



Regeling van de Minister van Economische Zaken en Klimaat van 5 december 2017, nr. WJZ/17183841, houdende aanwijzing van categorieën van productie-installaties voor de stimulering van duurzame energieproductie in het voorjaar van 2018 (Regeling aanwijzing categorieën duurzame energieproductie voorjaar 2018)

De Minister van Economische Zaken en Klimaat,

Gelet op artikelen 1, tweede lid, 2, tweede, derde, vierde en vijfde lid, 3, eerste lid, onderdelen a en c, tweede lid, onderdeel b, derde lid, onderdeel c, vierde en zesde lid, 7, 8, 10, eerste en derde lid, 11, eerste lid, 12, eerste lid, 14, vijfde lid, 15, derde, vierde, vijfde en zesde lid, 25, 27, eerste en derde lid, 28, eerste lid, 29, eerste lid, 31, vijfde lid, 32, derde, vierde, vijfde, zesde en zevende lid, 42, 43a, eerste en derde lid, 44, eerste lid, 45, eerste lid, 47, vijfde lid, 48, derde, vierde, vijfde en zevende lid, 56, eerste en derde lid, 59, tweede lid, 61, eerste en derde lid, en 62, vierde lid, van het Besluit stimulering duurzame energieproductie;

Besluit:

§ 1. Begripsbepalingen

Artikel 1

In deze regeling wordt verstaan onder:

- *algemene uitvoeringsregeling*: Algemene uitvoeringsregeling stimulering duurzame energieproductie;
- *allesvergisting*: biologische afbraakreacties van biomassa als bedoeld in de NTA 8003: 2008, met uitzondering van de nummers 410, 420, 500, 550 tot en met 559, waarvan de biogasopbrengst van de ingaande stroom ten minste 25 Nm³ aardgasequivalent per ton bedraagt;
- *beschermingszone*: beschermingszone als bedoeld in appendix b bij bijlage I van de Regeling veiligheid primaire waterkeringen 2017;
- *besluit*: Besluit stimulering duurzame energieproductie;
- *biosyngas*: mengsel van gassen dat is geproduceerd door vergassing van biomassa en dat geen nadere bewerking tot methaan heeft ondergaan;
- *doublet*: combinatie van twee naast elkaar liggende diepboringen die ten minste bestaat uit één productieput en één injectieput;
- *hernieuwbaar gas hub*: verzameling van productie-installaties voor de productie van hernieuwbaar gas waarvoor voor de invoeding van het hernieuwbaar gas op een gasnet gezamenlijk een of meerdere aansluitingen worden gebruikt, waarmee gezamenlijk hernieuwbare warmte wordt geproduceerd die nuttig wordt gebruikt of waarmee gezamenlijk hernieuwbare elektriciteit wordt geproduceerd die op een elektriciteitsnet of installatie, met uitzondering van de productie-installatie, wordt ingevoed;
- *ketel*: installatie waarin brandstof wordt verstoekt waarbij de verbrandingswarmte met behulp van een warmtewisselaar wordt overgedragen aan een vloeistof;
- *minister*: Minister van Economische Zaken en Klimaat;
- *netto P50-waarde vollaasturen*: aantal vollaasturen waarbij de verwachte jaarlijkse energieproductie voor een gegeven combinatie van locatie en productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie dient te zijn bepaald met een waarschijnlijkheid van 50%;
- *nominaal elektrisch rendement*: quotiënt van het nominaal elektrisch vermogen en:
 - a. de som van het nominaal elektrisch vermogen en nominaal warmtevermogen in het geval van gecombineerde opwekking met behulp van een verbrandingsmotor, en
 - b. het nominaal warmtevermogen van de ketel in het geval van gecombineerde opwekking met behulp van een stoomturbine of een organische rankinecyclus;
- *nominaal vermogen*: maximale vermogen van de productie-installatie dat onder nominale condities benut kan worden voor de productie van hernieuwbare elektriciteit of hernieuwbare warmte of hernieuwbaar gas en wat door de leverancier gegarandeerd wordt bij continu gebruik. In het geval van geothermische productie-installaties dient het nominaal vermogen te zijn bepaald met een waarschijnlijkheid van ten minste 50%;



- *NTA 8003*: 2008: Nederlandse Technische Afspraak 8003, Classificatie van biomassa voor energietoevoering, uitgegeven door het Nederlands Normalisatie-instituut, zoals deze luidde op 31 december 2008;
- *hernieuwbare warmte*: nuttig aangewende warmte als bedoeld in artikel 1 van de Regeling garanties van oorsprong voor energie uit hernieuwbare energiebronnen en HR-WKK-elektriciteit;
- *richtlijn hernieuwbare energie*: richtlijn nr. 2009/28/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 april 2009 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen en houdende wijziging en intrekking van Richtlijn 2001/77/EG en Richtlijn 2003/30/EG (PbEU 2009, L 140);
- *thermische conversie van vaste of vloeibare biomassa*: omzetting van vaste of vloeibare biomassa door middel van:
 - a. verbranding,
 - b. een andere thermische behandeling dan bedoeld onder a ingeval de producten daarvan vervolgens worden verbrand, of
 - c. de verbranding van producten die voortkomen uit thermische behandeling;
- *valhoogte*: verschil in waterpeil voor en achter de productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van waterkracht waarbij het nominaal vermogen wordt benut;
- *vergisting en co-vergisting van dierlijke mest*: biologische afbraakreacties van in hoofdzaak vaste en vloeibare uitwerpselen van dieren, al dan niet aangevuld met een of meer producten genoemd in de Uitvoeringsregeling Meststoffenwet, waarbij het restant na vergisting als meststof mag worden verhandeld;
- *vergisting van uitsluitend dierlijke mest*: biologische afbraakreacties van vaste en vloeibare uitwerpselen van dieren;
- *waterstaatswerk*: waterstaatswerk als bedoeld in appendix b bij bijlage I van de Regeling veiligheid primaire waterkeringen 2017.

§ 2. Algemene bepalingen

Artikel 2

1. Het subsidieplafond voor het verlenen van subsidie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit, hernieuwbaar gas en hernieuwbare warmte op grond van de artikelen 4, 6, 8, eerste lid, 10, eerste lid, 12, eerste lid, 14, 16, 18, eerste lid, 20, eerste lid, 22, eerste lid, 24, 26, 28, eerste lid, 30, eerste lid, 32, eerste lid, 34, eerste lid, 36, eerste lid, en 38, eerste lid, die wordt aangevraagd in de periode van 13 maart 2018, 09:00 uur, tot 5 april 2018, 17:00 uur, bedraagt € 6.000.000.000.
2. De Minister verdeelt het bedrag, genoemd in het eerste lid, op volgorde van binnenkomst van de aanvragen.
3. Per categorie productie-installaties kan in de periode, genoemd in het eerste lid, per adres waarop een productie-installatie wordt geplaatst maximaal één aanvraag worden ingediend.
4. De Minister beslist afwijzend op een aanvraag als bedoeld in het eerste lid, indien de toestemming van de eigenaar van de beoogde locatie, noch een gedoogplichtbeschikking op grond van artikel 2, vijfde lid, of artikel 3, tweede lid, van de Belemmeringenwet Privaatrecht ten aanzien van de beoogde locatie voor het plaatsen van de productie-installatie kan worden overgelegd.
5. Een subsidie als bedoeld in het eerste lid van meer dan € 400.000.000,- wordt verleend onder de opschortende voorwaarde dat binnen twee weken na afgifte van deze beschikking een uitvoeringsovereenkomst overeenkomstig de overeenkomst opgenomen in bijlage 1 tot stand is gekomen tussen de Staat en de subsidieontvanger en onder de opschortende voorwaarde dat de subsidieontvanger binnen vier weken na afgifte van de beschikking heeft aangetoond dat een bankgarantie als bedoeld in artikel 2, eerste lid, van de uitvoeringsovereenkomst is afgegeven.
6. Het vijfde lid is niet van toepassing op een productie-installatie als bedoeld in artikel 9b, eerste lid, onderdeel a, van de Elektriciteitswet 1998.
7. Indien voor dezelfde periode, of gedeeltelijk voor dezelfde periode, meer beschikkingen zijn afgegeven voor dezelfde productie-installatie en dezelfde soort hernieuwbare energie, worden voor de toepassing van het vijfde lid de subsidies die de subsidieontvanger ontvangt, bedoeld in artikel 48 van het besluit, van de beschikkingen waarvan de periode waarover subsidie wordt verstrekt nog niet zijn aangevraagd bij elkaar opgeteld.

Artikel 3

1. Productie-installaties als bedoeld in artikel 4, onderdeel c, worden aangewezen als productie-



installaties als bedoeld in artikel 3, eerste lid, onderdeel c, en derde lid, onderdeel c, van het besluit.

2. Productie-installaties als bedoeld in artikel 30, eerste lid, worden aangewezen als productie-installaties als bedoeld in artikel 3, tweede lid, onderdeel a, van het besluit.
3. Productie-installaties als bedoeld in artikel 24, onderdeel c, worden aangewezen als productie-installaties als bedoeld in artikel 3, tweede lid, onderdeel b, van het besluit.
4. Productie-installaties als bedoeld in de artikelen 4, onderdeel c, 16, 18, eerste lid, 24, onderdelen b en c, 26, 28, eerste lid, en 30, eerste lid, 32, eerste lid, 34, eerste lid, 36, eerste lid, en 38, eerste lid, worden aangewezen als productie-installaties als bedoeld in artikel 3, vierde lid, van het besluit.
5. Productie-installaties als bedoeld in de artikelen 4, 6, 8, eerste lid, 10, eerste lid, en 12, eerste lid, worden aangewezen als productie-installaties als bedoeld in artikel 15, derde, vierde en zesde lid, van het besluit met dien verstande dat het verschil in kWh dat bij het aantal geproduceerde kWh van het volgende jaar kan worden opgeteld, bedoeld in artikel 15, vierde lid, van het besluit, wordt gemaximeerd op 25% van het aantal kWh dat het desbetreffende jaar voor subsidie in aanmerking komt.
6. Productie-installaties als bedoeld in artikel 14, worden aangewezen als productie-installaties als bedoeld in artikel 15, derde, vierde en zesde lid, van het besluit met dien verstande dat het verschil in kWh dat bij het aantal geproduceerde kWh van het volgende jaar kan worden opgeteld, bedoeld in artikel 15, vierde lid, van het besluit, wordt gemaximeerd op 25% van het aantal kWh dat het desbetreffende jaar voor subsidie in aanmerking komt en dat bij de benutting van de opgetelde kWh, als bedoeld in artikel 15, vierde lid van het besluit, geldt dat de productie wordt verdeeld in een deel net levering en een deel niet-netlevering op basis van de verhouding tussen de geproduceerde energie die aan het net geleverd is en de energie die niet aan het net geleverd is in het voorgaande jaar.
7. Productie-installaties als bedoeld in de artikelen 16, 18, eerste lid en 20, eerste lid, worden aangewezen als productie-installaties als bedoeld in artikel 32, derde en vierde lid, van het besluit met dien verstande dat het verschil in kWh dat bij het aantal geproduceerde kWh van het volgende jaar kan worden opgeteld, bedoeld in artikel 32, vierde lid, van het besluit, wordt gemaximeerd op 25% van het aantal kWh dat het desbetreffende jaar voor subsidie in aanmerking komt.
8. Productie-installaties als bedoeld in de artikelen 16, artikel 18, eerste lid, en 20, eerste lid, worden aangewezen als productie-installaties als bedoeld in artikel 32, zesde lid, van het besluit.
9. Productie-installaties als bedoeld in de artikel 26, en artikel 28, eerste lid, worden aangewezen als productie-installaties als bedoeld in artikel 32, zevende lid van het besluit.
10. Productie-installaties als bedoeld in de artikelen 22, eerste lid, 24, 26, 28, eerste lid, 30, eerste lid, 32, eerste lid, 34, eerste lid, 36, eerste lid, en 38, eerste lid, worden aangewezen als productie-installaties als bedoeld in artikel 48, derde en vierde lid, van het besluit met dien verstande dat het verschil in kWh dat bij het aantal geproduceerde kWh van het volgende jaar kan worden opgeteld, bedoeld in artikel 48, vierde lid, van het besluit, wordt gemaximeerd op 25% van het aantal kWh dat het desbetreffende jaar voor subsidie in aanmerking komt.
11. Productie-installaties als bedoeld in de artikelen 26, onderdelen c, d en e, 28, eerste lid, onderdeel b, 30, eerste lid, 32, eerste lid, 34, eerste lid, 36, eerste lid, en 38, eerste lid, worden aangewezen als productie-installaties als bedoeld in artikel 48, zevende lid van het besluit.
12. Productie-installaties als bedoeld in de artikelen 8, eerste lid, 10, eerste lid, 12, eerste lid, 16, en 26, worden aangewezen als productie-installaties als bedoeld in artikel 56, tweede lid, van het besluit.

§ 3. Categorieën

§ 3.1. Hernieuwbare elektriciteit

§ 3.1.1. Waterkracht

Artikel 4

De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare elektriciteit geproduceerd door een productie-installatie waarmee door middel van hydro-mechanisch-elektrische



omzetting hernieuwbare elektriciteit wordt geproduceerd uit potentiële dan wel kinetische energie van stromend water dat niet specifiek ten behoeve van de elektriciteitsproductie omhoog is gepompt:

- a. in installaties met een valhoogte kleiner dan 50 centimeter, of
- b. in installaties met een valhoogte gelijk aan of groter dan 50 centimeter, of
- c. in installaties met een valhoogte gelijk aan of groter dan 50 centimeter, die ingrijpend zijn gerenoveerd en waarbij ten minste de turbines nieuw zijn.

Artikel 5

1. Subsidie als bedoeld in artikel 4 wordt voor een periode van 15 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 4, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 3.1.2. Osmose

Artikel 6

De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare elektriciteit geproduceerd door een productie-installatie waarmee hernieuwbare elektriciteit wordt gegenereerd door middel van het verschil in zoutconcentratie tussen twee watermassa's.

Artikel 7

1. Subsidie als bedoeld in artikel 6 wordt voor een periode van 15 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 6, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 3.1.3. Wind op land

Artikel 8

1. De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare elektriciteit geproduceerd door een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie, niet zijnde een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie als bedoeld in de artikelen 10 of 12, die wordt gerealiseerd op een locatie die overeenkomstig de lijst van gemeenten volgens de gemeentelijke indeling op 31 december 2017, bedoeld in bijlage 2, een windsnelheid heeft van:
 - a. $\geq 8,0$ m/s;
 - b. $\geq 7,5$ en $< 8,0$ m/s;
 - c. $\geq 7,0$ en $< 7,5$ m/s, of
 - d. $< 7,0$ m/s.
2. De productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit, bedoeld in het eerste lid, is niet opgericht in de territoriale zee of in de Nederlandse exclusieve economische zone.
3. Indien de productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit, bedoeld in het eerste lid, wordt opgericht op een locatie waar op het moment van aanvragen één of meer windturbines staan of hebben gestaan, verstrekt de Minister de subsidie, bedoeld in het eerste lid, uitsluitend indien:
 - a. het nominaal en te realiseren vermogen per windturbine ten opzichte van de te vervangen windturbine ten minste 1 MW toeneemt, of
 - b. de te vervangen windturbine op het moment van vervanging 15 jaar op de desbetreffende locatie in gebruik is geweest en op het moment van aanvragen ten minste 13 jaar voordien in gebruik is genomen.

Artikel 9

1. Subsidie als bedoeld in artikel 8, eerste lid, wordt voor een periode van 15 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 8, eerste lid, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.



