



Vlaanderen
is energie

Stakeholdersmeeting tariefstructuur voor bedrijven en industrie

Dinsdag 19/12/2017

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Inhoud

- 1) Proces
- 2) Bespreking denkpistes
- 3) Simulatie denkpistes
 - Presentatie DNBs
- 4) Bijkomende onderwerpen
- 5) Verdere stappen

Inhoud

- 1) **Proces**
- 2) Bespreking denkpistes
- 3) Simulatie denkpistes
 - Presentatie DNB's
- 4) Bijkomende onderwerpen
- 5) Verdere stappen

1. PROCES

2016

- Consultatie

2017

- Externe studie tariefstructuur (VITO)
- Werkgroepen:
 - Niet-piekgemeten: gezinnen en kleine bedrijven
 - Piekgemeten: bedrijven en industrie

2018

- Publicatie VITO studie 11/1
- Uitwerking tariefstructuur met werkgroepen
- Consultatie

1. PROCES

- **VITO studie**

- Probleemstelling huidige tariefstructuur
- Doelstelling nieuwe tariefstructuur
- Onderzoek tariefstructuur niet-piekgemeten klanten (gezinnen en kleine bedrijven)
 - Bepalen KPI's voor beoordeling tariefstructuren
 - Vergelijking tariefstructuren:
 - Optimum vanuit maatschappelijk oogpunt
 - Optimum vanuit oogpunt netgebruiker
 - Optimum vanuit oogpunt netbeheerder
 - Algemene aanbeveling
- Voorstelling studie op 11/01/2018: iedereen welkom

1. PROCES

- **Expertengroep piekgemeten**
 - Maandelijkse brainstorm (10-tal experts)
 - Uitwerking denkpistes tariefstructuur
 - Uitwisselen van informatie
 - Bekijken welk bijkomend onderzoek nodig is
 - Opvragen en analyseren data van netbeheerders
 - Ideeën uitwisselen
 - Besproken onderwerpen in Expertengroep = voorstelling huidige presentatie

Inhoud

- 1) Proces
- 2) Bespreking denkpistes**
- 3) Simulatie denkpistes
 - Presentatie DNB's
- 4) Bijkomende onderwerpen
- 5) Verdere stappen

2. Bespreking denkpistes

- **Onderverdeling netgebonden kosten en niet-netgebonden kosten**

- **Netgebonden kosten:**

- Vermogensterm
 - Systeembeheer
 - Netverliezen
 - Tel- en meetkosten
 - Reactieve energie

= FOCUS ONDERZOEK

- **Niet-netgebonden kosten:**

- Openbare dienstverplichtingen
 - Toeslagen en heffingen

Voorkeur behoud kWh

Onderzoek als
flankerende maatregel

2. Bespreking denkpistes

- Toepassing basisterm voor afname

| Huidige tariefstructuur | Mogelijke tariefstructuur |
|-----------------------------------------------------------------------|---------------------------|
| Piekvermogen (kW) + afvlakkingscoëfficiënt + plafondprijs (kWh) | Basisterm |
| Systeembeheer (kWh) | |
| Netverliezen (kWh) | |
| Tel- en meetkosten (€/jr) | Tel- en meetkosten (€/jr) |
| Reactieve energie (kVar) | Reactieve energie (kVar) |

