

ELIA Transmission Belgium

PROCEDURE VOOR AANLEG VAN STRATEGISCHE RESERVE

Geldig voor de aanbesteding in 2021 in navolging van het Ministeriële Besluit voor de aanleg van Strategische Reserve voor de Winterperiode 2021-2022

Volgens artikel 7^{quinquies} §1 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, moet ELIA de proceduremodaliteiten voor aanleg van een strategische reserve bepalen en publiceren na raadpleging van de netgebruikers, de distributienetbeheerders, de regulator en de Algemene Directie Energie.

Inhoud

1	Voorwoord	4
2	Definities	5
3	Achtergrond	12
4	Strategische Reserve	14
4.1	Planning voor de aanbesteding in 2021	14
4.2	Consultatie van de stakeholders	15
4.3	Inwerkingtreding en duur	15
4.4	Hiërarchie van documenten	15
4.5	Ministerieel Besluit voor het vastleggen van de volumes	16
4.5.1	Initieel vereiste volume	16
4.5.2	Eventuele herziening volume	16
5	Leveringspunten	17
5.1	Vereisten voor Leveringspunten Submetering TNB	18
5.1.1	Technische vereisten voor Leveringspunten Submetering TNB	18
5.1.2	Communicatie van de gegevens van de Submetering aan ELIA voor Leveringspunten Submetering TNB	18
5.1.3	Conformiteit van de Submeter-installaties van de sites aangesloten op het ELIA-Net	18
5.2	Vereisten voor Leveringspunten in een Gesloten Distributienet aangesloten op het ELIA-Net	20
5.3	Vereisten voor Leveringspunten Submetering DNB	21
5.3.1	Technische vereisten voor Leveringspunten Submetering DNB	21
5.3.2	Communicatie van de gegevens van de Submetering aan ELIA voor Leveringspunten Submetering DNB	21
5.3.3	Conformiteit van de Submeter-installaties van de sites aangesloten op het DNB-net	21
6	Shared Connection Points	22
6.1	Van SGR naar Shared Connection	22
6.2	Vereisten voor een Shared Connection Point	22
7	Stadia van de aanbestedingsprocedure	24
7.1	Call for Candidates	24
7.1.1	Contract Notice en Toelatingsprocedure	24
7.1.2	Kandidaatstellingsdossier voor SGR- en SDR- Kandidaten	25
7.2	Certificatie	27
7.2.1	Certificatie van SGR-Productiecentrale(s)	27
7.2.2	Certificatie van SDR-Referentievermogen	28
7.2.2.1	Meetgegevens voor Certificatie van SDR Referentievermogen	28
7.2.2.2	Modaliteiten voor de aanvraag van Certificatie	29
7.2.2.3	Certificatie van Noodstroomgroepen	31
7.2.2.4	Exclusiviteitscriteria voor een combinatie aan SDR DROP-TO, SDR DROP-BY en/of andere ondersteunende diensten op een Leveringspunt	31
7.2.2.5	Bepaling van het maximum SDR-Referentievermogen	31
7.3	Call For Tender	33
7.3.1	Lancering van de Call for Tender	33
7.3.2	SGR-/SDR-Contract	34
7.3.2.1	Interacties tussen het SGR-Contract en andere contacten	34
7.3.2.2	Onderwerp van het SGR-Contract	34
7.3.2.3	Interacties tussen het SDR-Contract en andere contacten	35
7.3.2.4	Onderwerp van het SDR-Contract en de Werkingsregels	35
7.3.3	Bidding sheets & Bidding Instructies	35
7.3.3.1	Bidding principes voor SGR-Kandidaten	35
7.3.3.2	Bidding principes voor SDR-Kandidaten	35
7.3.3.3	Bidding sheets	36
7.3.4	Formulier met contractgegevens	37
7.4	Finale Offerte	37

7.4.1	Voorwaarden voor het indienen van de offerte(s)	37
7.4.2	In de offerte te vermelden gegevens en aanvullende documenten.....	37
7.4.3	Geldigheidsduur van de offertes.....	38
7.5	Gunning	38
7.6	Contracteren	39
7.6.1	Proces van contract ondertekening	39
7.6.2	Conditie voor de start van de SDR-of SGR-Dienst	39
7.7	Bekendmaking van de gunning van contracten	40
8	Terugkeer naar de markt	40
8.1	Algemeen principe van terugkeer naar de Elektriciteitsmarkt	40
8.2	Terugbetaling van kosten die vergoed werden in het kader van een SGR-Contract	40
9	Regels voor betwistingen	41
10	Annulering van de aanbestedingsprocedure	41
11	Wijziging van de opdracht van de Minister	41
12	Vragen	41

1 Voorwoord

Dit document beschrijft de aanbesteding voor de strategische reserve die in 2021 voor de Winterperiode 2021-2022 die begint op 1 november.

Deze Procedure voor Aanleg van Strategische Reserve en de aanbesteding die door deze procedure georganiseerd wordt, zijn vastgelegd volgens art. 7*quinquies* §1 van de Elektriciteitswet van 29 april 1999 hierna "Elektriciteitswet" genoemd.

Het mechanisme maakt deel uit van de maatregelen waarmee de federale minister van Energie (hierna "de Minister" genoemd) vanaf 2014 een kader heeft gecreëerd, aan de hand van de Elektriciteitswet, om een bepaald niveau van bevoorradingszekerheid te verzekeren tijdens de Winterperiode.

Het mechanisme werd na onderzoek door de Europese Commissie goedgekeurd conform de "Richtsnoeren inzake staatssteun voor milieubescherming en energie 2014-2020" (EEAG) tot en met Winter 2021-2022¹.

¹ State Aid Case SA.48648 Belgian Strategic Reserve
http://ec.europa.eu/competition/elojade/isef/case_details.cfm?proc_code=3_SA_48648

2 Definities

Activatie	<p>Instructie van ELIA aan een SR-eenheid om acties te ondernemen met het oog op de injectie van elektriciteit in het net, of het verminderen van een afname.</p> <p>Een activatie gebeurt als gevolg van een Technical trigger (in dit geval hebben we het over een "reële activatie") of om de goede werking van een SR-eenheid te testen (in dit geval is er sprake van een "testactivatie"). Een testactivatie is steeds het gevolg van een instructie van ELIA aan een SR-eenheid, hetzij op initiatief van ELIA, hetzij op vraag van de SGR/SDR-leverancier die deze eenheid exploiteert. Er zijn twee soorten testactivaties: een Simulatietest en een Leveringstest.</p> <p>Een Activatie wordt als volledig beschouwd wanneer de verschillende fases (gaande van de fase "Warm-up" tot "Effectieve Levering") zijn voltooid. Met andere woorden, een Activatie die door ELIA wordt geannuleerd op het einde van de Warm-up periode (i.e. de eerste fase van een activatie) is niet volledig.</p>
Afname	<p>Waarde die de afname van actief vermogen in een Leveringspunt aangeeft. De term afname wordt gebruikt om een bepaalde richting van energiestroming en verwijst niet uitsluitend naar de technische mogelijkheden waarmee de SR dienst geleverd wordt.</p>
Algemene Directie Energie	<p>De Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie zoals bepaald in artikel 2, 28° van de Elektriciteitswet.</p>
Algemene Voorwaarden	<p>De Algemene Voorwaarden die op het ogenblik van het afsluiten van het SDR- en/of SGR-Contract de strategische reserve regelen, die beschikbaar zijn op de website van Elia: https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/document-library</p>
BRP ("Access Responsible Party")	<p>Zoals gedefinieerd in art. 2(7) van verordening (EU) 2017/2195 van de commissie².</p>
BRP Contract	<p>Het contract afgesloten tussen ELIA en een BRP in overeenstemming met art. 219 en 220 van het Federaal Technisch Reglement.</p>
Baseline (of Referentiecurve):	<p>Zoals gedefinieerd in de Regels voor Energieoverdracht ³.</p>
Black Start	<p>De dienst zoals gedefinieerd in art. 2, 54° van het Federaal Technisch Reglement.</p>
Call for Candidates	<p>Eerste fase van de strategische reserve aanbestedingsprocedure, waar alle geïnteresseerde partijen kunnen verklaren belangstelling te hebben voor een deelname aan de Call for Tender door het indienen van een kandidaatstellingsdossier.</p>

² <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32017R2195>

³ Beschikbaar op:

[https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/facilitering-van-de-
elektriciteitsmarkt/energieoverdracht](https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/facilitering-van-de-elektriciteitsmarkt/energieoverdracht)

Call for Tender	Periode gedurende dewelke SDR- en SGR-Kandidaten, die geslaagd zijn voor de Toelatingsprocedure, offertes kunnen indienen, rekening houdend met het resultaat van de Certificatie van SGR- Productiecentrales en de Certificatie van SDR-Referentievermogen, het SGR- en/of SDR-Contract en de bidding instructies.
CDS Beheerder	Natuurlijke of rechtspersoon aangeduid door de bevoegde overheid als beheerder van het Gesloten Distributienet zoals gedefinieerd in het Toegangscontract.
CDS ("Closed Distribution System")	Zoals gedefinieerd in art. 2 §1 3° van het Federaal Technisch Reglement. Ten aanzien van deze procedure, verwijst CDS naar een CDS verbonden met het Elia Net.
CDS-Toegangspunt	Zoals gedefinieerd in het Toegangscontract van ELIA Error! Bookmark not defined.
Checklist voor Technische Informatie over CDS Metering	Een modeldocument opgesteld door ELIA waarop de SDR-Leverancier, die aanbiedt met CDS Leveringspunten, alle technische gegevens moet invullen in verband met zijn meter-installatie(s). Dit document wordt ook gebruikt om aan te tonen dat aan de minimale technische vereisten voor de meter-installatie(s), opgesteld door ELIA, voldaan wordt. Dit document is beschikbaar op de website van Elia : https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/document-library
Checklist voor Technische Informatie over Submetering	Een modeldocument opgesteld door ELIA waarop de SDR-leverancier alle technische gegevens in verband met zijn Submeter-installatie(s), voor Leveringspunten aangesloten op het ELIA-Net. moet invullen. Dit document wordt ook gebruikt om aan te tonen dat de Submeter-installatie(s) voldoet (voldoen) aan de minimale technische vereisten gesteld door ELIA. Dit document is beschikbaar op de website van ELIA : https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/document-library
Certificatie van SDR-Referentievermogen	Proces van het bepalen van het maximum SDR-Referentievermogen van een ingediend(e) (combinatie van) Leveringspunt(en).
Certificatie van SGR-Productiecentrale	Proces waarbij Kandidaat SGR- Productiecentrales die voldoen aan één van de criteria zoals bepaald in art. 7 ^{quinquies} , §2 (2° tot 4°) van de Elektriciteitswet, gecertificeerd worden voor de levering van SGR.
CIPU-Contract	Contract voor coördinatie van Productie-Eenheden ⁴ , of eender ander gereguleerd(e) contract(en) die het CIPU contract zullen vervangen, conform met artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement.
Configuratie	De combinatie van een of meerdere Productie-Eenhe(i)d(en) in een bepaalde relatie tot elkaar, gebruikt door een (Kandidaat) SGR- Productiecentrale om elektriciteit te produceren.

⁴Beschikbaar op: <http://www.elia.be/nl/producten-en-diensten/ondersteunende-diensten/coördinatie-van-de-productie>

Contract Notice	Een publicatie op de website "Tenders Electronic Daily", http://ted.europa.eu/ waarin alle partijen uitgenodigd worden om hun interesse in de deelname aan de Call for Tender aan te kondigen.
CREG	Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, de federale regulator van de elektriciteits- en gasmarkt in België.
Datalogger	Apparaat dat de puls-uitgangen van een meter verzamelt/opneemt zodat ze kunnen overgenomen worden door het meetgegevens managementsysteem.
Publiek Distributienet (DNB-net)	Zoals gedefinieerd in art. 2. 49° van het Federaal Technisch Reglement.
Distributienetbeheerder ("DNB")	Een fysieke persoon of rechtspersoon, aangesteld door de gewestelijke regulator of de gewestelijke overheden, die verantwoordelijk is voor de uitbating, het onderhoud en indien nodig de ontwikkeling van het Publiek Distributienet in een bepaalde zone en, indien van toepassing, voor de interconnecties tussen dit net en andere netten, en die verantwoordelijk is voor het verzekeren van de capaciteit op lange termijn van het Publiek Distributienet om tegemoet te komen aan een redelijke vraag voor distributie van elektriciteit.
Elektriciteitswet	De Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, van tijd tot tijd gewijzigd.
ELIA	ELIA Transmission Belgium NV, de beheerder van het ELIA-Net.
ELIA-Net	Het elektriciteitsnet tot het welke Elia het eigendomsrecht of ten minste het recht van uitbating of operatie bezit, en voor het welke Elia aangeduid is als netbeheerder.;
Federaal Technisch Reglement	Het koninklijk besluit van 22 april 2019, zoals van tijd tot tijd gewijzigd, houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe.
FSP ("Flexibility Service Provider")	Zoals gedefinieerd in art. 2, 64° van de Elektriciteitswet.
Hoofdmetering	De opname van actieve energie, zoals gedefinieerd in art. 2 §1 (4) van het Federaal Technisch Regelement door middel van een Hoofdmeter.
Hoofdmeter	Een (groep) meter(s), zoals gedefinieerd in art. 2 §1 (5) van het Federaal Technisch Regelement, geassocieerd met het Toegangspunt zoals bepaald door Elia, of de DSO (voor het Publiek Distributienet), geïnstalleerd door Elia voor het Elia Net en de DSO voor het Publiek Distributienet.
Injectie	De injectie van actief vermogen zoals gemeten in het Leveringspunt. De term injectie wordt gebruikt om een bepaalde richting van energiestroom aan te wijzen en verwijst niet enkel naar de technische middelen waarmee de SR dienst wordt geleverd.

Kandidaat SGR-Productiecentrale	Een combinatie van (of een enkele) Productie-Eenhe(i)d(en) die een of meerdere generator(s) voor de productie van elektriciteit omvat die elektriciteit kan genereren onafhankelijk van andere Productie-Eenhe(i)d(en) of productiecentrale(s) die nog in de markt zijn, en aangeboden in de finale offerte van de SGR Kandidaat om de SGR Dienst te leveren.
Lastenboek	Het geheel van de documenten die de openbare aanbesteding vormen, namelijk de Werkingsregels, de Procedure voor Aanleg, de SGR-, SDR DROP-TO- en SDR DROP-BY-contracten en de Algemene Voorwaarden.
Leveringspunt	Punt in het elektriciteitsnet vanaf waar de SDR-Dienst wordt geleverd, gekoppeld aan de meter(s) waardoor ELIA de levering van de SDR-dienst kan controleren en meten zoals gedefinieerd in hoofdstuk 5 "Leveringspunten".
Leveringstest	Is een testactivatie tijdens de duurtijd van het SDR- of SGR-Contract die het goed functioneren van de SDR-of SGR-Dienst test onder voorwaarden vastgelegd in het SDR- of SGR Contract. Leveringstesten op aanvraag van ELIA zijn vergoed. Leveringstesten op aanvraag van de SDR- of SGR-Leverancier worden niet vergoed.
Lokale Productie	Zoals gedefinieerd in art.1, 38° van het Federaal Technisch Reglement.
Minister	De federale minister die bevoegd is voor energie.
Ministerieel Besluit	Besluit uitgevaardigd door de Minister.
non-CIPU Technische Eenheid	Een Technische Eenheid die niet is opgenomen in een geldig CIPU-Contract en die technisch in staat is de betrokken dienst beschikbaar te stellen en te leveren via een Leveringspunt.
Noodstroomgroepen (EG)	Zoals gedefinieerd in artikel 2, 68° van de Elektriciteitswet.
Pmax Ref	Een unieke waarde (in MW) die overeenkomt met het maximaal vermogen dat een SGR-Productiecentrale technisch kan produceren en dat kan injecteren in het net op het niveau van het Toegangspunt bij 15°C en 1 atm, op basis van de technische kenmerken zoals bepaald door de fabrikant en de topologie van het elektriciteitsnet van de eenheid.
Procedure voor Aanleg van Strategische Reserve	Voorliggend document, opgesteld door ELIA na raadpleging van de netgebruikers, Distributienetbeheerders, CREG en de Algemene Directie Energie, volgens artikel 7 ^{quinquies} §1 en §6 van de Elektriciteitswet.
Productie-Eenheid	Een faciliteit voor de opwekking van elektriciteit, bestaande uit één enkele opwekkingseenheid of uit een samenstel van opwekkingseenheden.
Regelzone	De zone waarbinnen de netbeheerder het permanent evenwicht tussen de vraag en het aanbod van elektriciteit controleert, rekening houdend met de uitwisselingen van actief vermogen tussen de regelzones.
Regels voor Energieoverdracht	Zoals gedefinieerd in art. 19bis §2 van de Elektriciteitswet.

