

Detailprocesmodel

MFF

**Leveringszekerheid
Elektriciteit en Gas**

Datum 20-03-2024

Versie 8.0

Status Vastgesteld

Opsteller(s) BAS i.o.v. MFF

Inhoudsopgave

1	Inleiding.....	12
1.1	Wat is leveringszekerheid?	12
2	Uitgangspunten en verantwoordelijkheden	13
2.1	Uitgangspunten	13
2.2	Termijnen	15
2.3	Categorieën klantgroepen: Indeling naar aansluiting gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit	16
2.3.1	Aangesloten met leveringsbescherming.....	17
2.3.2	Aangesloten zonder leveringsbescherming.....	18
2.4	Procedure (fasering) in hoofdlijnen	18
2.4.1	Vorbereidingsfase: periode voorafgaand aan de afroep	19
2.4.2	Uitvoeringsfase: Vensterperiode	20
2.4.3	Afhandelingsfase	22
2.5	Communicatie op hoofdlijnen.....	22
2.6	Verantwoordelijkheden op hoofdlijnen.....	23
3	Detailprocessen Leveringszekerheid.....	26
3.1	Inleiding.....	26
3.2	Scenario L1: Intrekken vergunning van Leverancier	27
3.2.1	Verantwoordelijkheden van partijen	27
3.2.2	Klantgroep A: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor een vergunning vereist is	29
3.2.3	Klantgroep A-95n/52c: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor geen vergunning verplicht is	34
3.2.4	Klantgroep B: GV-aansluitingen gas respectievelijk GV-allocatiepunten elektriciteit	34
3.3	Scenario L2: Faillissement van vergunninghoudende leverancier.....	35
3.3.1	Klantgroep A: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor een vergunning vereist is	35
3.3.2	Klantgroep A-95n/52c: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor geen vergunning verplicht is	35
3.3.3	Klantgroep B: GV-aansluitingen gas respectievelijk GV-allocatiepunten elektriciteit	35
3.4	Scenario L3: Faillissement van niet-vergunninghoudende leverancier	37
3.4.1	Klantgroep A: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor een vergunning vereist is	38
3.4.2	Klantgroep A-95n/52c: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor geen vergunning verplicht is	38
3.4.3	Klantgroep B: GV-aansluitingen gas respectievelijk GV-allocatiepunten elektriciteit	38
3.5	Scenario P1: Wegvallen (intrekking erkenning al dan niet door faillissement) van balansverantwoordelijke partij	38
3.5.1	Verantwoordelijkheden van partijen	39
3.5.2	Klantgroep A: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor een vergunning vereist is	41

3.5.3	Klantgroep A-95n/52c: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor geen vergunning verplicht is	42
3.5.4	Klantgroep B: GV-aansluitingen gas respectievelijk GV-allocatiepunten elektriciteit	42
3.6	Scenario C1: Combinatie van wegvallende leverancier en balansverantwoordelijke partij	43
3.6.1	Faillissement van partij, die zowel leverancier als balansverantwoordelijke partij is	43
3.6.2	Wegvallen van balansverantwoordelijke partij, resulterend in wegvallen van leverancier.....	44
3.6.3	Wegvallen van leverancier, resulterend in wegvallen van balansverantwoordelijke partij	44
4	Centrale, geautomatiseerde ondersteuning Procedure Leveringszekerheid	45
4.1	Scope	45
4.2	Instellen blokkade	45
4.3	Informatieoverzichten.....	46
4.4	Afhandeling/effectuering van de verkoop	47
4.4.1	Omzetten leverancierscode in geval balansverantwoordelijke partij zelf leverancier dient te worden.....	47
4.5	Afhandeling restverdeling	48
4.5.1	Uitvoering restverdeling leverancier	48
4.5.2	Uitvoering restverdeling balansverantwoordelijke partij	49
4.5.3	Afronding.....	50
Bijlage 1	Bepalingen rond de verdeelsleutel	51
B1.1	Vorbereiding door partijen	51
B1.1.1	Overdracht op andere vergunninghouder	51
B1.1.2	Overdracht binnen een vergunninghouder	51
B1.1.3	Overdracht van balansverantwoordelijke partij	52
B1.1.4	Preferente leverancier	52
B1.1.5	Preferente balansverantwoordelijke partij.....	52
B1.1.6	Aanleveren klantgegevens door de wegvallende partij.....	52
B1.2	Bepalen en beschikbaar stellen verdeelsleutel.....	53
Bijlage 2	Conditie voor verkoop en verdeling	55
Bijlage 3	Blokken van processen tijdens de vensterperiode	56
B3.1	Blokken van nieuwe mutaties (ingediend ná de start vensterperiode)	56
B3.2	Doorvoeren/annuleren van mutaties (ingediend vóór de start vensterperiode).....	57
Bijlage 4	Additionele gegevensuitwisseling	60
B4.1	Gegevens restverdelingslijst zelf-switchende leverancier	60
B4.2	Klantgegevens van de wegvallende partij.....	62
Bijlage 5	Overzichtsplaten scenario's	64
B5.1	Scenario L1: Intrekken vergunning van leverancier	64
B5.2	Scenario L3: Faillissement niet-vergunninghoudende leverancier	66
B5.3	Scenario P3: Wegvallende balansverantwoordelijke partij	68
Bijlage 6	Use cases Preferente Partij Administratie	70
B6.1	Use case 1: Registratie Preferente Partij	70
B6.2	Use case 2: Wijziging Preferente Partij	71

B6.3	Use case 3: Intrekking vergunning preferente partij	72
B6.4	Use case 4: Default procedure Initiële vulling.....	73
B6.5	Use case 5: Verzoek koppelrapportage	74
B6.6	Use case 6: Raadplegen koppelinfor	75
B6.7	Use case 7: Procedure Leveringszekerheid	76

Versiebeheer

Versie	Naam	Datum	Toelichting	Verspreiding
0.1	MPM Leveringszekerheid E en G (marktmodel Stroomopwaarts II)	29/02/12	Concept, eerste werkversie	PBM-werkgroep Leveringszekerheid
0.2	MPM Leveringszekerheid E en G (marktmodel Stroomopwaarts II)	21/03/12	Concept, aanpassingen n.a.v. eerste bespreking	PBM-werkgroep Leveringszekerheid
0.3	MPM Leveringszekerheid E en G (marktmodel Stroomopwaarts II)	07/05/12	Concept, aanpassingen n.a.v. tweede bespreking	PBM-werkgroep Leveringszekerheid
0.4	MPM Leveringszekerheid E en G (marktmodel Stroomopwaarts II)	12/06/12	Concept, aanpassingen n.a.v. derde bespreking	PBM-werkgroep Leveringszekerheid
0.9	MPM Leveringszekerheid E en G (marktmodel Stroomopwaarts II)	10/07/12	Concept, n.a.v. vierde bespreking	PBM-werkgroep Leveringszekerheid, PBM
0.91	MPM Leveringszekerheid E en G (marktmodel Stroomopwaarts II)	17/09/12	Concept, wijzigingen n.a.v. uitwerking DPM	PBM-werkgroep Leveringszekerheid, PBM
0.92	MPM Leveringszekerheid E en G (marktmodel Stroomopwaarts II)	24/09/12	Ter vaststelling, wijzigingen n.a.v. finale review	PBM-werkgroep Leveringszekerheid, PBM, ALV NEDU
0.93	MPM Leveringszekerheid E en G	15/01/14	Aanscherpingen	NEDU WG Leveringszekerheidsubgroep
0.931	MPM Leveringszekerheid E en G	18/01/14	Aanscherpingen	NEDU WG Leveringszekerheidsubgroep en EDSN intern
0.94	MPM Leveringszekerheid	24/01/14	reviewcommentaar	NEDU WG Leveringszekerheid
0.95	MPM Leveringszekerheid	29/01/14	Verwerking reviewcommentaar WG	ALV NEDU, WG Leveringszekerheid, IC-Klant
1.0	MPM Leveringszekerheid	05/02/14	Vastgesteld in de ALV	Publicatie
1.1	MPM Leveringszekerheid	04/04/14	Aanpassingen blokkade	WG Leveringszekerheid