§ 3.1.4. Wind op primaire waterkering

Artikel 10

1. De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare elektriciteit geproduceerd door een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie die is opgericht binnen het waterstaatswerk of een beschermingszone van een voorliggende waterkering, dan wel binnen het waterstaatswerk of de zeewaartsgerichte beschermingszone van een primaire waterkering grenzend aan de Noordzee, de Westerschelde, de Oosterschelde, de Waddenzee, de Dollard of de Eems, en die wordt gerealiseerd op een locatie die overeenkomstig de lijst van gemeenten volgens de gemeentelijke indeling op 31 december 2017, bedoeld in bijlage 2, een windsnelheid heeft van:
 - a. $\geq 8,0$ m/s;
 - b. $\geq 7,5$ en $< 8,0$ m/s;
 - c. $\geq 7,0$ en $< 7,5$ m/s, of
 - d. $< 7,0$ m/s.
2. Indien de productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit, bedoeld in het eerste lid, wordt opgericht op een locatie waar op het moment van aanvragen één of meer windturbines staan of hebben gestaan, verstrekt de Minister de subsidie, bedoeld in het eerste lid, uitsluitend indien:
 - a. het nominaal en te realiseren vermogen per windturbine ten opzichte van de te vervangen windturbine ten minste 1 MW toeneemt, of
 - b. de te vervangen windturbine op het moment van vervanging 15 jaar op de desbetreffende locatie in gebruik is geweest en op het moment van aanvragen ten minste 13 jaar voordien in gebruik is genomen.

Artikel 11

1. Subsidie als bedoeld in artikel 10, eerste lid, wordt voor een periode van 15 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 10, eerste lid, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 3.1.5. Wind in meer

Artikel 12

1. De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare elektriciteit geproduceerd door een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie, en waarvan de fundering volledig in het water van een meer van minimaal één vierkante kilometer staat, waarbij het hart van de fundering op een afstand van ten minste 25 meter van de waterkant staat.
2. Indien de productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit, bedoeld in het eerste lid, wordt opgericht op een locatie waar op het moment van aanvragen één of meer windturbines staan of hebben gestaan, verstrekt de Minister de subsidie, bedoeld in het eerste lid, uitsluitend indien:
 - a. het nominaal en te realiseren vermogen per windturbine ten opzichte van de te vervangen windturbine ten minste 1 MW toeneemt, of
 - b. de te vervangen windturbine op het moment van vervanging 15 jaar op de desbetreffende locatie in gebruik is geweest en op het moment van aanvragen ten minste 13 jaar voordien in gebruik is genomen.

Artikel 13

1. Subsidie als bedoeld in artikel 12, eerste lid, wordt voor een periode van 15 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 12, eerste lid, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 3.1.6. Fotovoltaïsche zonnepanelen

Artikel 14

De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare elektriciteit geprodu-



ceerd door een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit uit zonlicht uitsluitend door middel van fotovoltaïsche zonnepanelen, die is aangesloten op een elektriciteitsnet via een aansluiting met een totale maximale doorlaatwaarde van meer dan 3*80 A:

- a. met een totaal nominaal vermogen groter dan of gelijk aan 15 kWp en kleiner dan 1 MWp, of
- b. met een totaal nominaal vermogen groter dan of gelijk aan 1 MWp.

Artikel 15

1. Subsidie als bedoeld in artikel 14 wordt voor een periode van 15 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 14, onderdeel a, binnen 18 maanden na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.
3. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 14, onderdeel b, binnen 3 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.
4. Op aanvragen van een producent van hernieuwbare elektriciteit geproduceerd door een productie-installatie, bedoeld in artikel 14, onderdeel a, is artikel 3, eerste en tweede lid, van de Algemene uitvoeringsregeling duurzame energieproductie niet van toepassing.

§ 3.2. Hernieuwbaar gas

§ 3.2.1. Biomassavergisting

Artikel 16

De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbaar gas geproduceerd door:

- a. een productie-installatie waarmee hernieuwbaar gas wordt geproduceerd uitsluitend door middel van allesvergisting, waarbij ten minste de vergister nieuw is;
- b. een productie-installatie waarmee hernieuwbaar gas wordt geproduceerd uitsluitend door middel van vergisting en co-vergisting van dierlijke mest, waarbij ten minste de vergister nieuw is, of
- c. een productie-installatie waarmee hernieuwbaar gas wordt geproduceerd door middel van vergisting van uitsluitend dierlijke mest, met een vermogen kleiner dan of gelijk aan 400 kW, waarbij ten minste de vergister nieuw is.

Artikel 17

1. Subsidie als bedoeld in artikel 16 wordt voor een periode van 12 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 16, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 3.2.2. Verbeterde slibgisting bij rioolwaterzuiveringsinstallaties

Artikel 18

De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbaar gas geproduceerd door een productie-installatie voor de productie van hernieuwbaar gas uit biogas dat vrijkomt ten gevolge van een biologische afbraakreactie van gisting van zuiveringsslib waarbij er verbeteringen zijn uitgevoerd in het productie proces waarna er per ton slib sprake is van ten minste 25% meer biogasproductie ten opzichte van voor de verbetering en waarbij ten minste de installatiedelen die verantwoordelijk zijn voor de meerproductie van biogas nieuw zijn.

De installatiedelen die verantwoordelijk zijn voor de meerproductie, bedoeld in het eerste lid, worden niet in gebruik genomen voor de subsidie is aangevraagd.

De subsidieaanvrager maakt aannemelijk dat de voorgestelde aanpassingen een verbetering van 25% inhouden ten opzichte van de gemiddelde productie van het jaar voorafgaande aan de aanvraag, of, wanneer de producent minder dan een jaar produceert, ten opzichte van de totale gemiddelde productie tot het moment van de aanvraag.

Artikel 19

1. Subsidie als bedoeld in artikel 18, eerste lid, wordt voor een periode van 12 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 18, eerste lid, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.



§ 3.2.3. Biomassavergassing

Artikel 20

1. De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbaar gas, niet zijnde biosyngas, geproduceerd door een productie-installatie voor de productie van hernieuwbaar gas uit biomassa als bedoeld in de NTA 8003: 2008, door middel van vergassing.
2. Een producent aan wie subsidie is verstrekt op grond van het eerste lid draagt er zorg voor dat ten minste 95% van de energetische waarde van de jaarlijks in de productie-installatie gebruikte brandstof biogeen is.

Artikel 21

1. Subsidie als bedoeld in artikel 20, eerste lid, wordt voor een periode van 12 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 20, eerste lid, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 3.3. Hernieuwbare warmte en (gecombineerde) opwekking van hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte

§ 3.3.1. Zonthermie voor warmte

Artikel 22

1. De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare warmte geproduceerd door een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare warmte uit zonne-energie, waarbij uitsluitend gebruik wordt gemaakt van afgedekte collectoren waarbij de transparante isolerende laag, niet zijnde beglazing van kassen, een geïntegreerd geheel vormt met de collector, met een totaal thermisch vermogen:
 - a. groter dan of gelijk aan 140 kW en kleiner dan 1 MW, of
 - b. groter dan of gelijk aan 1 MW.
2. Het vermogen in kW van de productie-installatie, bedoeld in het eerste lid, wordt berekend door de apertuuroppervlakte in vierkante meter te vermenigvuldigen met een factor 0,7.
3. Subsidie als bedoeld in het eerste lid wordt niet verstrekt indien reeds op basis van artikel 4.5.2. van de Regeling nationale EZ-subsidies subsidie is verstrekt.

Artikel 23

1. Subsidie als bedoeld in artikel 22, eerste lid, wordt voor een periode van 15 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 22, eerste lid, binnen 3 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 3.3.2. Geothermie voor warmte

Artikel 24

De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare warmte geproduceerd door:

- a. een productie-installatie, bestaande uit één of meer doubletten, waarmee hernieuwbare warmte wordt geproduceerd uitsluitend door middel van één of meer geothermische bronnen met een diepte van ten minste 500 meter;
- b. een productie-installatie, bestaande uit één of meer doubletten, waarmee hernieuwbare warmte wordt geproduceerd, gebruikmakend van ten minste één olie- of gasput met een diepte van ten minste 500 meter;
- c. een productie-installatie als bedoeld in de onderdelen a, of b, waarvoor op het moment van aanvragen reeds een subsidie is verleend op grond van het besluit die wordt uitgebreid met ten minste één aanvullende put met een diepte van ten minste 500 meter, of
- d. een productie-installatie, bestaande uit één of meer doubletten, waarmee hernieuwbare warmte wordt geproduceerd uitsluitend door middel van één of meer geothermische bronnen met een diepte van ten minste 3.500 meter.



Artikel 25

1. Subsidie als bedoeld in artikel 24 wordt voor een periode van 15 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 24, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 3.3.3. Biomassavergisting voor warmte en gecombineerde opwekking

Artikel 26

De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare warmte, hernieuwbare elektriciteit of hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte geproduceerd door:

- a. een productie-installatie waarmee hernieuwbare warmte wordt geproduceerd uitsluitend door middel van allesvergisting, waarbij ten minste de vergister nieuw is;
- b. een productie-installatie waarmee hernieuwbare warmte wordt geproduceerd uitsluitend door middel van vergisting en co-vergisting van dierlijke mest, waarbij ten minste de vergister nieuw is;
- c. een productie-installatie waarmee hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte wordt geproduceerd uitsluitend door middel van allesvergisting, waarbij ten minste de vergister nieuw is en waarbij het nominaal elektrisch rendement ten minste 20% bedraagt;
- d. een productie-installatie waarmee hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte wordt geproduceerd uitsluitend door middel van vergisting en co-vergisting van dierlijke mest, waarbij ten minste de vergister nieuw is en waarbij het nominaal elektrisch rendement ten minste 20% bedraagt;
- e. een productie-installatie met een vermogen kleiner dan of gelijk aan 400 kW voor elektrisch en thermisch vermogen samen waarmee hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte wordt geproduceerd door middel van vergisting van uitsluitend dierlijke mest, waarbij ten minste de vergister nieuw is en waarbij het nominaal elektrisch rendement ten minste 20% bedraagt, of
- f. een productie-installatie met een vermogen kleiner dan of gelijk aan 400 kW waarmee hernieuwbare warmte wordt geproduceerd door middel van vergisting van uitsluitend dierlijke mest, waarbij ten minste de vergister nieuw is.

Artikel 27

1. Subsidie als bedoeld in artikel 26 wordt voor een periode van 12 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 26, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 3.3.4. Verbeterde slibgisting bij rioolwaterzuiveringsinstallaties voor warmte en gecombineerde opwekking

Artikel 28

1. De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare warmte of hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte geproduceerd door een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare warmte of hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte uit biogas dat vrijkomt ten gevolge van een biologische afbraakreactie van gisting van zuiverings-slib waarbij er verbeteringen zijn uitgevoerd in het productieproces waarna er per ton slib sprake is van ten minste 25% meer biogasproductie ten opzichte van voor de verbetering:
 - a. waarmee hernieuwbare warmte wordt geproduceerd, waarbij ten minste de installatie-onderdelen die verantwoordelijk zijn voor de meerproductie nieuw zijn, of
 - b. waarmee hernieuwbare warmte en hernieuwbare elektriciteit wordt geproduceerd, waarbij ten minste de installatie-onderdelen die verantwoordelijk zijn voor de meerproductie nieuw zijn.
2. De installatiedelen die verantwoordelijk zijn voor de meerproductie, bedoeld in het eerste lid, worden niet in gebruik genomen voor de subsidie is aangevraagd.
3. De subsidieaanvrager maakt aannemelijk dat de voorgestelde aanpassingen een verbetering van 25% inhouden ten opzichte van de gemiddelde productie van het jaar voorafgaande aan de aanvraag, of, wanneer de producent minder dan een jaar produceert, ten opzichte van de totale gemiddelde productie tot het moment van de aanvraag.

Artikel 29

1. Subsidie als bedoeld in artikel 28, eerste lid, wordt voor een periode van 12 jaar verstrekt.



2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 28, eerste lid, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 3.3.5. Ketel vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking

Artikel 30

1. De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare warmte of hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte geproduceerd door een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare warmte of hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte met een nominaal thermisch vermogen groter dan of gelijk aan 0,5 MW en een nominaal elektrisch vermogen kleiner dan of gelijk aan 100 MW voor de productie van warmte door middel van verbranding van vloeibare biomassa als bedoeld in de nummers 500, 550 tot en met 573, 587, 592, 594, 596 en 802 van de NTA 8003: 2008 in een ketel.
2. Een producent aan wie subsidie is verstrekt op grond van het eerste lid draagt er zorg voor dat wordt aangetoond dat de gebruikte vloeibare biomassa voldoet aan de duurzaamheidscriteria, bedoeld in artikel 17, eerste lid, van de richtlijn hernieuwbare energie.

Artikel 31

1. Subsidie als bedoeld in artikel 30, eerste lid, wordt voor een periode van 12 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 30, eerste lid, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 3.3.6. Kleine ketel vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking

Artikel 32

1. De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare warmte of hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte geproduceerd door een productie-installatie voor de productie van warmte of hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte door middel van verbranding van vaste of vloeibare biomassa als bedoeld in de NTA 8003: 2008, met uitzondering van biomassa als bedoeld in de nummers 100, 150, 170 tot en met 179 van de NTA 8003: 2008 in een ketel met een nominaal thermisch vermogen groter dan of gelijk aan 0,5 MW en kleiner dan 5 MW waarbij ten minste de ketel nieuw is.
2. Een producent aan wie subsidie is verstrekt op grond van het eerste lid draagt er zorg voor dat ten minste 95% van de energetische waarde van de jaarlijks in de productie-installatie gebruikte brandstof biogeen is.
3. Een producent aan wie subsidie is verstrekt op grond van het eerste lid draagt er zorg voor dat wordt aangetoond dat de gebruikte vloeibare biomassa voldoet aan de duurzaamheidscriteria, bedoeld in artikel 17, eerste lid, van de richtlijn hernieuwbare energie.

Artikel 33

1. Subsidie als bedoeld in artikel 32, eerste lid, wordt voor een periode van 12 jaar verstrekt.
2. De subsidie-ontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 32, eerste lid, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 3.3.7. Grote ketel vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking

Artikel 34

1. De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare warmte, of hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte geproduceerd door een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare warmte, of hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte, uitsluitend door middel van thermische conversie van vaste of vloeibare biomassa als bedoeld in de NTA 8003: 2008, met uitzondering van biomassa als bedoeld in de nummers 100, 150, 170 tot en met 179 van de NTA 8003: 2008, met een nominaal thermisch vermogen groter dan of gelijk aan 5 MW, waarbij ten minste de ketel nieuw is en waarbij het aantal subsidiabele vollasturen:
 - a. ten hoogste 3.000 vollasturen per jaar bedraagt;



- b. ten hoogste 3.500 vollasturen per jaar bedraagt;
 - c. ten hoogste 4.000 vollasturen per jaar bedraagt;
 - d. ten hoogste 4.500 vollasturen per jaar bedraagt;
 - e. ten hoogste 5.000 vollasturen per jaar bedraagt;
 - f. ten hoogste 5.500 vollasturen per jaar bedraagt;
 - g. ten hoogste 6.000 vollasturen per jaar bedraagt;
 - h. ten hoogste 6.500 vollasturen per jaar bedraagt;
 - i. ten hoogste 7.000 vollasturen per jaar bedraagt;
 - j. ten hoogste 7.500 vollasturen per jaar bedraagt;
 - k. ten hoogste 8.000 vollasturen per jaar bedraagt;
 - l. ten hoogste 8.500 vollasturen per jaar bedraagt.
2. Een producent aan wie subsidie is verstrekt op grond van het eerste lid draagt er zorg voor dat ten minste 95% van de energetische waarde van de jaarlijks in de productie-installatie gebruikte brandstof biogeen is.
 3. Een producent aan wie subsidie is verstrekt op grond van het eerste lid draagt er zorg voor dat wordt aangetoond dat de gebruikte vloeibare biomassa voldoet aan de duurzaamheidscriteria, bedoeld in artikel 17, eerste lid, van de richtlijn hernieuwbare energie.