Reserveringsprijs	Reserveringsprijs per MW en per uur gevraagd door de Kandidaat om ofwel de SGR Dienst te verstrekken voor de aangeboden Configuratie van een (of meer) SGR Productiecentrale(s), of om de SDR Dienst te verstrekken voor de aangeboden combinatie van Leveringspunten. De Reserveringsprijs wordt enkel betaald tijdens de Winterperiode en mag geen geanticipeerde activatiekosten bevatten, noch de reserveringskosten voor een potentiële Black Start-dienst.
Rref ("SDR-Referentievermogen")	Gecontracteerd vermogen in MW voor een SDR-eenheid.
SDR-Contract	Contract tussen ELIA en de SDR-Leverancier voor strategische reserve geleverd via vraagzijdebeheer zoals voorzien in artikel 7quinquies §2, 1° van de Elektriciteitswet.
SDR-Dienst	Levering van strategische reserve door een reductie van het vermogen aan de vraagzijde (inclusief de mogelijke injecties van Noodstroomgroepen) zoals bedoeld in artikel 7quinquies § 2, 1° van de Elektriciteitswet.
SDR DROP-BY	SDR-Dienst waarbij de SDR-Leverancier er zich toe verbindt om zijn netto Afname te verminderen met een contractueel vastgelegde SDR-Referentievermogen, Rref, bij Activatie.
SDR DROP-TO	SDR-Dienst waarbij de SDR-Leverancier er zich toe verbindt om zijn netto Afname te verminderen tot aan een contractueel vastgelegde Shedding Limit, SL_{SDR} , bij Activatie.
SDR-Eenheid	Een combinatie (aggregatie) van elektrische installaties bestaande uit Afnames en Injecties van Noodstroomgroepen in Leveringspunten waarmee de totale Afname (elektriciteitsverbruik) van de SDR Eenheid kan worden verminderd door middel van het stopzetten, wijzigen of vertragen van de energieverbruiksprocessen van deze Afnames in de Leveringspunten, alsook door beroep te doen op een verhoging van de elektriciteitsproductie door Noodstroomgroepen, en waarvoor een SDR-Contract is afgesloten tussen ELIA en de SDR-Leverancier voor de betrokken SDR-Eenheid.
SDR-Kandidaat	Persoon, onderneming of organisatie die geïnteresseerd is om deel te nemen aan de Call for Tender en om een finale offerte in te dienen voor strategische reserve geleverd via vraagzijdebeheer (inclusief door injecties van Noodstroomgroepen) zoals voorzien in artikel 7quinquies §2,1° van de Elektriciteitswet.
SDR-Leverancier	Persoon, onderneming of organisatie aan wie een SDR-Contract werd gegund in deze aanbestedingsprocedure.
SGR-Contract	Contract tussen ELIA en de SGR-Leverancier voor strategische reserve geleverd via één (of meer) SGR Productiecentrale(s) zoals voorzien in artikel 7 quinquies § 2, 2°, 3° en 4° van de Elektriciteitswet.
SGR-Dienst	Levering van strategische reserve via SGR-Productiecentrales zoals voorzien in artikel 7 quinquies § 2, 2°, 3° en 4° van de Elektriciteitswet.
SGR-Kandidaat	Persoon, onderneming of organisatie die geïnteresseerd is om deel te nemen aan de Call for Tender en om een finale offerte in te dienen voor strategische reserve geleverd via (een) bepaalde Kandidaat SGR-Productiecentrale(s) zoals voorzien in artikel 7quinquies §2, 2°, 3° en 4° van de Elektriciteitswet.

SGR-Leverancier	Persoon, onderneming of organisatie aan wie een SGR-Contract werd gegund in deze aanbestedingsprocedure.
SGR-Productiecentrale	Een combinatie van (of een enkele) Productie-Eenhe(i)d(en) die een of meerdere generator(s) voor de productie van elektriciteit omvat die elektriciteit kan produceren onafhankelijk van andere Productie-Eenhe(i)d(en) of productiecentrale(s) die nog in de markt zijn en waarvoor een SGR-Contract werd afgesloten tussen ELIA en de SGR-Leverancier.
Simulatietest	Is een testactivatie voor de inwerkingtreding van het SDR- of SGR-Contract waarbij de SGR- of SDR-Leverancier op een afgesproken datum en tijdstip moeten aantonen dat ze de technische vereisten zoals bepaald in het SDR- of SGR-Contract kunnen vervullen. Deze Simulatietesten worden niet vergoed door ELIA. ELIA zal vragen om een simulatietest uit te voeren om de goede levering van de dienst te controleren.
SL_{SDR} ("Shedding Limit")	Een limiet die een vermogensniveau weergeeft (uitgedrukt in MW) tot op hetwelk de Leverancier met een SDR DROP TO contract zich verbindt om de afname (inclusief de injecties van Noodstroomgroepen) van zijn Leveringspunt(en) te laten dalen in geval van activatie.
Submetering	De opname van actieve energie, zoals gedefinieerd in art. 2 §1 (4) van het Federaal Technisch Reglement door middel van een Submeter..
Submeter	Ofwel een meter, zoals gedefinieerd in art. 2 §1 (5) van het Federaal Technisch Reglement, die zich stroomafwaarts van de Hoofdmeter bevindt; ofwel een vergelijking tussen één of meerdere meter(s) die zich stroomafwaarts van de Hoofdmeter bevinden en/of de Hoofdmeter.
Toegangscontract	Het contract ⁵ (of equivalent) afgesloten tussen ELIA (resp. DNB) en de toegangshouder van het ELIA-Net (resp. Distributienet), in overeenstemming met het toepasselijke Technisch Reglement, dat de voorwaarden vermeldt voor het toekennen van toegang tot het ELIA-Net (resp. Distributienet) voor het Toegangspunt.
Toegangspunt	Injectie- of Afnamepunt van het Transmissie- of DNB-net.
Toelating	Teneinde te mogen deelnemen aan de Call for Tender moet een SDR- en/of SGR-Kandidaat een Toelatingsprocedure doorlopen. Toelating kan enkel verkregen worden door een kandidaatstellingsdossier te sturen tijdens de Call for Candidates. ELIA zal onderzoeken of deze aanvraag voldoet aan welbepaalde voorwaarden en indien deze voldaan zijn, zal ELIA Toelating geven. Tijdens de Call for Tender zullen enkel offertes van SDR- en/of SGR-Kandidaten die geslaagd zijn voor de Toelatingsprocedure aanvaard worden.
Shedding Limit of SL_{SDR}	Een limiet die een vermogensniveau weergeeft (uitgedrukt in MW) tot op hetwelk de Leverancier met een SDR DROP TO contract zich verbindt om het verbruik van zijn leveringspunt(en) te laten dalen in geval van activatie.

UM_{SDR} ("Unsheddabe Margin")	Minimumhoeveelheid, gedefinieerd in geval van SDR DROP BY, waaronder de Afname (inclusief door de mogelijke injecties van Noodstroomgroepen) in het (de) Leveringspunt(en) (of de SDR-Eenheid waartoe het behoort) niet kan dalen. Het gaat om niet-flexibel of niet-afschakelbaar vermogen.
Verklaring van de Netgebruiker	Officiële verklaring van de netgebruiker, die wordt versterkt aan de hand van het model dat bij het contract is gevoegd, en waarmee de FSP volmacht wordt gegeven om de dienst aan te bieden met behulp van zijn Leveringspunt.
Werkdag	Alle kalenderdagen behalve zaterdag, zondag en Belgische officiële feestdagen.
Werkingsregels van de Strategische Reserve	Document dat, conform art. 7septies, §1 et 2 van de Elektriciteitswet, de Werkingsregels voor Strategische Reserve vastlegt. De 2021-2022 Werkingsregels zijn gepubliceerd op de website van ELIA ⁶ .
Winterperiode	De periode van 1/11 van een gegeven jaar tot 31/03 van het daaropvolgende jaar, zoals bepaald in de Elektriciteitswet. In het vervolg van het document betekent de term "Winterperiode Y - Y+1" de Winterperiode lopende vanaf 1/11 van het jaar Y tot 31/03 van het jaar Y+1.

⁶ Beschikbaar op: <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/adequacy/strategische-reserve>

3 Achtergrond

In 2014 werd een mechanisme van 'strategische reserve' gecreëerd in de Elektriciteitswet opdat een adequate bevoorradingszekerheid in de Winterperiodes verzekerd kan worden. De standaardprocedure en -termijnen voor de aanleg van de strategische reserve zijn als volgt:

- Voorafgaand aan de probabilistische analyse van ELIA stelt de Algemene Directie Energie alle informatie die nuttig is voor de analyse en waarover het beschikt ter beschikking van de netbeheerder.
- Uiterlijk op 15 november van ieder jaar voert ELIA een probabilistische analyse uit over de bevoorradingszekerheid van het land tijdens de komende Winterperiode.
- Uiterlijk op 15 december van ieder jaar moet de Algemene Directie Energie aan de Minister een advies overmaken aangaande de noodzaak om een strategische reserve aan te leggen. Als dit advies uitwijst dat er een noodzaak bestaat om deze strategische reserve aan te leggen, bevat het advies ook een voorstel voor het benodigde volume daarvan.
- De Minister kan binnen een periode van één maand na ontvangst van het advies van de Algemene Directie Energie, aan de hand van een Ministerieel besluit, ELIA de instructie geven om een strategische reserve aan te leggen voor een periode van één jaar die begint op de eerste dag van de volgende Winterperiode. In overeenstemming met deze instructies is ELIA verantwoordelijk voor de organisatie van de aanleg van een strategische reserve, onverminderd de bevoegdheid van de Minister om, indien nodig, de nodige prijzen en volumes op te leggen door middel van Ministerieel besluit.
- ELIA zal de regels voor de aanbesteding bepalen door middel van een Procedure voor Aanleg van Strategische Reserve na raadpleging van de netgebruikers, de CREG en de Algemene Directie Energie, en zal deze procedure in werking stellen binnen een maand volgend op de instructie van de Minister. Uiterlijk op dezelfde dag van de lancering van de procedure, zal de CREG op haar website de criteria publiceren op grond waarvan de beoordeling van het al dan niet manifest onredelijk karakter van de offertes zal gebeuren.
- Elke marktspeler die binnen één van de categorieën valt die bepaald worden in de Elektriciteitswet, die beschikt over vermogen gelokaliseerd in de Belgische Regelzone en die beantwoordt aan de specificaties van deze Procedure voor Aanleg van Strategische Reserve, kan deelnemen aan de strategische reserve. Sommige marktspelers zijn verplicht een offerte in te dienen.
- Uiterlijk tien Werkdagen na de uiterste indieningsdatum voor de offertes moet ELIA een verslag overmaken aan de CREG en aan de Minister over de ontvangen en regelmatig bevonden offertes.
- Uiterlijk dertig Werkdagen na het ontvangen van het offerte-verslag brengt de CREG hierover een gemotiveerd advies uit aan de Minister en ELIA. Hierbij zal op gemotiveerde wijze aangegeven worden of de door de SGR-en SDR-Leveranciers voorgestelde prijzen al dan niet manifest onredelijk zijn.
- Uiterlijk tot op 1 september van ieder jaar heeft de Minister de mogelijkheid om, op basis van een geactualiseerde analyse van ELIA en advies van de Algemene Directie Energie, bij wege van een in Ministerraad overlegd Ministerieel besluit het vereiste volume van de strategische reserve te herzien, zowel in een op- als neerwaartse richting.
- Na deze datum (1 september) maakt Elia een technisch-economische selectie van de door de CREG niet-manifest onredelijk bevonden offertes en contracteert ze de offertes inbegrepen in deze selectie, ten belope van het volume dat werd vastgesteld. Alle overige offertes (met inbegrip van de offertes waarvan de prijs manifest onredelijk werd bevonden door de CREG) zullen worden verworpen.
- Indien de selectie ontoereikend is om het vereiste volume te bereiken zal ELIA, uiterlijk op 15 september, een verslag overmaken aan de Minister, de Algemene Directie Energie en aan de CREG met betrekking tot het noodzakelijke bijkomende volume.
- Na ontvangst van het verslag van ELIA, heeft de Algemene Directie Energie tien Werkdagen om een voorstel aan de Minister over te maken van een technisch-

economische selectie betreffende de kandidaat SGR-en SDR-Leveranciers waaraan de prijzen en de volumes zouden moeten opgelegd worden.

- De minister kan, op basis van het voorstel van de Algemene Directie Energie, aan één of meerdere kandidaat/kandidaten van deze SGR-en/of SDR-Leveranciers, voor een periode van één jaar, de noodzakelijke prijzen en volumes opleggen bij een in Ministerraad overlegd Ministerieel Besluit.

Een voorstel voor de Werkingsregels van de Strategische Reserve wordt gemaakt door ELIA en ter goedkeuring voorgelegd aan de CREG. Dit document beschrijft de Werkingsregels voor de reservatie en de activatie van vermogens die als strategische reserve gecontracteerd werden, en hebben alsook tot doel om de verstoring van de werking van de betrokken elektriciteitsmarkten tot een minimum te beperken.

Opmerking: Bovenstaande paragrafen hebben enkel tot doel om een indicatief overzicht te bieden van de termijnen. Exacte data kunnen variëren aangezien sommige deadlines uitdrukt zijn als "aantal werkdagen" na een bepaalde andere deadline.

4 Strategische Reserve

4.1 Planning voor de aanbesteding in 2021

Voor de aanbesteding in 2021 zijn de belangrijke deadlines opgelijst in onderstaande tabel.

Opmerking: Deze tabel is alleen bedoeld om een indicatief overzicht te geven van de aanbestedingsprocedure. De precieze deadlines zoals vermeld in hoofdstuk 7 van dit document hebben voorrang op deze tabel. Wettelijke termijnen staan in het **vet**, andere termijnen zijn gepland om te kunnen voldoen aan de wettelijke maar zouden nog kunnen variëren met een paar dagen.

