



**Vergoeding van flexibele toegang
voor decentrale productie uit hernieuwbare bronnen
en kwalitatieve WKK – Beleidsplatform VREG 16/12**

Feedback to WG Belgian Grid
28 januari 2014

Elia System Operator – David Zenner



Agenda

- **Inleiding**
- **Algemene voorwaarden**
- **EFlex**
- **Vergoedingsmechanisme**

Inleiding

- **Op basis van de consultatienota VREG van 12 september 2013, heeft Elia een mogelijk vergoedingsmechanisme voorgesteld voor 'compensatie van flexibele toegang voor decentrale productie uit hernieuwbare bronnen en kwalitatieve WKK'**
 - Het voorstel bestaat uit een aantal « high level » voorwaarden waaraan voldaan dient te worden alvorens een vergoeding verleend kan worden
 - Deze voorwaarden dienen zeker nog verder uitgewerkt en uitgeklaard te worden
 - Het voorstel bevat ook een concreet voorstel van mogelijke vergoeding op basis van een volume niet geproduceerde energie en een waarderingsmethodiek voor deze niet geproduceerde energie

- **Elk mogelijk vergoedingsmechanisme dient een decretale basis te hebben welke de voorwaarden om tot vergoeding over te gaan, duidelijk schetst. Deze voorwaarden dienen duidelijk en restrictief te zijn**

Inleiding

- **Het voorstel van mogelijke vergoedingsmechanisme**
 - Een eerste voorstel opgemaakt door Elia
 - Dient nog verder afgestemd te worden met de distributienetbeheerders rond de haalbaarheid / toepasbaarheid van dit voorstel op hun net

Algemene Voorwaarden – (1/3)

▪ **Minimale flexibiliteitsniveau – Flexibele Band**

- Productie-eenheden dienen over een minimaal flexibiliteitsniveau te beschikken
- Geconcretiseerd via een flexibele band waarbinnen geen vergoeding verschuldigd is (uitgedrukt in aantal uren, percentage, ...)
- Projectontwikkelaars kunnen dit mee in rekening nemen in hun business case

▪ **Spanningsonderbreking – uitzonderlijke situatie**

- Wanneer een productie-eenheid niet kan injecteren op het net omwille van een spanningsonderbreking of een uitzonderlijke situatie, is er geen specifieke vergoeding verschuldigd
- Dergelijke situaties vallen onder de algemene aansprakelijkheidsregeling van de netbeheerder bij stroomonderbreking

Algemene Voorwaarden – (2/3)

- **Productie-eenheden dienen incentives te krijgen om zich te vestigen op de meest optimale locatie**
 - De netsituatie – daar waar er de minste beperkingen zijn – dient mee in rekening genomen te worden (cf. Studie onthaalcapaciteit)

- **Mogelijke Netversterking**
 - Wanneer een netversterking technisch-economisch niet te verantwoorden → geen vergoeding (cf. rode zones Studie onthaalcapaciteit)
 - Analyse op individuele basis maar algemene principes en methoden (cf. Studie onthaalcapaciteit) kunnen wel indicaties geven
 - In geval van discussie → overleg met de regulator die finaal beslist
 - De netbeheerder moet steeds een aansluiting kunnen weigeren mits motivatie rekening houdend met het verwachte risico op afregeling en de investering van de uit te voeren netversterking

Algemene Voorwaarden – (3/3)

▪ **Mogelijke Netversterking**

- Wanneer blijkt dat de uit te voeren netversterking door de netbeheerder technisch-economisch verantwoord is, treedt het vergoedingsmechanisme in werking na maximum “X” aantal jaren (nadat het contract met de netgebruiker werd ondertekend) voor zover er meer activaties zijn dan voorzien binnen de flexibele band
- Voor “X” wordt 5 jaar voorgesteld (complexiteit van de netinvesteringen)
- De voorgestelde termijn moet verlengd kunnen worden indien de netinvestering niet kan worden uitgevoerd binnen deze periode ten gevolge van elementen die buiten de verantwoordelijkheid liggen van de netbeheerder → in het bijzonder de vergunningsproblematiek

▪ **Activatie**

- Vergoeding kan enkel door activatie door de netbeheerder. Automatische afregelingen vallen buiten het vergoedingsmechanisme