Versie	Naam	Datum	Toelichting	Verspreiding
1.2	MPM Leveringszekerheid	08/04/14 30/04/14	Bespreking binnen WG	WG Leveringszekerheid
1.3	MPM Leveringszekerheid	07/05/14	Bespreking binnen WG en met ACM	WG Leveringszekerheid
1.31	MPM Leveringszekerheid	16/05/14	Aanvullingen TenneT en GTS	
1.4	MPM Leveringszekerheid	23/02/15	Aligneren met codewijzigingsvoorstel	WG
1.5	Samenvoegen MPM en DPM	03/03/15	DPM positioneren onder MPM Mutatieprocessen	WG
1.51	Herindeling DPM	17/03/15	DPM Leveringszekerheid	Intern
1.6	Verwerking detailprocessen volgens overzicht	24/03/15	Nieuw H3 opgesteld	WG
1.7	Invulling laatste detaillering discussiepunten	29/04/15	Aanscherpingen	WG
1.8	Draft voor (detail)review stakeholders	19/05/15		WG, IcK, IcWE, IcWG
1.9	Final draft	16/06/15	Alle reviewcommentaar verwerkt	WG
1.99	Final draft	23/06/15	Ter besluitvorming	ALV NEDU
2.0	DPM Leveringszekerheid		Vastgestelde versie	ALV NEDU, publiek
2.1	DPM Leveringszekerheid	01/12/15	Aanscherping overdracht en preferente partij	WG
2.2	DPM Leveringszekerheid	14/12/15	n.a.v. review werkgroep LVZ, aanscherping definities	NEDU website
2.3	DPM Leveringszekerheid	19/09/16	n.a.v. testbevindingen	Taakgroep LVZ
2.4	DPM Leveringszekerheid	28/09/16	Verduidelijking positie LV met KV in scenario P1, en toevoeging wettelijke kader verstrekking gegevens	Taakgroep LVZ
2.5	DPM Leveringszekerheid	15/10/16	Aanscherping procedure wegvallen LV bij GV	Taakgroep LVZ
3.9	DPM Leveringszekerheid	21/02/17	Aanpassingen ihkv meer leveranciers op een aansluiting (IC176)	ALV NEDU
3.95	DPM Leveringszekerheid	22/03/17	Aanpassingen ihkv dataveiligheid (IC208)	ALV NEDU

Versie	Naam	Datum	Toelichting	Verspreiding
3.96	DPM Leveringszekerheid	29/03/17	Vastgesteld; Ter review voor kwaliteitsslag	IC-K
3.99	DPM Leveringszekerheid	15/03/17	Ter vaststelling	ALV NEDU
4.0	DPM Leveringszekerheid		Vastgesteld door de ALV	
4.1	DPM Leveringszekerheid	22/02/18	Aanpassing Dataveiligheid KSA	Taakgroep LVZ
4.2	DPM Leveringszekerheid	02/03/18	Aanscherping op KSA en termijnen bij versnellen en annuleren	Taakgroep LVZ
4.3	DPM Leveringszekerheid	02/05/18	Enkele aanscherpingen, mede n.a.v. review-opmerkingen vanuit de IC-Klant. Tevens: - gelijktrekken procedure overdracht, opmerking over GDS	Taakgroep LVZ
4.9	DPM Leveringszekerheid	15/05/18	Ter vaststelling naar ALV NEDU	Taakgroep LVZ
5.0	DPM Leveringszekerheid	23/05/18	Na vaststelling in de ALV	Taakgroep LVZ
5.1	DPM Leveringszekerheid	21/01/19	Aanpassingen op de nieuwe AMvB (per 1-10-18) en verdere aanscherpingen, incl. reviews door de Taakgroep LVZ	Taakgroep LVZ
5.2	DPM Leveringszekerheid	20/2/19	Verwerking reviews vanuit de IC's en de Taakgroep en ter vaststelling aan de ALV NEDU	Taakgroep LVZ
6.0	DPM Leveringszekerheid	06/03/19	Na vaststelling door ALV en wijziging Postadres naar Leveringsadres in bijlage 4.2	Taakgroep LVZ
6.1	DPM Leveringszekerheid	14-06-2023	IC250 Preferente LV-PV Administratie verwerkt Huisstijl BAS Markttrollen uitgeschreven conform overige sectordocumentatie Tekstuele aanscherpingen Bijlage 4.1 Gegevens restverdelingslijst zelf-switchende	Markt

Versie	Naam	Datum	Toelichting	Verspreiding
			leverancier geupdate in lijn met SR2020	
6.2	DPM Leveringszekerheid	10-07-2023	Peer-review verwerkt Ter goedkeuring BOSO	BOSO
6.3	DPM Leveringszekerheid	13-10-2023	Opmerkingen vanuit BOSO verwerkt Ter goedkeuring PFSG	PFSG
6.9	DPM Leveringszekerheid	27-10-2023	Goedkeuring PFSG, Ter vaststelling MFF ALV	MFF ALV
7.0	DPM Leveringszekerheid	08-11-2023	vastgesteld	MFF ALV
7.1	DPM Leveringszekerheid	09-02-2024	<i>RFC-009 IC250 Vereenvoudiging registratie preferente PV-LV-combinatie</i> (ALV MFF 20240131 15.07) verwerkt	Taakgroep sectordocumentatie
7.9	DPM Leveringszekerheid	20-03-2024	Ter vaststelling	MFF ALV
8.0	DPM Leveringszekerheid	20-03-2024	Vastgesteld	MFF ALV

Begrippen

Naam	Omschrijving
ACM	De Autoriteit Consument en Markt is in het kader van de uitvoering van de Elektriciteitswet 1998 en de Gaswet belast met een aantal taken, waaronder het toezicht op de naleving van beide wetten. De ACM handelt in de Procedure Leveringszekerheid conform de AMvB Leveringszekerheid namens de Minister.
afroep	Formele actie waarbij Procedure Leveringszekerheid wordt afgeroepen: Beschikking (Minister van Economische Zaken) of afroep landelijke netbeheerder dat leverancier niet meer in staat is aan Leveringsverplichting te voldoen dan wel dat balansverantwoordelijke partij zijn erkenning verliest (anders dan op verzoek van de balanceringsverantwoordelijke).
beschikking	Besluit van de Minister van Economische Zaken tot intrekking van de leveringsvergunning van de vergunninghoudende leverancier.
bewindvoerder	De (directie van de) wegvallende partij dan wel de bewindvoerder en de (directie van de) wegvallende partij tezamen onderscheidenlijk de Curator.
C-AR	Centraal Aansluitingenregister operationeel bij EDSN, waarin de regionale netbeheerders (en GDS-eigenaren die de administratie van de aansluitingen via het C-AR beheert en actief is in het berichtenverkeer) hun aansluitingen voor de markt beheren en waarop diverse stappen in de procedure centraal worden uitgevoerd.
Coördinator	Een door de Stuurgroep aangewezen persoon die namens de Stuurgroep de coördinatie en communicatie binnen de sector van de diverse stappen in de Procedure Leveringszekerheid afhandelt.