Wanneer	Wat	Wie
15/12/2020	Algemene Directie Energie geeft een advies over de nood tot het aanleggen van een strategische reserve, welke de startdatum is van de kalender hieronder .	Algemene Directie Energie ⇒ Minister
<= 15/01/2021 <= binnen een maand na het advies van de Algemene Directie Energie	De minister geeft ELIA instructie om een strategische reserve aan te leggen voor een vastgelegd volume en duurtijd.	Minister
<= 15/02/2021 <= Ten laatste één maand na het besluit van de Minister	Call for Candidates: ELIA informeert de markt over de aanbesteding via een Contract Notice .	ELIA ⇒ Markt
<=05/03/2021	Deadline indiening kandidaatstellingsdossier voor Toelatingsprocedure.	Potentiële SGR- en SDR-Kandidaten ⇒ ELIA
<= 15/03/2021	ELIA lanceert de Call for Tender voor strategische reserve.	ELIA => alle SGR- en SDR-Kandidaten die de Toelatingsprocedure doorlopen hebben
<= 02/04/2021	Indiening van aanvraag voor Certificatie van SDR-Referentievermogen .	SDR-Kandidaten ⇒ ELIA
<= 23/04/2021	Uitreiking van Certificatie	ELIA ⇒ SDR- Kandidaten
<= 14/05/2021 <= Ten laatste drie maanden na Call for Candidates	Indiening van finale offertes voor strategische reserve.	SGR- en SDR-Kandidaten ⇒ ELIA
<= 04/06/2021 <= Ten laatste 10 Werkdagen na indiening finale offertes	Verslag met alle offertes , motiveringen, prijzen en volumes geboden voor strategische reserve.	ELIA ⇒ CREG + Minister
<= 16/07/2021 <= Ten laatste 30 Werkdagen na indiening rapport ELIA	Een advies dat uitdrukkelijk en op een gemotiveerde wijze aangeeft of de prijs van de door de netbeheerder regelmatig bevonden offertes al dan niet manifest onredelijk is	CREG ⇒ ELIA + Minister
<= 01/09/2021	De minister kan, uiterlijk op 1 september, op basis van een geactualiseerde analyse van de netbeheerder en advies van de Algemene Directie Energie, bij wege van een in Ministerraad overlegd ministerieel besluit het vereiste volume van de	Minister ⇒ Elia + CREG

	strategische reserve herzien. In het geval dat het volume van de strategische reserve herleidt wordt tot nul, zal de aanbestedingsprocedure tot een eind komen.	
<= 13/09/2021	Technisch-economische selectie op basis van de door de CREG niet-manifest onredelijk bevonden offertes. Er vindt een gunning plaats aan de redelijk en weerhouden offertes*. De manifest onredelijk bevonden offertes vallen vanaf dit punt buiten het toepassingsgebied van deze Procedure. Vijftien dagen na de gunning worden de contracten gesloten voor de gegunde offertes.	ELIA ⇒ Minister + Algemene Directie Energie + CREG (*ELIA ⇒ Gegunde SDR- en SGR-Leveranciers)
<=15/09/2021	Indien de gegunde selectie ontoereikend is om het vereiste volume te bereiken, zal ELIA een verslag opstellen met betrekking tot het noodzakelijke bijkomende volume.	ELIA ⇒ Minister + Algemene Directie Energie + CREG
<=29/09/2021 <= Ten laatste 10 werkdagen na verslag	Technisch-economische selectie voor het ontbrekende volume gebaseerd op de kandidaat SGR-en SDR-Leveranciers waarvan de offerte als manifest onredelijk werd beschouwd door de CREG.	Algemene Directie Energie ⇒ Minister
< 31/10/2021	De Minister legt prijzen en volumes op voor de manifest onredelijk bevonden offertes. De modaliteiten van deze procedure en toepasselijk contracten worden van rechtswege van toepassing.	Minister ⇒ Gegunde SDR- en SGR-Leveranciers

4.2 Consultatie van de stakeholders

Artikel 7 quinquies van de Elektriciteitswet voorziet dat ELIA de Procedure voor Aanleg van Strategische Reserve bepaalt (en publiceert) na raadpleging. ELIA heeft een speciale task force gecreëerd binnen haar Users' Group (aangevuld met vertegenwoordigers van de CREG). Zij legt zich specifiek toe op de implementatie van strategische reserve en van de aanbesteding om:

- ➔ marktspelers en stakeholders te **informer**en over alle relevante onderwerpen in verband met de implementatie van de strategische reserve;
- ➔ marktspelers en stakeholders te **raadplegen**, specifiek over de aanbestedingsprocedure (incl. alle relevante onderwerpen in verband met deze procedure, zoals selectiecriteria, regels van de aanbesteding, ...) en de Werkingsregels (incl. productvereisten, detectie, activering, ...) voor de strategische reserve (dit laatste dient door ELIA opgesteld te worden en door de CREG goedgekeurd te worden).

Alle documentatie in verband met deze raadplegingen wordt hier gepubliceerd:

<https://www.elia.be/nl/publieke-consultaties>

4.3 Inwerkingtreding en duur

De huidige Procedure voor Aanleg van Strategische Reserve zal toegepast worden uiterlijk bij de start van de aanbesteding die in de loop van 2021 uitgeschreven zal worden. Deze aanbestedingsprocedure begint uiterlijk één maand na de instructie van de Minister aan ELIA om een strategische reserve aan te leggen.

Opmerking: De procedure voor Aanleg van de Strategische Reserve zal ten laatste geldig worden op die datum als en enkel als de Minister beslist tot de aanleg van een strategische reserve voor de Winterperiode 2021-2022.

4.4 Hiërarchie van documenten

Zonder afbreuk te doen aan de principes van de juridische hiërarchie en zonder afbreuk te doen aan de toepassing van de relevante wetten en uitvoeringsbesluiten, inclusief die met

betrekking tot de liberalisering van de elektriciteitsmarkt, en specifiek de strategische reserve, wordt de hiërarchie van documenten hieronder beschreven.

Als er een interpretatieprobleem of een contradictie bestaat tussen de bepalingen van de relevante wetten en uitvoeringsbesluiten, de Werkingsregels, de Procedure voor Aanleg van Strategische Reserve, het contract voor SGR/SDR of de Algemene Voorwaarden, zullen de documenten voorrang krijgen in de volgende volgorde:

1. Om enige twijfel uit te sluiten, zullen de relevante wetten en uitvoeringsbesluiten, inclusief de Werkingsregels⁷, altijd voorrang krijgen.
2. Deze Procedure voor Aanleg van Strategische Reserve.
3. SGR-/SDR-Contracten ondertekend door ELIA en de SGR-/SDR- Leverancier(s).
4. de Algemene Voorwaarden [i.e. voor strategische reserve].
5. Indien van toepassing, het CIPU-Contract of Black Start contract ondertekend door ELIA en respectievelijk de CIPU-Contract houder of Black Start contract houder.

4.5 Ministerieel Besluit voor het vastleggen van de volumes

4.5.1 Initieel vereiste volume

Overeenkomstig art. 7^{quater} van de Elektriciteitswet kan de Minister, aan de hand van een Ministerieel Besluit, ELIA ten laatste op 15 januari 2021 instructie geven om een strategische reserve aan te leggen voor een periode van één jaar, vanaf de eerste dag van de komende Winterperiode, en legt daarbij de omvang van de strategische reserve in MW vast.

Voorliggend document is dan ook het voorwerp van een openbare consultatie om zo de nodige voorbereidingen te treffen met het oog op de eventuele instructie die de Minister kan geven om een strategische reserve volume aan te leggen.

4.5.2 Eventuele herziening volume

Aangezien de situatie van de bevoorradingszekerheid kan wijzigen in de periode tussen 15 januari en de start van de daarop volgende Winterperiode is het mogelijk dat het gevraagde volume van de strategische reserve niet langer overeenstemt met de criteria bedoeld in artikel 7^{bis}, § 2 van de Elektriciteitswet. De Elektriciteitswet voorziet daarom, overeenkomstig art. 7^{quater}, de mogelijkheid voor de Minister om, uiterlijk op 1 september van ieder jaar, op basis van een geactualiseerde analyse van ELIA en advies van de Algemene Directie Energie, bij wege van een in Ministerraad overlegd Ministerieel Besluit het vereiste en vastgelegde volume van de strategische reserve te herzien.

⁷ Werkingsregels worden voorgesteld door ELIA en ter goedkeuring aan de CREG voorgelegd, conform artikel 7^{septies}, §1 en 2 van de Elektriciteitswet.

5 Leveringspunten

Krachtens artikel 7sexies, §3 van de Elektriciteitswet kan ELIA slechts een technisch economische selectie maken van de niet-manifest onredelijk bevonden offertes na 1 september, i.e. de uiterste datum waarop de Minister eventueel het volume van de strategische reserve kan herzien. Bijgevolg is op de uiterste datum voor het bestellen van een submeter optie (zie 5.1) deze selectie nog niet gekend. Gezien het feit dat een administratieve sanctie zal worden toegepast als de feitelijke indienstname van de submeter(s) niet op tijd is, zal ELIA alle SDR-kandidaten moeten vragen om alle noodzakelijke voorbereidingen op eigen risico te nemen of, indien de SDR-kandidaten niet al deze voorbereidingen wil treffen, beperken tot alleen leveringspunten te certificeren die al zijn uitgerust om de dienst te verlenen.

Er wordt bepaald dat een Leveringspunt een punt aangesloten op het elektriciteitsnet is van waaruit de SDR-Dienst geleverd kan worden. Een Leveringspunt kan het volgende zijn:

- a. een Toegangspunt aangesloten op het ELIA-Net;
- b. een Toegangspunt aangesloten op het Net van de DNB;
- c. een ander punt in de elektrische installaties van een netgebruiker achter een Toegangspunt aangesloten op het ELIA-Net (hierna gedefinieerd als "Leveringspunt Submetering TNB");
- d. een punt in een CDS aangesloten op het ELIA-Net.
- e. een punt in de elektrische installaties van een netgebruiker achter een Toegangspunt aangesloten op het net van de DNB (hierna gedefinieerd als "Leveringspunt Submetering DNB");

Elk Leveringspunt moet geassocieerd zijn met een of meerdere meter(s), die ELIA toelaten om de levering van de SDR-Dienst te meten en te controleren. In de gevallen a en b worden de metingen gemeten door de Hoofdmeter geassocieerd met het Leveringspunt. Specifieke vereisten voor de gevallen c, d en e worden beschreven in de paragrafen 5.1, 5.2 en 5.3 hieronder.

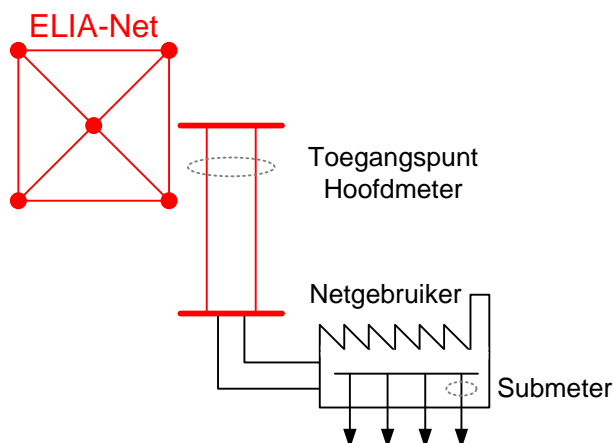
De Regels voor Energieoverdracht zijn van toepassing op elk SDR-Leveringspunt waarvan de gemiddelde jaarlijkse netto-afname positief⁸ is. Met andere woorden, een SDR-leverancier zal deze punten enkel kunnen opnemen in zijn pool op voorwaarde dat:

- ELIA een Verklaring van de netgebruiker ontvangen heeft, die de opgesomde elementen bevat overeenkomstig art. 7.1 van de Regels voor Energieoverdracht;
- ELIA een bewijs van de financiële compensatieregeling, overeenkomstig art. 7.1 van de Regels voor Energieoverdracht, tussen SDR-Leverancier en de leverancier van het betrokken Leveringspunt ontvangen heeft;
- De SDR-Leverancier een bankgarantie heeft laten opmaken, voorafgaande aan de inwerkingtreding van het SDR-Contract, conform de bepalingen van hoofdstuk IV van de Regels voor Energieoverdracht en bijhorende artikelen van de beslissing (B) 1677 van de CREG, voor alle betrokken Leveringspunten;
- Elk Leveringspunt met correcte informatie is opgenomen in de toepasselijke bijlage van het SDR DROP-BY en/of DROP-TO contract.
- BRP-FSP verklaring
- In het geval van een Toegangspunt aangesloten op het Net van de DNB moet ELIA een kopie van het ondertekende Verklaring van de netgebruiker ontvangen.

Het moment van aanlevering voor bovenstaande documenten zal worden gepreciseerd in zowel het voorliggend document als ook in het SDR-Contract.

⁸ ELIA is verantwoordelijk voor deze berekening, zoals beschreven in art. 10.2 van de Regels voor Energieoverdracht.

5.1 Vereisten voor Leveringspunten Submetering TNB



Leveringspunten Submetering TNB zullen gemeten worden door een Submeter-installatie.

5.1.1 Technische vereisten voor Leveringspunten Submetering TNB

Submeters op sites aangesloten op het ELIA-Net moeten voldoen aan de minimale technische vereisten die beschreven worden in de "Algemene technische vereisten voor de Submetering oplossingen", beschikbaar op de website van ELIA:

<https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/document-library>

Voor portfolio's die Leveringspunten met Submetering bevatten moet opgemerkt worden dat de dienst niet geleverd mag worden met meer dan 4 Submeters per aangeboden MW.

5.1.2 Communicatie van de gegevens van de Submetering aan ELIA voor Leveringspunten Submetering TNB

Het meetgegevens managementsysteem van ELIA moet in staat zijn om de kwartierwaarden van actief vermogen gemeten door een Submeter op te nemen. Dit moet op een van de volgende manieren gebeuren:

- Optie 1: de Submeter voldoet volledig aan de metering standaarden van ELIA (zie 'Algemene technische vereisten voor de Submetering oplossingen') en kan daardoor rechtstreeks met het meetgegevens managementsysteem van ELIA communiceren;
- Optie 2: de private Submeter is aangesloten op een Datalogger (die voldoet aan de ELIA-standaarden, zie 'Algemene technische vereisten voor de Submetering oplossingen'), die de gemeten waarden doorstuurt naar het meetgegevens managementsysteem van ELIA volgens een communicatieprotocol gekend door ELIA;
- Optie 3: de private Submeter is aangesloten op een GSM-modem (die voldoet aan de ELIA-standaarden, zie 'Algemene technische vereisten voor de Submetering oplossingen'), die de gemeten waarden doorstuurt naar het meetgegevens managementsysteem van ELIA volgens een communicatieprotocol gekend door ELIA.

5.1.3 Conformiteit van de Submeter-installaties van de sites aangesloten op het ELIA-Net

Om te garanderen dat de Submeter-installaties voldoen aan alle vereisten uit 5.1.1 en 5.1.2 enerzijds en om alle technische informatie te verzamelen voor de indienname van de Submeters en/of de communicatie met het systeem voor het beheer van telgegevens van ELIA anderzijds, is de SDR-Kandidaat ertoe verplicht een aantal technische gegevens over zijn Submeter-installatie voor te leggen voorafgaand aan de indienname (zie ook §7.6.2). Op basis van de technische informatie voorgelegd door de SDR-Kandidaat zal ELIA de conformiteit van de Submeter-installatie al dan niet valideren.

De lijst met de technische gegevens die voorgelegd moeten worden aan ELIA (document "Submetering_compliance_check-list") zal ter beschikking gesteld worden op de website van ELIA en geraadpleegd kunnen worden via onderstaande link:

<https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/document-library>

Dit document moet ten laatste op 04 juni 2021 ingevuld en aan ELIA bezorgd worden (zie onderstaande tabel).

Niettemin moet de SDR-Kandidaat bij het indienen van een aanvraag voor Certificatie van een Leveringspunt Submetering TNB al een eendraadschema van de site met aanduiding van de Submeter(s) en in voorkomend geval de overeenstemmende vergelijking voor de telling bezorgen. Bovendien wordt er gevraagd om (de) aanwezige Noodstroomgroep(en) aan te duiden, in het geval deze zouden willen worden opgenomen in het SDR-Referentievermogen.