Vergoedingsmechanisme – Voorstel Elia

- **Elementen van het voorgestelde vergoedingsmechanisme**
 - Referentievolumes ('Energy not Produced'- EFlex) die gebruikt worden voor de berekening van het vergoedingsmechanisme – [MWh]
 - Vergoedingsmechanisme

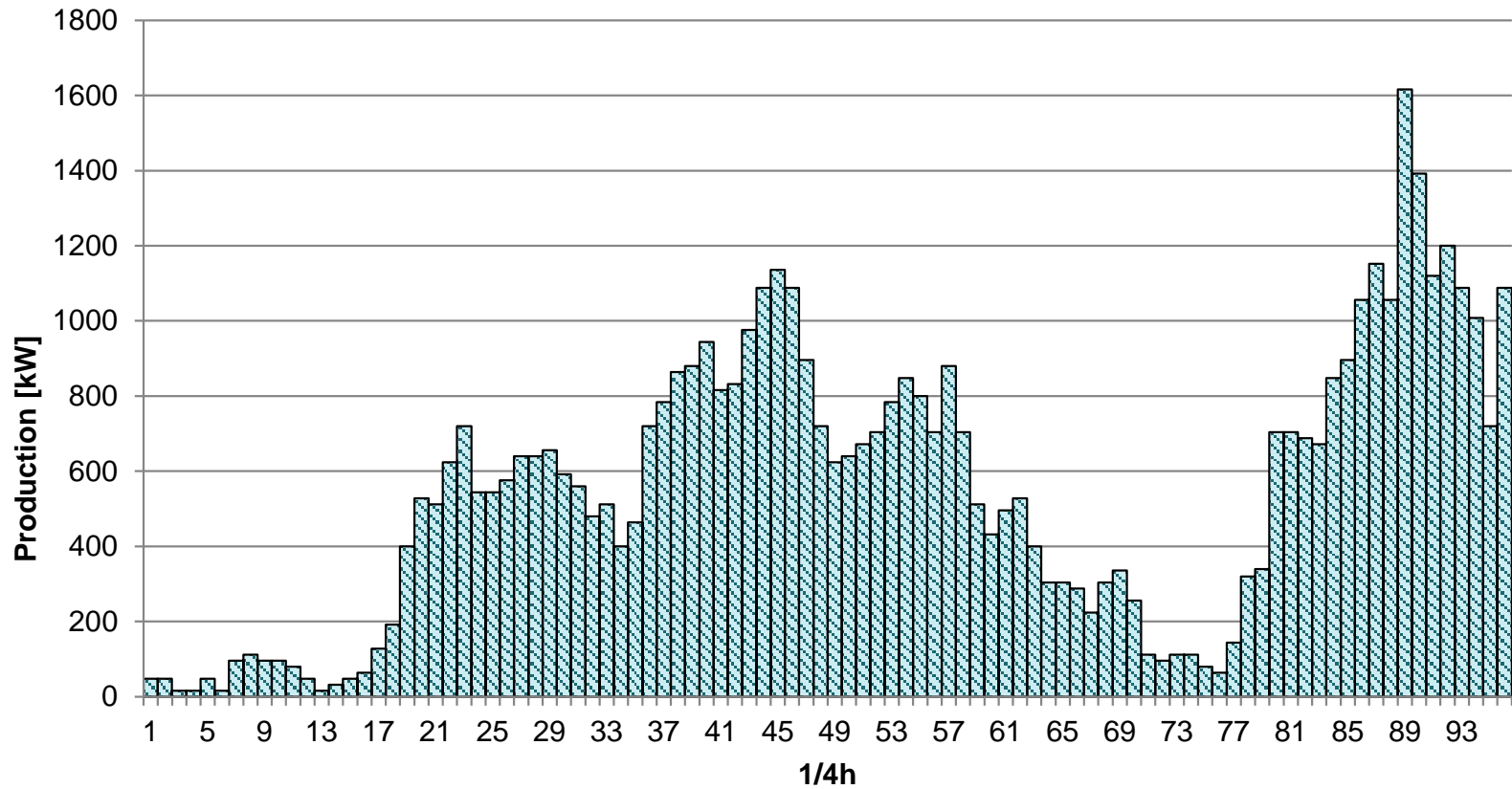
EFlex

- **Principes voor 'Wind & PV'**
 - Gebaseerd op het geïnstalleerd vermogen
 - Tijdens de duurtijd van modulatie van de productie : toekenning van een productieprofiel aan de gemoduleerde productie gebaseerd op het gemiddelde van de overige producties van hetzelfde type