Artikel 35

1. Subsidie als bedoeld in artikel 34, eerste lid, wordt voor een periode van 12 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 34, eerste lid, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 3.3.8. Ketel industriële stoom uit houtpellets voor warmte en gecombineerde opwekking

Artikel 36

1. De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van industriële stoom of hernieuwbare elektriciteit en industriële stoom geproduceerd door een productie-installatie voor de productie van industriële stoom of hernieuwbare elektriciteit en industriële stoom door middel van verbranding van houtpellets, in een ketel met een nominaal thermisch vermogen groter dan of gelijk aan 5 MW waarbij ten minste de stoomketel nieuw is waarin:
 - a. houtpellets geproduceerd uit biomassa als bedoeld in de nummers 110 tot en met 132 van de NTA 8003: 2008 worden verbrand,
 - b. houtpellets geproduceerd uit biomassa als bedoeld in de nummers 160 tot en met 169 van de NTA 8003: 2008 worden verbrand, voor ten hoogste vijftien vijfentachtigste deel van het aantal kWh dat in een kalenderjaar voor subsidie in aanmerking komt, geproduceerd met biomassa als bedoeld onder a.
2. Een producent aan wie subsidie is verstrekt op grond van het eerste lid draagt er zorg voor dat ten minste 95% van de energetische waarde van de jaarlijks in de productie-installatie gebruikte brandstof biogeen is.
3. Een producent aan wie subsidie is verstrekt op grond van het eerste lid draagt er zorg voor dat in voldoende mate aannemelijk wordt gemaakt dat de gebruikte biomassa voldoet aan de duurzaamheidseisen voor vaste biomassa, bedoeld in artikel 7 van de Algemene uitvoeringsregeling stimulering duurzame energieproductie.

Artikel 37

1. Subsidie als bedoeld in artikel 36, eerste lid, wordt voor een periode van 8 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 36, eerste lid, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 3.3.9. Brander op houtpellets voor warmte en gecombineerde opwekking

Artikel 38

1. De Minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare warmte, of hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte, door middel van verbranding van houtpellets, met een brander in een ketel, een oven of een fornuis met een nominaal thermisch vermogen



groter dan of gelijk aan 5 MW en een nominaal elektrisch vermogen kleiner dan of gelijk aan 100 MW waarin:

- a. houtpellets geproduceerd uit biomassa als bedoeld in de nummers 110 tot en met 132 van de NTA 8003: 2008 worden verbrand,
 - b. houtpellets geproduceerd uit biomassa als bedoeld in de nummers 160 tot en met 169 van de NTA 8003: 2008 worden verbrand, voor ten hoogste vijftien vijftachtigste deel van het aantal kWh dat in een kalenderjaar voor subsidie in aanmerking komt, geproduceerd met biomassa als bedoeld onder a.
2. Een producent aan wie subsidie is verstrekt op grond van het eerste lid draagt er zorg voor dat in voldoende aannemelijk wordt gemaakt dat de gebruikte biomassa voldoet aan de duurzaamheidseisen voor vaste biomassa, bedoeld in artikel 7 van de Algemene uitvoeringsregeling stimulering duurzame energieproductie.

Artikel 39

1. Subsidie als bedoeld in artikel 38, eerste lid, wordt voor een periode van 12 jaar verstrekt.
2. De subsidieontvanger neemt de productie-installatie, bedoeld in artikel 38, eerste lid, binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.

§ 4. Fasebedragen

Artikel 40

1. Voor de fase genoemd in de eerste kolom van onderstaande tabel wordt:
 - a. de periode waarbinnen de aanvragen binnen moeten zijn vastgesteld van de datum genoemd in de tweede kolom van onderstaande tabel tot de datum genoemd in de tweede kolom van onderstaande tabel van de daarop volgende fase, de derde fase sluit op 5 april 2018, 17:00 uur;
 - b. het fasebedrag voor de subsidie, bedoeld in de artikelen 10, eerste lid, en 43a, eerste lid, van het besluit, voor de productie van hernieuwbare elektriciteit, hernieuwbare warmte en gecombineerde opwekking, vastgesteld op het in de derde kolom van onderstaande tabel genoemde bedrag;
 - c. het fasebedrag voor de subsidie, bedoeld in artikel 27, eerste lid, van het besluit, voor de productie van hernieuwbaar gas, vastgesteld op het in de vierde kolom genoemde bedrag.

1	2	3	4
fase	datum openstelling	fasebedrag in eur/kWh	fasebedrag hernieuwbaar gas in eur/kWh
1	13 maart 2018, 9:00 uur	0,090	0,064
2	19 maart 2018, 17:00 uur	0,110	0,078
3	26 maart 2018, 17:00 uur	0,130	0,092

2. In afwijking van de fasebedragen genoemd in de derde kolom van de tabel in het eerste lid geldt voor de productiecategorieën, bedoeld in de artikelen 4, 6, 8, eerste lid, 10, eerste lid, 12, eerste lid, 14, 22, eerste lid, 24, 26, 28, eerste lid, 30, eerste lid, 32, eerste lid, 34, eerste lid, 36, eerste lid, en 38, eerste lid, het fasebedrag in euro per kWh in drie decimalen dat door de aanvrager bij de aanvraag in een fase is ingediend, mits dat bedrag per kWh lager is dan het fasebedrag, genoemd in de derde kolom van de tabel in het eerste lid dat voor de fase waarin de aanvraag is ingediend van toepassing is.
3. In afwijking van de fasebedragen genoemd in de vierde kolom van de tabel in het eerste lid geldt voor de productiecategorieën, bedoeld in de artikelen 16, 18, eerste lid, en 20, eerste lid, het fasebedrag in euro per kWh in drie decimalen dat door de aanvrager bij de aanvraag in een fase is ingediend, mits dat bedrag per kWh lager is dan het fasebedrag, genoemd in de vierde kolom van de tabel in het eerste lid dat voor de fase waarin de aanvraag is ingediend van toepassing is.
4. Voor de vergelijking van de fasebedragen, bedoeld in artikel 58, tweede lid, van het besluit bedraagt het fasebedrag voor de productie van hernieuwbaar gas het fasebedrag gedeeld door een correctiefactor van 0,706 en afgerond op drie decimalen, tenzij het fasebedrag gelijk is aan het fasebedrag in de vierde kolom van de in het eerste lid opgenomen tabel, in welk geval het fasebedrag van de derde kolom geldt.



§ 5. Maximaal aantal vollasturen, basiselektriciteits- en basisenergieprijzen, basisbedragen en correctiebedragen

§ 5.1. Hernieuwbare elektriciteit

Artikel 41

Voor een productie-installatie als bedoeld in het in de eerste kolom van onderstaande tabel genoemde artikel wordt:

- het basisbedrag voor subsidie, bedoeld in artikel 11, eerste lid, van het besluit, vastgesteld op het in de derde kolom genoemde bedrag;
- voor de productie van hernieuwbare elektriciteit het maximaal aantal vollasturen vastgesteld op het in de vierde kolom van onderstaande tabel genoemde aantal uren;
- voor de productie van hernieuwbare elektriciteit de basiselektriciteitsprijs, bedoeld in artikel 12, eerste lid, van het besluit, vastgesteld op het in de vijfde kolom van onderstaande tabel genoemde bedrag, en
- de correctie op het basisbedrag voor subsidie voor 2018 vastgesteld op:
 - voor wat betreft de elektriciteitsprijs, bedoeld in artikel 14, eerste lid, onderdeel a, van het besluit, het in de zesde kolom van onderstaande tabel genoemde bedrag, en
 - voor wat betreft de correcties, bedoeld in artikel 14, eerste lid, onderdelen b en c, van het besluit op € 0 per kWh.

1	2	3	4	5	6
Artikel regeling	Categorie	Basisbedrag in eur/kWh	Vollasturen	Basiselektriciteitsprijs in eur/kWh	Voorlopig correctiebedrag 2018 in eur/kWh
Artikel 4, onderdeel a	Waterkracht, valhoogte < 50 cm waaronder vrije stroming en golfenergie	0,130	3.700	0,027	0,038
Artikel 4, onderdeel b	Waterkracht, valhoogte ≥ 50 cm	0,130	5.700	0,027	0,038
Artikel 4, onderdeel c	Waterkracht, valhoogte ≥ 50 cm, renovatie	0,100	2.600	0,027	0,038
Artikel 6	Osmose	0,130	8.000	0,027	0,038
Artikel 8, eerste lid, onderdeel a	Wind op land, ≥ 8,0 m/s	0,054	netto P50-waarde vollasturen	0,022	0,032
Artikel 8, eerste lid, onderdeel b	Wind op land, ≥ 7,5 en < 8,0 m/s	0,059	netto P50-waarde vollasturen	0,022	0,032
Artikel 8, eerste lid, onderdeel c	Wind op land, ≥ 7,0 en < 7,5 m/s	0,064	netto P50-waarde vollasturen	0,022	0,032
Artikel 8, eerste lid, onderdeel d	Wind op land, < 7,0 m/s	0,073	netto P50-waarde vollasturen	0,022	0,032
Artikel 10, eerste lid, onderdeel a	Wind op primaire waterkeringen, ≥ 8,0 m/s	0,058	netto P50-waarde vollasturen	0,022	0,032
Artikel 10, eerste lid, onderdeel b	Wind op primaire waterkeringen, ≥ 7,5 en < 8,0 m/s	0,063	netto P50-waarde vollasturen	0,022	0,032
Artikel 10, eerste lid, onderdeel c	Wind op primaire waterkeringen, ≥ 7,0 en < 7,5 m/s	0,069	netto P50-waarde vollasturen	0,022	0,032
Artikel 10, eerste lid, onderdeel d	Wind op primaire waterkeringen, < 7,0 m/s	0,077	netto P50-waarde vollasturen	0,022	0,032
Artikel 12, eerste lid	Wind in meer, water ≥ 1 km ²	0,085	netto P50-waarde vollasturen	0,022	0,032
Artikel 14, onderdeel a	Fotovoltaïsche zonnepanelen ≥ 15 kWp en < 1 MWp, aansluiting 3*80A	0,112	950	Netlevering: 0,022 Niet netlevering: 0,047	Netlevering: 0,038 Niet netlevering: 0,063
Artikel 14, onderdeel b	Fotovoltaïsche zonnepanelen ≥ 1 MWp,	0,107	950	Netlevering: 0,022 Niet netlevering: 0,039	Netlevering: 0,038 Niet netlevering: 0,055



§ 5.2. Hernieuwbaar gas

Artikel 42

1. Voor een productie-installatie als bedoeld in het in de eerste kolom van onderstaande tabel genoemde artikel wordt:
 - a. het basisbedrag voor subsidie, bedoeld in artikel 28, eerste lid, van het besluit, voor de productie van hernieuwbaar gas, vastgesteld op het in de derde kolom van onderstaande tabel genoemde bedrag;
 - b. voor de productie van hernieuwbaar gas het maximaal aantal vollasturen vastgesteld op het in de vierde kolom van onderstaande tabel genoemde aantal uren;
 - c. voor de productie van hernieuwbaar gas de basisgasprijs, bedoeld in artikel 29, eerste lid, van het besluit, vastgesteld op het in de vijfde kolom van onderstaande tabel genoemde bedrag, en
 - d. de correctie op het basisbedrag voor subsidie voor 2018 vastgesteld op:
 - 1°. voor wat betreft de energieprijs, bedoeld in artikel 31, eerste lid, onderdeel a, van het besluit het in de zesde kolom van onderstaande tabel genoemde bedrag, en
 - 2°. voor wat betreft de correcties, bedoeld in artikel 31, eerste lid, onderdeel b, van het besluit op € 0 per kWh.

1	2	3	4	5	6
Artikel regeling	Categorie	Basisbedrag in eur/kWh	Vollasturen	Basisenergieprijs in eur/kWh	Voorlopig correctiebedrag 2018 in eur/kWh
Artikel 16, onderdeel a	Allesvergisting	0,055	8.000	0,016	0,017
Artikel 16, onderdeel b	Vergisting en covergisting van dierlijke mest	0,065	8.000	0,016	0,017
Artikel 16, onderdeel c	Vergisting van uitsluitend dierlijke mest ≤ 400 kW	0,092	8.000	0,016	0,017
Artikel 18, eerste lid	Verbeterde slibgisting bij rioolwaterzuiverings-installaties	0,046	8.000	0,016	0,017
Artikel 20, eerste lid	Biomassa-vergassing (≥95% biogeen)	0,092	7.500	0,016	0,017

2. Het basisbedrag wordt voor de toepassing van artikel 58, tweede lid, van het besluit, voor een productie-installatie als bedoeld in de artikelen 16, 18, eerste lid, en 20, eerste lid, vastgesteld op het in de derde kolom van de in het eerste lid opgenomen tabel genoemde bedrag, gedeeld door een correctiefactor van 0,706 en afgerond op drie decimalen.

§ 5.3. Hernieuwbare warmte en (gecombineerde) opwekking van hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte

Artikel 43

Voor een productie-installatie als bedoeld in het in de eerste kolom van onderstaande tabel genoemde artikel wordt:

- a. het basisbedrag voor subsidie, bedoeld in artikel 44, eerste lid, van het besluit, voor de productie van hernieuwbare warmte en de gecombineerde opwekking van hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte, vastgesteld op het in de derde kolom van onderstaande tabel genoemde bedrag;
- b. voor de productie van hernieuwbare warmte, hernieuwbare elektriciteit of de gecombineerde opwekking van hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte het maximaal aantal vollasturen vastgesteld op het in de vierde kolom van onderstaande tabel genoemde aantal uren;
- c. de basisenergie- of basiselektriciteitsprijs, bedoeld in artikel 12, eerste lid, of artikel 45, eerste lid, van het besluit, voor de productie van hernieuwbare warmte, hernieuwbare elektriciteit of de gecombineerde opwekking van hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte, vastgesteld op het in de vijfde kolom van onderstaande tabel genoemde bedrag, en
- d. de correcties op het basisbedrag voor subsidie voor een productie-installatie als bedoeld in het in de eerste kolom van onderstaande tabel genoemde artikel, worden voor 2018 vastgesteld op:
 - 1°. voor wat betreft de energie- of elektriciteitsprijs, bedoeld in artikel 14, eerste lid, onderdeel a, of 47, eerste lid, onderdeel a, van het besluit het in de zesde kolom van onderstaande tabel genoemde bedrag, en
 - 2°. voor wat betreft de correcties, bedoeld in artikel 14, eerste lid, onderdelen b en c, of 47, eerste lid, onderdelen b en c, van het besluit op € 0 per kWh.