De communicatie met het systeem voor het beheer van telgegevens van ELIA moet operationeel zijn vóór 15 oktober 2021. De indienstname wordt uitgevoerd door ELIA. Om naleving van de termijnen te verzekeren moet de SDR-Kandidaat vóór 04 juni 2021 een aanvraag tot offerte indienen voor de voorgelegde opties (zie § 5.1.2). Niet-naleving van de termijn voor indienstname zal aanleiding geven tot een administratieve penaliteit. Deze penaliteit is gedefinieerd als:

Reservatieprijs (in €/MWh) * 0.3 * gecontracteerd vermogen * 24 uren * 7

en zal worden opgelegd voor iedere week van de Winterperiode waarvoor de voorwaarden niet voldaan zijn op de eerste dag (maandag) van die week.

Hieronder worden de termijnen vermeld die nageleefd moeten worden voor Leveringspunten Submetering TNB:

- **<= 02/04/2021**: Verzending (samen met de aanvraag voor Certificatie) van het eendraadschema en in voorkomend geval de vergelijking voor de telling.
- **<= 14/05/2021**: Vervaldatum voor het indienen van offertes voor SDR.
- **<= 04/06/2021**: Vervaldatum voor het indienen van een aanvraag tot offerte bij ELIA (i.e. keuze van de optie voor het communiceren van de meetgegevens aan ELIA). Na deze datum kan ELIA de indienstname vóór 15/10/2021 niet meer garanderen.
- **<= 13/08/2021**: Vervaldatum voor de effectieve bestelling van een optie voor Submetering (zie § 5.1.2).
- **<= 15/10/2021**: Vervaldatum voor de Indienstname van de Submeters. Na deze datum zal een administratieve penaliteit opgelegd worden aan de SDR-leverancier.

De technische gegevens die aan ELIA bezorgd moeten worden, staan vermeld in onderstaande tabel:

Meetgegevens gebruikt voor de certificatie	Technische gegevens te bezorgen aan ELIA				
	Eendraadschema ⁽¹⁾	Vergelijking voor de telling ⁽²⁾	Technische gegevens ⁽³⁾	Plan van de site	Nauwkeurigheid controle of kalibratieverslag ⁽⁴⁾
Geen of minder dan 6 weken Submetergegevens of historische gegevens (Winterperiode) => Bestelling van een submeter-oplossing (§ 5.1.2) is vereist	samen met de aanvraag voor Certificatie	samen met de aanvraag voor Certificatie	04/06	<04/06	<04/06
Bestaande Submetergegevens (> 6 weken gedurende de Winterperiode) maar geen communicatie met het ELIA-systeem => Bestelling van een submeter-oplossing (§ 5.1.2) is vereist	samen met de aanvraag voor Certificatie	samen met de aanvraag voor Certificatie	04/06	<04/06	<04/06
Bestaande Submetergegevens (> 6 weken gedurende de Winterperiode) en communicatie met het ELIA-systeem operationeel => Bestelling van een submeter-oplossing (§ 5.1.2) is niet vereist	ELIA zal controleren of de informatie waarover het beschikt volledig is.				

⁽¹⁾ met situering van de meter(s)

⁽²⁾ indien nodig

⁽³⁾ De gevraagde technische gegevens zijn beschikbaar in het document " Submetering Technical Information Checklist" op ELIA's website: <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/document-library>

⁽⁴⁾ minstens communicatie van de voorziene controledatum (vóór indienstname van de communicatie met ELIA)

5.2 Vereisten voor Leveringspunten in een Gesloten Distributienet aangesloten op het ELIA-Net

Leveringspunten in een Gesloten Distributienet aangesloten op het ELIA-Net kunnen deelnemen aan de SDR-Dienst en moeten de volgende specifieke voorwaarden respecteren:

- De **meetinstallaties**, die geassocieerd zijn met de Leveringspunten in een CDS, moeten (al) door de CDS Beheerder gebruikt worden, omdat ze ook al in het kader van hun facturatieverplichtingen met betrekking tot hun CDS-Toegangspunten gebruikt worden. Deze meetinstallaties moeten de kwartiermeting van de actieve energie toelaten en minstens aan de technische vereisten voldoen die bepaald worden in het toepasselijke Technisch Reglement; de technische gegevens vermeld in de tabel moeten daarnaast bezorgd worden aan ELIA.
- **In geval van nieuwe CDS metering faciliteiten:** de faciliteit moet in dienst genomen zijn en de uitwisseling van meetgegevens moet operationeel zijn uiterlijk op 15/10/2021 zodat ELIA over de meetgegevens kan beschikken om de Baselineing uit voeren vanaf 1/11/2021. Niet-naleving van de termijn voor indienstname zal aanleiding geven tot een administratieve penaliteit. Deze penaliteit is gedefinieerd als:

Reservatieprijs (in €/MWh) * 0.3 * gecontracteerd vermogen * 24 uren * 7

en zal worden opgelegd voor iedere week van de Winterperiode waarvoor de voorwaarden niet voldaan zijn op de eerste dag (maandag) van die week.

- De **Gegevensuitwisseling:** Doordat de meetgegevens van de meetinstallaties binnen de CDS al worden gebruikt voor facturatie door de CDS Beheerder, zal de CDS Beheerder de meetgegevens rechtstreeks naar ELIA sturen volgens de gegevensuitwisseling formats zoals gespecificeerd in de Samenwerkingsovereenkomst met ELIA (zie volgende §). Een beschrijving van de toegelaten gegevensuitwisseling formats is beschikbaar op de website van ELIA.
- Een **samenwerkingsovereenkomst tussen ELIA en de CDS Beheerder:** Dit document legt de details vast in verband met de meetgegevensuitwisseling tussen ELIA en de CDS Beheerder. Het moet getekend en uitgevoerd worden door beide partijen **voor** de aanvang van het SDR Contract.⁹

⁹ Een modelovereenkomst is verkrijgbaar op verzoek via e-mailbericht aan Contracting_SR@elia.be.

De SDR-Kandidaat moet bij zijn aanvraag voor certificatie - **ten laatste op 02 april 2021 - een CDS Beheerder verklaring**¹⁰ voorleggen, waarin de CDS Beheerder akkoord gaat dat de CDS-Netgebruiker kan deelnemen aan de SDR-Dienst en waarin de CDS Beheerder zich ertoe verbindt dat hij de samenwerkingsovereenkomst tussen ELIA en zichzelf zal tekenen als aan de SDR-Kandidaat een SDR-Contract wordt gegund.

De technische gegevens die aan ELIA bezorgd moeten worden, staan vermeld in onderstaande tabel:

Technische gegevens te bezorgen aan ELIA			
Eendraadschema ⁽¹⁾	Vergelijking voor de telling ⁽²⁾	Technische gegevens ⁽³⁾	Nauwkeurigheidcontrole of kalibratieverslag
samen met de aanvraag voor Certificatie	samen met de aanvraag voor Certificatie	< 04/06	niet verplicht
Indien de Leveringspunten al geselecteerd werden voor een eerdere aanbesteding, zal ELIA controleren of het over de volledige gegevens beschikt.			

⁽¹⁾ met situering van de meter(s)

⁽²⁾ indien nodig

⁽³⁾ De gevraagde technische gegevens zijn beschikbaar in het document "CDS Metering Technical Information Checklist" op ELIA's website : <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/document-library>

5.3 Vereisten voor Leveringspunten Submetering DNB

5.3.1 Technische vereisten voor Leveringspunten Submetering DNB

De Submeters van de sites aangesloten op het Distributienet moeten voldoen aan de minimale technische vereisten gesteld door de DNB¹¹.

5.3.2 Communicatie van de gegevens van de Submetering aan ELIA voor Leveringspunten Submetering DNB

De communicatie van de gegevens gemeten door een Submeter gelegen op een site die aangesloten is op het DNB-net aan ELIA wordt verzorgd door de betreffende DNB.

5.3.3 Conformiteit van de Submeter-installaties van de sites aangesloten op het DNB-net

De technische conformiteit van de Submeter-installaties van de sites aangesloten op het DNB-net zal geattesteerd worden door de betreffende DNB.

De indienstname van de Submeter-installatie(s) moet effectief zijn vóór 15/10/2021. Niet-naleving van deze termijn voor indienstname zal aanleiding geven tot een administratieve penaliteit Deze penaliteit is gedefinieerd als:

Reservatieprijs (in €/MWh) * 0.3 * gecontracteerd vermogen * 24 uren * 7

en zal worden opgelegd voor iedere week van de Winterperiode waarvoor de voorwaarden niet voldaan zijn op de eerste dag (maandag) van die week.

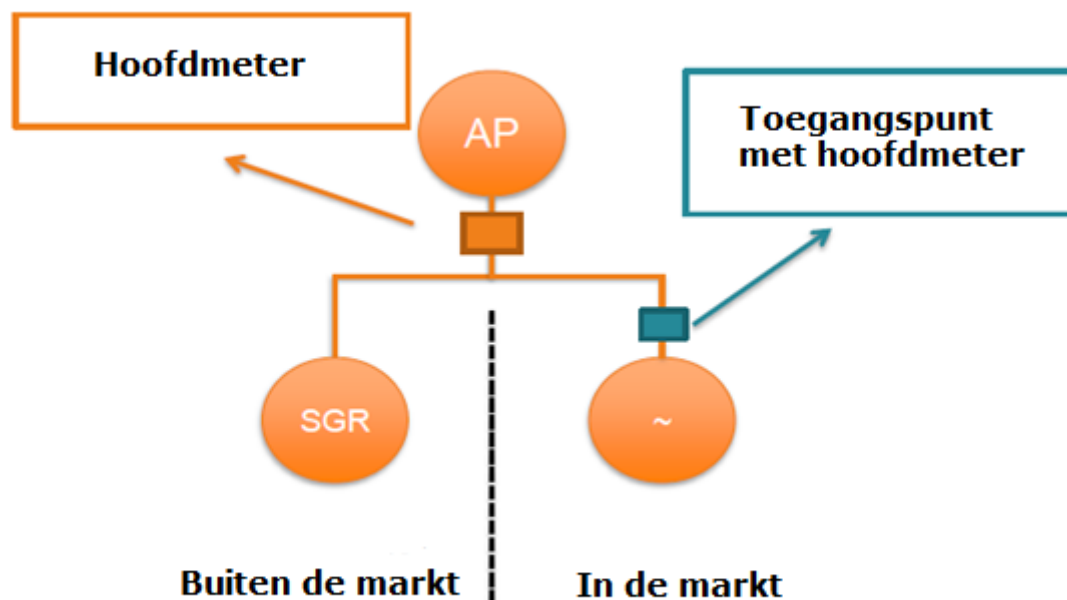
¹⁰ Door de korte termijnen, volstaat het voor deze aanbesteding dat een bevestiging van de verklaring wordt gestuurd per e-mail door de CDS Beheerder en de SDR-Kandidaat naar Contracting_SR@elia.be

¹¹ Beschikbaar op:

http://www.synerggrid.be/download.cfm?fileId=C8_02_SpecifiekeMeters_20161129_FINAL.pdf

6 Shared Connection Points

Sites met een "buiten de markt" SGR-Centrale onder een toegangspunt kunnen met een afzonderlijke eenheid (bijv. windturbine of diesलगenerator) nog steeds ondersteunende diensten en/ of de levering van elektriciteit aanbieden. Hiervoor moet er wel een opstelling met een tweede toegangspunt, met hoofdmeter, voor de beschikbare eenheid worden opgezet.



Figuur 2: Vereenvoudigde voorstelling Shared Connection Point

6.1 Van SGR naar Shared Connection

De SGR-Centrale(s) is/zijn overeenkomstig art. 7 quinquies § 2, 2^o tot 4^o van de Elektriciteitswet eenheden "buiten de markt". Ze liggen dus stil en staan klaar om op elk moment opgestart te worden tijdens de Winterperiodes waarvoor ze gecontracteerd werden om de bevoorradingszekerheid te waarborgen. Bijgevolg mag de SGR-leverancier met betrekking tot elk van de SGR-Centrale(s)- (i) geen contracten in voege hebben of gedurende de duur van het Contract met uitzondering van de contracten vermeld in art 2.2, in voege zal hebben tot verkoop van elektriciteit (ii) geen ondersteunende diensten, met de uitzondering van de Black-Start Dienst onder de voorwaarden vastgelegd in het contract voor de Black-Start Dienst, levert.

Mocht dezelfde site echter een afzonderlijk eenheid hebben (vraagrespons, opslag of productie-eenheid), dan kan deze eenheid, als aan alle onderstaande vereisten is voldaan, worden geclassificeerd als "in de markt" en daarom ondersteunende diensten en/of de levering van elektriciteit aanbieden.

6.2 Vereisten voor een Shared Connection Point

Een shared Connection Point dat is verbonden met het ELIA-netwerk kan deelnemen aan ondersteunende diensten en / of de levering van elektriciteit, maar moet de volgende specifieke voorwaarden respecteren:

1. Autonomie

In het geval van activering van één van beide diensten, moeten zowel de SGR-Centrale(n) als de "in de markt" actieve eenheid volledig onafhankelijk kunnen opereren. Een activering van de Dienst moet een algemeen effect hebben van hetzij een vermindering van de netto-afname, hetzij een toename van de netto-injectie op het niveau van het Toegangspunt in vergelijking met de gebruikelijke praktijk.

2. Afzonderlijk toegangspunt

Een afzonderlijk toegangspunt met een hoofdmeter moet worden voorzien voor de afzonderlijke eenheid (zie figuur 2), waardoor de facturatie procedure mogelijk wordt voor ondersteunende diensten en/of de levering van elektriciteit.

3. Geen overdracht van kosten

Aangezien beide onafhankelijk van elkaar actief vermogen moeten kunnen genereren en elke eenheid een eigen hoofdmeter heeft, kan er ook geen overdracht van kosten zijn naar het SGR-contract of omgekeerd. Om overdrachten te voorkomen, moet een specifiek "Shared Connection Contract" worden ondertekend.

7 Stadia van de aanbestedingsprocedure

Op basis van artikel 7 quinquies van de Elektriciteitswet moet de aanbestedingsprocedure, die ELIA is opgedragen te organiseren, offertes verzamelen gebaseerd op objectieve, transparante, niet-discriminerende en op marktregels gebaseerde processen.

Het doel van de aanbestedingsprocedure bestaat erin offertes te verzamelen van marktpelers, die capaciteit leveren om potentiële problemen met de bevoorradingszekerheid te kunnen oplossen.

Merk op dat de CREG:

- 1) de prijzen van de offertes als onredelijk kan beschouwen, in welk geval de Minister de mogelijkheid heeft, door middel van een in Ministerraad overlegd Ministerieel besluit, om prijzen en volumes op te leggen;
- 2) administratieve boetes kan opleggen aan marktpartijen die hun wettelijke verplichting om een offerte in te dienen niet naleven.

Zowel 1) als 2) vallen buiten de reikwijdte van deze procedure.

ELIA zal een onderhandelde openbare aanbestedingsprocedure organiseren.

7.1 Call for Candidates

7.1.1 Contract Notice en Toelatingsprocedure

Voorafgaand aan de Call for Tender zal ELIA een Contract Notice publiceren waarin SGR- en SDR-Kandidaten opgeroepen worden om hun interesse te melden voor deelname aan de Call for Tender voor strategische reserve door een kandidaatstellingsdossier op te sturen.