Naam	Omschrijving
EDSN	De door de netbeheerders aangewezen uitvoeringsorganisatie voor de inrichting en het beheer van centrale registers en communicatiesystemen voor de marktfacilitering van de energiesector (onder verantwoordelijkheid van de netbeheerders).
GDS-eigenaar	De eigenaar van een Gesloten Distributie Systeem. De eigenaar van een Gesloten Distributie Systeem heeft een ontheffing van de Autoriteit Consument en Markt om een beheerder aan te wijzen. De GDS-eigenaar die niet hun administratie van de aansluitingen in het C-AR hebben staan vallen buiten de centrale afhandeling van de Procedure Leveringszekerheid.
klantsleutel	Een bij een kleinverbruiker behorend identificatiekenmerk bestaande uit de laatste drie cijfers van diens IBAN of de dag en de maand van diens geboortedatum, waarmee kan worden aangegeven dat de betreffende klant zich aan de marktpartij kenbaar heeft gemaakt en waarop een aantal gegevens opvraagprocessen worden geautoriseerd.
kleinverbruiker elektriciteit	Een afnemer op een in artikel 95a, lid 1 van de Elektriciteitswet 1998 bedoelde aansluiting, dat is een afnemer op een allocatiepunt van een aansluiting met een aansluitwaarde $\leq 3 \times 80$ A, niet vallende onder artikel 1 lid 2 of artikel 1 lid 3 van de Elektriciteitswet 1998.
kleinverbruiker gas	Een in artikel 43, lid 1 van de Gaswet bedoelde afnemer, dat is een afnemer met een aansluiting met een capaciteit van ten hoogste 40 m ³ (n)/uur.
overdracht van toedeling	Het is mogelijk voor partijen om hun eventuele toedeling in de procedure over te dragen op een andere partij. Om hiervan gebruik te maken dient de overdracht, door zowel de overdrager als de overnemer rechtsgeldig ondertekend, vóór de afroep van een procedure te zijn geregeld. Dit dient voor vergunninghoudende leveranciers worden aangevraagd bij de toezichthouder ACM en wordt na goedkeuring geregistreerd bij de landelijke netbeheerder voor gas resp. elektriciteit. Balansverantwoordelijke partijen kunnen dit aanvragen bij de landelijke netbeheerder(s). De procedures voor gas en elektriciteit zijn gelijk getrokken. Zie hiervoor Bijlage 1 Bepalingen rond de verdeelsleutel, B1.2 Bepalen en beschikbaar stellen verdeelsleutel. De overdracht betreft: Voor leveranciers: Vergunninghoudende leveranciers (per EAN-code) kunnen hun toedeling (van aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit) in een eventuele restverdeling van kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit overdragen op een andere vergunninghoudende leverancier (EAN-code). Voor overdracht binnen één vergunning geldt een lichtere procedure. ACM staat alleen nog overdrachten toe binnen één holding. Voor balansverantwoordelijke partijen: Een balansverantwoordelijke partij kan zijn toedeling (van aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit) in een eventuele restverdeling van grootverbruik aansluitingen gas respectievelijk grootverbruik allocatiepunten elektriciteit overdragen op een andere (erkende) balansverantwoordelijke partij.

Naam	Omschrijving
preferente partij	Om te voorkomen dat in de procedure (bij de verdeling) minder of niet gewenste combinaties van leverancier en balansverantwoordelijke partij worden gekozen, dienen partijen bij deelname aan het centrale berichtenverkeer door te geven wie hun gekoppelde partij in een procedure dient te zijn. Dit noemen we de preferente partij. Daarnaast dient elke partij wijzigingen van hun preferente partij door te geven bij EDSN (per einde 2023 kan dit via een speciaal daartoe bestemde applicatie Preferente Partij Administratie). - Voor leveranciers: Een vergunninghoudende leverancier geeft zijn preferente balansverantwoordelijke partij (EAN-code) op voor gebruik in een eventuele restverdeling van kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit. - Voor balansverantwoordelijke partijen: Een (erkende) balansverantwoordelijke partij dient zijn preferente leverancier (EAN-code) op te geven voor gebruik in een eventuele restverdeling van grootverbruikaansluitingen gas respectievelijk grootverbruikallocatiepunten elektriciteit. Een (erkende) balansverantwoordelijke partij dient de leverancier (of de EAN-code indien de balansverantwoordelijke partij het zelf doet) op te geven die de leveranciersadministratie op zich neemt als de balansverantwoordelijke partij (tevens als leverancier) verantwoordelijk wordt voor de grootverbruikaansluitingen gas respectievelijk grootverbruikallocatiepunten elektriciteit van een wegvallende leverancier.
Preferente Partij Administratie	Een centrale administratie, waarin elke leverancier zijn preferente balansverantwoordelijke partij en elke balansverantwoordelijke partij zijn preferente leverancier bijhoudt voor gebruik tijdens de Procedure Leveringszekerheid.
restcategorie	Afnemers die door de bewindvoerder uiterlijk op de tiende werkdag van de vensterperiode of zoveel eerder bij afroepen van de restverdeling nog niet zijn overgedragen/verkocht aan andere vergunninghouders of balansverantwoordelijke partijen.
Stuurgroep	De Stuurgroep Leveringszekerheid, bestaande uit de landelijke netbeheerders en ACM, eventueel aangevuld met experts, is verantwoordelijk voor de afroep en afhandeling van de Procedure Leveringszekerheid.
vensterperiode	Periode van (in principe) maximaal tweemaal 10 werkdagen, ingaande de eerste werkdag na de beschikking en eindigend op de dag van de feitelijke intrekking van de leveringsvergunning door de Minister van Economische Zaken of van de erkenning door de landelijke netbeheerder.

Afkortingen

Afkorting	Omschrijving
ACM	Autoriteit Consument en Markt
AMvB	Algemene Maatregel van Bestuur
AR	Aansluitingenregister
BRP	Balansverantwoordelijke partij
C-AR	Centraal Aansluitingenregister
CPR	Contact Personen Register
CSS	Centraal Systeem Stuursignaal
E	(het energieproduct) Elektriciteit
EDSN	Energie Data Services Nederland
EZK	(Ministerie van) Economische Zaken en Klimaat
G	(het energieproduct) Gas
GDS	Gesloten Distributie Systeem
GDS-eigenaar	De eigenaar van een Gesloten Distributie Systeem.
GTS	Gasunie Transport Services (netbeheerder van het landelijk gastransportnet)
GV	Grootverbruik: Alle aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit waarvoor geen vergunning bij levering noodzakelijk is
KV	Kleinverbruik: Alle aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit waarvoor bij levering vergunning vereist is
LV	(energie)Leverancier
LNB	Landelijk netbeheerder
LVZ	Leveringszekerheid
MV	Meetverantwoordelijke
NLV	Nieuwe leverancier (de leverancier van de afnemers ná verkoop of restverdeling)
NBRP	Nieuwe balansverantwoordelijke partij (de BRP van de afnemer ná verkoop of restverdeling)
PPA	Preferente Partij Administratie
RNB	Regionale netbeheerder inclusief GDS-eigenaar ¹ die de administratie van de aansluitingen in het C-AR doet en actief is in het berichtenverkeer
TvG-LNB	Transportvoorwaarden Gas – landelijke netbeheerder
WP	Wegvallende partij (leverancier of balansverantwoordelijke partij): de partij waarvoor de Procedure Leveringszekerheid wordt of is afgeroepen. Vanaf moment van faillissement of surseance zal een Curator respectievelijk bewindvoerder de wegvallende partij vertegenwoordigen.