- **Principes voor 'WKK, Biomassa,...' (nog verder af te stemmen)**
 - Tijdens de duurtijd van modulatie van de productie : toekenning van productieprofiel gebaseerd op historische productievolumes van de eenheid (op basis van gemeten waarden)

EFlex Wind – (1/3)

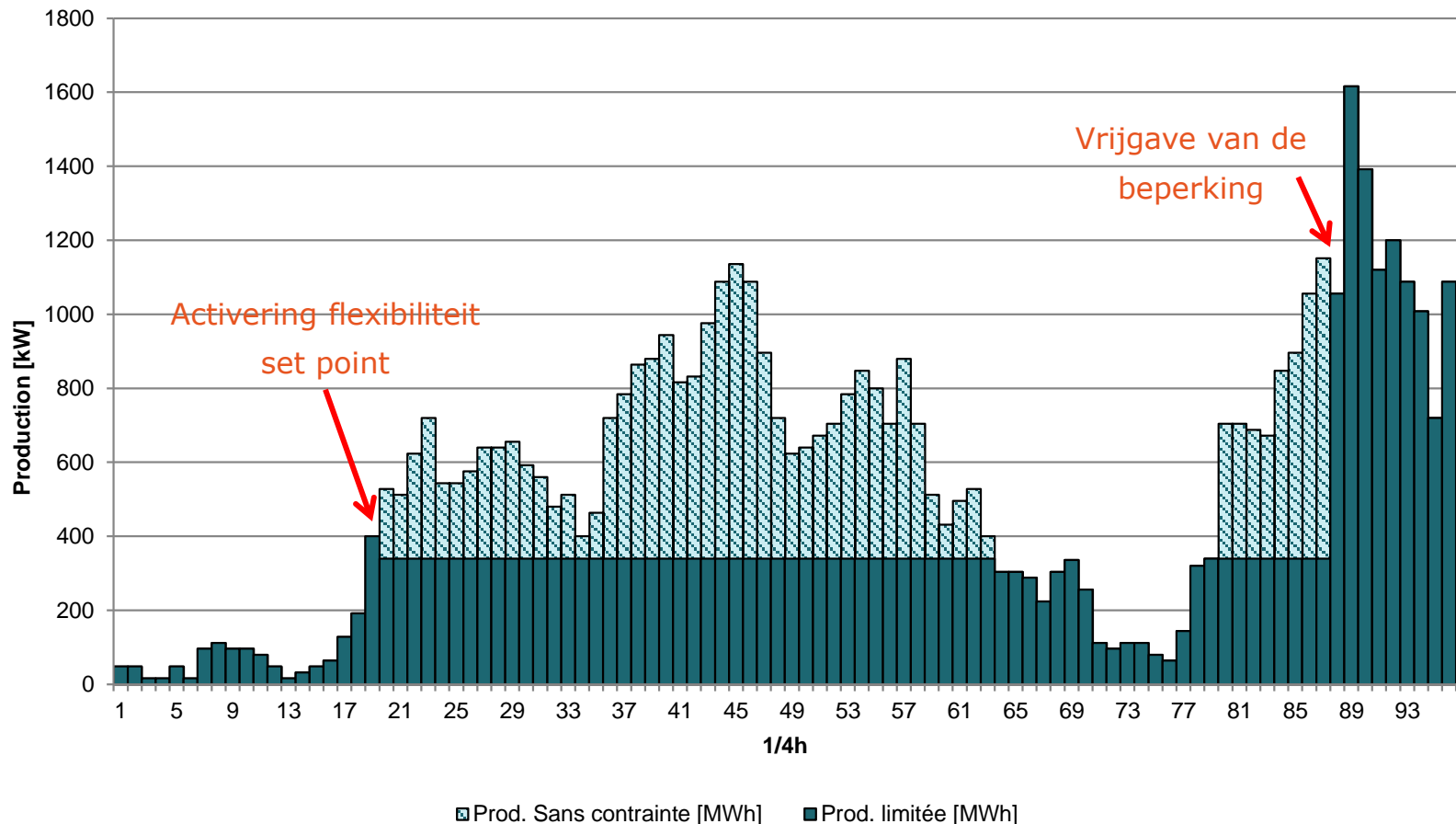
- Productie zonder activering van de flexibiliteit**