- De Call for Candidates zal aangekondigd worden door een **Contract Notice** verstuurd voor publicatie ten laatste op 15 februari 2021 op de website "Tenders Electronic Daily", <http://ted.europa.eu/>
- Om geldig te zijn moet een kandidaatstellingsdossier per aangetekende post of per koerierdienst teruggestuurd worden naar het volgende adres:
 - o ELIA Transmission Belgium - Arno Motté
Keizerslaan 20 - 1000 Brussel
 - o Elk kandidaatstellingsdossier moet enerzijds een originele papieren versie bevatten en anderzijds een kopie in elektronisch formaat die dient verstuurd te worden naar arno.motté@elia.be en contracting_SR@elia.be.
 - o Als de elektronische versie afwijkt van de gedrukte versie, zal het gedrukte origineel doorslaggevend zijn.
 - o De SGR- of SDR-Kandidaat moet duidelijk aangeven welke informatie vertrouwelijk is en/of verband houdt met technische en commerciële geheimen.
- Elk kandidaatstellingsdossier moet alle informatie bevatten die nodig is om aan te tonen dat aan alle voorwaarden vermeld in 7.1.2 voldaan wordt;
- Het kandidaatstellingsdossier moet opgesteld worden in het Engels, het Nederlands of het Frans.
- Het kandidaatstellingsdossier moet volledig zijn en ELIA moet deze ontvangen vóór 5/03/2021 - 18:00 u CET.
- ELIA behoudt zich het recht voor om de aangeleverde informatie in het kandidaatstellingsdossier op juistheid te controleren.

Ten laatste voor de Call for Tender zal ELIA elektronisch het resultaat van de Toelatingsprocedure melden, via het e-mailadres opgegeven door de SGR- of SDR-Kandidaat:

- Indien een kandidatuur geen Toelating heeft gekregen door een onsuccesvol kandidaatstellingsdossier, zal ELIA de redenen hiervoor meedelen.
- Indien de kandidatuur Toelating heeft gekregen, zal de kandidaat uitgenodigd worden om deel te nemen aan de Call for Tender.

7.1.2 Kandidaatstellingsdossier voor SGR- en SDR- Kandidaten

ELIA zal Toelating geven als de kandidaatstellingsdossiers van de SGR- en SDR-Kandidaten aan al de volgende voorwaarden voldoen, die zowel voor de SGR- als de SDR- Kandidaten gelden:

1. De SGR-/SDR-Kandidaat moet een omschrijving geven van zijn intentie om deel te nemen aan de Call for Tender. Deze omschrijving omvat, indien van toepassing, de wettelijke structuur, de lijst van betrokken partners met hun rol en de aard van hun relatie met de kandidaat.
2. De SGR/SDR-Kandidaat moet in orde zijn met zijn sociale zekerheids-, btw- en belastingverplichtingen. Als bewijs hiervan moeten kandidaten ofwel een beëdigde verklaring¹² toevoegen, ofwel een recent attest kunnen voorleggen afgeleverd door de bevoegde overheid.
3. De SGR-/SDR-Kandidaat moet in dezelfde beëdigde verklaring toevoegen dat hij niet in staat van faillissement verkeert of verwickeld is in faillissementsprocedures, in vereffening is of in een gelijkaardige situatie verkeert.
4. De SGR-/SDR-Kandidaat moet in dezelfde beëdigde verklaring toevoegen dat hij niet veroordeeld is voor een overtreding in verband met professionele integriteit of het voorwerp uitmaakt van een vonnis in kracht van gewijsde voor fraude, corruptie, betrokkenheid in een criminele organisatie of enige andere illegale activiteit die schadelijk is voor de financiële belangen van België en andere lidstaten van de Europese Unie.
5. De SGR-/SDR-Kandidaat moet bewijsstukken voorleggen die zijn economische en financiële capaciteit aantonen. Om zijn economische en financiële capaciteit aan te tonen, moet de SGR-/SDR-Kandidaat de volgende document voorleggen aan ELIA:

Creditsafe-score: een internationale score tussen A en E. Indien de score een D of E is wordt de kandidaat niet als zodanig afgewezen, maar kan ELIA om extra informatie en / of garanties vragen.

Op expliciete vraag van de SGR-/SDR-Kandidaat, kan ELIA dit rapport bestellen en communiceren aan de SGR-/SDR-Kandidaat.

Voorwaarden enkel voor SGR Kandidaten:

1. De SGR-Kandidaat moet een lijst bezorgen van (Kandidaat) SGR-Productiecentrale(s) die in aanmerking komen voor deelname, rekening houdend met het feit dat de voorgestelde (Kandidaat) SGR-Productiecentrale(s) moeten beantwoorden aan de criteria voor Certificatie van SGR-Productiecentrales zoals beschreven in hoofdstuk 7.2.1. Overeenkomstig artikel 7quinquies §3 van de Elektriciteitswet zijn SGR-Kandidaten, waarvan de SGR Productiecentrale(s) een netto ontwikkelbaar vermogen heeft/hebben van tenminste 25 MW, verplicht om minstens een offerte voor de betrokken productiecentrale(s) in te dienen, die het volledige vermogen van de productie-installatie dekt zoals bedoeld in de Elektriciteitswet.
2. De SGR-Kandidaat moet voor elke (Kandidaat) SGR-Productiecentrale de technische specificaties voorzien zoals gespecificeerd in de Contract Notice. Deze technische specificaties zullen gebaseerd worden op elementen uit Bijlage 1 van het CIPU-Contract en elementen gerelateerd aan het SGR-Contract.
3. Als de Kandidaat SGR-Productiecentrale opgenomen is (was) in een CIPU-contract, kunnen de parameters die in het kader van de SGR werden ingediend afwijken van de parameters die in het kader van het CIPU-contract werden aangegeven. Ten gevolge daarvan kan dit laatste zo nodig ook aangepast worden. Alle gegevens moeten in alle gevallen gerechtvaardigd en aangetoond kunnen worden.
4. Alle gevraagde gegevens moeten opgenomen worden in het kandidaatstellingsdossier van de SGR-Kandidaat dat ten laatste ingediend moet worden op de vervaldatum van de Call for Candidates, 05/03/2021.

¹² Indien de beëdigde verklaring aan ELIA bezorgd werd voor een andere aanbestedingsprocedure/kwalificatie, volstaat een kopie van de beëdigde verklaring op voorwaarde dat de ondertekening nog geen twee jaar geleden is op de startdatum van de Call for Tender.

Daarnaast kan ELIA bijkomende informatie vragen aan de SGR-Kandidaat over deze technische specificaties als deel van het (Kandidaat) SGR Productiecentrale Certificatieproces. De SGR-Kandidaat zal hierop antwoorden met een redelijk niveau van detail en binnen een redelijke tijdsduur.

5. Uiteindelijk aangeboden volumes dienen, overeenkomstig artikel 7quinquies, §3bis van de Elektriciteitswet, deelbaar te zijn, rekening houdend met de technische karakteristieken van de aangeboden capaciteit. Er zal hierbij vooral gekeken worden naar de Configuraties die technisch mogelijk waren op het moment van de aankondiging tot sluiting.
6. De SGR-Kandidaat moet de Toelatingsprocedure voor de aanvang van de Call for Tender geslaagd zijn overeenkomstig hoofdstuk 7.2.1. Het is mogelijk dat aan deze voorwaarde nog niet is voldaan op het ogenblik waarop de resultaten van de Toelatingsprocedure worden meegedeeld. In een dergelijk geval zal de Kandidaat die aan alle overige toepasselijke voorwaarden onder hoofdstuk 7.1.2 voldoet, toegelaten worden tot het verdere verloop van de procedure, tenzij de Kandidaat in kwestie op de datum waarop de Call for Tender wordt gelanceerd, nog niet de Toelatingsprocedure geslaagd is, overeenkomstig hoofdstuk 7.2.1.
7. Een kandidaat SGR-Productiecentrale kan worden uitgesloten indien deze niet voldoet aan de gestipuleerde voorwaarden opgenomen in de Werkingsregels.

Voorwaarden enkel voor SDR-Kandidaten:

1. Elke SDR-Kandidaat moet een voorlopige lijst geven van de Leveringspunten die hij wil aanbieden in zijn offerte in de Call for Tender, rekening houdend met het feit dat de voorgestelde Leveringspunten moeten beantwoorden aan 1 van de 5 categorieën zoals vermeld in hoofdstuk 5 "Leveringspunten" en gelokaliseerd moeten zijn in de Belgische Regelzone. Daarenboven moeten de SDR-Kandidaten nagaan of ieder Leveringspunt voldoet aan de voorwaarden verbonden aan de Regels voor Energieoverdracht, zoals beschreven bij aanvang van hoofdstuk 5.
2. De SDR-Kandidaat moet de Toelatingsprocedure voor de aanvang van de Call for Tender geslaagd zijn overeenkomstig hoofdstuk 7.2.2. Het is mogelijk dat aan deze voorwaarde nog niet is voldaan op het ogenblik waarop de resultaten van de Toelatingsprocedure worden meegedeeld. In een dergelijk geval zal de Kandidaat die aan alle overige toepasselijke voorwaarden onder hoofdstuk 7.1.2 voldoet, toegelaten worden tot het verdere verloop van de procedure, tenzij de Kandidaat in kwestie op de datum waarop de Call for Tender wordt gelanceerd, nog niet de Toelatingsprocedure geslaagd is, overeenkomstig hoofdstuk 7.2.2 .
3. Een kandidaat SDR-Eenheid kan worden uitgesloten indien deze niet voldoet aan de gestipuleerde voorwaarden opgenomen in de Werkingsregels.

Belangrijke disclaimer: De assets in de SDR-Eenheid die gebruikt worden om de SDR-Dienst met het SDR-Referentievermogen te leveren, moeten het elektriciteitsverbruik [MW] verminderen door een energie-verbruikend proces te veranderen, te stoppen of te vertragen, inclusief door injectie van Noodstroomgroepen, zonder een verhoging van de productie van elektrische energie.

7.2 Certificatie

7.2.1 Certificatie van SGR-Productiecentrale(s)

Tijdens de Call for Tender zullen enkel offertes aanvaard worden van SGR- Kandidaten die succesvol geslaagd zijn voor de Toelatingsprocedure **en** die gebaseerd zijn op gecertificeerde SGR-Kandidaat Productiecentrales. Kandidaat SGR-Productiecentrales kunnen gecertificeerd worden uiterlijk op de startdatum van de Call for Tender, indien zij behoren tot een van de volgende categorieën:

1. Elke Kandidaat SGR-Productiecentrale die een mededeling van definitieve buitenwerkingstelling heeft gedaan op basis van artikel 4bis §1 en die, op het moment van de instructie voor de aanleg van een Strategische Reserve door de Minister aan Elia, Strategische Reserve levert;
2. Elke Kandidaat SGR-Productiecentrale waarvan de sluiting aangekondigd werd (cf. art. 4bis van de Elektriciteitswet) vóór de beslissing van de minister om een strategische reserve aan te leggen en waarvan de sluiting nog niet effectief is maar zal plaatsvinden voorafgaand aan het begin van de in de procedure bedoelde Winterperiode;
3. Elke Kandidaat SGR-Productiecentrale waarvan een tijdelijke sluiting aangekondigd werd (cf. art. 4bis van de Elektriciteitswet) en waarvan de sluiting effectief is.

Producenten die onder één van de drie categorieën vallen, zoals omschreven in art. 7 quinquies §2 2° tot 4° van de Elektriciteitswet en waarvan de productie-installatie een netto ontwikkelbaar vermogen heeft van tenminste 25 MW, zijn verplicht om minimaal één offerte in te dienen voor de volledige capaciteit van elke Configuratie van de Kandidaat SGR-Productiecentrale. De volumes aangeboden dienen deelbaar te zijn en iedere mogelijke configuratie aan te bieden die technisch mogelijk was op het moment van de aankondiging tot sluiting.

Bovendien moet elke gecertificeerde SGR-Productiecentrale bestaan uit een set van Productie-Eenheden die in staat zijn om elektriciteit te produceren zonder beroep te doen op een of meer Productie-Eenhe(i)d(en), die nog actief zijn in de markt.

Het zal aan een SGR-Productiecentrale, waaraan een SGR-Contract is gegund, niet toegestaan worden om deel te nemen aan een aanbesteding voor ondersteunende diensten, met de mogelijke uitzondering van de Black Start. De details voor deelname zullen gespecificeerd worden in de 'Black Start' aanbestedingsprocedure.

Daarnaast wordt aan de SGR Kandidaten gevraagd om het volume, van elke Configuratie van de productie-installatie, aan te bieden dat kan ontwikkeld worden bij 15°C en 1 atmosfeer (atm) en dat in het net geïnjecteerd kan worden aan het Toegangspunt van de SGR-centrale (met andere woorden de Pmax Ref van elke Configuratie van de installatie). Om dit te doen moet de SGR-Kandidaat in staat zijn om ten laatste vóór de aanvangsdatum van de Call for Tender het maximale vermogen dat de SGR-Productiecentrale aan het Toegangspunt op het net van deze centrale¹³aan 15°C en 1 atm kan leveren te bewijzen op basis van historische gegevens gekozen uit de laatste twee jaren. In de praktijk zal de SGR-Kandidaat de datums aangeven waarop de Pmax Ref bereikt werd, in voorkomend geval gecorrigeerd¹⁴ en herleid tot een temperatuur van 15°C en 1 atm. De SGR-Kandidaat moet hiervoor de curve of de functie bezorgen die de relatie aanduidt tussen het Pmax Ref en de buitentemperatuur¹⁵.

Het maximale vermogen aangeboden door de SGR-Productiecentrale, dat overeenkomt met Pmax Ref, ligt vast en is bindend en moet bereikt kunnen worden op eender welk moment in het kader van een Simulatietest en activatie op straffe van een penaliteit voor het ontbrekende vermogen.

¹³ De meter verbonden aan het Toegangspunt van deze centrale geldt als bewijs

¹⁴ Met de hulp van de curves van vermogensvariatie afhankelijk van de temperatuur

¹⁵ Indien het niet mogelijk zou zijn om representatieve meetgegevens te leveren (bv. omdat er investeringen nodig zijn vóór 1/11 die nog niet voltooid zijn op het moment waarop de aanvraag voor certificatie ingediend wordt), kan een voldoende gemotiveerde aanpassing van de meetgegevens eventueel ook aanvaard worden

7.2.2 Certificatie van SDR-Referentievermogen

Tijdens de Call for Tender worden enkel offertes aanvaard van SDR-Kandidaten die geslaagd zijn voor de Toelatingsprocedure **en** die het maximum gecertificeerd SDR-Referentievermogen (verder in dit hoofdstuk beschreven) respecteren voor een bepaalde (combinatie van) Leveringspunt(en) door per Leveringspunt SL- en UM-waarden te behouden lager dan of gelijk aan de waarden waarvoor het (de combinatie van) Leveringspunt(en) gecertificeerd werd(en).

Leveringspunten die, vanaf 1 november 2021, niet voldoen aan de hierboven beschreven voorwaarden worden uitgesloten van het gecertificeerd vermogen en dienen vervangen te worden door één of meerdere Leveringspunten onder de voorwaarden beschreven in de Procedure van Aanleg.

De frequentie van dergelijke wijzigingen wordt beperkt tot 2 keer per jaar, waarbij een jaar begrepen wordt als de periode van 1 november jaar J tot 31 oktober jaar J+1.

Aanvragen voor Certificatie van een maximum SDR-Referentievermogen moeten voldoen aan praktische modaliteiten en aan onderstaande criteria.

7.2.2.1 Meetgegevens voor Certificatie van SDR Referentievermogen

Om een gecertificeerd maximum SDR Referentievermogen uit te geven, zal ELIA haar analyse baseren op historische meetgegevens van de drie meest recente Winterperiodes. Voor alle Leveringspunten, met uitzondering van Leveringspunten aangesloten aan het ELIA-Net. In het geval het Leveringspunt niet bestond gedurende deze hele periodes, zal ELIA gebruik maken van de meetgegevens van minstens de meest recente Winterperiode. Deze regel is van toepassing voor alle Leveringspunten uitgezonderd Leveringspunten aangesloten op het ELIA-Net.