1	2	3	4	5	6
Artikel regeling	Categorie	Basisbedrag in eur/kWh	Vollasturen	Basisenergieprijs in eur/kWh	Voorlopig correctiebedrag 2018 in eur/kWh
Artikel 22, eerste lid, onderdeel a	Zonthermie \geq 140 kW en $<$ 1 MW	0,094	700	0,029	0,029
Artikel 22, eerste lid, onderdeel b	Zonthermie \geq 1 MW	0,083	700	0,023	0,024
Artikel 24, onderdelen a en b	Geothermie warmte, diepte \geq 500 meter	0,053	6.000	0,016	0,017
Artikel 24, onderdeel c	Geothermie warmte aanvullende put, diepte \geq 500 meter	0,034	6.000	0,016	0,017
Artikel 24, onderdeel d	Geothermie warmte, diepte \geq 3.500 meter	0,060	7.000	0,016	0,017
Artikel 26, onderdeel a	Warmte allesvergisting	0,061	7.000	0,023	0,024
Artikel 26, onderdeel b	Warmte vergisting en covergisting van dierlijke mest	0,065	7.000	0,023	0,024
Artikel 26, onderdeel c	Gecombineerde opwekking allesvergisting	0,067	7.623	0,025	0,031
Artikel 26, onderdeel d	Gecombineerde opwekking vergisting en covergisting van dierlijke mest	0,068	7.322	0,028	0,035
Artikel 26, onderdeel e	Gecombineerde opwekking vergisting van uitsluitend dierlijke mest \leq 400 kW	0,124	6.374	0,040	0,046
Artikel 26, onderdeel f	Warmte vergisting van uitsluitend dierlijke mest \leq 400 kW	0,100	7.000	0,054	0,054
Artikel 28, eerste lid, onderdeel a	Verbeterde slibgisting bij rioolwaterzuiveringsinstallaties, warmte	0,033	7.000	0,023	0,024
Artikel 28, eerste lid, onderdeel b	Verbeterde slibgisting bij rioolwaterzuiveringsinstallaties, gecombineerde opwekking	0,049	5.729	0,028	0,035
Artikel 30, eerste lid	Ketel vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking	0,073	7.000	0,023	0,024
Artikel 32, eerste lid	Kleine ketel op vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking	0,055	3.000	0,029	0,029
Artikel 34, eerste lid, onderdeel a	Grote ketel op vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking	0,081	3.000	0,016	0,017
Artikel 34, eerste lid, onderdeel b	Grote ketel op vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking	0,074	3.500	0,016	0,017
Artikel 34, eerste lid, onderdeel c	Grote ketel op vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking	0,068	4.000	0,016	0,017
Artikel 34, eerste lid, onderdeel d	Grote ketel op vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking	0,064	4.500	0,016	0,017
Artikel 34, eerste lid, onderdeel e	Grote ketel op vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking	0,060	5.000	0,016	0,017

1	2	3	4	5	6
Artikel regeling	Categorie	Basisbedrag in eur/kWh	Vollasturen	Basisenergieprijs in eur/kWh	Voorlopig correctiebedrag 2018 in eur/kWh
Artikel 34, eerste lid, onderdeel f	Grote ketel op vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking	0,057	5.500	0,016	0,017
Artikel 34, eerste lid, onderdeel g	Grote ketel op vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking	0,055	6.000	0,016	0,017
Artikel 34, eerste lid, onderdeel h	Grote ketel op vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking	0,053	6.500	0,016	0,017
Artikel 34, eerste lid, onderdeel i	Grote ketel op vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking	0,051	7.000	0,016	0,017
Artikel 34, eerste lid, onderdeel j	Grote ketel op vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking	0,050	7.500	0,016	0,017
Artikel 34, eerste lid, onderdeel k	Grote ketel op vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking	0,048	8.000	0,016	0,017
Artikel 34, eerste lid, onderdeel l	Grote ketel op vaste of vloeibare biomassa voor warmte en gecombineerde opwekking	0,047	8.500	0,016	0,017
Artikel 36, eerste lid	Ketel industriële stoom uit houtpellets voor warmte en gecombineerde opwekking	0,066	8.500	0,016	0,017
Artikel 38, eerste lid	Brander op houtpellets voor warmte en gecombineerde opwekking	0,050	3.000	0,021	0,021

§ 6. Slotbepalingen

Artikel 44

Deze regeling treedt in werking met ingang van 1 januari 2018.

Artikel 45

Deze regeling wordt aangehaald als: Regeling aanwijzing categorieën duurzame energieproductie voorjaar 2018.

Deze regeling zal met de toelichting in de Staatscourant worden geplaatst.

's-Gravenhage, 5 december 2017

*De Minister van Economische Zaken en Klimaat,
E.D. Wiebes*



BIJLAGE 1. BEHORENDE BIJ ARTIKEL 2, VIJFDE LID, VAN DE REGELING AANWIJZING CATEGORIEËN DUURZAME ENERGIEPRODUCTIE VOORJAAR 2018

Uitvoeringsovereenkomst tot zekerheid van het aanvangen van de activiteiten ter zake waarvan meer dan € 400 miljoen subsidie is verleend op basis van de Regeling aanwijzing categorieën duurzame energieproductie voorjaar 2018

1. De Staat der Nederlanden, (hierna te noemen: de Staat), te dezen rechtsgeldig vertegenwoordigd door de Minister van Economische Zaken en Klimaat; en
2., gevestigd te (hierna te noemen: Ondernemer);
.....

(hierna te samen ook te noemen: Partijen);

overwegen:

- a. de Minister van Economische Zaken en Klimaat heeft blijkens een beschikking met kenmerk, hierna te noemen Beschikking, waarvan een kopie als Bijlage A bij deze overeenkomst is gevoegd aan de Ondernemer een subsidie verleend van meer dan € 400 miljoen op grond van de Regeling aanwijzing categorieën duurzame energieproductie voorjaar 2018 (hierna: Regeling).
- b. de Beschikking bevat de opschortende voorwaarde dat binnen twee weken na afgifte van de beschikking de onderhavige uitvoeringsovereenkomst, hierna te noemen Uitvoeringsovereenkomst, tot stand is gekomen tussen de Staat en de subsidieontvanger;
- c. de Minister van Economische Zaken en Klimaat beoogt door middel van deze Uitvoeringsovereenkomst te verzekeren dat de Ondernemer de productie-installatie bedoeld in de Beschikking tijdig in gebruik zal nemen.

Partijen komen daartoe het volgende overeen:

Artikel 1. Tijdsige ingebruikname van de productie-installatie

De Ondernemer verplicht zich jegens de Staat de productie-installatie tijdig in gebruik te nemen en wel binnen de in artikel 61 van het Besluit stimulering duurzame energieproductie bedoelde periode of, indien op grond van artikel 62, derde lid, van het Besluit stimulering duurzame energieproductie een ontheffing is verleend, binnen de in de ontheffing opgenomen periode.

Artikel 2. Inhoud en omvang van de garantie

De Ondernemer verplicht zich om tot zekerheid voor de nakoming van de in artikel 1 bedoelde verplichting, alsmede de bij niet tijdige nakoming verschuldigde boetes, binnen vier weken nadat de Beschikking is afgegeven ten behoeve van de Staat financiële zekerheid te stellen en gesteld houden voor een bedrag groot 2% van de maximale hoogte van de subsidie, bedoeld in de artikelen 16, 33 en 49 van het Besluit stimulering duurzame energieproductie, door middel van de afgifte aan de Staat van een door een binnen de Europese Unie gevestigde bank afgegeven bankgarantie welke is opgemaakt onder gebruikmaking van het model bankgarantie.

Artikel 3. Vrijval van de garantie

1. De verplichting de in artikel 2 bedoelde bankgarantie te blijven stellen vervalt uitsluitend door het schriftelijk bericht van de Staat aan de Bank dat de verplichting geheel of gedeeltelijk is vervallen. De Ondernemer ontvangt een kopie van het bericht van verval.
2. Zodra de verplichting geheel is vervallen zal de Staat de bankgarantie retourneren aan de Ondernemer.

Artikel 4. Boetes

1. Indien de Ondernemer de productie-installatie niet binnen de in artikel 1 bedoelde periode in gebruik heeft genomen, is de Ondernemer aan de Staat bij wijze van boete een bedrag verschuldigd groot 0,2% van het beschikte bedrag enkel door het verloop van die termijn en zonder dat enige ingebrekestelling nodig is.
2. Indien de Ondernemer daarna nog in gebreke blijft met het tijdig in gebruik nemen van de productie-installatie is de Ondernemer maandelijks een boete van telkens 0,2% van de maximale hoogte van de subsidie, bedoeld in de artikelen 16, 33 en 49 van het Besluit stimulering duurzame energieproductie, verschuldigd voor zover hij de productie-installatie op de eerste van elke volgende maand niet in gebruik heeft genomen.
3. De boetes bedoeld in het eerste en tweede lid, waarvan de som ten hoogste 2% van het beschikte bedrag bedraagt, zijn telkens verschuldigd voor het enkele verloop van de termijn en zonder dat enige ingebrekestelling nodig is.



4. De Ondernemer machtigt bij deze de Staat onherroepelijk tot het innen van de boetes door het inroepen van de bankgarantie voor het bedrag van de boete, telkens wanneer er een boete verschuldigd is geworden.

Artikel 5. Aanvang en einde Uitvoeringsovereenkomst

1. Deze Uitvoeringsovereenkomst treedt in werking door de ondertekening daarvan door de Partijen met dien verstande dat de inwerkingtreding wordt opgeschort totdat de Beschikking in werking is getreden en de Staat de Ondernemer daarvan schriftelijk bericht heeft gestuurd.
2. Deze Uitvoeringsovereenkomst eindigt van rechtswege door de teruggave van de bankgarantie door de Staat aan de Ondernemer.

Artikel 6. Domiciliekeuze en berichtgevingen

1. De Staat kiest voor uitvoering van deze Uitvoeringsovereenkomst domicilie ten kantore van Rijksdienst voor Ondernemend Nederland, onderdeel van het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat, Hanzelaan 310, 8017 JK Zwolle.
2. Onverminderd het bepaalde in het Wetboek van Burgerlijke Rechtsvordering dienen alle mededelingen, aanzeggingen, verzoeken, toestemmingen en andere berichten uit hoofde van deze uitvoeringsovereenkomst schriftelijk te worden gedaan.
3. Mededelingen, aanzeggingen, verzoeken, toestemmingen en andere berichten die niet in overeenstemming met het tweede lid zijn gedaan blijven zonder rechtsgevolg.
4. De Staat is bevoegd eenzijdig van het bepaalde in het eerste lid af te wijken.

Artikel 7. Rechtskeuze

1. Op deze Uitvoeringsovereenkomst is uitsluitend Nederlands recht van toepassing.
2. Alle geschillen in verband met deze uitvoeringsovereenkomst of met afspraken die daarmee samenhangen zullen worden beslecht door de bevoegde rechter te Den Haag.

Artikel 8. Citeertitel

Deze Uitvoeringsovereenkomst wordt tussen partijen aangeduid als 'Uitvoeringsovereenkomst duurzame energieproductie Staat/.....'.

Aldus overeengekomen en in tweevoud ondertekend
te

Ondernemer

te 's-Gravenhage op

De Minister van Economische Zaken en Klimaat,

Model bankgarantie

DE ONDERGETEKENDE,

....., gevestigd te, hierna te noemen de 'Bank',

IN AANMERKING NEMENDE DAT:

- A., gevestigd te, (hierna te noemen de Ondernemer) en de STAAT der NEDERLANDEN, (hierna te noemen: Staat), waarvan de zetel is gevestigd te Den Haag, te dezen vertegenwoordigd door, hierbij vertegenwoordigd door de Minister van Economische Zaken en Klimaat op de 'Uitvoeringsovereenkomst duurzame energieproductie Staat/.....' (hierna: uitvoeringsovereenkomst) hebben getekend;
- B. de Ondernemer volgens artikel 2 van de overeenkomst binnen vier weken nadat een beschikking van de Minister van Economische Zaken en Klimaat met kenmerkis afgegeven ten behoeve van de Staat financiële zekerheid dient te stellen en gesteld houden voor een bedrag groot €,– door de afgifte aan de Staat van een door een bank afgegeven bankgarantie;
- C. de Bank bereid is de desbetreffende bankgarantie ten gunste van de Staat te stellen onder de hierna te noemen voorwaarden.

VERKLAART ALS VOLGT

1. De Bank stelt zich hierbij als zelfstandige verbintenis tegenover de Staat onherroepelijk en onvoorwaardelijk garant voor al hetgeen de Staat van de Ondernemer op grond van de uitvoeringsovereenkomst te vorderen heeft tot een maximumbedrag van €,–.
2. Deze bankgarantie is een abstracte afroepgarantie. De Bank komt in geen geval een beroep toe op de onderliggende rechtsverhouding tussen de Staat en de Ondernemer als vervat in de Uitvoeringsovereenkomst.
3. De Bank zal op eerste schriftelijk verzoek van de Staat, zonder opgaaf van redenen te verlangen of nader bewijs te vragen, overgaan tot uitbetaling van al hetgeen de Ondernemer, volgens verkla-



ring van de Staat, verschuldigd is uit hoofde van de Uitvoeringsovereenkomst.

4. Deze bankgarantie vervalt uitsluitend door het schriftelijk bericht van de Staat aan de Bank dat de verplichting geheel of gedeeltelijk is vervallen.
5. De Minister van Economische Zaken en Klimaat zendt de bankgarantie zo spoedig mogelijk nadat deze geheel is vervallen retour aan de Bank.
6. Op deze bankgarantie is uitsluitend Nederlands recht van toepassing. Alle geschillen die mochten ontstaan over of naar aanleiding van deze bankgarantie zullen worden beslecht door de bevoegde rechter te 's-Gravenhage.
7. Indien deze bankgarantie dient te worden geretourneerd geschiedt dat door toezending aan adres:
.....

*Getekend te
op
De Bank*



BIJLAGE 2. BEHORENDE BIJ DE ARTIKELEN 8 EN 10 VAN DE REGELING AANWIJZING CATEGORIEËN DUURZAME ENERGIEPRODUCTIE VOORJAAR 2018

Lijst van gemeenten volgens de gemeentelijke indeling per 31 december 2017

Gemeentenaam	Provincie	Windcategorie
Ameland	Friesland	≥ 8,0 m/s
Bergen (NH.)	Noord-Holland	≥ 8,0 m/s
De Marne	Groningen	≥ 8,0 m/s
Den Helder	Noord-Holland	≥ 8,0 m/s
Dongeradeel	Friesland	≥ 8,0 m/s
Eemsmond	Groningen	≥ 8,0 m/s
Ferwerderadiel	Friesland	≥ 8,0 m/s
Franekeradeel	Friesland	≥ 8,0 m/s
Harlingen	Friesland	≥ 8,0 m/s
het Bildt	Friesland	≥ 8,0 m/s
Hollands Kroon	Noord-Holland	≥ 8,0 m/s
Leeuwarderadeel	Friesland	≥ 8,0 m/s
Menameradiel	Friesland	≥ 8,0 m/s
Noordwijk	Zuid-Holland	≥ 8,0 m/s
Rotterdam Maasvlakte (wijk 23 buurt 8)	Zuid-Holland	≥ 8,0 m/s
Schagen	Noord-Holland	≥ 8,0 m/s
Schiermonnikoog	Friesland	≥ 8,0 m/s
Súdwest-Fryslân	Friesland	≥ 8,0 m/s
Terschelling	Friesland	≥ 8,0 m/s
Texel	Noord-Holland	≥ 8,0 m/s
Vlieland	Friesland	≥ 8,0 m/s
Zandvoort	Noord-Holland	≥ 8,0 m/s
Achtkarspelen	Friesland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Alkmaar	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Appingedam	Groningen	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Bedum	Groningen	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Beemster	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Beverwijk	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Bloemendaal	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Castricum	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Dantumadiel	Friesland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
De Fryske Marren	Friesland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Delfzijl	Groningen	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Drechterland	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Edam-Volendam	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Enkhuizen	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Goeree-Overflakkee	Zuid-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Grootegast	Groningen	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Heemskerk	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Heerenveen	Friesland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Heerhugowaard	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Heiloo	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Hillegom	Zuid-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Hoorn	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Katwijk	Zuid-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Koggenland	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Kollumerland c.a.	Friesland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Langedijk	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Leek	Groningen	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Leeuwarden	Friesland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Lisse	Zuid-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Littenseradiel	Friesland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Loppersum	Groningen	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Marum	Groningen	≥ 7,5 en < 8,0 m/s