¹ De GDS-eigenaar die niet zijn administratie van de aansluitingen in het C-AR hebben staan vallen buiten de centrale afhandeling van de Procedure Leveringszekerheid.

1 Inleiding

1.1 Wat is leveringszekerheid?

Dit detailprocesmodel heeft betrekking op leveringszekerheid. Met leveringszekerheid wordt in dit kader de economische leveringszekerheid bedoeld en niet de aan de fysieke infrastructuur gekoppelde leveringszekerheid. Het gaat dus niet over het uitvallen van de feitelijke energievoorziening door bijvoorbeeld productietekort of storingen in het net. Economische leveringszekerheid betreft de toestemming (vergunning of erkenning), het vermogen en/of de bereidheid om aan (leverings)verplichtingen te voldoen en de onzekerheid over de financiële risico's die voor andere partijen kunnen ontstaan. Valt het vermogen en/of de bereidheid van een leverancier of balansverantwoordelijke partij om aan zijn energieleveringsverplichtingen te voldoen weg, dan treedt, na afroep daarvan door de Stuurgroep, de Procedure Leveringszekerheid in werking.

De Procedure Leveringszekerheid is er dus op gericht om de levering aan afnemers te continueren ingeval een leverancier of balansverantwoordelijke partij wegvalt, doordat hij zijn vergunning of erkenning verliest en/of niet meer aan zijn (financiële) verplichtingen kan voldoen. Voor wat betreft de (middels leveringsvergunning) beschermde afnemers gebeurt dit hetzij door verkoop hetzij door overdracht van de levering aan een andere leverancier dan wel balansverantwoordelijke partij volgens specifieke regelgeving. Bij andere categorieën afnemers (grootverbruikers, zgn. 95n/52c-aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit) als genoemd in specifieke regelgeving wordt veel meer geleund op de zelfredzaamheid van deze aangeslotenen om zorg te dragen voor continuering van de levering door tijdig een overeenkomst met een andere leverancier en/of balansverantwoordelijke partij af te sluiten. Voor deze categorieën afnemers is een vangnet (de hier beschreven Procedure Leveringszekerheid) als uiterste redmiddel ingericht om schade door fysieke afsluiting door een regionale netbeheerder te voorkomen.

Dit DPM is door en voor de sector opgesteld, zodat er een leidraad is om de activiteiten rondom een wegvallende marktpartij via een ordentelijke procedure af te kunnen handelen. De regelgeving is leidend, de procedure wordt voor elke situatie specifiek ingevuld. Dit DPM bevat een nadere beschrijving van de Procedure Leveringszekerheid en is onderdeel van het Markt- en Subprocessen Retail (MSP-R).

Het afroepen van de Procedure Leveringszekerheid komt voort uit een onvoorziene uitzonderingssituatie, namelijk het (onverwacht) wegvallen van een marktpartij. Hierdoor ontstaat de situatie waarin aangeslotenen het risico lopen om zonder leverancier/ balansverantwoordelijke partij te komen zitten. In deze situatie is de regionale netbeheerder met als uitvoerder EDSN gerechtigd om mutaties aan te brengen in het C-AR, die in de reguliere situaties zijn voorbehouden aan leveranciers. Op grond daarvan kan in de afwikkeling van de Procedure Leveringszekerheid gebruik worden gemaakt van:

- (rest-)verdeling van aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit;
- afwijkende termijnen in de afhandeling (voor het verwerken van berichten);
- blokkade op berichten en versnelde afhandeling van lopende processen.

2 Uitgangspunten en verantwoordelijkheden

2.1 Uitgangspunten

Bij het opstellen van dit detailprocesmodel zijn de volgende uitgangspunten gehanteerd:

- De Procedure Leveringszekerheid is gelijk voor de segmenten elektriciteit en gas. De procedure wordt per segment afzonderlijk afgeroepen;
- De vensterperiode is in beginsel maximaal 20 werkdagen. Afhankelijk van de situatie en de invulling van randvoorwaarden kan de Stuurgroep besluiten tot het verkorten van de vensterperiode;
- Niet alle categorieën afnemers genieten dezelfde bescherming voor wat betreft leveringszekerheid. Er wordt onderscheid gemaakt tussen de klantgroepen, zoals beschreven in paragraaf 2.3;
- De vergunninghoudende leverancier is voor zijn kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit wettelijk verplicht om een balansverantwoordelijke partij aan te wijzen (bijv. door deze te contracteren of de rol zelf uit te voeren). Om die reden houdt de vergunninghoudende leverancier in de Preferente Partij Administratie zijn voor in de restverdeling te gebruiken preferente balansverantwoordelijke partij bij;
- De Stuurgroep benoemt bij afroep een Coördinator en deze informeert de markt over de start van de vensterperiode op de dag dat het besluit over de afroep van de Procedure Leveringszekerheid is genomen;
- Communicatie richting marktpartijen geschiedt via de verplicht te registreren contactpersoon voor de Procedure Leveringszekerheid in het Contact Personen Register (CPR);
- De regionale netbeheerders en de GDS-eigenaren die hun aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in het C-AR geregistreerd hebben en deelnemen aan het berichtenverkeer geven vooraf mandaat aan EDSN (uitdrukkelijk beperkt tot die werkzaamheden waar de Coördinator opdracht toe geeft en toeziet op de juiste uitwerking) om:
 - in het kader van de Procedure Leveringszekerheid handelingen en mutaties op C-AR te verrichten;
 - op diens verzoek een overzicht aan de Stuurgroep te verstrekken van de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit waarvoor de wegvallende partij als leverancier of balansverantwoordelijke partij in het C-AR geregistreerd staat.
- De geraakte aansluitingen worden bepaald op basis van de actuele administratie van het C-AR. Gedurende de uitvoering van alle stappen binnen de Procedure Leveringszekerheid is de actuele administratie in het C-AR leidend;
- Op basis van de AMvB Leveringszekerheid worden voor de kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit, die worden geraakt door de Procedure Leveringszekerheid, tijdens de vensterperiode alle mutatieprocessen geblokkeerd. Waar nodig worden lopende processen versneld doorgevoerd of afgewezen;
- Er bestaat een wettelijke basis voor het uitvoeren van de processen in de afhandeling van de Procedure Leveringszekerheid en derhalve om de bijhorende (privacygevoelige) gegevens aan de betreffende partijen te verstrekken;