Een aanvraag voor Certificatie van SDR Referentievermogen voor een gegeven (combinatie van) Leveringspunt(en) zal gebaseerd zijn op de volgende meetgegevens:

- Gevalideerde Hoofdmetering van de ELIA¹⁶ Hoofdmeter(s) voor Leveringspunten aangesloten op het ELIA-Net;
- Gevalideerde Hoofdmetering van de Hoofdmeter(s) of van de Submeter DNB¹⁷ voor Leveringspunten aangesloten op het Distributienet of de Leveringspunten Submetering DNB;
- Gevalideerde Submetering van de **bestaande** TSO Submeter(s)¹⁸ voor Leveringspunten Submetering DNB onder de volgende voorwaarden:
 - Checklist voor Technische Informatie over Submetering ten laatste op 02 april 2021 (zie ook §5.1.3);
- Gevalideerde metering van de bestaande meetinstallaties voor de Leveringspunten in een CDS aan de volgende voorwaarden:
 - Checklist voor Technische Informatie over CDS Metering ten laatste op 02 april 2021 ;
 - Een CDS Beheerder verklaring ten laatste op 02 april 2021 (zie 5.2);

Een profiel zal worden toegepast indien¹⁹:

- een Submeter wordt geïnstalleerd na 02 april 2021;

¹⁶ ELIA bezit al de Hoofdmetering van zijn eigen Net. SDR Kandidaten kunnen deze informatie aanvragen via de netgebruiker of via ELIA na voorlegging van een getekende netgebruiker verklaring die toegang geeft tot de meetgegevens.

¹⁷ De bevoegde DNB zal ELIA voorzien van de Hoofdmetering van het Leveringspunt(en). SDR Kandidaten moeten de bevoegde DNB raadplegen over het proces om de Hoofdmetering te bekomen.

¹⁸ Alle meetgegevens beschikbaar tijdens de perioden 1/11/2018-31/03/2019; 1/11/2019-31/03/2020; 01/11/2020-28/02/2021 zullen gebruikt worden.

¹⁹ Desalniettemin, als de beschikbare historische meetgegevens minder dan een Winterperiode maar meer dan 6 weken beslaan binnen de Winterperiode, kunnen de SDR Kandidaten deze meetgegevens ook meedelen. ELIA zal een faire beslissing nemen om te bepalen of deze meetgegevens in rekening zullen genomen worden in de certificatie van het maximum SDR Referentievermogen.

- De meetgegevens van de Submeter enkel beschikbaar zijn voor minder dan één Winterperiode;
- er is geen geldig bewijs van Submeter conformiteit voor 02 april 2021.

Een profiel vastgelegd op basis van:

- 1) Ofwel relevante historische (en dus bestaande) gegevens zoals meetgegevens van gelijkaardige, andere processen (correct geschaald met het geïnstalleerde vermogen van die processen)
- 2) Ofwel "aan/uit" waarden gerelateerd aan het proces dat zal worden gemeten door de Submeter vermenigvuldigd met het geïnstalleerde vermogen van dat proces x 0.75.

In het geval dat er geen relevante historische gegevens of "aan/uit" waarden zijn, zal het profiel vastgelegd worden door de Hoofdmetering van het corresponderende Toegangspunt te vermenigvuldigen met een pro rata ratio (= de verklaarde gemiddelde Afname aan het Leveringspunt over 3 Winterperiodes gedeeld door de gemiddelde Afname over drie Winterperiodes aan het corresponderende Toegangspunt), zoals ook beschreven door ELIA in het document "SDR Certification Guidelines" dat beschikbaar is op ELIA's website. Er moet aan alle voorwaarden voldaan worden zoals de installatie van de Submeter en de voorlegging van de Submetering Technical Information Checklist voor de datum van "Indienstname" (zie 7.6). Anders zullen regels en een administratieve boete zoals vastgelegd in het SDR Contract gelden.

Voor Leveringspunten met Submetering eist ELIA bovendien, zoals beschreven in hoofdstuk 5.1.3, dat samen met de aanvraag voor certificatie bepaalde technische gegevens bezorgd worden. Indien deze gegevens ontbreken, zullen de Leveringspunten met Submetering niet in aanmerking genomen worden bij de certificatie.

7.2.2.2 Modaliteiten voor de aanvraag van Certificatie

Een geldige aanvraag voor Certificatie van SDR-Referentievermogen moet ten laatste op 02 april 2021 om 18:00 u CET naar Contracting_SR@elia.be gestuurd worden en moet de volgende informatie bevatten voor (elke combinatie van) Leveringspunt(en) (SDR-Eenheid), die werd ingediend voor Certificatie:

- Lijst van Leveringspunten voor de specifieke aanvraag;
- Voor elke combinatie van Leveringspunten:
 - Type van het aangeboden product (SDR DROP-TO of SDR DROP-BY)
- Per Leveringspunt:
 - In het geval van SDR DROP-TO, de Shedding Limit SL_{DR} (dewelke geen rekening houdt met de mogelijke injecties van Noodstroomgroepen); enkel voor de certificatieprocedure zal de gebruikte waarde $\max(0; SL_{SDR})$ zijn;
 - In het geval van SDR DROP-BY, de Unsheddable Margin UM_{DR} (dewelke geen rekening houdt met de mogelijke injecties van Noodstroomgroepen); enkel voor de certificatieprocedure zal de gebruikte waarde $\max(0; UM_{SDR})$ zijn;
 - De capaciteit, i.e. $Rref_{EG}$, van de aanwezige Noodstroomgroep(en) die in eilandbedrijf kunnen werken en voldoen aan de voorwaarden;
 - $Rref_{EG}$, maximaal SDR vermogen in MW geleverd door Noodstroomgroepen, is de som van $Rref_{EGi}$, per Delivery Point (i);
 - $Rref_{DR}$, maximaal SDR vermogen in MW geleverd door afnamereductie (zonder rekening te houden met mogelijke injecties van Noodstroomgroepen), is de som van $Rref_{DRi}$, per Delivery Point (i);
 - Ondertekende Verklaring van de netgebruiker die:
 - de exclusiviteit bevestigt van de deelname van het Leveringspunt van de netgebruiker aan de SDR-Eenheid van de SDR-Kandidaat;

- ELIA toegang geeft tot de (historische) meetgegevens van het Leveringspunt;
- de opgesomde elementen bevat, overeenkomstig art. 7.1 van de Regels voor Energieoverdracht.
- Voldoende technisch bewijs voor de aangeboden flexibiliteit. Ten minste moet dit per Leveringspunt in de voorgestelde SDR-Eenheid:
 - Een beëdigde verklaring van de SDR-Kandidaat dat de SDR-Dienst aan het Leveringspunt niet zal uitgevoerd worden door WKK's of ander productie-eenheden die elektriciteit produceren (met uitzondering van de door ELIA gecertificeerde Noodstroomgroepen);
 - Een beschrijving van de industriële processen waarmee de flexibiliteit zal uitgevoerd worden;
 - Een beschrijving van de mogelijkheden van het Leveringspunt om bij te dragen aan de SDR-dienst; die de elektrische aansluiting van de belangrijkste installaties achter het Toegangspunt en de aansluiting van het flexibele proces op de andere installaties op de site beschrijft.
- Gemotiveerde uitleg indien sommige periodes niet in rekening moeten genomen worden in de historische meetgegevens;
- Gemotiveerde uitleg indien sommige periodes moeten gecorrigeerd worden omwille van belangrijke ontwikkelingen in het totale Afname profiel, bijvoorbeeld een recent nieuw industrieel proces of de ontmanteling van een oud industrieel proces. ELIA en de SDR-Kandidaat zullen overleggen om te bepalen hoe de meetgegevens zullen gecorrigeerd worden. In geval van onenigheid over de correctie toe te passen op de meetgegevens, zal ELIA de uiteindelijke beslissing te nemen en zal het motiveren.

Zoals beschreven hierboven, voor alle Leveringspunten, zowel aangesloten of niet op het ELIA-Net, moeten SDR Kandidaten gevalideerde meetgegevens indienen voor de periodes van 1/11/2018-31/03/2019, 1/11/2019-31/03/2020 en 01/11/2020-28/02/2021. Tenzij in gevallen waar dergelijke gegevens niet beschikbaar zijn, moeten SDR Kandidaten alle andere gegevens zoals hierboven beschreven indienen die nodig zijn voor ELIA om de certificatie uit te voeren.

Deze gegevens moeten correct ingevuld worden op een formulier dat ELIA op het moment van de Call for Tender zal bezorgen. Elke aanvraag voor certificatie waarin dit ingevulde formulier ontbreekt, zal geweigerd worden.

De leveranciers moeten de documenten, meetgegevens en/of motivaties zoals beschreven in bovenstaande hoofdstuk "Meetgegevens voor Certificatie van SDR Referentievermogen" voor Leveringspunten in een CDS of Leveringspunten Submetering DNB.

Voor Leveringspunten die Toegangspunten aangesloten op het Distributienet of Leveringspunten Submetering DNB zijn, moeten de SDR-Kandidaten²⁰ een goedkeuring van de Distributienetbeheerder kunnen voorleggen die de voorwaarden vermeldt waaraan dat (die) Toegangspunt(en) kan (kunnen) deelnemen aan de SDR-dienst. De DNB zal de maximale vermogenswaarden voor het (de) Leveringspunt(en) voorgelegd voor certificatie aan ELIA bezorgen.

Ten laatste op 23 april 2021 zal ELIA voor elke combinatie van Leveringspunten (inclusief Noodstroomgroepen) de certificatie van maximum SDR-Referentievermogen sturen naar het e-mail adres opgegeven door de SDR-Kandidaat. Dit "maximale toegestane SDR-Referentievermogen" wordt berekend door ELIA als de som van het maximale aandeel van Noodstroomgeneratoren($R_{ref_{EG}}$) en de maximale capaciteit van afnamereductie ($R_{ref_{DR}}$).

²⁰ Voor meer informatie, gelieve het document C8/01 op de website van Synergrid te raadplegen: <http://www.synergrid.be/index.cfm?PageID=16832#>

ELIA zal weigeringen van aanvragen voor Certificatie van maximum SDR-Referentievermogen motiveren. Een SDR-Kandidaat mag maximaal 20 aanvragen voor Certificatie van maximum SDR-Referentievermogen indienen. Hoewel een Leveringspunt deel kan uitmaken van verschillende aanvragen voor Certificatie van SDR-Referentievermogen voor één SDR-Kandidaat, kan een Leveringspunt enkel deel uitmaken van één gegunde offerte. Daarom kan ELIA eventueel de "Mag niet gecombineerd met"-kolom van de bidding sheet beperken tot bepaalde offertes afhankelijk van de aanvraag voor de Certificatie voor SDR-Referentievermogen (cfr. 7.3.3.2).

7.2.2.3 Certificatie van Noodstroomgroepen

In overeenstemming met art. 7quinquies §1bis is de deelname van de aanbiedingen voor beheer van de vraag aan de strategische reserve door Noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen opereren toegelaten.

Om te garanderen dat de Noodstroomgroep(en) voldoen aan onderstaande vereisten enerzijds en om de nodige technische informatie te verzamelen, is de SDR-Kandidaat ertoe verplicht een aantal (technische) documenten van zijn Noodstroomgroep(en) voor te leggen, voorafgaand aan de certificatie.

Aangeboden Noodstroomgroep(en) moeten aan volgende vereisten voldoen om te kunnen worden opgenomen in het certificatieproces:

- o een nominaal vermogen hebben dat niet hoger is dan 110% van het maximale historische verbruiksvermogen van de site (laatste 3 jaar);
- o niet meer dan 5 min/maand opereren terwijl gesynchroniseerd met het net (exclusief het testen van de Noodstroomgroepen);
- o de generatoren moeten zelfstandig kunnen opereren indien het netwerk waarop het is aangesloten uitvalt;
- o niet geïnstalleerd zijn voor activiteiten andere dan de elektriciteitsbevoorrading van deze site of een deel ervan te garanderen, ingeval dat de elektriciteitsbevoorrading afkomstig van het netwerk waarop het is aangesloten uitvalt voor deze site of een deel ervan;
- o niet deelnemen aan ondersteunende diensten of energie-markt.

Deze vereisten zullen moeten worden opgenomen in een verklaring op ere, die zal moeten worden ondertekend en voorgelegd aan Elia in het kader van de aanvraag voor certificatie.

Naast de vereiste verklaring op ere, zal er ook de technische-fiche moeten worden toegevoegd van de Noodstroomgroep(en), waaruit minstens het referentie vermogen van de Noodstroomgroep(en) kan worden afgeleid, i.e. R_{refEG} . Zoals reeds aangegeven in art. 5.1.3 zal er ook een één draadschema moeten worden voorgelegd waarop de Noodstroomgroep(en) wordt/worden aangegeven. Optioneel kunnen keuringsbewijzen worden toegevoegd.

Verder behoudt ELIA zich het recht om ter plaatse de noodstroomgroep(en) te inspecteren.

7.2.2.4 Exclusiviteitscriteria voor een combinatie aan SDR DROP-TO, SDR DROP-BY en/of andere ondersteunende diensten op een Leveringspunt:

Een Leveringspunt dat sinds 1 november 2015 deel uitmaakte van een offerte die werd ingediend in het kader van een offerte-aanvraag door de transmissienetbeheerder voor de levering van primaire, secundaire of tertiaire reservevermogen, zoals gedefinieerd in de marktwerkingsregels voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten (beschikbaar op de website van ELIA), kan niet deelnemen aan de levering van SDR.

7.2.2.5 Bepaling van het maximum SDR-Referentievermogen

Het volume R_{ref} dat aangeboden wordt voor een gegeven SDR portfolio, moet lager zijn dan of gelijk zijn aan het, door ELIA bepaalde, maximale toegestane SDR-Referentievermogen. Dit maximale toegestane SDR-Referentievermogen wordt

berekend op basis van de afname van de SDR portfolio ($Rref_{DR}$) alsook de mogelijke activatie van Noodstroomgroepen in SDR ($Rref_{EG}$).

$$Rref_{SDR} = Rref_{DR} + Rref_{EG}$$

Voor de bepaling van de afname van verbruik ($Rref_{DR}$) worden de gevalideerde meetgegevens van de laatste 3 Winterperiodes (2018-2019/2019-2020 en de eerste 4 maanden van de Winterperiode 2020-2021)²¹ en de profielen zoals beschreven in het hoofdstuk "Meetgegevens voor Certificatie van SDR Referentievermogen" in een eerste fase voor elk Leveringspunt gecorrigeerd. Hierbij zal er rekening gehouden worden met meetgegevens die niet representatief zijn voor een normale Winterperiode, indien voldoende gemotiveerd door de SDR-Kandidaat (dit kan bijvoorbeeld een niet-recurrent onderhoud zijn).

In de tweede fase worden deze gegevens en de waarden Shedding Limit (SDR DROP-TO) en Unsheddable Margin (SDR DROP-BY), respectievelijk SL_{DR} en UM_{DR} , gebruikt om een maximaal toegestaan SDR-Referentievermogen te berekenen voor elke aanvraag voor Certificatie als de maximum waarde die voldoet aan de volgende statistische criteria voor elke gespecificeerde periode:

De beschikbaarheidsgraad van $Rref_{DR}$ gedurende perioden gedefinieerd in onderstaande tabel gedurende de drie voorgaande Winterperiodes is hoger (>) dan de overeenkomende percentages in onderstaande tabel.