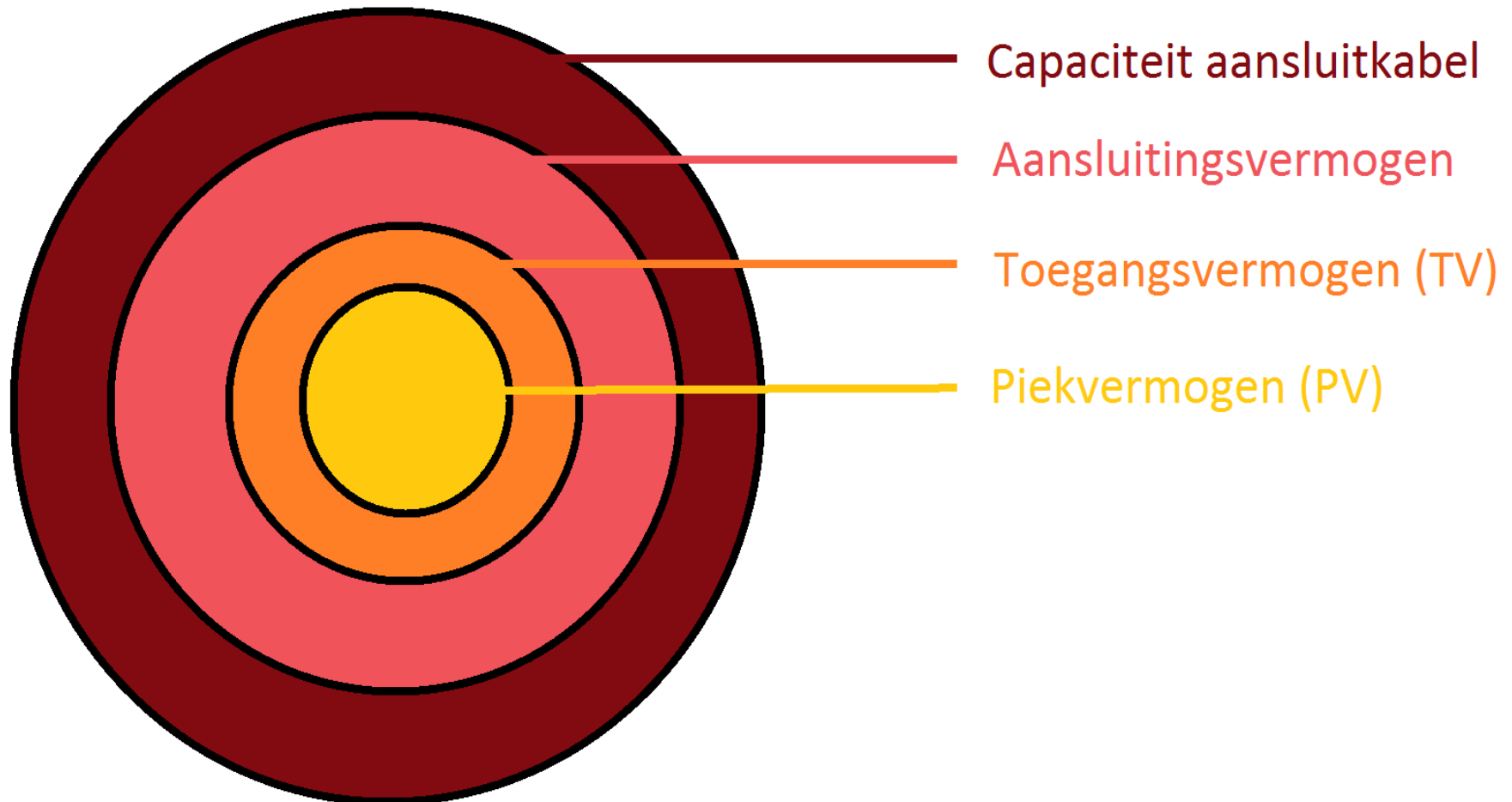
2. Bespreking denkpistes

- Toepassing basisterm voor injectie

| Huidige tariefstructuur | Mogelijke tariefstructuur |
|---------------------------|---------------------------|
| Systeembeheer (kWh) | Basisterm |
| Netverliezen (kWh) | |
| Tel- en meetkosten (€/jr) | Tel- en meetkosten (€/jr) |