Gemeentenaam	Provincie	Windcategorie
Medemblik	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Noord-Beveland	Zeeland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Noordoostpolder	Flevoland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Noordwijkerhout	Zuid-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Oldambt	Groningen	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Opmeer	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Opsterland	Friesland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Schouwen-Duiveland	Zeeland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Slochteren	Groningen	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Smallingerland	Friesland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Stede Broec	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Ten Boer	Groningen	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Tytsjerksteradiel	Friesland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Uitgeest	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Urk	Flevoland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Veere	Zeeland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Velsen	Noord-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Wassenaar	Zuid-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Westland	Zuid-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Westvoorne	Zuid-Holland	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Winsum	Groningen	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Zuidhorn	Groningen	≥ 7,5 en < 8,0 m/s
Aa en Hunze	Drenthe	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Aalburg	Noord-Brabant	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Aalsmeer	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Aalten	Gelderland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Almere	Flevoland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Alphen aan den Rijn	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Amstelveen	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Amsterdam	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Assen	Drenthe	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Bellingwedde	Groningen	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Binnenmaas	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Bodegraven-Reeuwijk	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Borger-Odoorn	Drenthe	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Borsele	Zeeland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Brielle	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Coevorden	Drenthe	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Cromstrijen	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Culemborg	Gelderland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Dalfsen	Overijssel	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
De Ronde Venen	Utrecht	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
De Wolden	Drenthe	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Delft	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Diemen	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Dronten	Flevoland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Emmen	Drenthe	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Geldermalsen	Gelderland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Giessenlanden	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Goes	Zeeland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Gouda	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Groningen	Groningen	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Haarlem	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Haarlemmerliede en Spaarnwoude	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Haarlemmermeer	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Hardenberg	Overijssel	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Hardinxveld-Giessendam	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Haren	Groningen	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Heemstede	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s



Gemeentenaam	Provincie	Windcategorie
Hellevoetsluis	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Hoogeveen	Drenthe	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Hoogezand-Sappemeer	Groningen	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Hulst	Zeeland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
IJsselstein	Utrecht	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Kaag en Braassem	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Kampen	Overijssel	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Kapelle	Zeeland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Korendijk	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Krimpenerwaard	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Landsmeer	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Lansingerland	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Leerdam	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Leiden	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Leiderdorp	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Leidschendam-Voorburg	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Lelystad	Flevoland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Lingewaal	Gelderland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Lopik	Utrecht	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Maassluis	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Menterwolde	Groningen	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Meppel	Drenthe	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Middelburg	Zeeland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Midden-Delfland	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Midden-Drenthe	Drenthe	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Moerdijk	Noord-Brabant	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Molenwaard	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Montfoort	Utrecht	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Neerijnen	Gelderland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Nieuwkoop	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Nissewaard	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Noordenveld	Drenthe	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Oegstgeest	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Oost Gelre	Gelderland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Ooststellingwerf	Friesland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Oostzaan	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Oud-Beijerland	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Ouder-Amstel	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Oudewater	Utrecht	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Pekela	Groningen	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Pijnacker-Nootdorp	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Purmerend	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Reimerswaal	Zeeland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Rijswijk	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Rotterdam-West (wijk 17, wijk 23 excl. buurt 8, en wijk 27)	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
's-Gravenhage	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Sluis	Zeeland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Stadskanaal	Groningen	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Staphorst	Overijssel	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Steenbergen	Noord-Brabant	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Steenwijkerland	Overijssel	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Stichtse Vecht	Utrecht	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Strijen	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Terneuzen	Zeeland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Teylingen	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Tholen	Zeeland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Tynaarlo	Drenthe	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Uithoorn	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s



Gemeentenaam	Provincie	Windcategorie
Veendam	Groningen	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Vianen	Utrecht	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Vlagtwedde	Groningen	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Vlissingen	Zeeland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Voorschoten	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Waddinxveen	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Waterland	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Weesp	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Westerveld	Drenthe	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Weststellingwerf	Friesland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Woerden	Utrecht	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Wormerland	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Woudrichem	Noord-Brabant	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Zaanstad	Noord-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Zaltbommel	Gelderland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Zederik	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Zoetermeer	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Zoeterwoude	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Zuidplas	Zuid-Holland	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Zwartewaterland	Overijssel	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Zwolle	Overijssel	≥ 7,0 en < 7,5 m/s
Alblasserdam	Zuid-Holland	< 7,0 m/s
Albrandswaard	Zuid-Holland	< 7,0 m/s
Almelo	Overijssel	< 7,0 m/s
Alphen-Chaam	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Amersfoort	Utrecht	< 7,0 m/s
Apeldoorn	Gelderland	< 7,0 m/s
Arnhem	Gelderland	< 7,0 m/s
Asten	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Baarle-Nassau	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Baarn	Utrecht	< 7,0 m/s
Barendrecht	Zuid-Holland	< 7,0 m/s
Barneveld	Gelderland	< 7,0 m/s
Beek	Limburg	< 7,0 m/s
Beesel	Limburg	< 7,0 m/s
Bergeijk	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Bergen (L.)	Limburg	< 7,0 m/s
Berg en Dal	Gelderland	< 7,0 m/s
Bergen op Zoom	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Berkelland	Gelderland	< 7,0 m/s
Bernheze	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Best	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Beuningen	Gelderland	< 7,0 m/s
Bladel	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Blaricum	Noord-Holland	< 7,0 m/s
Boekel	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Borne	Overijssel	< 7,0 m/s
Boxmeer	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Boxtel	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Breda	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Bronckhorst	Gelderland	< 7,0 m/s
Brummen	Gelderland	< 7,0 m/s
Brunssum	Limburg	< 7,0 m/s
Bunnik	Utrecht	< 7,0 m/s
Bunschoten	Utrecht	< 7,0 m/s
Buren	Gelderland	< 7,0 m/s
Capelle aan den IJssel	Zuid-Holland	< 7,0 m/s
Cranendonck	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Cuijk	Noord-Brabant	< 7,0 m/s



Gemeentenaam	Provincie	Windcategorie
De Bilt	Utrecht	< 7,0 m/s
Deurne	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Deventer	Overijssel	< 7,0 m/s
Dinkelland	Overijssel	< 7,0 m/s
Doesburg	Gelderland	< 7,0 m/s
Doetinchem	Gelderland	< 7,0 m/s
Dongen	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Dordrecht	Zuid-Holland	< 7,0 m/s
Drimmelen	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Druten	Gelderland	< 7,0 m/s
Duiven	Gelderland	< 7,0 m/s
Echt-Susteren	Limburg	< 7,0 m/s
Ede	Gelderland	< 7,0 m/s
Eemnes	Utrecht	< 7,0 m/s
Eersel	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Eijsden-Margraten	Limburg	< 7,0 m/s
Eindhoven	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Elburg	Gelderland	< 7,0 m/s
Enschede	Overijssel	< 7,0 m/s
Epe	Gelderland	< 7,0 m/s
Ermelo	Gelderland	< 7,0 m/s
Etten-Leur	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Geertruidenberg	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Geldrop-Mierlo	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Gemert-Bakel	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Gennep	Limburg	< 7,0 m/s
Gilze en Rijen	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Goirle	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Gooise Meren	Noord-Holland	< 7,0 m/s
Gorinchem	Zuid-Holland	< 7,0 m/s
Grave	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Gulpen-Wittem	Limburg	< 7,0 m/s
Haaksbergen	Overijssel	< 7,0 m/s
Haaren	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Halderberge	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Harderwijk	Gelderland	< 7,0 m/s
Hattem	Gelderland	< 7,0 m/s
Heerde	Gelderland	< 7,0 m/s
Heerlen	Limburg	< 7,0 m/s
Heeze-Leende	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Hellendoorn	Overijssel	< 7,0 m/s
Helmond	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Hendrik-Ido-Ambacht	Zuid-Holland	< 7,0 m/s
Hengelo	Overijssel	< 7,0 m/s
Heumen	Gelderland	< 7,0 m/s
Heusden	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Hilvarenbeek	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Hilversum	Noord-Holland	< 7,0 m/s
Hof van Twente	Overijssel	< 7,0 m/s
Horst aan de Maas	Limburg	< 7,0 m/s
Houten	Utrecht	< 7,0 m/s
Huizen	Noord-Holland	< 7,0 m/s
Kerkrade	Limburg	< 7,0 m/s
Krimpen aan den IJssel	Zuid-Holland	< 7,0 m/s
Laarbeek	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Landerd	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Landgraaf	Limburg	< 7,0 m/s
Laren	Noord-Holland	< 7,0 m/s
Leudal	Limburg	< 7,0 m/s



Gemeentenaam	Provincie	Windcategorie
Leusden	Utrecht	< 7,0 m/s
Lingewaard	Gelderland	< 7,0 m/s
Lochem	Gelderland	< 7,0 m/s
Loon op Zand	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Losser	Overijssel	< 7,0 m/s
Maasdriel	Gelderland	< 7,0 m/s
Maasgouw	Limburg	< 7,0 m/s
Maastricht	Limburg	< 7,0 m/s
Meerssen	Limburg	< 7,0 m/s
Meerijstad	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Mill en Sint Hubert	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Montferland	Gelderland	< 7,0 m/s
Mook en Middelaar	Limburg	< 7,0 m/s
Neder-Betuwe	Gelderland	< 7,0 m/s
Nederweert	Limburg	< 7,0 m/s
Nieuwegein	Utrecht	< 7,0 m/s
Nijkerk	Gelderland	< 7,0 m/s
Nijmegen	Gelderland	< 7,0 m/s
Nuenen, Gerwen en Nederwetten	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Nunspeet	Gelderland	< 7,0 m/s
Nuth	Limburg	< 7,0 m/s
Oirschot	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Oisterwijk	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Oldebroek	Gelderland	< 7,0 m/s
Oldenzaal	Overijssel	< 7,0 m/s
Olst-Wijhe	Overijssel	< 7,0 m/s
Ommen	Overijssel	< 7,0 m/s
Onderbanken	Limburg	< 7,0 m/s
Oosterhout	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Oss	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Oude IJsselstreek	Gelderland	< 7,0 m/s
Overbetuwe	Gelderland	< 7,0 m/s
Papendrecht	Zuid-Holland	< 7,0 m/s
Peel en Maas	Limburg	< 7,0 m/s
Putten	Gelderland	< 7,0 m/s
Raalte	Overijssel	< 7,0 m/s
Renkum	Gelderland	< 7,0 m/s
Renswoude	Utrecht	< 7,0 m/s
Reusel-De Mierden	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Rheden	Gelderland	< 7,0 m/s
Rhemen	Utrecht	< 7,0 m/s
Ridderkerk	Zuid-Holland	< 7,0 m/s
Rijnwaarden	Gelderland	< 7,0 m/s
Rijssen-Holten	Overijssel	< 7,0 m/s
Roerdalen	Limburg	< 7,0 m/s
Roermond	Limburg	< 7,0 m/s
Roosendaal	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Rotterdam (excl. wijk 17, 23 en 27)	Zuid-Holland	< 7,0 m/s
Rozendaal	Gelderland	< 7,0 m/s
Rucphen	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Scherpenzeel	Gelderland	< 7,0 m/s
Schiedam	Zuid-Holland	< 7,0 m/s
Schinnen	Limburg	< 7,0 m/s
's-Hertogenbosch	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Simpelveld	Limburg	< 7,0 m/s
Sint Anthonis	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Sint-Michielsgestel	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Sittard-Geleen	Limburg	< 7,0 m/s
Sliedrecht	Zuid-Holland	< 7,0 m/s



Gemeentenaam	Provincie	Windcategorie
Soest	Utrecht	< 7,0 m/s
Someren	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Son en Breugel	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Stein	Limburg	< 7,0 m/s
Tiel	Gelderland	< 7,0 m/s
Tilburg	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Tubbergen	Overijssel	< 7,0 m/s
Twenterand	Overijssel	< 7,0 m/s
Uden	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Utrecht	Utrecht	< 7,0 m/s
Utrechtse Heuvelrug	Utrecht	< 7,0 m/s
Vaals	Limburg	< 7,0 m/s
Valkenburg aan de Geul	Limburg	< 7,0 m/s
Valkenswaard	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Veenendaal	Utrecht	< 7,0 m/s
Veldhoven	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Venlo	Limburg	< 7,0 m/s
Venray	Limburg	< 7,0 m/s
Vlaardingen	Zuid-Holland	< 7,0 m/s
Voerendaal	Limburg	< 7,0 m/s
Voorst	Gelderland	< 7,0 m/s
Vught	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Waalre	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Waalwijk	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Wageningen	Gelderland	< 7,0 m/s
Weert	Limburg	< 7,0 m/s
Werkendam	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
West Maas en Waal	Gelderland	< 7,0 m/s
Westervoort	Gelderland	< 7,0 m/s
Wierden	Overijssel	< 7,0 m/s
Wijchen	Gelderland	< 7,0 m/s
Wijdmeren	Noord-Holland	< 7,0 m/s
Wijk bij Duurstede	Utrecht	< 7,0 m/s
Winterswijk	Gelderland	< 7,0 m/s
Woensdrecht	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Woudenberg	Utrecht	< 7,0 m/s
Zeewolde	Flevoland	< 7,0 m/s
Zeist	Utrecht	< 7,0 m/s
Zevenaar	Gelderland	< 7,0 m/s
Zundert	Noord-Brabant	< 7,0 m/s
Zutphen	Gelderland	< 7,0 m/s
Zwijndrecht	Zuid-Holland	< 7,0 m/s



TOELICHTING

1. Doel en aanleiding

Met deze regeling wordt de mogelijkheid tot stimulering van de productie van hernieuwbare elektriciteit, de productie van hernieuwbaar gas en de productie van hernieuwbare warmte ingevuld voor de openstelling van de stimuleringsregeling voor hernieuwbare energieproductie (hierna: SDE+) in het voorjaar van 2018. De basissystematiek van de onderhavige regeling komt overeen met de voorgaande regelingen, laatstelijk de Regeling aanwijzing categorieën duurzame energieproductie najaar 2017. Daarmee wordt invulling gegeven aan het belang van een meerjarig, consistent beleid voor de energietransitie en het positieve oordeel over de regeling dat volgt uit onder andere de evaluatie van de SDE+ (Kamerstukken II 2016-17, 31 239 nr. 249) en het rapport 'Stimulering duurzame energieproductie (SDE+); Haalbaarheid en betaalbaarheid van beleidsdoelen' van de Algemene Rekenkamer (Kamerstukken II 2015-16, 31 239, nr. 187).

2. Stimulering duurzame energieproductie

De SDE+ richt zich op de grootschalige uitrol van hernieuwbare energie. De voornaamste kenmerken zijn:

- één subsidieplafond per openstelling;
- een gefaseerde openstelling waarin projecten met een lagere kostprijs (het basisbedrag) eerder kunnen inschrijven, en
- een maximaal basisbedrag per productie-installatie, dat per productie-installatie de maximale integrale kostprijs bepaalt waartegen de subsidie wordt verleend.

Het budget dat beschikbaar is voor de SDE+ wordt hierdoor kosteneffectief verdeeld en draagt bij aan de doelstelling van 14% hernieuwbare energie in 2020 en 16% in 2023. In 2018 zijn twee openstellingsrondes van de SDE+ voorzien, waarvan de eerste in het voorjaar plaatsvindt en de tweede in het najaar zal plaatsvinden. Met de voorjaarsronde, waartoe deze regeling strekt, wordt een verplichtingenbudget van € 6 miljard beschikbaar gesteld voor de stimulering van hernieuwbare energieproductie.