[%]	Zondag en feestdagen			Zaterdag			Werkdagen					
	0;17	17;20	20;24	0;17	17;21	21-24	0;6	6;7	7;12	12;16	16;20	20;24
Uur [begin;einde]												
November	40	60	40	40	60	40	40	60	75	75	85	65
December	40	60	40	40	60	40	40	60	85	85	85	65
Januari	40	75	40	40	85	60	40	60	85	85	85	85
Februari	40	60	40	40	60	60	40	60	85	75	85	85
Maart	40	40	40	40	40	40	40	40	55	55	85	55
Kerstvakantie 1	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Kerstvakantie 2	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
DAM prijs \geq 150€/MWh	85											
Tarief van toepassing voor een positief onevenwicht \geq 150€/MWh	85											

De beschikbaarheidsgraad van $Rref_{DR}$ voor een bepaalde periode in de bovenstaande tabel, $AvRate_{period}(Rref_{DR})$ uitgedrukt in % van $Rref_{DR}$ wordt gedefinieerd als het percentage $Rref_{DR}$ dat gemiddeld beschikbaar is voor alle uren h van een gegeven periode ("period"). De periode horende bij de beschikbaarheidsgraad komt overeen met de maand, weergegeven door de rij, en het uur op iedere type dag (werkdagen, zaterdag, zondag en wettelijk erkende feestdagen) weergegeven door de kolom van de tabel. Dit gemiddelde houdt enkel rekening met het beschikbare vermogen lager dan of gelijk aan $Rref_{DR}$. Het wordt als volgt berekend:

$$AvRate_{period}(Rref_{DR}) = \frac{AvVol_{period}(Rref_{DR})}{\sum_h Rref_{DR}} * 100$$

Waarbij $AvVol_{period}(Rref_{DR})$ wordt uitgedrukt in MW en bepaald wordt als de som van het beschikbare vermogen, beperkt tot het vermogen $Rref_{DR}$, over elk van de uren h van een gegeven periode. Het wordt als volgt berekend:

²¹ Voor conforme Submeters aan het ELIA-Net worden meetgegevens van de laatste Winterperiode aanvaard om het maximale SDR Referentievermogen te bepalen.

$$AvVol_{period}(Rref_{DR}) = \sum_h \min(Rref_{DR}, AvPow_{TOT}(h))$$

Waarbij $AvPow_{TOT}(h)$ staat voor het aandeel van afnamereductie in het vermogen dat beschikbaar is voor een bepaald uur h . Dit is gelijk aan de som van het beschikbare vermogen van elk van de Leveringspunten i van de SDR-Eenheid voor het uur h .

Het beschikbare vermogen van elk Leveringspunt i voor het uur h wordt bepaald als het kwartiergemiddelde voor het uur h van het verschil (indien positief) tussen de kwartierafname van het Leveringspunt en de SL_{DR} of UM_{DR} tijdens de vier kwartieren van het uur h .

$AvPow_i(h)$ wordt berekend als volgt:

- $AvPow_i(h) = avg(\max(0, offtake_i(qh) - \max(SL_{DRI}; 0)))$ voor SDR DROP-TO
- $AvPow_i(h) = avg(\max(0, offtake_i(qh) - \max(UM_{DRI}; 0)))$ voor SDR DROP-BY

Tijdens alle uren met een DAM-prijs van een NEMO in België $\geq 150\text{€}/\text{MWh}$ is het beschikbaarheidspercentage van $Rref_{DR}$ hoger dan 85%, alsook tijdens alle uren met een tarief van toepassing voor een positief onevenwicht $\geq 150\text{€}/\text{MWh}$. Dit beschikbaarheidspercentage wordt berekend op dezelfde wijze als de beschikbaarheidscriteria van $Rref$ voor de tijdsperiodes in Tabel 1, waarbij de periode nu staat voor alle uren h waarbij de bovenstaande criteria in deze paragraaf van toepassing zijn.

In een laatste fase wordt de som gemaakt van de bekomen $Rref_{DR}$ in combinatie met de som van de vermogens van de aanwezige en goedgekeurde Noodstroomgroep(en), $Rref_{EG}$.

Het "maximale toegestane SDR-Referentievermogen" houdt voor Leveringspunten in een Distributienet rekening met de voorwaarden voor het maximale activeerbare vermogen op dit punt vermeld door de betreffende Distributienetbeheerder(s). De SL_{SDR} en UM_{SDR} moeten in de offerte van de SDR-Kandidaat vermeld worden. Bovendien moeten ze aan het volgende voldaan:

- $SL_{SDR} \geq SL_{DR} - Rref_{EG}$
- $UM_{SDR} \geq UM_{DR} - Rref_{EG}$

7.3 Call For Tender

7.3.1 Lancering van de Call for Tender

Alle SGR-en SDR-Kandidaten die de Toelatingsprocedure doorlopen hebben en een Certificatie verkregen hebben, zullen uitgenodigd worden om deel te nemen aan de Call for Tender.

ELIA zal de **Call for Tender** documenten uiterlijk op 15 maart 2021 sturen naar de e-mailadressen die de SGR- en SDR-kandidaten hebben opgegeven in het kandidaatstellingsdossier.

SDR- en SGR-Kandidaten zullen de volgende documenten ontvangen in de Call for Tender:

- SGR-/SDR-Contract en Algemene Voorwaarden;
- Bidding instructies;
- Bidding sheets;
- Formulier met de contractgegevens;
- Werkingsregels inclusief gunningscriteria;

- Voorbeeld van een ELIA offerte voor de Submeters van de sites aangesloten op het ELIA-Net
- Een document met de Algemene Technische Specificaties van ELIA voor de Submeters van de sites aangesloten op het ELIA-Net, waarin de specificaties zijn omschreven waaraan Submeters van Leveringspunten aangesloten op het ELIA-Net moeten voldoen;
- Een Technisch Addendum voor de Submeters van de sites aangesloten op het ELIA-Net, dat wordt gecommuniceerd via e-mail, samen met een voorbeeld van offerte en dat de technische details beschrijft met betrekking tot deze offerte.

7.3.2 SGR-/SDR-Contract

De SGR- en SDR-Leveranciers moeten het belang aanvaarden en erkennen van de vereisten waaraan ELIA in overeenstemming met de geldende wettelijke en regelgevende voorschriften moet voldoen als Transmissienetbeheerder of uitbater van een lokaal/regionaal Transmissienet.

ELIA en de SGR- en/of SDR-Leveranciers verbinden zich ertoe om alle nodige inspanningen te leveren om op gepaste wijze rekening te houden met deze vereisten. Als een wettelijk of regelgevend voorschrift, beslissing, advies of vereiste, uitgevaardigd door een bevoegde instantie die (een deel van) de activiteiten van ELIA stuurt of reguleert een herziening, wijziging of beëindiging van het SGR- en/of SDR-Contract vereist, kan ELIA, na raadpleging van de SDR- en/of SGR- Leverancier(s), één of meerdere van de voorwaarden wijzigen, of het SDR-/SGR-Contract herzien of wijzigen of, in sommige gevallen, beëindigen per aangetekende zending, zonder de SGR- en/of SDR-Leverancier schadeloos te stellen voor deze prijswijziging of voor de herziening, wijziging of beëindiging van het SDR-/SGR-Contract.

Als het (de) SDR- en/of SGR-Contract(en) voortgezet kan/kunnen worden mits enkele wijzigingen, zullen ELIA en de SDR- en/of SGR-Leverancier alle nodige inspanningen leveren om de meest geschikte contractuele voorwaarden uit te werken om zo goed mogelijk tegemoet te komen aan zowel de oorspronkelijke geest van het SDR-/SGR- Contract als de vereisten van de bevoegde instantie.

7.3.2.1 Interacties tussen het SGR-Contract en andere contacten

SGR-Kandidaten, die geselecteerd werden op basis van de Toelatingsprocedure en certificatie criteria, moeten zich bewust zijn van de onderlinge interacties tussen het SGR-Contract, het CIPU-Contract (indien van toepassing), het BRP-contract en het Toegangscontract. SGR-Productiecentrale(s) moeten:

- gelokaliseerd zijn in de Belgische Regelzone;
- de BRP, die verantwoordelijk is voor dit Toegangspunt, moet een CIPU-Contract met ELIA afgesloten hebben voor 1 november 2021, als het al niet getekend was.
- in geval van Lokale Productie moet een nieuw Injectie/Afname Toegangspunt gecreëerd worden:
 - De SGR-Productiecentrale is onafhankelijk op het gebied van Toegang van de netgebruiker voor dewelke het vroeger energie genereerde die een Lokale Productie genoemd werd;
 - Dit nieuw Toegangspunt voor de SGR-Productiecentrale moet vermeld worden in Bijlage 2 van een geldig Toegangscontract zodat de SGR-Leverancier een Toegangshouder kan aanwijzen als een tweede netgebruiker.
 - De SGR-Productiecentrale zal een fysieke aansluiting delen met de industriële netgebruiker voor dewelke het vroeger een Lokale Productie was;
 - Een verantwoordelijke BRP moet aangeduid worden door de Toegangshouder bij ondertekening van Bijlage 3 bij het Toegangscontract.

7.3.2.2 Onderwerp van het SGR-Contract

Door een SGR-Contract af te sluiten engageert de SGR-Leverancier zich om:

- de SGR-Dienst tijdens de 5 maanden van de Winterperiode te leveren;

- zijn SGR-Productiecentrale uit de markt te houden tijdens de volledige geldigheidsduur van het SGR-Contract (art.7^{sexies} §5 van de Elektriciteitswet).

Het SGR-Contract zal, op een niet-discriminerende en transparante wijze, aanvullende vereisten en taakomschrijvingen bepalen met inbegrip van sancties voor het niet naleven van de beschikbaarheids- en activatievereisten.

7.3.2.3 Interacties tussen het SDR-Contract en andere contacten

SDR-Kandidaten, die geselecteerd werden op basis van de Toelatingsprocedure en certificatie criteria, moeten zich bewust zijn van de onderlinge interacties tussen het SDR-Contract, het BRP Contract en het Toegangscontract.

7.3.2.4 Onderwerp van het SDR-Contract en de Werkingsregels

Door een SDR-Contract af te sluiten engageert de SDR-Leverancier zich om de SDR-dienst te leveren gedurende de 5 maanden van de Winterperiode gedurende de geldigheidsduur van het SDR-Contract.

Het SDR-Contract zal, op een niet-discriminerende en transparante wijze, aanvullende vereisten en taakomschrijvingen bepalen met inbegrip van sancties voor het niet naleven van de beschikbaarheids- en activatievereisten.

7.3.3 Bidding sheets & Bidding Instructies

SGR-en SDR-Kandidaten moeten hun offertes indienen via een bidding sheet volgens de regels bepaald in de bidding instructies.

7.3.3.1 Bidding principes voor SGR-Kandidaten

De duur van dit contract is één jaar, beginnend vanaf 1 november van elk jaar waarvoor, op instructie van de Minister, een volume strategische reserve afkomstig van SGR voorzien wordt.

Zoals de wet voorschrijft, overeenkomstig artikel 7^{quinquies}, §3^{bis} van de Elektriciteitswet, zijn de SGR-Kandidaten verplicht om minstens één offerte voor de betrokken productiecentrale(s) in te dienen. Deze aangeboden volumes dienen deelbaar te zijn. In eerste plaats moeten SGR-Kandidaten iedere mogelijke configuratie van de (kandidaat) SGR-Productiecentrale(s) kunnen aanbieden die technisch mogelijk was op het moment van de aankondiging tot sluiting.

Indien de Kandidaat SGR-Productiecentrale opgenomen is (was) in een CIPU-Contract, kunnen de parameters die in het kader van de SGR werden ingegeven afwijken van de parameters die in het kader van het CIPU-contract werden aangegeven. Ten gevolge daarvan kan dit laatste zo nodig ook aangepast worden. Alle gegevens moeten in alle gevallen op verzoek van ELIA gerechtvaardigd kunnen worden.

De bidding sheets zullen een referentieprijs opgeven voor de brandstof (bv. gas, olie, CO₂, of andere) voor de berekening van de totale kostprijs. Deze parameter wordt bepaald op basis van het specifieke verbruik van het type SGR-centrale in kwestie en van de verwachte gepubliceerde marktprijs van de brandstof die deze SGR-centrale gebruikt (SFprice). Deze methode wordt beschreven in het CIPU-contract.

SGR-Kandidaten zullen de mogelijkheid hebben om in detail de condities of beperkingen uit te leggen van hun finale offerte. De bidding instructies zullen specificeren hoe deze condities of beperkingen moeten bewezen worden door de SGR-Kandidaat.

Deze en andere principes zullen toegelicht worden in de bidding instructies.

7.3.3.2 Bidding principes voor SDR-Kandidaten

Om een gelijk speelveld voor alle kandidaten te waarborgen, moeten kandidaten de bidding instructions²² respecteren en moeten ze weten hoe aanbiedingen worden behandeld door ELIA.

²² Beschikbaar op: <https://www.elia.be/nl/elektriciteitsmarkt-en-systeem/document-library>

De duur van dit contract is één jaar, beginnend vanaf 1 november van elk jaar waarvoor, op instructie van de Minister, een volume strategische reserve afkomstig van SDR voorzien wordt.

Voor elk(e) (combinatie van) Leveringspunt(en), die een op basis van de afname van de SDR portfolio ($R_{ref_{DR}}$) alsook de mogelijke activatie van Noodstroomgroepen in SDR ($R_{ref_{EG}}$) een maximum SDR Referentievermogen heeft gekregen als resultaat van de Certificatie, kan de SDR-Kandidaat een of meerder offerte(s) indienen, waarbij:

- De UM_{SDR} - of SL_{SDR} -waarde groter dan of gelijk is aan die waarvoor het Delivery Point is gecertificeerd
- $R_{ref} \leq R_{ref_{DR}} + R_{ref_{EG}}$
- De SL_{SDR} en UM_{SDR} voldoen aan:
 - $SL_{SDR} \geq SL_{DR} - R_{ref_{EG}}$
 - $UM_{SDR} \geq UM_{DR} - R_{ref_{EG}}$

Aanbiedingen die niet voldoen aan de certificering, worden afgewezen.

De volgende verplichtingen zijn de minimale verplichting bij het aanbieden:

1. Kleinste aangeboden volume

SDR Kandidaten kunnen verschillende aanbiedingen indienen voor de volledige contractperiode, ongeacht of het volume deelbaar is, met een minimumvolume van 1 MW en een maximum van 10 MW voor het minimaal aangeboden volume. Er kunnen echter uitzonderingen worden gemaakt voor eenheden waarvan het productieproces ze technisch beperkt om minder dan 10 MW aan te bieden. De nodige onderbouwing zal worden vereist. Een voorbeeld is te vinden in de biedverplichtingen voor SDR.

2. Volumestijgingen

Bij het sorteren van de aanbiedingen in termen van aangeboden volume, kan het verschil tussen 2 capaciteitsbiedingen maximaal 10 MW zijn. Capaciteit biedingen voor een kleiner volume zijn toegestaan en worden sterk aangemoedigd. Er kunnen echter uitzonderingen worden gemaakt voor eenheden waarvan het productieproces ze technisch beperkt om minder dan 10 MW aan te bieden. De nodige onderbouwing zal worden vereist. Een voorbeeld is te vinden in de biedverplichtingen voor SDR.

3. Totale Kost

De totale kosten (eenheidsprijs \times volume) van het kleinste volume dat kan worden behouden als gevolg van een Capaciteitsbod, mogen nooit de totale kosten van het kleinste volume overschrijden dat kan worden behouden van een Capaciteitsbod met een groter aangeboden volume. Met andere woorden, de totale kosten voor een volume mogen de totale kosten van een groter volume niet overschrijden.

Deze en andere principes zullen toegelicht worden in de bidding instructies.