■ Prod. Sans contrainte [MWh]

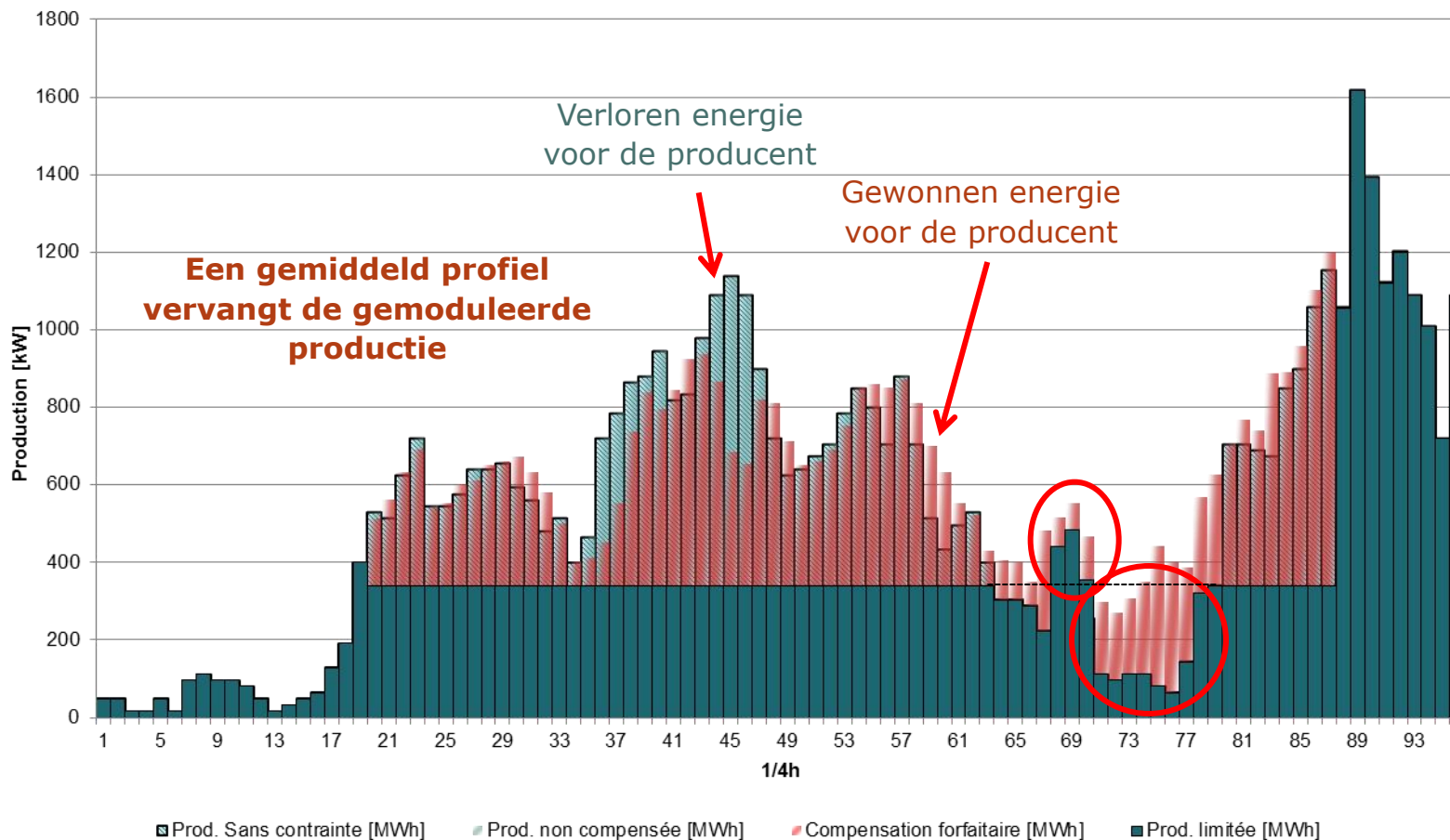
EFlex Wind – (2/3)

■ Gemoduleerde productie



EFlex Wind – (3/3)