Ingevolge het Besluit stimulering duurzame energieproductie (hierna: Besluit SDE) dienen aanvragen om subsidie te worden ingediend met gebruikmaking van een middel dat door de Minister beschikbaar wordt gesteld. Voor meer informatie over en ondersteuning bij de aanvraagprocedure kunnen aanvragers terecht op de website van de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (hierna: RVO.nl).

2.1. Gefaseerde openstelling

Met deze regeling worden de technologiecategorieën voor de productie van hernieuwbare energie aangewezen, waarvoor subsidie kan worden aangevraagd. Een projectaanvrager kan alleen aanspraak maken op subsidie indien de aanvraag voldoet aan alle voor de van toepassing zijnde technologiecategorie gestelde eisen. Om deze reden worden aanvragen conform het Besluit SDE getoetst op volledigheid maar ook op financiële en technische haalbaarheid.

Het beschikbare verplichtingenbudget van € 6 miljard wordt vanaf 13 maart 2018 opengesteld, waarbij stapsgewijs het aan te vragen maximaal basisbedrag wordt verhoogd. In de eerste week van openstelling (fase 1) is het alleen voor projecten met technologieën met een lage kostprijs zinvol om een aanvraag in te dienen, omdat het fasebedrag in de eerste week ten hoogste € 0,090/kWh bedraagt. Voor volgende fases is het fasebedrag achtereenvolgens hoger vastgesteld tot € 0,110/kWh en tenslotte tot € 0,130/kWh. In afwijking van deze fasebedragen kunnen aanvragers per fase subsidie voor hun projecten aanvragen tegen lagere bedragen dan de hierboven genoemde fasebedragen, in eenheden van € 0,001 per kWh. Voor iedere fase geldt een andere openstellingdatum. Hiervoor gelden de volgende tijdstippen:

fase	datum openstelling	Fasegrens	fasegrens hernieuwbaar gas
1	13 maart, 9:00 uur	€ 0,090/kWh	€ 0,064/kWh
2	19 maart, 17:00 uur	€ 0,110/kWh	€ 0,078/kWh
3	26 maart, 17:00 uur	€ 0,130/kWh	€ 0,092/kWh

Voor alle projecten kan subsidie worden aangevraagd tot de sluiting van de regeling op 5 april 2018, 17:00 uur.



Hoewel het aanvragen van SDE+ subsidie voor alle projecten binnen de aangewezen technologiecategorieën vanaf de eerste dag openstaat tegen de dan geldende voorwaarden, heeft het stapsgewijze verhogen van het maximum fasebedrag en basisbedrag als effect dat het voor aanvragers van subsidie voor projecten met een lagere kostprijs eerder opportuun is om een aanvraag in te dienen. Ondernemers worden zo geprikkeld om projecten voor een lager basisbedrag in te dienen en daarmee meer kans te maken op een SDE+ beschikking.

Aanvragen voor subsidie worden op volgorde van binnenkomst behandeld, waarbij aanvragen die op dezelfde dag worden ontvangen worden geacht tegelijkertijd te zijn ontvangen. Indien het budgetplafond op een bepaalde dag wordt overschreden, worden de projecten ten behoeve van de beoordeling gerangschikt op volgorde van het ingediende basisbedrag. Dit heeft als gevolg dat projecten met een lager basisbedrag met voorrang worden behandeld. Deze aanvragen hebben derhalve een grotere kans op een positieve subsidiebeschikking, waarmee de kosteneffectiviteit van de regeling wordt bevorderd. Indien het budgetplafond wordt overschreden tussen twee projecten met een identiek basisbedrag, wordt tussen projecten met hetzelfde basisbedrag geloot.

In het Besluit SDE is aangegeven dat de productiegegevens van warmte en hernieuwbaar gas, omwille van de onderlinge vergelijkbaarheid van de kostprijs van technologiecategorieën, worden weergegeven in de eenheid kilowattuur (kWh) in plaats van normaal kubieke meter gas (Nm³) voor (hernieuwbaar) gas en gigajoule (GJ) voor warmte en warmtekrachtkoppeling (WKK). Eén kWh elektrische energie wordt energetisch gelijkgesteld aan 0,102359965 Nm³ aardgasequivalent of 0,0036 GJ warmte.

In tegenstelling tot hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte telt hernieuwbaar gas niet volledig mee voor de Europese hernieuwbare energie doelstelling. Per land is een factor vastgesteld die het gemiddelde conversierendement en het niet energetisch finale gebruik van hernieuwbaar gas weerspiegelt. Net als in 2011 tot en met 2016 telt in Nederland in 2017 een percentage van 78,5% van het in het gasnet ingevoerd hernieuwbaar gas mee voor de hernieuwbare energie doelstelling. Binnen de SDE+ concurreren de energiedragers elektriciteit, warmte en gas met elkaar. Omdat hernieuwbaar gas voor 78,5% van de onderste verbrandingswaarde meetelt in de doelen voor hernieuwbare energie, gelden er voor hernieuwbaar gas aangepaste fasegrenzen. Aangezien hernieuwbaar gas verhandeld wordt op basis van bovenwaarde komt de uiteindelijke bijdrage lager uit, namelijk op 70,6%.

3. Uitgangspunten basisbedragen en categorie-indeling

In het Besluit SDE is bepaald dat een aantal zaken voortkomend uit het Besluit SDE bij ministeriële regeling wordt vastgesteld. In deze regeling wordt op grond daarvan voor de voorjaarsronde 2018 een aantal voor de subsidieverstrekking bepalende factoren vastgesteld. Het gaat in het bijzonder om de volgende aspecten:

- het subsidieplafond;
- de categorieën productie-installaties die in aanmerking komen voor subsidie;
- de fases en bijbehorende fasebedragen;
- de basisbedragen per geproduceerde eenheid energie, per categorie productie-installaties;
- de basisenergieprijzen;
- de looptijd van de subsidieperiode;
- het maximum aantal vollasturen en P50 waarden voor berekening van de maximale productie waarover jaarlijks subsidie wordt uitgekeerd voor de verschillende categorieën productie-installaties;
- de wijze van verdeling van het beschikbare subsidiebedrag voor de verschillende categorieën productie-installaties;
- de voorlopige correctiebedragen per categorie productie-installaties voor de voorschotten in 2018.

Per categorie productie-installaties is een basisbedrag vastgelegd. Daarbij is gebruik gemaakt van de adviezen van ECN en DNV GL ten behoeve van de vaststelling van de basisbedragen voor de diverse categorieën productie-installaties. Deze adviezen worden jaarlijks gereviseerd door een onafhankelijke partij uit het buitenland en worden beschikbaar gesteld via de website van de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO.nl) en de website van ECN.

De categorieën productie-installaties zijn zodanig gekozen dat zo veel mogelijk gangbare en marktrijpe technologieën voor de productie van hernieuwbare elektriciteit, hernieuwbare warmte en hernieuwbaar gas in aanmerking komen voor subsidie. Een categorie omvat gelijksoortige technologieën voor de opwekking van hernieuwbare energie en tussen categorieën productie-installaties bestaat een rationeel onderscheid. De installaties die binnen een categorie productie-installaties vallen, hebben



bovendien een vergelijkbare kostprijs. Voor projecten voor windenergie op zee worden aparte tenders georganiseerd.

Voor categorieën productie-installaties die volgens de adviezen van ECN en DNV GL een hoger basisbedrag kennen dan het maximum fasebedrag in deze openstellingsronde (€ 0,130/kWh voor hernieuwbare elektriciteit, hernieuwbare warmte en gecombineerde opwekking en € 0,092/kWh voor hernieuwbaar gas) is het maximum basisbedrag vastgesteld op het maximum fasebedrag. Categorieën die volgens de adviezen van ECN en DNV GL reeds rendabel zijn zonder subsidie, zijn niet aangewezen in de SDE+. Een subsidie is dan immers overbodig bij de totstandkoming van de betreffende projecten.

4. Algemeen

4.1. Maximum aantal vollasturen

In de subsidiebeschikking wordt voor de betreffende projectaanvraag een maximumproductie per jaar vastgesteld waarvoor subsidie kan worden verstrekt. Voor de berekening van deze maximumproductie wordt in deze regeling per categorie productie-installaties een maximum aantal vollasturen bepaald. Daarbij wordt in beginsel het aantal vollasturen overgenomen dat ECN en DNV GL hebben gehanteerd bij hun advies ten behoeve van de vaststelling van het basisbedrag per categorie productie-installaties. Voor windprojecten wordt het maximum aantal vollasturen per project bepaald aan de hand van het windrapport en de netto P50-waarde vollasturen.

4.2. Gecombineerde opwekking van elektriciteit en warmte

Voor categorieën productie-installaties voor gecombineerde opwekking van hernieuwbare elektriciteit en warmte wordt onderscheid gemaakt in het warmtevermogen en het elektriciteitsvermogen van een installatie. Om producenten de flexibiliteit te geven om de verhouding tussen warmte en elektriciteitsproductie te variëren, krijgen installaties een beschikking op basis van het totale vermogen. Voor de categorieën vergistingsinstallaties is het maximum aantal vollasturen een gemiddelde van het aantal vollasturen voor elektriciteit en warmte gewogen naar de warmte/kracht verhouding van de referentie-installatie die als uitgangspunt is genomen voor de berekening van het basisbedrag. Een dergelijke weging naar warmte/kracht verhouding wordt ook toegepast bij het bepalen van de basisprijs en de correctiebedragen.

Sinds 2012 is hernieuwbare warmte in de SDE+ opgenomen. Anders dan bij elektriciteit en gas het geval is, is de marktprijs van warmte afhankelijk van de lokale situatie en schaalgrootte van de installatie. Er worden daarom verschillende correctiebedragen gehanteerd afhankelijk van de schaalgrootte en toepassing van de installatie. De correctiebedragen zijn daarbij grotendeels gebaseerd op de aardgasprijs (inclusief energiebelasting) en het omzettingsrendement van een gasketel. Voor grootschalige warmteopties werd voorheen een andere berekeningswijze gehanteerd, waarbij uit wordt gegaan van omzetting van aardgas in een WKK. Destijds is aangenomen dat de waarde van warmte uit een WKK 70% van de aardgasprijs (TTF) bedraagt. ECN heeft voor de SDE+ voor het voorjaar 2018 geadviseerd om het correctiebedrag voor grootschalige warmte, net als voor de andere schaalgroottes, te baseren op de aardgasprijs en het omzettingsrendement van een gasketel. Dit betekent dat voor deze categorieën het correctiebedrag van 70% van de aardgasprijs naar 110% van de aardgasprijs zou gaan. Vanwege de grote onzekerheid omtrent deze berekeningen en de variatie in de marktprijs van grootschalige warmte wijk ik af van het advies en stel ik het correctiebedrag voor grootschalige warmte (de categorieën geothermie en de categorieën ketel op vaste of vloeibare biomassa ≥ 5 MW en de ketel industriële stoom op houtpellets) vast op 90% van TTF. Voor sommige projecten is het mogelijk dat dit correctiebedrag dusdanig hoog is dat investeringen in hernieuwbare warmte moeilijker of niet van de grond komen. Ik onderzoek daarom de mogelijkheden om tot een betere berekeningswijze van de warmteprijs te komen.

4.3. Banking

In het Besluit SDE is bepaald dat de categorieën productie-installaties bij ministeriële regeling kunnen worden aangewezen voor banking. Er zijn twee vormen van banking:

1. forward banking: wanneer er minder energie geproduceerd wordt dan de maximaal subsidiabele jaarproductie. Het productietekort kan naar een volgend jaar worden meegenomen om daarin het productietekort en de gemiste subsidie in te halen. Het is ook mogelijk om de gemiste productie in een extra jaar aan het einde van de subsidieperiode in te halen;
2. backward banking: wanneer er meer energie geproduceerd wordt dan de maximaal subsidiabele jaarproductie. Het productieoverschot kan worden meegenomen naar een volgend jaar om een productietekort in een bepaald jaar aan te vullen.



Aan beide vormen van banking kan bij ministeriële regeling per categorie productie-installaties een maximumpercentage worden gesteld. Dit kan per jaar verschillen. In deze openstellingsronde worden alle categorieën productie-installaties aangewezen voor beide vormen van banking. In het geval van zon-PV wordt een productieoverschot in enig jaar als neutraal meegenomen in het bankingsaldo. Op het moment dat het productieoverschot wordt benut wordt een splitsing gemaakt op basis van de verhouding netlevering /niet-netlevering. Daarbij wordt uitgegaan van de verhouding netlevering/niet-netlevering in het jaar daarvoor. Het maximum percentage voor het meenemen van het productieoverschot naar een volgend jaar is voor alle categorieën vastgesteld op 25% van de subsidiabele jaarproductie. Dit om te waarborgen dat de installatie (nagenoeg) de gehele subsidieperiode blijft draaien en niet vroegtijdig stopgezet wordt.

4.4. Eigen gebruik

CertiQ is door de Minister van Economische Zaken en Klimaat gemandateerd voor de uitvoering van de Regeling garanties van oorsprong voor energie uit hernieuwbare energiebronnen en HR-WKK-elektriciteit (hierna: GVO-regeling) voor wat betreft elektriciteit, HR-WKK-elektriciteit en warmte. CertiQ geeft garanties van oorsprong uit voor netlevering en niet-netlevering van elektriciteit. Op grond van beide certificaten kan subsidie worden verstrekt voor hernieuwbare elektriciteit. Voor zon-PV geldt daarbij voor de invoeding van elektriciteit in het elektriciteitsnet een andere basiselektriciteitsprijs en (voorlopig) correctiebedrag dan voor elektriciteit die niet in het elektriciteitsnet wordt ingevoerd. Voor warmte wordt geen onderscheid gemaakt tussen eigen gebruik en netlevering. Beide zijn subsidiabel.

Vertogas is door de Minister van Economische Zaken en Klimaat gemandateerd voor uitvoering van de GVO-regeling voor wat betreft gas. Bij hernieuwbaar gas wordt alleen subsidie verstrekt over de netlevering.

4.5. Duurzaamheidscriteria vaste biomassa

Voor de categorie 'Ketel industriële stoom uit houtpellets' gelden duurzaamheidscriteria voor de vaste biomassa die wordt ingezet.

Om het aantonen van de duurzaamheid van de biomassa door certificatie en verificatie mogelijk te maken en op basis daarvan voor SDE+ in aanmerking te komen, is een sluitend systeem van toetsing, accreditatie en toezicht ingericht. De duurzaamheidscriteria zijn verankerd in het Besluit conformiteitsbeoordeling vaste biomassa voor energietoepassingen. Tot de inwerkingtreding van het Besluit conformiteitsbeoordeling vaste biomassa voor energietoepassingen wordt de handhaving gerealiseerd aan de hand van de rapportageverplichting.

5. Categorieën

5.1. Biomassa

Biomassa levert een belangrijke bijdrage aan de energietransitie. De veelheid aan soorten biomassa, conversietechnologieën en eindproducten heeft als gevolg dat het aantal categorieën voor biomassa binnen de SDE+ groot is.

De groei van het aantal biomassaprojecten kan ervoor zorgen dat de prijzen van schaarse, lokale biomassa gaan stijgen. Deels wordt dit effect veroorzaakt door de hoogte van de subsidie in Nederland, maar ook door subsidies in omliggende landen. Dit is met name aan de orde bij biomassa voor vergisting. Het is onwenselijk om via de SDE+ regeling te compenseren voor prijsopdrijvende effecten. Vandaar dat met ingang van 2015 is besloten om voor de vaststelling van de basisbedragen voor vergisting de biomassaprijzen zoals berekend voor 2014 te hanteren. Deze lijn wordt voortgezet in deze regeling en wordt ook toegepast voor biomassa op basis van allesvergistings- en categorieën die gebruik maken van snoei- en dunningshout.