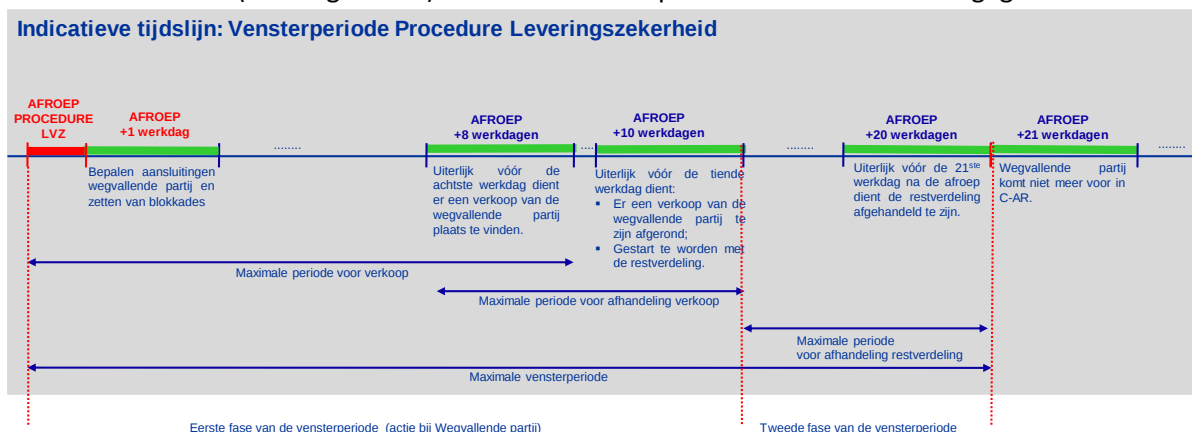
- Voor de afdracht in het kader van de “Regeling gegevensbeheer en afdracht elektriciteit en gas” is het C-AR leidend;
- Met betrekking tot processen:
 - Er zal zo veel mogelijk gebruik worden gemaakt van het bestaande berichtenverkeer of bulkprocessen;
 - Indien grootschalige processen voor “gedwongen leverancier/balansverantwoordelijke partij -switches” worden gehanteerd:
 - i.g.v. restverdeling: leveranciers die aangesloten krijgen toebedeeld zullen door EDSN o.b.v. de registraties in het C-AR worden voorzien van de naam en het aansluitadres van deze aangesloten;
 - Na een restverdeling zullen via de landelijk netbeheerders nadere, van de wegvallende partij verkregen, klantgegevens aan de toebedeelde leveranciers ter beschikking worden gesteld.
 - i.g.v. verkoop en/of restverdeling: kunnen berekende meterstanden worden gebruikt tenzij er van slimme meters gebruik wordt gemaakt. Voor grootverbruikaansluitingen gas respectievelijk grootverbruik allocatiepunten elektriciteit gelden de regels zoals beschreven in paragraaf 2.4.3.
 - De reguliere geldige afhandelingstermijnen (voor het verwerken van berichten), zoals de indientermijnen voor GV of bulk balansverantwoordelijke partij-switches tijdens de vensterperiode, worden verkort tot 1 werkdag.
- De wegvallende partij moet zo snel mogelijk zijn inkoop regelen en de taken, die bij zijn rol horen ordentelijk uitvoeren en indien nodig een garantstelling van de landelijk netbeheerders verkrijgen om onderhavige procedure ordentelijk af te lopen. Bij ontbreken van het regelen van de inkoop zal de restverdeling versneld worden uitgevoerd;
- De restverdeling, voor zowel elektriciteit als gas, wordt bepaald met een nauwkeurigheid van tienden van procenten (hetgeen betekent dat partijen met een marktaandeel van minder dan 0,050% geen toedeling zullen krijgen). Voor de kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit is de restverdeling gebaseerd op aantallen aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit. Voor de grootverbruikaansluitingen gas respectievelijk grootverbruik allocatiepunten elektriciteit is de restverdeling gebaseerd op het gecontracteerd volume;
- In geval dat de procedure gelijktijdig wordt uitgevoerd voor elektriciteit en gas, wordt bij de uitvoering van de restverdeling van kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit ‘best effort’ getracht om elektriciteit en gas op basis van overeenkomst van leveringsadres bij dezelfde leveranciers onder te brengen;
- Multisites (oftewel commerciële inkoopcontracten) worden niet geregistreerd in het C-AR en worden bij de uitvoering van de restverdeling niet bijeengehouden;
- Daar waar in de AMvB Leveringszekerheid wordt gesproken over de netbeheerder wordt in deze procedure geïnterpreteerd als de gezamenlijke (regionale) netbeheerders inclusief de GDS-eigenaren die hun aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in het C-AR geregistreerd hebben en deelnemen aan het berichtenverkeer. Dit billijkt de inzet van het C-AR voor de afhandeling van de procedure. In de uitvoering (van delen van de procedure), met name op de centrale systemen, zal EDSN veelal optreden namens en in opdracht van de gezamenlijke regionale netbeheerders en de GDS-eigenaren die hun aansluitingen gas

respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in het C-AR geregistreerd hebben en deelnemen aan het berichtenverkeer;

- Voor KV aansluitingen gas respectievelijk KV allocatiepunten elektriciteit is het wijzigen van de leverancier en/of balansverantwoordelijke partij in het C-AR het exclusieve recht van een leverancier. Alleen in een uitzonderingssituatie² kan de netbeheerder mutaties doorvoeren. EDSN heeft mandaat van de gezamenlijke regionale netbeheerders en GDS-eigenaren voor het (namens en in opdracht van de gezamenlijke regionale netbeheerders en voor zover de netbeheerders gerechtigd zijn dit te doen) correct uitvoeren van leveranciers- en balansverantwoordelijke partij-switchprocessen in het C-AR in het kader van de Procedure Leveringszekerheid;
- Alle marktpartijen (van de rollen landelijke netbeheerder, regionale netbeheerder inclusief de GDS-eigenaren die hun aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in het C-AR geregistreerd hebben en deelnemen aan het berichtenverkeer, leverancier, balansverantwoordelijke partij en meetverantwoordelijke) moeten de registratie van hun operationele contactpersonen voor de contactgroep “Leveringszekerheid” in het CPR op orde en actueel hebben;
- De procedures bij het wegvallen van een leverancier en bij het wegvallen van een balansverantwoordelijke partij lijken sterk op elkaar, maar verschillen op details (bv het verkooptraject). Bij het wegvallen van de balansverantwoordelijke partij heeft de leverancier het initiatief om een nieuwe balansverantwoordelijke partij te zoeken, parallel aan verkoop van (delen van) de portfolio door de WP;
- Mutaties (voor verkoop of restverdeling) tijdens de Procedure Leveringszekerheid worden nooit in het verleden c.q. met terugwerkende kracht doorgevoerd.

2.2 Termijnen

Hieronder wordt de (indeling van de) standaard vensterperiode schematisch weergegeven.



Opmerking:

In de vensterperiode wordt de eerste termijn van 10 werkdagen (gereserveerd voor de verkoop), in deze procesbeschrijving ingedeeld in een termijn van maximaal 8 werkdagen om verkoop te realiseren

² In artikel 2.1.7 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas is ruimte gecreëerd voor de netbeheerder om mutaties op het C-AR uit te voeren in het kader van de leveringszekerheid.

en vervolgens 2 werkdagen om de verkoopswiches af te handelen. De verkoop moet in termen van de AMvB “zo spoedig mogelijk” (maar wel binnen de maximale termijn van 10 werkdagen) plaats vinden. Deze specifieke vensterperiode voor verkoop dient expliciet aan de WP duidelijk worden gemaakt. De Stuurgroep heeft het recht om per geval af te wijken van deze leidraad van de vensterperiode.

Binnen de maximale (tweede) termijn van 10 werkdagen is ruimte gereserveerd om een restverdeling uit te voeren.

De volgende argumenten gelden voor het hanteren van een tijdsindeling voor de vensterperiode:

- Er is tijd nodig voor het gehele proces, ook om verkoop en de correcte afhandeling daarvan door de (Curator van de) WP mogelijk te maken;
- Het is goed om vaste punten te hanteren om het proces goed, duidelijk en beheersbaar geregeld te krijgen;
- Het maakt het reserveren van server- en ICT-capaciteit (voor de gegarandeerde verwerking bij de betrokken partijen) op vaste tijden mogelijk;
- Het schept duidelijkheid voor alle betrokken partijen;
- Het biedt ruimte en zekerheden dat volume- en capaciteitsinformatie vooraf uitgewisseld kan worden naar balansverantwoordelijke partijen, waardoor de balancering van de energiestromen in het net zo goed mogelijk kan worden geborgd.