EFlex



EFlex

- **Berekening van een gemiddeld profiel noodzakelijk**

- Per type productie : wind, zon
- Specifiek voor wind : onderscheid offshore en on-shore
- Noodzaak om het geïnstalleerd vermogen per toegangspunt te kennen

$$\text{Profile (i)} = \frac{\sum_{j=1}^n P \text{ measured (i,j)}}{\sum_{j=1}^n \min(P \text{ installed (j)}; P \text{ set point (j)})} \quad [\text{pu}]$$

- **Profielwaarden per kwartier zullen beschikbaar zijn op de Elia Website**
- **Profielen zijn auditeerbaar**

Evaluatie gemoduleerde energie :

$$\text{EFlex (i)} = [P \text{ inst} * \text{Profile (i)} - \max (P \text{ measured(i)}; P \text{ set point})] * 1/4h$$

Eflex 2.0 – (1/2)

- $E_{Flex}(i) = [P_{inst} * Profile(i) - \max(P_{measured}(i); P_{set\ point})] * \frac{1}{4}h$



- $E_{Flex}(i) = [P_{inst} * K_s * Profile(i) - \max(P_{measured}(i); P_{set\ point})] * \frac{1}{4}h$

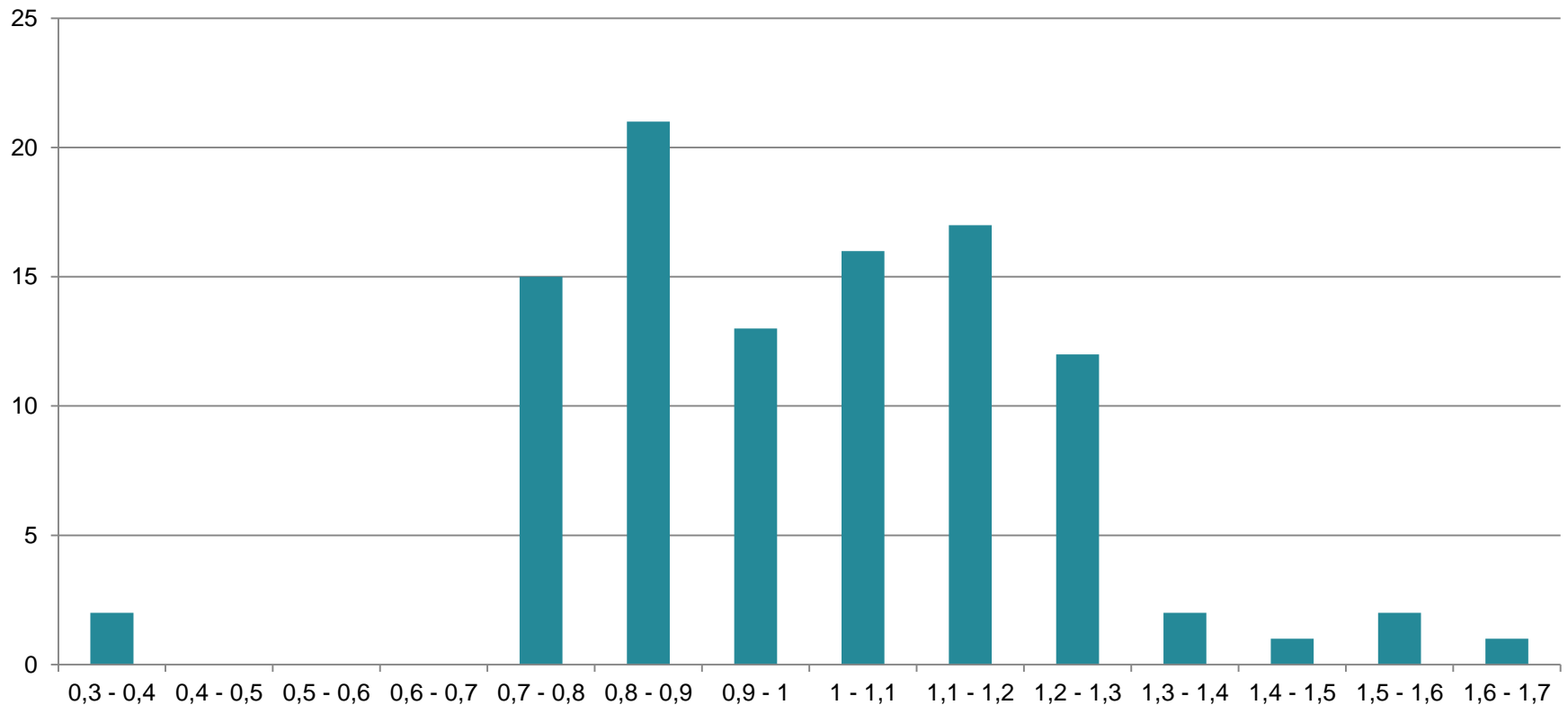
met K_s : performantie factor :