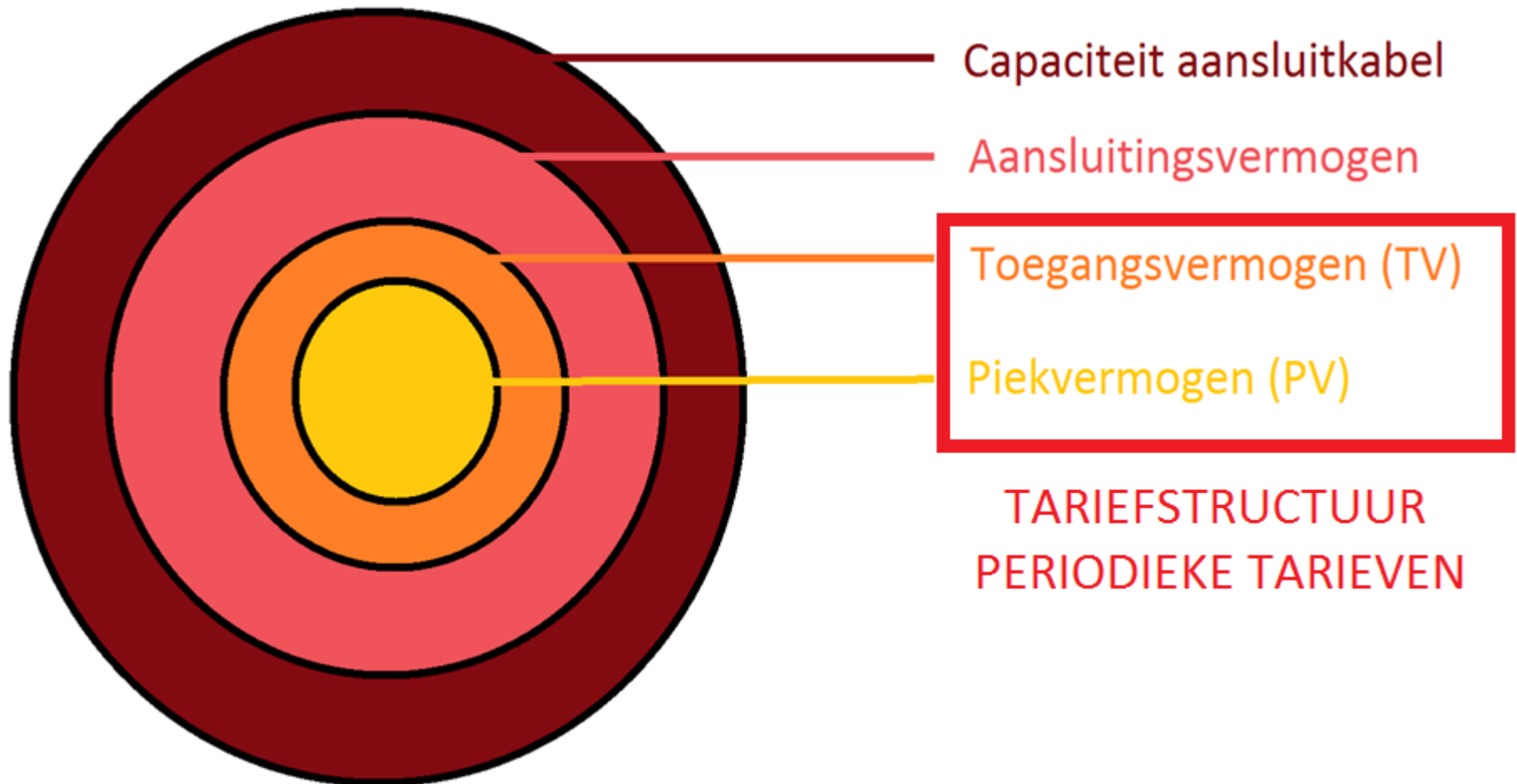
2. Bespreking denkpistes

- Onderverdeling capaciteiten

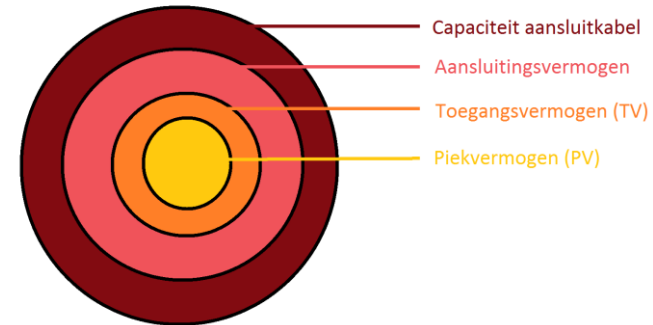


2. Bespreking denkpistes

- Onderverdeling capaciteiten



2. Bespreking denkpistes



▪ Onderverdeling capaciteiten

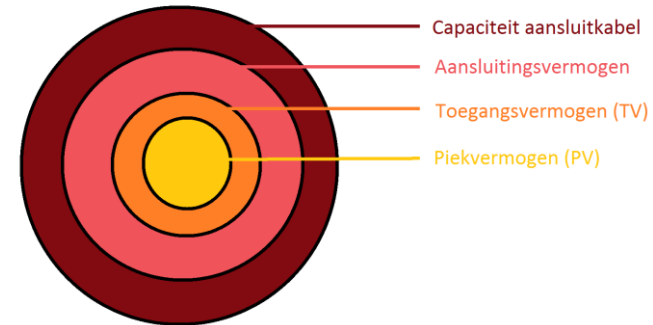
1) Capaciteit aansluitkabel

- Technisch maximaal vermogen
- Deze capaciteit is niet gekend door de klant
- Enkel netbeheerder kent grens