De belangrijkste aanpassingen voor het voorjaar 2018 zien op de hoofdgroepen thermische conversie en vergisting. In deze regeling wordt de categorie bij- en meestook niet opengesteld, waarmee invulling wordt gegeven aan het regeerakkoord.

Ons energieverbruik gaat voor het overgrote deel naar de warmtevoorziening. Zoals aangeven in de Warmtevisie (Kamerstukken II 2015/16, 30 196, nr. 305) en het Energierapport (Kamerstukken II 2015/16, 31 510, nr. 50) is het verminderen en verduurzamen van het warmteverbruik cruciaal om de transitie naar een volledig duurzame energiehuishouding in 2050 te realiseren. Naast besparing speelt het opwekken van hernieuwbare warmte een belangrijke rol.



In tegenstelling tot hernieuwbare elektriciteit en gas projecten zijn hernieuwbare warmte projecten afhankelijk van de lokale vraag, waarbij er een grote variatie in vollasturen per project is. In de SDE+ wordt normaliter gewerkt met een referentie aantal aan vollasturen binnen een categorie. Consequentie hiervan is dat projecten met een lager aantal vollasturen moeilijk van de grond komen. Om een groter potentieel aan warmteprojecten te ontsluiten wordt er na overleg met de sector in deze regeling gestart met een zogenoemde warmtestaffel voor de categorie ketel vaste en vloeibare biomassa > 5 MW. Binnen deze categorie wordt het mogelijk gemaakt om projecten in te dienen met vollasturen tussen de 3.000 en 8.500. Hoe hoger het aantal vollasturen, des te lager het basisbedrag. Op basis van de ervaringen in deze categorie wil ik bezien of het nuttig is om een warmtestaffel ook in andere categorieën toe te passen.

5.1.1. Categorieën voor thermische conversie van biomassa

In de onderhavige regeling wordt per categorie productie-installaties één maximum aantal vollasturen vastgesteld waarover jaarlijks subsidie wordt uitgekeerd. Vanaf dit jaar wordt de categorieën thermische conversie van biomassa uitgebreid zodat ook de geproduceerde elektriciteit subsidiabel is voor hetzelfde basisbedrag. De elektriciteit mag met een bestaande stoomturbine-generator worden opgewekt. Dit betekent dat geen aparte categorieën voor warmtekrachtkoppeling meer worden opengesteld zodat de regeling eenvoudig en efficiënt blijft, en strategisch gedrag wordt beperkt. Voor deze categorieën wordt voor het basisbedrag, de basisenergieprijs en het correctiebedrag uitgegaan van de bedragen die zijn berekend voor hernieuwbare warmte.

Er zijn 4 categorieën biomassaketels voor warmte en gecombineerde opwekking:

- Kleine ketel op vaste of vloeibare biomassa ($\geq 0,5$ MW en < 5 MW);
- Grote ketel op vaste of vloeibare biomassa ≥ 5 MW;
- Ketel op vloeibare biomassa ($\geq 0,5$ MW), en
- Ketel industriële stoomproductie uit houtpellets ≥ 5 MW.

Daarnaast is een nieuwe categorie in de SDE+ voorjaar 2018 opgenomen voor warmte en gecombineerde opwekking:

- Brander op houtpellets voor warmte en gecombineerde opwekking

De categorieën 'ketel op vaste of vloeibare biomassa $\geq 0,5$ MW en < 5 MW' en 'ketel op vaste of vloeibare biomassa ≥ 5 MW' zijn verschillend omdat de grootte van de installaties invloed heeft op het basisbedrag en het correctiebedrag. Het basisbedrag van de categorie ketel op vloeibare biomassa is zodanig afwijkend van de categorieën ketels op vaste biomassa zodat hiervoor een aparte categorie is gemaakt.

Voor de categorie 'ketel op vloeibare biomassa $\geq 0,5$ MW' is het mogelijk om een subsidieaanvraag in te dienen voor een productie-installatie waarvoor reeds eerder subsidie is verleend. Het blijkt dat er installaties zijn die door gewijzigde omstandigheden meer vollasturen kunnen draaien dan voorheen mogelijk bleek. Aangezien in het basisbedrag voor dit type installatie geen rekening wordt gehouden met de kostprijs van een ketel leidt dit niet tot overstimulering. Daarnaast is het zo dat de eerdere beschikking volledig benut moet worden voordat subsidie op de latere beschikking wordt uitgekeerd.

In de categorie industriële stoomproductie uit houtpellets wordt industriële stoomproductie uit houtpellets gestimuleerd waarbij de productie van warmte uit stoom wordt gesubsidieerd. In deze categorie is het toegestaan dat naast pellets uit vers hout, ook maximaal 15% pellets uit A-hout mogen worden verbrand.

In de categorie 'brander op houtpellets voor warmte en gecombineerde opwekking' wordt gestimuleerd dat industriële warmte-toepassingen worden verduurzaamd zoals toepassingen met houtpellet-branders in ovens, fornuizen en ombouw van ketels.

Indien bij deze toepassingen (rest)warmte vrijkomt waarmee elektriciteit kan worden geproduceerd is deze ook subsidiabel.

Om te voorkomen dat branders op houtpellets en vloeibare biomassa toegepast zouden kunnen worden voor bij- en meestook in kolencentrales is een bovengrens van 100 MW elektrisch opgenomen bij de categorieën 'ketel op vloeibare biomassa' en 'brander op houtpellets voor warmte en gecombineerde opwekking'.

De categorie vergassing binnen de SDE is gericht op het produceren van bio-syngas en vervolgens methaniseren en leveren aan het aardgasnet. Bij de berekening van het basisbedrag houdt ECN ook rekening met de (aanzienlijke) kosten voor methanisering. Het is ook mogelijk om biosyngas te produceren en dit in te voeden in een bedrijfsnetwerk voor de productie van chemische (half)producten. Als dit het geval is telt deze productie niet mee voor de hernieuwbare energiedoelstelling. Mocht dit biosyngas worden omgezet in elektriciteit of warmte dan kan deze productie wel meetellen voor de



hernieuwbare energiedoelstelling. In de SDE+ 2015 was niet duidelijk omschreven of de levering van biosyngas op een bedrijfsnetwerk ook subsidiabel was. In de SDE+ vanaf 2016 is ervoor gekozen om expliciet op te nemen dat dit niet het geval is. De belangrijkste redenen hiervoor zijn: het gebrek aan garanties dat het geproduceerde gas bijdraagt aan de hernieuwbare energie doelstelling en mogelijke overstimulering. Overigens wordt de productie van biosyngas voor warmte of elektriciteit via de categorieën ketel op vast biomassa of thermische conversie met gecombineerde opwekking nog wel gestimuleerd.

In deze regeling is de categorie biomassavergassing uitgebreid zodat ook gebruik kan worden gemaakt van B-hout. De installaties waarvoor voorheen zowel een categorie voor warmte als WKK bestond worden samengevoegd in de categorie warmte om de regels te vereenvoudigen.

5.1.2 Categorieën voor vergisting

In de onderhavige regeling worden verschillende categorieën opengesteld voor nieuwe vergistingsinstallaties. Voorwaarde is dat ten minste de vergister nieuw is en geen gebruikte materialen bevat. De categorieën vergisting die voor subsidie in aanmerking komen zijn: allesvergisting, mest(co)vergisting, monomestvergisting en vergisting bij rioolwaterzuiveringen. Bij allesvergisting, mest(co)vergisting en monomestvergisting ≤ 400 kW en verbeterde slibgisting bij rioolwaterzuiveringen kan subsidie worden gekregen voor de productie van warmte, hernieuwbaar gas of warmte en elektriciteit.

5.1.2.1 Allesvergisting

Om een duidelijk onderscheid te maken tussen de categorie afvalwaterzuiveringsinstallaties/ rioolwaterzuiveringsinstallaties en de categorie allesvergisting, is in de definitie van allesvergisting aangegeven dat de biogasopbrengst van de ingaande stroom tenminste 25 Nm^3 aardgasequivalent per ton bedraagt. Met dit onderscheid wordt voorkomen dat er twijfel bestaat over de categorie waarvoor in aanmerking kan worden gekomen.

5.1.2.2 Mest(co)vergisting

De categorieën voor grootschalige monomestvergisting en mestcovergisting uit het eindadvies van ECN worden samengevoegd in één categorie (co)vergisting. Hierbij is het basisbedrag, de basisenergieprijs en het correctiebedrag overgenomen van monomestvergisting en het hogere aantal vollasturen van mestcovergisting. Hiermee houdt de projectaanvrager de flexibiliteit om zijn businesscase aan te passen en tot ten hoogste 50% cosubstraten toe te voegen.

5.1.2.3 Monomestvergisting ≤ 400 kW

In deze regeling is het in de categorie voor kleinschalige vergisting van dierlijke mest, net als in de tenderregeling monomestvergisting in 2017, niet langer toegestaan om 5% co-producten aan de mest toe te voegen. Alle installaties die subsidie kunnen aanvragen voor de categorie monomestvergisting ≤ 400 kW kunnen ook subsidie aanvragen voor de categorie mestcovergisting, omdat ze ook binnen de eis van ten minste 50% mest vallen. Het maximale opgesteld vermogen voor monomestvergisting bedraagt 400 kW, waarmee naar verwachting alle projecten op boerderijschaal de mogelijkheid hebben om een aanvraag in te dienen.

5.1.2.4 Vergisting bij rioolwaterzuiveringen

Sinds de start van de SDE+ is het lastig de productie van biogas bij rioolwaterzuiveringen (RWZI's) op een goede wijze te stimuleren. RWZI's zijn zeer verschillend qua grootte en type installatie en hebben verschillende manieren voor het combineren van slibstromen van andere locaties en de afzet en het ontwateren van het vergiste slib. Daarnaast hebben waterschappen uiteenlopende wensen voor de toepassing van innovatieve technieken. In overleg met de Unie van Waterschappen wordt een techniek-neutrale categorie opengesteld voor de productie van extra biogas uit zuiverings-slib. Projecten moeten bij de aanvraag aantonen dat ze de bestaande biogasproductie met minimaal 25% kunnen verhogen. De installatiedelen die verantwoordelijk zijn voor de meerproductie van biogas moeten nieuw zijn. De categorieën zijn:

- Verbeterde slibgisting bij rioolwaterzuiveringen, warmte;
- Verbeterde slibgisting bij rioolwaterzuiveringen, gecombineerde opwekking;
- Verbeterde slibgisting bij rioolwaterzuiveringen, gas.

5.1.3 Verlengde levensduur

In de SDE+ 2017 is reeds aangekondigd dat voor het laatst de mogelijkheid zou worden geboden om



in te dienen voor de (OV)MEP-categorieën verlengde levensduur biomassa. Deze mogelijkheid bestaat daarom in deze regeling niet langer.

5.2. Fotovoltaïsche zonnepanelen en zonthermische systemen

Binnen de categorie zonne-energie vallen zon-PV en zonthermie. Zowel zon-PV als zonthermie neemt een steeds groter aandeel in, in de SDE+. Als gevolg hiervan groeit zowel het aantal projecten als de diversiteit aan projecten. Hierdoor is het wenselijk om de categorieën voor zon-PV en zonthermie verder te verfijnen.

5.2.1 Fotovoltaïsche zonnepanelen

Voor zon-PV is er in de deze regeling een onderscheid gemaakt tussen de elektriciteit die op het elektriciteitsnet wordt ingevoed en de elektriciteit die zelf wordt gebruikt, op basis van de garanties van oorsprong als uitgeven door CertiQ. Voor beide zaken wordt een apart correctiebedrag en een aparte basiselektriciteitsprijs vastgesteld. Indien projecten een deel van de opgewekte energie zelf gebruiken treedt er namelijk een voordeel op in de vorm van vermeden energiebelasting, inclusief Opslag Duurzame Energie (ODE), en transportkosten. Gebleken is dat bij zon-PV een groot deel van de opgewekte zelf wordt gebruikt in plaats van in het elektriciteitsnet wordt gevoed.

In de SDE+ is net als voorgaande jaren een categorie opgenomen voor fotovoltaïsche zonnepanelen (zon-PV) met een vermogen groter dan of gelijk aan 15 kWp die zijn aansloten op een aansluiting op het elektriciteitsnet van meer dan 3*80 Ampère (A), een zogeheten grootverbruiker-aansluiting. De SDE+ staat niet open voor kleinschalige systemen met zonnepanelen, omdat deze installaties in aanmerking komen voor andere stimuleringsregelingen die meer toegespitst zijn op een kleinere schaal. Eigenaren van deze systemen kunnen de verbruikte en geleverde elektriciteit salderen. Ook de systemen met een vermogen groter dan of gelijk aan 15 kWp die zijn aangesloten middels een kleinverbruiker-aansluiting (3*80A of minder) kunnen gebruik maken van de mogelijkheid tot saldering. Voor zon-PV projecten waarbij een aanvrager, verdeeld over meerdere aanvragen, voor een gezamenlijk vermogen van meer dan 500 kWp SDE+ aanvraagt, is een haalbaarheidsstudie verplicht.

Het basisbedrag voor aanvragen in de categorie zon-PV groter dan 15 kWp en kleiner dan 1 MWp wordt verlaagd van € 0,117/kWh naar € 0,112/kWh en de categorie zon-PV groter dan of gelijk aan 1 MWp wordt verlaagd van € 0,117/kWh naar € 0,107/kWh vanwege de snelle kostendalingen in deze categorie en de grotere schaal van aanvragen voor zon-PV in de voorjaarsronde. Daarnaast is vanaf de SDE+ najaar 2017 de maximale ingebruiknametermijn van zon-PV projecten kleiner dan 1 MW teruggebracht van drie naar anderhalf jaar. Dit betekent dat kleinschalige projecten in deze categorie binnen anderhalf jaar na afgifte van een beschikking over moeten gaan tot productie. Het budgetbeslag van projecten die wel beschikt maar niet gerealiseerd worden wordt hiermee beperkt. Daarnaast wordt de kans vergroot dat projecten voor kleinschalig zon-PV die beschikt worden volledig bijdragen aan de doelstelling van 14% hernieuwbare energie in 2020.

5.2.2 Zonthermische systemen

De categorie zonthermie wordt gesplitst in twee categorieën, namelijk (1) groter dan 140 kW en kleiner dan 1 MW en (2) groter of gelijk aan 1 MW. Door de diversiteit van projecten is wenselijk om onderscheid te maken in de systeemgrootte van projecten, om op deze manier recht te doen aan de verschillende kostenstructuren. Daarom is er bij zonthermie, net zoals bij zon-PV vorig jaar is gedaan, gekozen voor een splitsing van de categorie, met een scheiding bij 1 MW. Vanaf die grootte zijn de systemen typisch grondgebonden.

Zonthermie wordt voor kleinverbruikers vanaf 2016 ook gestimuleerd met de Investeringssubsidie duurzame energie. Voor zonthermie met een totaal thermisch vermogen groter dan of gelijk aan 140 kW blijft indiening in de SDE+ een mogelijkheid. Bij de bepaling van het maximale vermogen van een zonthermische installatie wordt aangesloten bij de internationaal geaccepteerde omrekenfactor die is opgesteld en aanbevolen door het Internationaal Energie Agentschap voor het monitoren van opgesteld zonthermisch vermogen. Hieruit volgt een maximaal vermogen van 0,7 kW per m² apertuuroppervlak. Dit betekent dat de ondergrens voor zonthermie ligt bij een apertuuroppervlak van 200 m². Hierdoor sluit de SDE+ regeling aan op de ISDE.