De vensterperiode eindigt op het moment waarop alle betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit (van de wegvallende marktpartij) zijn overgedragen (als de leverancier/balansverantwoordelijke partij-switch dus heeft plaatsgevonden), ten laatste op het moment waarop de vergunning/erkenning daadwerkelijk wordt ingetrokken.

2.3 Categorieën klantgroepen: Indeling naar aansluiting gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit

Tijdens de afhandeling van de Procedure Leveringszekerheid worden de volgende categorieën klantgroepen onderscheiden:

Klanten groep	Segment	Grens	Opmerking
A	Elek & Gas	$\leq 3 \times 80 \text{ A}$ $\leq 40 \text{ m}^3 \text{ (n;35,17)}/\text{uur}$	leveringsbescherming o.b.v. AMvB E, AMvB G
A-95n/52c	Elek & Gas		De leverancier kan in geval van intrekking van de leveringsvergunning zonder faillissement aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit uit klantgroep A uitzonderen als art. 95n/52c aansluiting gas respectievelijk allocatiepunt elektriciteit.
B	Elek & Gas	$> 3 \times 80 \text{ A}$ (incl. Art. 1 lid 2 en 3) $> 40 \text{ m}^3 \text{ (n;35,17)}/\text{uur}$	leveringsbescherming o.b.v. Netcode Elektriciteit leveringsbescherming o.b.v. TvG-LNB

Hieronder zijn enkele bijzondere situaties toegelicht:

1. Invoerders van (groen) gas worden als volgt behandeld:
 - Op het landelijk gasnet zijn de invoerders van gas altijd grootverbruikaansluitingen gas, waarvoor alleen het scenario van de wegvallende balansverantwoordelijke partij (P1) van toepassing is;
 - Op de regionale netten zijn de invoerders van gas bijna altijd te onderscheiden van overige aansluitingen gas middels de categorie GIS/GIN. In de uitzonderlijke situatie dat een gasinvoeder niet te onderscheiden is, worden deze als reguliere GV- of KV-aansluiting gas in alle scenario's meegenomen;
 - De aansluitingen met invoeding van gas worden verder als normale groot- of kleinverbruikaansluitingen gas in de Procedure afgehandeld.
2. Alle kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit (inclusief multisites, E-wet Art 95n, G-wet Art 52c) worden tijdens de Procedure Leveringszekerheid beschermd conform de AMvB Leveringszekerheid. De verantwoordelijke leverancier kan, bij afroep van de Procedure Leveringszekerheid wegens het intrekken van de vergunning zonder dat er sprake is van een faillissement, deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in nauw overleg met de Coördinator uitzonderen van het portfolio door deze middels een leveranciersswitch onder te brengen bij een aparte (leverancier) bedrijfs-EAN-code, zodat deze buiten de procedure kunnen worden gehouden. Als de leverancier dit niet doet, dan worden de art. 95n/52c aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit op dezelfde manier behandeld als de beschermde kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit en indien daar sprake van is middels restverdeling verdeeld;
3. De aansluitingen elektriciteit, bedoeld in art. 1, 2^e en 3^e lid van de Elektriciteitswet 1998, zijn wettelijk grootverbruikaansluitingen elektriciteit en zijn gecategoriseerd in klantgroep B;
4. De hoofdaansluiting van een Gesloten Distributie Systeem wordt gezien en behandeld als GV-aansluitingen;
5. De aansluitingen binnen een Gesloten Distributie Systeem gaan alléén mee in de centrale afhandeling van de Procedure Leveringszekerheid mits de GDS-eigenaren hun aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in het C-AR geregistreerd hebben en deelnemen aan het berichtenverkeer. De GDS-eigenaren die hun aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit niet in het C-AR geregistreerd hebben worden niet meegenomen in de centrale afhandeling van de Procedure Leveringszekerheid;
6. Als de beheerder van het Gesloten Distributie Systeem failliet gaat of anderszins de service niet langer kan verlenen dient de Gesloten Distributie Systeem-eigenaar tijdig een andere partij als beheerder van het Gesloten Distributie Systeem aan te wijzen.

2.3.1 Aangeslotenen met leveringsbescherming

Voor afnemers in de categorie A is (wettelijke) bescherming geregeld, waarbij de levering wordt gegarandeerd voor de afnemer. De afnemer hoeft zelf geen nieuw contract te sluiten met een leverancier, maar behoudt de vrijheid om dit alsnog te doen.

2.3.2 Aangeslotenen zonder leveringsbescherming

Voor afnemers in categorie B zijn voorzieningen getroffen in geval dat de leverancier of balansverantwoordelijke partij wegvalt.

Indien de balansverantwoordelijke partij wegvalt en de leverancier of klant niet tijdig een nieuwe balansverantwoordelijke partij registreert - worden deze afnemers volgens de geldende verdeelsleutel verdeeld over de resterende balansverantwoordelijke partijen bij gelijkblijvende leverancier.

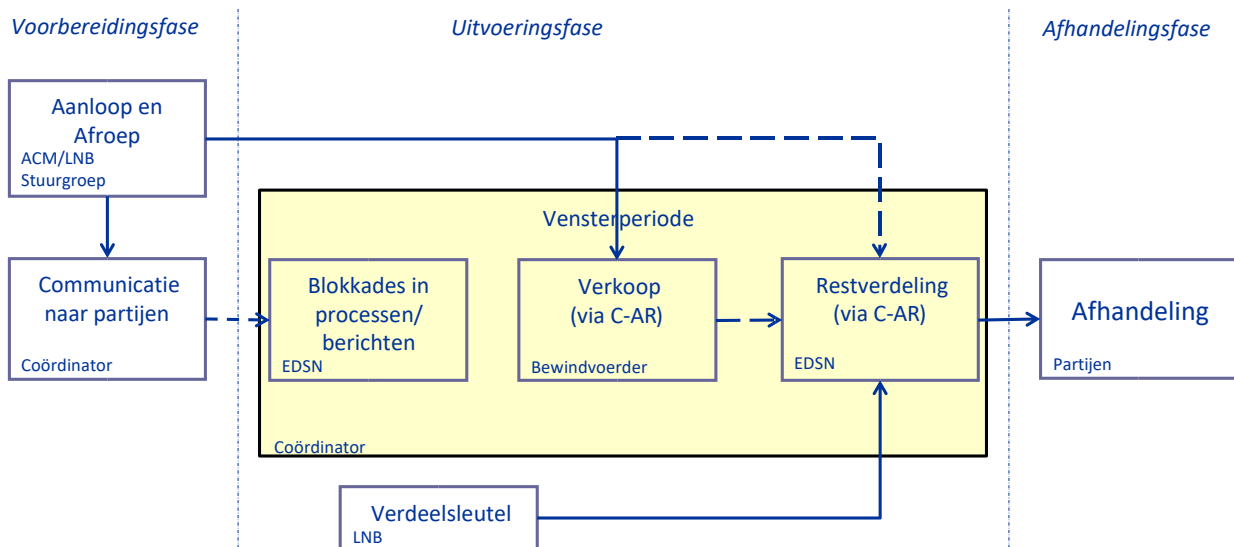
Indien de leverancier wegvalt, is de balansverantwoordelijke partij verantwoordelijk om de kosten voor de levering in rekening te brengen bij de grootverbruiker.³ Voor afnemers in klantgroep B geldt dat deze situatie slechts voor een beperkte tijd blijft bestaan. De afnemer dient zelf contracten te sluiten met marktpartijen of de afname te beëindigen.