2) Aansluitingsvermogen

- Contractueel maximaal vermogen
- Eenmalige kost bij aansluiting (niet periodieke tarieven)

2. Bespreking denkpistes



▪ Onderverdeling capaciteiten

3) Toegangsvermogen (TV)

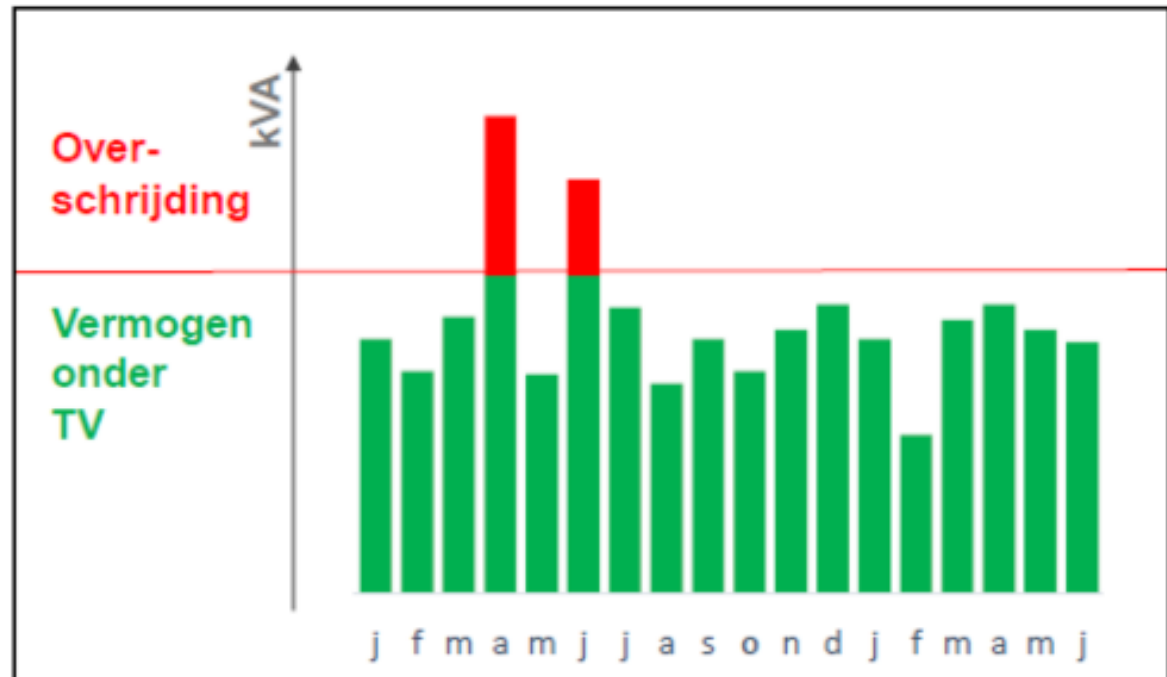
- Nieuw!
- Netgebruiker bepaalt zelf het TV via online platform
- Netgebruiker reserveert een capaciteit
- Toegangsvermogen < Aansluitvermogen
 - Netbeschikbaarheid verhoogt
- Wijzigen toegangsvermogen
 - Verhoging: steeds mogelijk (detailstudie)
 - Verlaging: steeds mogelijk (maar min. 12 mnd na verhoging)

2. Bespreking denkpistes

- **Onderverdeling capaciteiten**

3) Toegangsvermogen (TV)

- Boete bij overschrijding:
 - Enkel boete voor maand van overschrijding
 - Boete wordt geen 12 mnd megedragen (itt Elia)



2. Bespreking denkpistes

- **Onderverdeling capaciteiten**

- 4) Piekvermogen: mogelijkheden

- Piekvermogen op basis van de hoogste capaciteit van de laatste 12 maanden (= huidige situatie)
 - Piekvermogen op maandbasis
 - Nieuw!
 - Time of use tarieven
 - Cfr Elia
 - Draagt niet bij tot netefficiëntie (enkel bevoorradingszekerheid) => geen voorkeur

2. Bespreking denkpistes

- Flankerende maatregelen
 - Maximumprijs
 - Afvlakkingscoëfficiënt
 - Toepassing 11^e piek