5.3. Windenergie

De SDE+ staat in het voorjaar van 2018 open voor windenergieprojecten op land, op primaire waterkeringen en in meer. Daarbij geldt dat voor wind op land en op primaire waterkeringen vier aparte categorieën worden onderscheiden, op basis van de windsnelheid per gemeente:

- Wind op land \geq 8m/s



- Wind op land $\geq 7,5$ en < 8 m/s
- Wind op land $\geq 7,0$ en $< 7,5$ m/s
- Wind op land $< 7,0$ m/s
- Wind op primaire waterkeringen ≥ 8 m/s
- Wind op primaire waterkeringen $\geq 7,5$ en < 8 m/s
- Wind op primaire waterkeringen $\geq 7,0$ en $< 7,5$ m/s
- Wind op primaire waterkeringen $< 7,0$ m/s
- Wind in meer ≥ 1 km².

Bij iedere aparte categorie hoort een basisbedrag. De basisbedragen tonen een flinke daling ten opzichte van de basisbedragen van vorig jaar. Dit heeft zowel te maken met een daling van de totale kosten als een stijging van het aantal vollasturen doordat nieuwe turbines bij dezelfde windsnelheden een groter aantal vollasturen kunnen realiseren. Dit resulteert in een lagere kostprijs per kWh en daarmee een lager basisbedrag.

5.3.1 *Winddifferentiatie op basis van windsnelheid per gemeente*

Tot 2014 is in de SDE+ geen onderscheid gemaakt tussen projecten in windrijke en windarme gebieden. Om de SDE+ efficiënter te maken, is in 2015 een systeem uitgewerkt waarbij alle gemeentes in Nederland zijn ingedeeld in vier windcategorieën, afhankelijk van de gemiddelde lokale windsnelheid. Het maximum bedrag waarvoor subsidie kan worden aangevraagd is afhankelijk van de gemeente waarin het project wordt gerealiseerd. De indeling van de gemeenten naar windsnelheid is gebaseerd op de windkaart van het KNMI. Voor de gemeente Rotterdam is een verdere onderverdeling op wijk- of buurtniveau gemaakt. Voor subsidie aanvragen in categorieën wind in de SDE voor het voorjaar van 2018 wordt gebruik gemaakt van de gemeentelijke indeling per 31 december 2017.

Voor het opstellen van de windenergie-opbrengstberekening als onderdeel van projectaanvragen voor windenergie wordt een maximale gemiddelde windsnelheid voorgeschreven op basis van een (nieuwe) Windviewer die de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO.nl) online beschikbaar stelt. De Windviewer geeft voor elke locatie in Nederland op elke hoogte vanaf 20 tot en met 160 meter de gemiddelde windsnelheid weer. Deze gemiddelde windsnelheid is gebaseerd op de KNMI winddata over de periode 2004-2013. Met de introductie van de Windviewer SDE+ vervalt de eis dat de organisatie die de windrapporten opstelt onafhankelijk moet zijn.

5.3.2 *Wind op primaire waterkering*

Het plaatsen van een windmolen op een primaire waterkering kan extra kosten met zich meebrengen, zoals funderingskosten, bouw- en civiele kosten en netaansluiting.

Voor de SDE+ voorjaar 2018 is de omschrijving voor 'Wind op primaire waterkering' aangepast aan de nieuwe definities in de 'Regeling veiligheid primaire waterkeringen 2017'.

Van de 28 waterkeringen die de status verbindende waterkeringen hadden, hebben 24 waterkeringen de status voorliggende waterkering gekregen. De andere keringen hebben een andere status gekregen.

Onder de SDE+ voorjaar 2018 vallen daarom windmolens die geplaatst worden in het waterstaatswerk of de beschermingszones van voorliggende waterkeringen of in het waterstaatswerk of de beschermingszone aan de zeezijde van zeewaterkeringen onder de categorie 'Wind op primaire waterkering'. Windmolens die geplaatst worden op waterkeringen die niet onder de categorie 'Wind op primaire waterkering' vallen onder de categorie 'Wind op land'.

5.3.3 *Wind in meer*

Bij de categorie wind in meer is een minimale afstand van 25 meter van de waterkant opgenomen. Deze vereiste is opgenomen om te verzekeren dat er daadwerkelijk sprake is van meerkosten door de plaatsing van turbines in het water die een hoger basisbedrag ten opzichte van de reguliere categorieën voor windenergie op land rechtvaardigen. Turbines die dicht bij de waterkant worden geplaatst hebben niet de meerkosten waarmee in deze categorie rekening wordt gehouden.

5.3.4 *Eén op één-ervanging van windmolens*

De categorie 'één op één-ervanging wind op land' is in 2016 vervallen en wordt ook in de voorjaarsronde 2018 niet opengesteld. Met de introductie van deze categorie werd beoogd overstimulering die zou kunnen optreden bij vervanging van een bestaande windturbine door een nieuwe, vergelijkbare windturbine te voorkomen. Nader onderzoek door ECN heeft uitgewezen dat significante kostenvoordelen bij één op één-ervanging niet meer aan de orde zijn indien de te vervangen windturbine minimaal 15 jaar in gebruik is geweest, of wanneer er sprake is van vervanging van een bestaande windturbine door een windturbine met een aanmerkelijk hoger vermogen. Omdat er geen aanleiding



is om de vervanging van een windturbine die korter dan 15 jaar heeft geproduceerd door een gelijkwaardige windturbine te stimuleren is de vervangingscategorie in 2016 geschrapt onder gelijktijdige aanscherping van de definitie van de windcategorieën die wel worden opengesteld. In geval van vervanging wordt uitsluitend subsidie verstrekt indien de te vervangen turbine minimaal 15 jaar in gebruik is geweest op de desbetreffende locatie en op het moment van aanvragen tenminste 13 jaar daarvoor in gebruik is genomen of indien per te vervangen turbine sprake is van een opschaling van tenminste 1 MW vermogen.

5.4. Geothermie

Deze regeling kent categorieën voor geothermie met een minimale diepte van 500 meter en geothermie met een minimale diepte van 3.500. Er worden geen aparte categorieën voor stadsverwarming en warmteopwekking in een enkele verlaten olie-of gasput opengesteld, vanwege de hoge kostprijs en/of onduidelijkheden over de praktische toepassing. Daarnaast wordt er in de SDE+ geen onderscheid gemaakt naar het type afnemer van warmte (bijvoorbeeld stadsverwarming).

Voor geothermie worden de volgende categorieën opengesteld:

- geothermie warmte met een diepte van minimaal 500 meter;
- geothermie warmte met een diepte van minimaal 500 meter, waarbij bij één of beide putten van het doublet gebruikt gemaakt wordt van bestaande olie of gasputten;
- geothermie warmte met een diepte van minimaal 500 meter, uitbreiding van een productie-installatie, bestaande uit één of meer doubletten,
- geothermie warmte met een diepte van minimaal 3.500 meter;

Voor projecten met behulp van geothermie worden net als andere SDE+ categorieën beschikt op basis van het aangevraagde vermogen en de daarbij behorende productie. Ten behoeve van een betrouwbare inschatting van de energieproductie wordt sinds 2014 een geologisch rapport ter onderbouwing van de budgetclaim gevraagd.

6. Uitvoeringsovereenkomst

Voor projecten met een budgetbeslag groter dan € 400 miljoen wordt een subsidiebeschikking verstrekt onder de opschortende voorwaarde dat binnen twee weken na het afgeven van de subsidiebeschikking een ondertekende uitvoeringsovereenkomst aan de Staat wordt overlegd. Bovendien moet binnen vier weken na het afgeven van de subsidiebeschikking een bankgarantie die voortvloeit uit de uitvoeringsovereenkomst aan de Staat wordt overgelegd. In de uitvoeringsovereenkomst verplicht de producent zich tot het realiseren van het project binnen de in de onderhavige regeling vastgestelde maximale termijn, op straffe van een boete van maximaal 2 procent van het beschikte bedrag. Deze regel is ingesteld om te voorkomen dat projecten een groot deel van het beschikbare budget kunnen reserveren, zonder dat deze tot uitvoering komen. Voor kleinere projecten zou de uitvoeringsovereenkomst een onevenredig risico met zich meebrengen en realisatie juist bemoeilijken. De opschortende voorwaarde van een uitvoeringsovereenkomst is niet van toepassing op grootschalige, onder de Rijkscoördinatieregeling vallende windenergieprojecten. De belangrijkste reden waarom dergelijke projecten niet tot realisatie komen, is gelegen in de vernietiging van benodigde overheidsbesluiten (inpassingsplannen en vergunningen).

Om te voorkomen dat projecten lang budgetreserveringen vasthouden terwijl ze niet of niet op tijd worden gerealiseerd, geldt er een ijkmoment na één jaar. Dan moeten de opdrachten voor de bouw van de installatie zijn verstrekt. Indien voor dezelfde productie-installatie een volgende beschikking wordt aangevraagd terwijl de productie ten behoeve van de eerdere beschikking nog niet is gestart, geldt dat een uitvoeringsovereenkomst nodig is als de optelsom van de beschikkingen groter is dan € 400 miljoen. Daarmee wordt geborgd dat grote projecten die gefaseerd opstarten tot uitvoering komen.

7. Vaststelling basisenergieprijzen

Naast de basisbedragen zijn ook de jaarlijks vast te stellen correctiebedragen en de basisenergieprijzen van belang voor de berekening van het daadwerkelijke jaarlijkse subsidiebedrag. De basisenergieprijzen vertegenwoordigen de laagste waarde van de desbetreffende energieprijzen waarmee zal worden gecorrigeerd. Dit is de grens tot waar de desbetreffende energieprijzen worden aangevuld met subsidie tot het basisbedrag. Tevens wordt hiermee voorkomen dat relatief grote budgettaire reserveringen zijn vereist. Dit zou ten koste gaan van het aantal positieve beschikkingen dat kan worden afgegeven op basis van het beschikbare budget. De basisenergieprijzen vertegenwoordigen een risico voor de producent. Indien de daadwerkelijke energieprijzen lager is dan de basisprijs, zal het



subsidiebedrag immers niet langer voldoende zijn om de gemiddelde kosten per geproduceerde eenheid energie volledig te dekken. In de basisbedragen is een premie opgenomen ter compensatie van het risico dat een producent loopt als gevolg van de basisprijzen.

De basisenergieprijzen zijn vastgesteld op twee derde van de voor de lange termijn verwachte energieprijzen die voor de desbetreffende categorie relevant is. De lange termijn prijzen zijn gebaseerd op de Nederlandse Energie Verkenning (NEV). De lange termijn verwachte energieprijzen zijn het gemiddelde van de verwachte energieprijzen over of 15 jaar volgens modelberekeningen van ECN die op de website van RVO.nl en van ECN ter beschikking worden gesteld. Hierbij wordt rekening gehouden met technologie specifieke elementen die de marktaandeel van de energie beïnvloeden. Dit geldt in het bijzonder voor profiel- en onbalanskosten voor windenergie en zon-PV. Voor warmte en gecombineerde opwekking wordt de basisenergieprijs afgeleid van de lange termijn gasprijzen. Hierbij wordt tevens onderscheid gemaakt naar de schaalgrootte van de installaties, omdat de energiebelasting een relevante factor is.

Bij installaties voor gecombineerde opwekking van elektriciteit en warmte, wordt één basisprijs bepaald. Deze basisprijs bedraagt twee derde van het gewogen gemiddelde van de lange termijn elektriciteitsprijs en de lange termijn warmteprijs. De lange termijn prijzen worden gewogen naar de warmte/kracht verhouding die als referentie is gebruikt door ECN en DNV GL voor de berekening van de basisbedragen. Net als bij het bepalen van het subsidiabele aantal vollasturen wordt hierbij rekening gehouden met eventuele elektriciteitsderving die optreedt bij warmte-uitkoppeling.

8. Vaststelling correctiebedragen voor bevoorschotting

In deze regeling worden voor alle opengestelde categorieën hernieuwbare energie de voorlopige correctiebedragen ten behoeve van de bevoorschotting voor 2018 vastgesteld. Deze regeling geeft daarmee invulling aan de artikelen 14, vijfde lid, 31, vijfde lid en 47, vijfde lid van het Besluit SDE.

De jaarlijks vast te stellen correctiebedragen zijn van belang voor de berekening van de jaarlijkse subsidiebedragen voor de verschillende categorieën productie-installaties. Voor een toelichting op de berekeningssystematiek van de subsidiehoogte en het gebruik van correctiebedragen hierbij wordt verwezen naar paragraaf 2.5 van de nota van toelichting bij het Besluit houdende wijziging van het Besluit stimulering duurzame energieproductie, welke begin 2015 in werking is getreden. De definitieve correctiebedragen worden na afloop van ieder kalenderjaar vastgesteld.

Het correctiebedrag voor beschikkingen afgegeven naar aanleiding van de openstelling rondes van de SDE+ in 2018 ten behoeve van de bevoorschotting, de voorlopige correctiebedragen voor 2018, worden berekend op grond van de marktprijzen van 1 september 2016 tot en met 31 augustus 2017. Een overzicht van de berekeningswijzen van de correctiebedragen is vindbaar op de website van RVO.nl en van ECN.

9. Datum van ingebruikname

In de onderhavige regeling is per categorie productie-installaties vastgelegd wanneer een productie-installatie uiterlijk in gebruik moet worden genomen. Dit is uitgedrukt in een aantal maanden of een aantal jaren na inwerkingtreding van de beschikking. In de meeste gevallen is de datum van afgifte van de beschikking de datum van inwerkingtreding van de beschikking. Indien de beschikking niet in werking treedt op het moment van afgifte van de beschikking, dan staat dit expliciet in de beschikking vermeld. Indien hierover niets vermeld is, is de datum van afgifte de datum van inwerkingtreding van de beschikking.

10. Administratieve lasten

De regeldruk voortvloeiend uit deze aanwijzingsregeling is slechts in samenhang te zien met de bepalingen uit de overige regelingen die voortvloeien uit het Besluit SDE, zoals de algemene uitvoeringsregeling stimulering duurzame energieproductie. Bij de wijziging van het Besluit SDE van 27 januari 2015 (Stb. 2015, nr. 47) is een uitgebreide toelichting van de administratieve lasten voortvloeiend uit de onderliggende regelingen opgenomen. De administratieve lasten van de regelingen aanwijzing categorieën duurzame energieproductie zijn in een eerder stadium geraamd op circa 0,06% (zie hiervoor de toelichting bij de Regeling aanwijzing categorieën duurzame energieproductie 2012, Stcrt. 2012, nr. 3609). Deze regeling is qua administratieve lasten grotendeels vergelijkbaar met de eerdere aanwijzingsregelingen.



11. Vaste verandermomenten

De regeling treedt in werking op een vast verandermoment: 1 januari 2018. Dit is minder dan twee maanden na publicatie wat niet in lijn is met het kabinetsstandpunt. Omdat het eerste moment van openstelling 13 maart 2018 is, zitten er meer dan twee maanden tussen de publicatie en de openstelling.

12. Technische voorschriften

Deze regeling is gemeld aan de Commissie van de Europese Gemeenschappen ter voldoening aan artikel 5, eerste lid, van richtlijn 2015/1535 van het Europees Parlement en de Raad van 9 september 2015 betreffende een informatieprocedure op het gebied van technische voorschriften en regels betreffende de diensten van de informatiemaatschappij (codificatie) (PbEU 2015, L 241). Het gaat hier om technische specificaties of andere eisen die verbonden zijn met fiscale of financiële maatregelen. Hiervoor geldt op grond van artikel 7, vierde lid, van de richtlijn 2015/1335 geen standstill-termijn.

*De Minister van Economische Zaken en Klimaat,
E.D. Wiebes*