) Toezien op de bijboeking van de geproduceerde vrij verhandelbare GvOs op de door Opdrachtgever gewenste CertiQ account;
 - (viii) Behandeling van Overeenkomst gerelateerde geschillen betreffende de levering van energie, GvO's en overige Producten en Geval van Overmacht situaties;
 - (ix) Het toezien op de tijdige en correcte facturatie aan Exploitant met ondersteuning door Balanspartner;
 - (x) Het met ondersteuning van Balanspartner voeren van een administratie waarin leveringen van Producten en facturen zijn ondergebracht die rapportages en audits kan faciliteren;
 - (xi) Validatie van de jaarlijkse verrekeningen door Balanspartner voorbereid;
 - (xii) Toezien op vertrouwelijkheid en compliance bij de uitvoering van de Overeenkomst.

2. COMMUNICATIEPROTOCOL

2.1 Tijdstippen

- (a) Tussen Exploitant en Balanspartner wordt informatie gedeeld uiterlijk op het aangegeven tijdstip zoals aangegeven in de navolgende paragrafen.

2.2 (Near) Realtime basis

- (a) Door Exploitant aan te leveren aan Balanspartner: op (near) realtime basis:
 - (i) Energieproductie (MW) voor elke individuele Windturbine beschikbaar via SCADA koppeling;
 - (ii) Gerealiseerde energieproductie voor elke individuele Windturbine op basis van de Bruto-productiemeter (MWh/PTE);
 - (iii) Energie uitwisseling (invoeding en afname) door de gehele Installatie op het Overdrachtspunt per PTE; (MWh/PTE)
 - (iv) Status van elke individuele Windturbine beschikbaar via SCADA koppeling;
 - (v) Wind snelheid en wind richting voor elke individuele Windturbine;
- (b) Door Balanspartner namens Opdrachtgever aan te leveren op (near)realtime basis:
 - (i) Bij curtailment de Curtailment instructie per Windturbine (in MW).

2.3 Day-ahead basis

- (a) Door Exploitant aan te leveren aan Balanspartner op Day-ahead basis om uiterlijk 9:00u:
 - (i) Verwachte beschikbaarheid voor elke individuele Windturbine (in MW) per PTU voor de gehele volgende Kalenderdag;
 - (ii) Indien afgegeven een TSO Congestie-instructie per PTU voor de volgende Kalenderdag;
 - (iii) In geval van gepland onderhoud voor de volgende dag, een kostenindicatie voor het vertragen of versnellen van het onderhoud;
- (b) Door Balanspartner namens Opdrachtgever aan te leveren op Day-ahead basis om uiterlijk 10:30u:
 - (i) Bevestiging ontvangst verwachte beschikbaarheid voor elke individuele Windturbine voor de volgende Kalenderdag;
 - (ii) De genomineerde volumes per PTE voor de volgende Kalenderdag (in MWh/PTE);

2.4 Dagelijks

- (a) Door Balanspartner namens Opdrachtgever dagelijks aan te leveren om uiterlijk 9:00u:
 - (i) De voorlopige, gealloceerde respectievelijk gereconcilieerde meetdata voor de totale energie uitwisseling op het Overdrachtspunt voor elke PTE, uiterlijk een (1) Werkdag na de dag van ontvangst hiervan als Programmaverantwoordelijke van de TSO of indien redelijkerwijs mogelijk op (near) realtime basis;
- (b) Door Balanspartner namens Opdrachtgever dagelijks aan te leveren om uiterlijk 17:00u:
 - (i) Het Curtailmentvolume voor elke individuele Windturbine (in MWh/PTE) per PTE van de voorgaande Kalenderdag;
 - (ii) Gemist curtailmentvolume voor elke individuele Windturbine (in MWh/PTE) van de voorgaande Kalenderdag
 - (iii) De additionele of verminderde energieproductie als gevolg van versneld of vertraagd onderhoud voor elke Windturbine per PTE (in MWh/PTE) van de voorgaande Kalenderdag.