2.4 Procedure (fasering) in hoofdlijnen

Bij de Procedure Leveringszekerheid wordt zoveel als mogelijk een standaard fasering toegepast. Eén van de doelen van deze fasering (in de vensterperiode) is om tijd te borgen voor de uitvoering van handelingen, zoals blokkade en verkoop, voordat het verdelen over de andere leveranciers of balansverantwoordelijke partijen wordt gestart. Om de complexe en door elkaar lopende processen ordentelijk te laten verlopen is gedurende de vensterperiode een aantal stringente mutatietijden en tijdstippen opgenomen.

In dit hoofdstuk wordt de fasering (in algemene termen) beschreven. Het streven is om deze tijdslijn aan te houden, maar men dient zicht te realiseren dat om vele redenen hiervan per geval afgeweken kan worden.

³ Elektriciteit: Netcode, artikel 11.6; Gas: Transportcode Gas LNB, artikel 3.3.6.



In het bovenstaande schema wordt een globaal overzicht van het proces gegeven.

2.4.1 Voorbereidingsfase: periode voorafgaand aan de afroep

Dit is de periode die voorafgaat aan de feitelijke afroep van de uitvoering van de Procedure Leveringszekerheid.

Zodra de ACM respectievelijk de landelijke netbeheerder aanwijzingen krijgt die er op duiden dat een leverancier niet langer kan voldoen aan de voorwaarden voor de leveringsvergunning of dat een balansverantwoordelijke partij dreigt zijn erkenning kwijt te raken of dat een vergunning houdende leverancier of balansverantwoordelijke partij failliet dreigt te gaan, vraagt hij onverwijld informatie op bij die vergunninghouder en/of bij die balansverantwoordelijke partij.

Dit is aan de orde indien genoemde aanwijzingen er op duiden dat:

- de vergunninghouder niet langer in staat zal zijn om zijn plicht tot levering aan kleinverbruikers na te komen;
- de balansverantwoordelijke partij niet langer voldoet aan de eisen die worden gesteld aan het hebben van een erkenning, zoals beschreven in Art. 10.10 van de Netcode en in Art. 3.2.0 van TvG-LNB;
- er sprake is van een (aanvraag tot een) faillissement van de vergunninghouder en/of balansverantwoordelijke partij;
- er sprake is van een (aanvraag tot een) surseance van betaling voor de vergunninghouder en/of balansverantwoordelijke partij;
- de continuïteit van de levering door de vergunninghouder in gevaar komt.

De genoemde aanwijzingen kunnen tot de ACM komen van:

- de landelijke netbeheerder of verantwoordelijke Minister;
- een vergunninghouder of een regionale netbeheerder;

- publieke berichtgeving over een faillissement of surseance (de wettelijk voorgeschreven officiële publicatie van de beschikking van de rechtbank);
- informatie voortkomend uit het regulier handhavingsbeleid leveringsvergunningen;
- informatie van de vergunninghoudende leverancier (aan ACM), op eigen initiatief van de vergunninghoudende leverancier;
- informatie van de balansverantwoordelijke partij (aan landelijke netbeheerder en/of ACM), op eigen initiatief van de balansverantwoordelijke partij (geen wettelijke basis).

Naar aanleiding van de verkregen informatie wordt de Stuurgroep bijeengeroepen om één van onderstaande besluiten te nemen:

A. Continuering vergunninghouder of erkenning balansverantwoordelijke partij

Procedure Leveringszekerheid start in dit geval niet.

B. Start Procedure Leveringszekerheid

Indien uit de door de Stuurgroep verworven informatie blijkt dat niet wordt voldaan aan vergunningsvoorwaarden en/of erkenningsvoorwaarden en/of het belang van leveringszekerheid in het geding is (dus: als beëindiging van de toelevering dreigt) zal de Stuurgroep de Procedure Leveringszekerheid starten, waarmee een vensterperiode wordt gecreëerd om aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit onder te brengen bij andere marktpartijen. Let wel dat deze periode tussen afroep en het daadwerkelijk niet meer (mogen) bestaan van de WP in het C-AR voor grootverbruikers een andere (kortere) termijn kan zijn. Als dit niet het intrekken van de leveringsvergunning betreft, maar wél het intrekken van de BRP-erkenning of het faillissement van de leverancier en/of van de balans-verantwoordelijke partij dan zal dit door de landelijke netbeheerder expliciet worden aangegeven opdat de juiste procedure kan worden toegepast.

Indien er sprake is van toepassing van de Procedure Leveringszekerheid zal in de hieraan voorafgaande periode ook nader worden afgestemd over de garanties, die door de landelijke netbeheerder (TenneT voor elektriciteit en Gasunie Transport Services voor gas) kunnen worden gegeven.

2.4.2 Uitvoeringsfase: Vensterperiode

De vensterperiode is in principe een termijn van 20 werkdagen volgend op moment T waarbinnen (na het afroepen ervan) de specifieke stappen van de Procedure Leveringszekerheid worden uitgevoerd. De start van de vensterperiode is de werkdag volgend op de dag waarop het besluit (de afroep) en de communicatie daarover valt:

- tot intrekking van de leveringsvergunning (de beschikking);
- dat de leverancier niet meer in staat is aan zijn leveringsverplichting te voldoen;
- dat de balansverantwoordelijke partij zijn erkenning verliest;
- dat de balansverantwoordelijke partij in surseance van betaling of in staat van faillissement verkeert.

De vensterperiode is met name bedoeld voor het borgen van voldoende tijd, zodanig dat er een ordentelijke overdracht van klanten naar andere leveranciers of balansverantwoordelijke partijen kan

plaats vinden (hetzij door verkoop, hetzij, in laatste instantie, door verdeling over andere leveranciers of balansverantwoordelijke partijen).

In de vensterperiode geldt de volgende vaste tijdsindeling⁴:

- Er zitten maximaal 20 volledige werkdagen tussen het besluit (zie boven) en de definitieve effectuering daarvan, tenzij expliciet aan alle betrokken marktpartijen anders wordt gemeld;
- Per eerste dag van de vensterperiode:
 - gaat een blokkade (voor details zie [Bijlage 3 Blokkeren van processen tijdens de vensterperiode](#)) in op alle mutatieverzoeken voor kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit van de wegvallende vergunninghouder;
 - wordt de Wegvallende Partij (WP) de autorisatie ontnomen zelf nog mutatieprocessen te initiëren.
- De WP kan in een beperkte termijn van maximaal 8 werkdagen proberen om (delen van) het eigen portfolio van de failliete partij te verkopen en dit aan de Stuurgroep te melden. De opkopende partij dient de switches voor de verkochte aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit uiterlijk op de kalenderdag na T+10 geëffectueerd te hebben in het C-AR. Hierbij geldt de voorwaarde dat de opkopende partij de betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit (uiterlijk T+8) bij de Coördinator dient aan te geven opdat de blokkade op betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit tijdig kan worden opgeheven;
- De opkopende partij (dan wel op diens verzoek aan de Coördinator: EDSN) heeft daarna twee werkdagen om de leverancier-switches van de verkoop door te voeren. De switchdatum (de effectueringsdatum van de switch t.g.v. verkoop) is in beide gevallen uiterlijk de kalenderdag na T+10, om 00:00 uur voor E en voor G. Allocatie vindt tot en met de vorige werkdag⁵ nog plaats naar de betreffende wegvallende leverancier/balansverantwoordelijke partij-combinatie en vanaf de dag van effectuering (uiterlijk de kalenderdag na T+10) naar een nieuwe leverancier/balansverantwoordelijke partij-combinatie;
- De resterende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit, die op T+11 nog zijn geregistreerd op naam van de WP, komen als restcategorie in de verdeling hetzij over de andere leveranciers, hetzij over de andere balansverantwoordelijke partijen;
- Er zijn maximaal tien werkdagen om de restcategorie leveranciersswitches door te voeren volgens de door 'landelijke netbeheerders vastgestelde verdeelsleutel. De switchdatum (de effectueringsdatum van de switch t.g.v. restverdeling) is in beide gevallen uiterlijk de kalenderdag na T+20 om 00:00 uur voor E en voor G;
- Vanaf de dag dat de betreffende (wegvallende) leverancier of balansverantwoordelijke partij niet meer als verantwoordelijke partij voorkomt in het aansluitingenregister (uiterlijk de kalenderdag na T+20 om 00:00 uur) wordt de blokkade opgeheven. Allocatie voor aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in de restverdeling vindt tot de