2. Bespreking denkpistes

- **Flankerende maatregelen**

- **Maximumprijs**

- Vandaag reeds van toepassing
 - Maximumprijs kiest het laagste bedrag tussen:
 - Prijs op basis van piekvermogen (12 mnd)
 - Prijs op basis van afname
 - Toepassing voor sectoren met een lage afname van elektriciteit in functie tot hun vermogen
 - Windenergie, sportclubs, lager onderwijs, etc.
 - Eerder kleine en middelgrote bedrijven

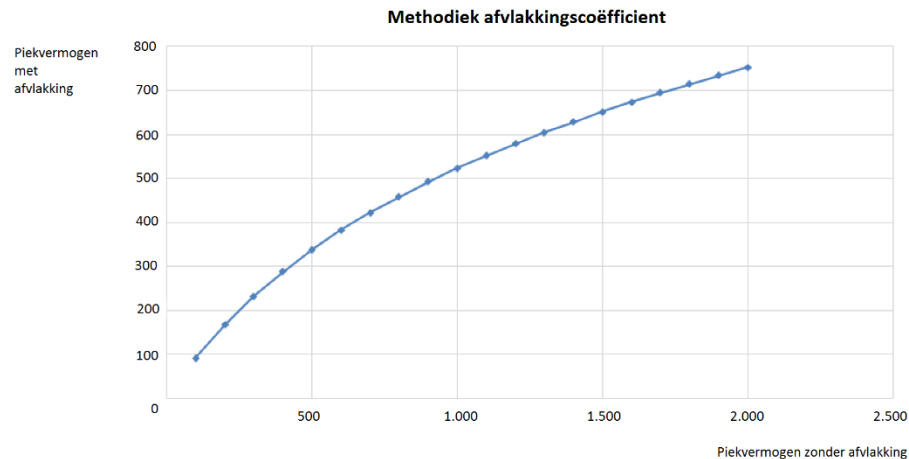
2. Bespreking denkpistes

- Flankerende maatregelen

- Afvlakkingscoëfficiënt

- Afvlakking van de capaciteit:

- Piekvermogen 100 kW wordt 90 kW
- Piekvermogen 1.000 kW wordt 522 kW



- Toepassing vooral bij grotere bedrijven + enkel Eandis klanten

2. Bespreking denkpistes

- **Flankerende maatregelen**

- Toepassing 11^e piek

- De 11^e hoogste piek wordt gebruikt voor de facturatie in plaats van de 1^e hoogste piek
 - Enkel voor AMR klanten
 - Uitzonderlijke pieken worden niet gefactureerd
 - Bij bedrijven met een vlakker profiel is het verschil tussen de 1^e en de 11^e piek kleiner dan bedrijven met een minder vlak profiel

2. Bespreking denkpistes

- **Overzicht**

- **Tariefstructuur**

- Onderverdeling netgebonden kosten en niet-netgebonden kosten
 - Basisterm
 - Onderverdeling capaciteiten:
 - Toegangsvermogen
 - Wijzigingsmodaliteiten
 - Boeteregeling
 - Piekvermogen op maandbasis
 - Piekvermogen op 12 maanden basis

- **Flankerende maatregelen**

- Maximumprijs
 - Afvlakkingscoëfficiënt
 - Toepassing 11^e piek



Inhoud

- 1) Proces
- 2) Bespreking denkpistes
- 3) **Simulatie denkpistes**
 - **Presentatie DNB's**
- 4) Bijkomende onderwerpen
- 5) Verdere stappen

3. Simulatie denkpistes

- Keuze denkpistes => uitwerking 19 (33) tariefmodellen

- Combinaties :

- PV maandbasis 0/25/50/75/100%
- PV maandbasis + 11^e piek
- TV (= data PV jaarbasis) 100/75/50/25/0%
- Maximumprijs op 600h of 1.000h Op PV en/of op TV