2.5 Wekelijks

- (a) Door Exploitant aan Balanspartner aan te leveren iedere vrijdag uiterlijk om 17:00u:
 - (i) De beschikbaarheidsverwachting voor elke Windturbine in MW per Kalenderdag voor de komende zeven (7) Kalenderdagen;
 - (ii) Geplande onbeschikbaarheid en gepland onderhoud voor de komende week;

2.6 Maandelijks

- (a) Door Exploitant aan Balanspartner aan te leveren iedere vierde maandag van een Kalendermaand:
 - (i) Een beschikbaarheidsschatting voor elke Windturbine in MW per Kalenderdag voor de komende maand;
 - (ii) Geplande onbeschikbaarheid en gepland onderhoud voor de komende maand;

2.7 Jaarlijks

- (a) Door Exploitant aan Balanspartner aan te leveren iedere februari van het Kalenderjaar:
 - (i) Een beschikbaarheidsschatting voor elke Windturbine in MW per Kalenderdag voor het komende jaar;
 - (ii) Geplande onbeschikbaarheid en gepland onderhoud voor het komende jaar;

2.8 Door Balanspartner te verzorgen REMIT informatievoorziening:

- (a) Informatie vereist namens Opdrachtgever en namens Exploitant onder REMIT regelgeving (EU) No 1227/2011 inzake Wholesale Energy Market Integrity and Transparency; voor zover Balanspartner namens Exploitant kan beschikken over hiervoor nodige informatie van Exploitant.

3. BESCHIKBAARHEID

3.1 Day-ahead Beschikbaarheid

- (a) De Day-ahead Beschikbaarheid van het Windpark per PTE wordt berekend door de som van de Day-ahead Beschikbaarheid van de Windturbines te delen door het aantal Windturbines.
- (b) De Day-ahead Beschikbaarheid van een Windturbine per PTE is de prognose van de beschikbaarheid voor iedere PTE van de volgende Kalenderdag die wordt berekend als volgt:

$$DABWTG = \frac{A + B}{T}$$

Waarbij:

- (i) **DABWTG** is de Day-ahead Beschikbaarheid van een Windturbine per PTE;
- (ii) **A** is de prognose van het aantal vollastminuten in de betreffende PTE waarin de volledige capaciteit van de Windturbine ter beschikking staat van de Opdrachtgever voor het produceren van windenergie;
- (iii) **B** is de prognose van het aantal vollastminuten in de betreffende PTE waarin de volledige capaciteit van de Windturbine ter beschikking zou kunnen staan van de Opdrachtgever voor het produceren van windenergie, maar:
 - (A) de Windturbine buiten bedrijf is door een beveiliging wegens te grote windsnelheid;
 - (B) de Windturbine buiten bedrijf is door een beveiliging wegens ijsvorming;
 - (C) de Windturbine buiten bedrijf is door een veiligheidstest op voorschrift van de windturbineleverancier of op andere van toepassing zijnde veiligheidsvoorschriften onder de Wet- en regelgeving;
 - (D) de Windturbine buiten bedrijf is door een beveiliging wegens een onderbreking in het publieke net waarop de Windturbine is aangesloten en er geen energie kan worden geleverd;
 - (E) de Windturbine buiten bedrijf is door een beveiliging wegens een Geval van Overmacht;
 - (F) de Windturbine buiten bedrijf is als gevolg van vogeltrek/broedvogels/vleermuizen;
 - (G) de Windturbine buiten bedrijf is vanwege het terugdraaien van de nacelle om de kabels vrij te krijgen;
 - (H) de Windturbine buiten bedrijf is vanwege blikseminslag en het in werking stellen van het bliksemgeleidingssysteem;
 - (I) de Windturbine buiten bedrijf is vanwege 'environment' gerelateerde stops, waaronder hoge temperaturen en slagschaduw; of
 - (J) de Windturbine buiten bedrijf is door stops vanwege verplichtingen uit Vergunningen, indien de stops vanwege verplichtingen uit de Vergunningen niet het gevolg zijn van een Tekortkoming Exploitant in de nakoming van de vergunningverplichtingen.
- (iv) **T** is het aantal minuten in de betreffende PTE; en

- (v) het aantal vollastminuten wordt bepaald door de potentiële productie (beschikbare capaciteit x tijd) in de betreffende PTE te delen door het nominale vermogen.