7.3.3.3 Bidding sheets

De bidding instructies zullen ten minste de volgende componenten toelichten in de bidding sheets:

- een offertenummer dat als referentie gebruikt zal worden [Offerte nr.]
- product
[SGR/SDR4_DROP_BY/SDR4_DROP_TO/SDR12_DROP_BY/SDR12_DROP_TO]
- gecertificeerd combinatie nummer (alleen voor SDR)
- aangeboden vermogen [MW] – Minimale grootte bod = 1MW
- Reserveringsprijs [€/MW/h]

- vaste activeringskosten (koud) [€/Aankondiging]
- enkel voor SGR per offertelijijn:
 - contractuele periode
 - configuratietype
 - activeringsenergie (koud) [GJ/Act]
 - vaste activeringskosten (warm) [€/notificatie]
 - activeringsenergie (warm) [GJ/Act]
 - gemiddelde en variatiebereik van de externe kosten (behalve CO2-prijs) [€/MWh]
 - opstartbrandstof type [Brandstoftype]
 - werkingsbrandstof type [Brandstoftype]
 - verlengingsbrandstof type [Brandstoftype]
 - verschillende componenten die de variabele activatie prijs bepalen [€/MWh]
- enkel voor SDR:
 - variabele activatieprijs [€/MWh]
 - verlengingskosten [€/uur]
- Shedding Limit, SL_{DR} , (SDR DROP-TO) of Unsheddable Margin, UM_{DR} , (SDR DROP-BY) [MW] per Leveringspuntmag niet gecombineerd worden met [Ander Offerte nr.]
- deelbaar [J/N]

7.3.4 Formulier met contractgegevens

Het Formulier met contractgegevens bevat alle informatie die moet ingevuld worden in de Annexen van het SDR- of SGR-Contract, die specifiek is voor elke SGR- en SDR-Leverancier.

7.4 Finale Offerte

7.4.1 Voorwaarden voor het indienen van de offerte(s)

Om geldig te zijn moet een offerte per aangetekende post of per koerierdienst verzonden worden naar het volgende adres:

ELIA Transmission Belgium - Arno Motté
Keizerslaan 20
B - 1000 Brussel

Elk offerte moet een originele gedrukte versie bevatten en een kopie in elektronisch formaat die moet verstuurd worden naar arno.motté@elia.be en contracting_SR@elia.be.

Als de elektronische versie afwijkt van de gedrukte versie, zal het gedrukte origineel doorslaggevend zijn.

De offertes moeten volledig zijn en ELIA moet deze ontvangen ten laatste op 14 mei 2021 - 18:00u Central European Time (CET).

De SGR-/SDR-Kandidaat moet duidelijk aangeven welke informatie vertrouwelijk is en/of verband houdt met technische en commerciële geheimen.

De offertes moeten in het Frans, Nederlands of Engels geschreven worden.

7.4.2 In de offerte te vermelden gegevens en aanvullende

documenten

De SGR- en SDR-Kandidaten zijn verplicht om de bidding sheet te gebruiken die ELIA zal bezorgen. Naast dit ingevulde bidding sheet zoals toegelicht in de bidding instructies, moet een offerte de volgende informatie bevatten om als geldig te worden beschouwd:

Voor zowel SGR- als SDR-Kandidaten:

- De bevoegdheid van de persoon die de offerte ondertekent;
- De contractuele gegevens zoals bepaald in de Call for Tender documenten;
- De datum waarop bovenvermelde persoon de offerte ondertekend heeft;
- De handtekening van de persoon die bevoegd is om de offerte te ondertekenen.

Enkel voor SGR-Kandidaten:

- Bewijs van eventuele beperkingen zoals gespecificeerd in de bidding instructies;

7.4.3 Geldigheidsduur van de offertes

De SGR-en SDR-kandidaten zijn gebonden door hun offerte tot en met 31/10/2021.

De prijzen en volumes van de offertes liggen vast en zijn bindend gedurende de volledige geldigheidsduur van de offertes. Hiervan kan slechts worden afgeweken in die mate dat de Minister met betrekking tot een specifieke offerte zijn bevoegdheid onder artikel 7sexies, §4 van de Elektriciteitswet uitoefent en de noodzakelijke prijzen en volumes oplegt.

SGR- en SDR-Kandidaten moeten er zich ook bewust van zijn dat een finale offerte indienen betekent dat indien de SGR-/SDR-Kandidaat een SGR-/SDR-Contract wordt gegund, maar de SGR-/SDR-Dienst niet kan gestart worden op 1/11/2021, doordat (één van) de voorwaarden zoals vermeld in 7.6 niet vervuld zijn, de SGR-/SDR-Kandidaat dan verantwoordelijk zal zijn voor de schade als een gevolg van de niet-ervulling van die voorwaarden. ELIA kan dan de beschikbaarheid van dat deel van de strategische reserve terug bekomen en de daaruit voortvloeiende kosten en andere schade recupereren voor een maximum bedrag zoals gespecificeerd in de Algemene Voorwaarden van strategisch reserve. Daarnaast zullen er, afhankelijk van de niet-ervulde voorwaarden, penaltiteiten gelden zoals bepaald in het SGR-/SDR-Contract.

In het kader van de onderhandelde procedure worden alle elementen van het Lastenboek beschouwd als essentieel en moeten ze verplicht nageleefd worden door de succesvolle Kandidaten op straffe van absolute nietigverklaring.

7.5 Gunning

De criteria voor de meest optimale technisch-economische combinatie van offertes worden vastgelegd in de Werkingsregels, goedgekeurd door de CREG, in hoofdstuk 5.4. Aangezien de goedgekeurde Werkingsregels moeten worden gepubliceerd voorafgaand aan de Call for Tender zal dit transparant zijn voor alle SGR- en SDR-Kandidaten.

Er zijn twee mogelijke scenario's na 1 september 2021:

1. Er zijn voldoende niet-manifest onredelijk verklaarde offertes om het volume gevraagd in de instructies van de Minister te vrijwaren;
2. Er zijn onvoldoende niet-manifest onredelijk verklaarde offertes om het volume gevraagd in de instructies van de Minister te vrijwaren.

Bij voldoende niet-manifest onredelijk verklaarde offertes (scenario 1) zal ELIA een technisch-economische selectie maken van al deze offertes en deze uiterlijk op 13 september 2021 gunnen:

- Het gunnen van de aanbiedingen wordt gedaan op een manier die ervoor zorgt dat het gecontracteerde volume aan strategische reserve (SDR en SGR) tenminste het volume bedraagt dat door de Minister werd bepaald en dit tegen een zo laag mogelijke totale kost, conform met de criteria vastgelegd in de Werkingsregels, goedgekeurd door de CREG.

- ELIA zal de SGR-en SDR-Kandidaten informeren over de gunning van een SDR of SGR-Contract per e-mail en per aangetekende post, na het nemen van de toewijzingsbeslissing op basis van de bovenvermelde gunningscriteria uiterlijk op 13 september.

Ook bij onvoldoende niet-manifest onredelijk bevonden offertes (scenario 2) zal het aandeel niet-manifest onredelijk bevonden offertes door ELIA gegund worden als onder scenario 1.

Voor de manifest onredelijk bevonden offertes, legt de Minister in een dergelijk geval prijzen en volumes op in toepassing van artikel 7sexies, §4 van de Elektriciteitswet. Een oplegging van prijzen en volumes bij Ministerieel Besluit valt buiten het toepassingsgebied van deze Procedure. In dit geval worden de modaliteiten gedefinieerd in deze Procedure voor Aanleg van de Strategische Reserve en de toepasselijke SDR- en/of SGR-Contracten dan ook van rechtswege van toepassing op de door de Minister opgelegde prijzen en volumes.

7.6 Contracteren

7.6.1 Proces van contract ondertekening

De SGR- en/of SDR-Kandidaten die officieel een contract gegund worden, moeten het proces van contract ondertekening volgen om het contract zo snel mogelijk na het einde van de officiële standstill en vóór de aanvang van de levering van de dienst te tekenen.

Opmerking: Het feit dat er een SDR-Contract of een SGR-Contract met ELIA afgesloten werd, weerhoudt de CREG er niet van om de Werkingsregels, die ELIA bij CREG heeft moeten indienen, aan te passen.

7.6.2 Conditie voor de start van de SDR-of SGR-Dienst

Vóór het begin van het SDR-/SGR-Contract zijn er enkele voorwaarden waaraan voldaan moet zijn:

- Alle SGR- en/of SDR-Leveranciers moeten slagen voor een Simulatietest zoals beschreven in het SGR-/SDR-Contract. ELIA behoudt zich het recht voor om extra Simulatietesten voor het begin van het contract te vragen in het geval dat vorige Simulatietesten hebben gefaald.
- Zoals bepaald in art. 7.1.2, moeten SDR-Leveringspunten volledig voldoen aan de voorwaarden van de Regels voor Energieoverdracht alvorens een Simulatietest te kunnen plannen.
- Leveringspunten die Toegangspunten zijn aangesloten op het Distributienet of Leveringspunten Submetering DNB, moeten een DNB-SDR-Leverancier contract afsluiten²³.
- Leveringspunten Submetering DNB die een Datalogger of een GSM Modem zullen gebruiken voor Submetering, moeten slagen in een communicatietest met het ELIA meetgegevens management systeem (uitgevoerd door ELIA). Dit proces wordt "Indienstname" genoemd.
- Leveringspunten Submetering DNB moeten een geldig Bewijs van Submeter Conformiteit voorleggen voor de "Indienstname".
- Leveringspunten Submetering TNB of DNB met een nieuwe Submeter (geïnstalleerd na 02/04/2021) moeten de nieuwe Submeter geïnstalleerd hebben en een geldig Bewijs van Submeter Conformiteit kunnen voorleggen.
- Leveringspunten in een CDS moeten naast een getekende samenwerkingsovereenkomst, tussen ELIA en de CDS-Beheerder, een geldig bewijs van Submeter Conformiteit kunnen voorleggen.

²³ Voor meer informatie, gelieve het document op de Synergrid website te raadplegen:
http://www.synergrid.be/download.cfm?fileId=ContractDSO-FSP_R3_20161121_NL_FINAL.docx

7.7 Bekendmaking van de gunning van contracten

Van zodra de contracten ondertekend zijn, zal ELIA de gunning van de contracten publiceren op de website <http://ted.europa.eu/>

Afhankelijk van het resultaat van de aanbestedingsprocedure, kan de bescherming van commercieel gevoelige informatie een aggregatie ervan vereisen (gemiddelde prijs, prijsbereik, ...).

Na de gunning door ELIA en de ondertekening van de contracten, inclusief de publicatie van de aankondiging van de gunning, wordt het door ELIA georganiseerde aanbestedingsproces beëindigd, onverminderd de bevoegdheden die art. 7 sexies van de Elektriciteitswet aan de Minister verleent.

Het is mogelijk dat ELIA een strategische reserve contracteert met een vermogensvolume in MW dat het niveau dat door de Minister was bepaald, overtreft. Dergelijk hoger volume kan verantwoord worden zowel door de voorzienbare beschikbaarheid van MW die hem werden aangeboden alsook door de ondeelbaarheid van de offertes.

8 Terugkeer naar de markt

8.1 Algemeen principe van terugkeer naar de Elektriciteitsmarkt

De aankondiging van de buitenwerkstelling van een SGR-Productiecentrale kan een tijdelijk of een definitief karakter hebben.

Overeenkomstig art. 4bis, §1bis van de Elektriciteitswet, resulteert een definitieve buitenwerkstelling steeds in een deactivatie of in een deelname aan de strategische reserve (behoudens de hypothese waarin een nieuwe productievergunning wordt aangevraagd en verkregen, zoals bepaald in art. 4 van de Elektriciteitswet).

Voor tijdelijke buitenwerking gestelde eenheden voorziet het wettelijke kader de mogelijkheid om de aankondiging van de tijdelijke buitenwerkingstelling te kunnen herroepen. Dit kader verduidelijkt vanaf welk moment de terugkeer naar de markt mogelijk is en dit in functie van het tijdstip waarop de verzaking werd meegedeeld, de gepaste termijnen die rekening houden met de procedure en de doorlooptijd van de aanbesteding van de Strategische Reserve.

8.2 Terugbetaling van kosten die vergoed werden in het kader van een SGR-Contract

Productie-eenheden die bereid zijn om een SGR-dienst te leveren kunnen de investeringskosten of kosten voor grote onderhoudswerkzaamheden, om de Productie-eenheden conform te maken aan de technische vereisten, opnemen in de vergoeding door ELIA. Als de productie-eenheid echter terugkeert naar de markt, moet een deel van deze compensatie worden terugbetaald. Daarom moet gedetailleerde informatie over SGR-kosten rechtstreeks worden ingediend bij de CREG (niet bij ELIA) in het door de CREG vastgestelde formaat. De volgende voorwaarden moeten worden nageleefd:

- Het totaal van deze kosten dient overeen te komen met de offerte die de SGR-Kandidaat heeft ingediend.
- De noodzaak van deze investering- en onderhoudswerkzaamheden dient bewezen te worden.
- Een specificatie van het aantal jaren en draaiuren van de levensduur van de investering of de levensduurverlenging van de productie-eenheid na uitvoering van grote onderhoudswerkzaamheden.

Indien de Productie-eenheid wordt verkocht of indien de controle erop wordt overgedragen aan een derde partij dienen alle verplichtingen die uit het SGR-Contract volgen door de overnemende partij te worden voldaan; in dergelijke gevallen behoudt ELIA zich het recht voor om de nodige zekerheden te eisen van de overnemende partij, waaronder

bankgaranties ten belope van het niet afgeschreven gedeelte. In het geval van weigering of het uitblijven van de creatie van de zekerheid, zal het terug te betalen bedrag onmiddellijk opeisbaar worden.

9 Regels voor betwistingen

Zonder afbreuk te doen aan andere maatregelen, kan een SGR-of SDR-Kandidaat die van oordeel is dat hij nadeel ondervonden heeft door een vergissing of onregelmatigheid die begaan zou zijn in het kader van deze aanbestedingsprocedure, of die van oordeel is dat de procedure ongeldig is geworden door wanbeheer, een klacht indienen bij ELIA.

Elke onopgeloste betwisting over de interpretatie of implementatie van deze procedure of van toekomstige overeenkomsten of activiteiten die eruit kunnen voortvloeien, zal voorgelegd worden aan de rechtbanken van Brussel.

10 Annulering van de aanbestedingsprocedure

ELIA behoudt zich het recht voor om de aanbestedingsprocedure te annuleren vooraleer het (de) SGR-/SDR-Contract(en) ondertekend is (zijn), zonder dat dit de SGR- of SDR-Kandidaten recht geeft op het eisen van enige compensatie.

Annulering kan gebeuren indien de wettelijke basis, met inbegrip van de uitvoeringsbesluiten, onuitvoerbaar wordt, als gevolg van zijn vernietiging, schorsing, intrekking of wijziging in zijn essentiële kenmerken, die leidt tot de niet-conformiteit van de aanbesteding met vermelde juridische basis.

Indien de aanbestedingsprocedure geannuleerd wordt, zullen alle SGR- en SDR- Kandidaten zo snel mogelijk schriftelijk geïnformeerd worden over de redenen hiervoor.

11 Wijziging van de opdracht van de Minister

Ingeval van wijziging van het Ministerieel Besluit dat ELIA oplegt om de aanbesteding van strategische reserve te lanceren, behoudt ELIA zich het recht voor om de aanbesteding verder te definiëren tot de datum van de Call for Tender, om terdege rekening te houden met dergelijke wijziging.

Ingeval dat de Minister, overeenkomstig art. 7 quarter van de Elektriciteitswet, uiterlijk op 1 september van ieder jaar, op basis van een geactualiseerde analyse van de netbeheerder en advies van de Algemene Directie Energie, bij wege van een in Ministerraad overlegd Ministerieel Besluit het vereiste volume van de strategische reserve naar 0 MW herziet, zal de aanbestedingsprocedure worden stopgezet en zal er in dergelijk geval niet worden overgegaan tot de gunning.

12 Vragen

Vragen over deze aanbesteding moeten gericht worden aan: Arno Motté(arno.motté@elia.be), Contracting_SR (contracting_SR@elia.be)