PV = piekvermogen

TV = toegangsvermogen

3. Simulatie denkpistes

Uitwerking tariefmodellen

| | PV: 1 ^e maandpiek | PV: 11 ^e maandpiek | PV: 1 ^e 12-mnd piek | TV | Met maximum P op 600h op PV | Met maximum P op 1000h op PV | Met maximum P op 1000h op TV | Met maximum P op 600h op TV |
|--------------|---------------------------------|----------------------------------|--------------------------------------|------|-----------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|-----------------------------------|
| Scenario 0,1 | | | | | | | | |
| Scenario 0,2 | | | | | | | | |
| Scenario 1 | 100% | | | | | | | |
| Scenario 2 | | 100% | | | | | | |
| Scenario 4 | | | | 100% | | | | |
| Scenario 5 | 50% | | | 50% | | | | |
| Scenario 6 | | 50% | | 50% | | | | |
| Scenario 7 | 25% | | | 75% | | | | |
| Scenario 8 | 75% | | | 25% | | | | |
| Scenario 12 | 50% | | | 50% | JA | | | |
| Scenario 13 | 50% | | | 50% | | JA | | |
| Scenario 14 | 50% | | | 50% | JA | | JA | |
| Scenario 15 | 50% | | | 50% | | JA | | JA |
| Scenario 18 | 25% | | | 75% | JA | | | |
| Scenario 19 | 25% | | | 75% | | JA | | |
| Scenario 20 | 75% | | | 25% | JA | | JA | |
| Scenario 21 | 75% | | | 25% | | JA | | JA |
| Scenario 32 | 50% | | | 50% | | JA | | |
| Scenario 33 | 50% | | | 50% | | | JA | |

3. Simulatie denkpistes

- **Verwachtingen**
 - Bedrijven met een goede benutting betalen minder onder een capaciteitstarief dan bedrijven met een slechte benutting

3. Simulatie denkpistes

- Presentatie DNB's

Inhoud

- 1) Proces
- 2) Bespreking denkpistes
- 3) Simulatie denkpistes
 - Presentatie DNB's
- 4) Bijkomende onderwerpen**
- 5) Verdere stappen

4. Bijkomende onderwerpen

- **Reactief vermogen**
- **Injectie**
- **Transmissie**
- **Cascade**

4. Bijkomende onderwerpen

- **Reactief vermogen**

= niet-nuttige energie (noodzakelijk kwaad)

- Iedereen heeft recht op een bepaalde hoeveelheid reactieve energie
 - Buitensporig gebruik = boete
 - Businessmodel boete = aansporing condensatorbatterijen
- 2 soorten reactieve energie
 - Inductief
 - Capacitief
- Berekening op maandbasis
- Vandaag enkel berekend op afname

4. Bijkomende onderwerpen

- **Reactief vermogen**
 - Eerlijkere benadering
 - Apart aanrekenen van
 - capacatieve reactieve energie
 - inductieve reactieve energie
 - Afname + injectie
 - Kwartierbasis (?)

4. Bijkomende onderwerpen

- **Injectie**
 - Vandaag op kWh basis:
 - Systembeheer
 - Netverliezen
 - Toeslagen en heffingen
 - Meet- en telactiviteit (vaste kost op jaarbasis)
 - Voor verbetering netefficiëntie => capaciteitstarief

4. Bijkomende onderwerpen

- **Injectie**

- Verschillende mogelijkheden

- Injectie op TV ($TV_{afname} = TV_{injectie}$)

- Injectie op piekvermogen (maandbasis)

- Combinatie

- Combinatie met deltaverrekening

- Als $kW_{injectie} > kW_{afname}$ = facturatie delta

$$kW_{injectie} - kW_{afname}$$

4. Bijkomende onderwerpen

- **Transmissie**

- Wijzigen tariefstructuur samen met deze voor distributie
- Tariefstructuur die zo dicht mogelijk aanleunt bij transmissie
 - Grote gelijkenissen met huidige denkpistes voor distributie
 - Aantal beperkingen (11^e piek, winterpiek): enkel AMR

- **Cascade**

- Verdeling kosten tussen netspanningsniveaus
- Voorkeur behoud kWh

Inhoud

- 1) Proces
- 2) Bespreking denkpistes
- 3) Simulatie denkpistes
 - Presentatie DNB's
- 4) Bijkomende onderwerpen
- 5) **Verdere stappen**

5. Verdere stappen

- Alle ideeën, opmerkingen, denkpistes:
 - Per email aan Kathy Van Damme
 - Deadline: maandag 19/01/2018
- Nota met denkpistes en opmerkingen:
 - Voorstelling aan VREG RvB
 - Feedback/ input RvB
- Expertenmeetings: maandelijkse voortzetting
- Stakeholdersmeetings: periodiek
- Consultatie tot wijziging tariefmethodologie: 2018
- Implementatie: 2019 (2021?)

Vragen?



Vlaanderen
is energie



Vlaanderen
is energie

Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

gratis telefoon 1700 - 3 'Andere vraag'

info@vreg.be

www.vreg.be

Twitter: [@vreg_be](https://twitter.com/vreg_be)

Facebook: VREG

Schrijf u in op onze nieuwsbrief op www.vreg.be/nieuws