3.2 Delivery Day Beschikbaarheid

- (a) De Delivery Day Beschikbaarheid van het Windpark per PTE wordt berekend door de som van de Delivery Day Beschikbaarheid van de Windturbines te delen door het aantal Windturbines.
- (b) De Delivery Day Beschikbaarheid van een Windturbine per PTE is de gemeten beschikbaarheid voor iedere PTE van de voorgaande Kalenderdag die wordt berekend als volgt:

$$DDBWTG = \frac{A + B}{T}$$

Waarbij:

- (i) **DDBWTG** is de Delivery Day Beschikbaarheid van een Windturbine per PTE;
- (ii) **A** is het aantal vollastminuten in de betreffende PTE waarin de volledige capaciteit van de Windturbine ter beschikking stond van de Opdrachtgever voor het produceren van windenergie;
- (iii) **B** is het aantal vollastminuten in de betreffende PTE waarin de volledige capaciteit van de Windturbine ter beschikking had kunnen staan van de Opdrachtgever, maar:
- (A) de Windturbine buiten bedrijf was door een beveiliging wegens te grote windsnelheid;
 - (B) de Windturbine buiten bedrijf was door een beveiliging wegens ijsvorming;
 - (C) de Windturbine buiten bedrijf was door een veiligheidstest op voorschrift van de windturbineleverancier of op andere van toepassing zijnde veiligheidsvoorschriften onder de Wet- en regelgeving;
 - (D) de Windturbine buiten bedrijf was door een beveiliging wegens een onderbreking in het publieke net waarop de Windturbine is aangesloten en er geen energie kan worden geleverd;
 - (E) de Windturbine buiten bedrijf was door een beveiliging wegens een Geval van Overmacht;
 - (F) de Windturbine buiten bedrijf was als gevolg van vogeltrek/broedvogels/vleermuizen;
 - (G) de Windturbine buiten bedrijf was vanwege het terugdraaien van de nacelle om de kabels vrij te krijgen;
 - (H) de Windturbine buiten bedrijf was vanwege blikseminslag en het in werking stellen van het bliksemgeleidingssysteem;
 - (I) de Windturbine buiten bedrijf was vanwege 'environment' gerelateerde stops, waaronder hoge temperaturen en slagschaduw; of
 - (J) de Windturbine buiten bedrijf was door stops vanwege verplichtingen uit Vergunningen, indien de stops vanwege verplichtingen uit de Vergunningen niet het gevolg zijn van een Tekortkoming Exploitant in de nakoming van de vergunningverplichtingen.
- (iv) **T** is het aantal minuten in de betreffende PTE; en

- (v) het aantal vollastminuten wordt bepaald door de potentiële productie (beschikbare capaciteit x tijd) in de betreffende PTE te delen door het nominale vermogen.

3.3 Beschikbaarheidsdelta

- (a) De Beschikbaarheidsdelta voor een periode wordt berekend als de som van de absolute verschillen tussen de Day-ahead Beschikbaarheid van het Windpark per PTE en de Delivery Day Beschikbaarheid van het Windpark per PTE:

$$\text{Beschikbaarheidsdelta} = \frac{\sum_{n=1}^{PTE} |A - B|}{C}$$

Waarbij:

- (i) **A** is de in overeenstemming met de opgegeven Day-ahead Beschikbaarheid van het Windpark voor de betreffende PTE;
- (ii) **B** is de in overeenstemming met de opgegeven Delivery Day Beschikbaarheid van het Windpark voor de betreffende PTE;
- (iii) **C** is het aantal PTE in een uur;
- (iv) **PTE** is gelijk aan het aantal PTE's in de betreffende periode.