- Gebaseerd op type materiaal/technologie
- Locatie van de site
- Bepaald op basis van historische gegevens

Eflex 2.0 – (2/2)

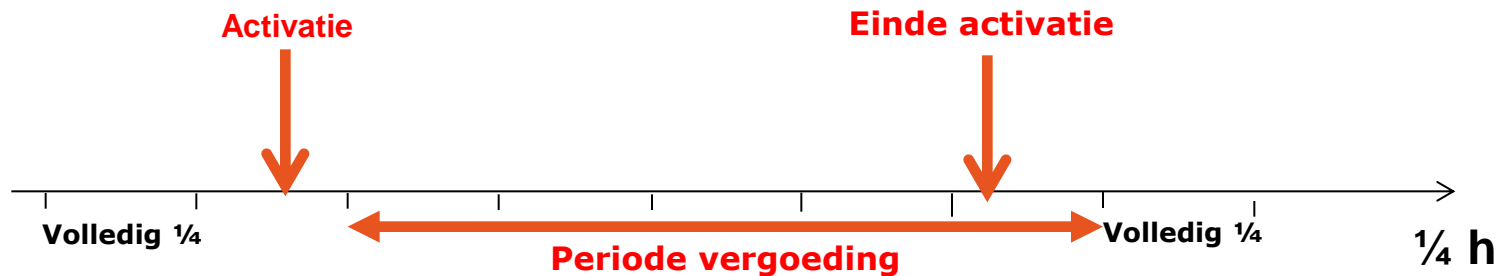
- **Verdeling K_s waarden tussen de verschillende sites**

Verdeling K_s waarden op een totaal van 102 sites



Activatie – bepaling volume

- **Modulatie van minder dan $\frac{1}{4}$ h wordt niet in rekening gebracht**
- **Compensatie per $\frac{1}{4}$ h**



- **Activatie voor clearing Day Ahead Market (DAM)**
 - EFlex wordt vergoed aan de DAM-prijs
 - De vergoeding wordt aan de producent overgemaakt
 - Eventueel te corrigeren met vermeden kosten zoals bv injectiekosten

- **Activatie na clearing Day Ahead Market (DAM)**
 - EFlex wordt vergoed via compensatie van de BRP-perimeter (Balancing Responsible Party). Het 'onbalans effect' wordt hierdoor geneutraliseerd
 - Geen financiële vergoeding aan de producent → de producent krijgt een opbrengst uit de verkoop op de markt
 - Door de compensatie in natura dient er geen EFlex aan de producent vergoed te worden gezien deze anders tweemaal vergoed zou worden
 - Eventueel te corrigeren met vermeden kosten zoals bv injectiekosten

Groenestroomcertificaten

- **Het komt de betrokken overheden toe om te beslissen over de modaliteiten van toekennen van groencertificaten,**
- **Elia ondersteunt het mechanisme dat voorgesteld wordt door de VREG om, nl. via een verlenging van de steunperiode, de impact van een schorsing of beperking van de toegang voor de producent op te vangen,**
- **Elia pleit verder ook dat het ondersteuningsmechanisme geen impact mag hebben op de integratie van HEB/WKK productie in de markt. Alternatieve oplossingen voor de impact van het ondersteuningsmechanisme kunnen bekeken worden,**

Dialogo

- **Elia wenst verder in dialoog te treden met de betrokken stakeholders aangaande het gemaakte voorstel**
 - Via overlegplatform georganiseerd door regulator
 - Via de werkgroepen REFLEX van de CWaPE
 - Via andere kanalen

- **Elia streeft evenwel naar een geharmoniseerde aanpak over de verschillende regio's heen**