⁴ In deze procedurebeschrijving geldt dit als vaste periode. In de praktijk kan en zal de Stuurgroep van de vaste periode afwijken als de concrete situatie daar om vraagt.

⁵ Bij gas loopt de allocatie van de volumes aan de oude LV-BRP combinatie door tot aan 06:00 uur van de volgende kalenderdag.

effectueringsdatum van de restverdeling nog plaats naar de betreffende wegvallende leverancier/balansverantwoordelijke partij-combinatie en vanaf de effectueringsdatum van de restverdeling⁶ naar een nieuwe leverancier/balansverantwoordelijke partij-combinatie.

Opmerking betreffende gas en de werking van het Centraal Systeem Stuursignaal (CSS):

De (bulk) switch wordt waarschijnlijk op zo'n korte termijn uitgevoerd, dat de toelevering van data uit het C-AR aan het CSS al plaats heeft gevonden. Het CSS zal dan met verouderde data werken en de allocatie baseren op deze verouderde data. De off-line allocatie zal wel op basis van de meest actuele aansluitgegevens plaatsvinden. De omvang van het effect is uiteraard afhankelijk van de omvang van de partij die wegvalt. Als dat een grote partij is, is het effect groter dan wanneer het een kleine partij is. De balanceringsverantwoordelijke heeft de plicht zijn portfolio te balanceren op basis van de NRT-allocaties, dus ook op basis van de allocaties van het CSS. Het allocatieverschil tussen de online en offline allocatie wordt verrekend in de settlement; in deze situatie heeft de balanceringsverantwoordelijke geen invloed op de omvang van dit deel van de settlement.

2.4.3 Afhandelingsfase

Na de vensterperiode volgt de afhandelingsperiode, waarin onder meer de informatieoverdracht over de uitgevoerde transacties wordt afgerond, de meterstanden van de geswitchte klanten worden berekend en/of uitgelezen (slimme meter) en/of afgelezen (klantopname) en uitgewisseld (uitsluitend voor de leveranciersswitches) en de financiële afwikkeling plaatsvindt.

De meetverantwoordelijke is voor de betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in C-AR met maand- en handopname (categorieën E3, G2C, A1) vroegtijdig geïnformeerd door de Coördinator. De meterstanden voor grootverbruikaansluitingen gas respectievelijk grootverbruikallocatiepunten elektriciteit worden vastgesteld op basis van de regels zoals vastgelegd in hoofdstuk 6 van de Informatiecode.

De overnemende leveranciers informeren de klanten over het moment van overgang en (eventueel later) de (geschatte) meterstand vanaf welke zij de levering voor hun rekening nemen.

Voor de verkrijging en de vaststelling van de benodigde meterstanden en voor het Dispuutproces gelden de normale processen en afhandelingstermijnen.

2.5 Communicatie op hoofdlijnen

In zijn algemeenheid is de communicatie in het geval van afroepen van de Procedure Leveringszekerheid als volgt (in volgorde):

- ACM, landelijke netbeheerders hebben met WP vooroverleg in voorkomende situaties;
- ACM of landelijke netbeheerders roepen de Procedure Leveringszekerheid af en geven hierin het begin van de vensterperiode aan;
- landelijke netbeheerders en ACM vormen vanaf dat moment een Stuurgroep Leveringszekerheid, stellen de Coördinator voor de procedure aan en informeren deze;

⁶ Bij gas loopt de allocatie van de volumes aan de oude LV-BRP combinatie door tot aan 06:00 uur de volgende dag.

- De Stuurgroep stemt af met WP over nakoming verplichtingen en eventuele garantstelling aan WP;
- Coördinator informeert de regionale netbeheerders, balansverantwoordelijke partijen, leveranciers en EDSN en indien van toepassing de meetverantwoordelijken (o.a. begin vensterperiode en de noodzakelijke informatieoverzichten per marktrol);
- Coördinator informeert de Stuurgroep, regionale netbeheerders en overige marktpartijen over de voortgang van de procedure;
- Netbeheerders informeren bij een wegvallende leverancier op basis van aanwijzingen van de Stuurgroep de getroffen grootverbruikaangeslotenen in zijn net leverancier over de ontstane situatie, zodat een vroegtijdig informeren is gegarandeerd en de zelfredzaamheid van grootverbruikaangeslotenen ten volle wordt gestimuleerd. De ongeschreven regel is dat dit niet meer gebeurt vanwege het risico dat de klant door te veel marktpartijen wordt geïnformeerd en dit tot verwarring kan leiden;
- De Coördinator informeert de betreffende meetverantwoordelijken voor de getroffen GV-aansluitingen gas respectievelijk GV-allocatiepunten elektriciteit dat een versnelde mutatie (met verkorte indientermijn) in het kader van de procedure aanstaande is;
- WP informeert zijn betrokken klanten;
- WP informeert de Stuurgroep over vorderingen (waaronder opkopende leveranciers/balansverantwoordelijke partijen);
- WP levert overzicht klantgegevens van de restcategorie aan de betreffende landelijk netbeheerder;
- Ontvangende leveranciers/balansverantwoordelijke partijen informeren hun betrokken klanten:
 - over een directe verkoop aan kopende leverancier;
 - over de toewijzing uit hoofde van de restverdeling.
- De Stuurgroep roept het einde van de vensterperiode af;
- Coördinator informeert de marktpartijen en EDSN over het einde van de vensterperiode als alle betrokken klanten (weer) een leverancier en een balansverantwoordelijke partij hebben gekregen.

Communicatie over de (afroep van de) Procedure Leveringszekerheid vindt (bij voorkeur) via e-mail plaats naar de contactpersonen van partijen, zoals deze in het Contact Personen Register (CPR) onder de contactgroep “Leveringszekerheid” staan geregistreerd. Waar nodig en zinvol zal specifiek afgesproken worden dat de ontvangende partij een ontvangstbevestiging van het bericht stuurt aan de zendende partij. Gevoelige aansluitgegevens uit het C-AR zullen via regulier gebruikte beveiligde verbindingen aan de partijen ter beschikking worden gesteld.

2.6 Verantwoordelijkheden op hoofdlijnen

In deze paragraaf worden de verantwoordelijkheden van de verschillende betrokken partijen op hoofdlijnen besproken. De invulling van deze verantwoordelijkheden in de verschillende voorkomende scenario's (zie paragraaf 3.1) wordt opgenomen in de detailbeschrijvingen.

ACM/landelijke netbeheerders/Stuurgroep

- De ACM/landelijke netbeheerder (binnen de Stuurgroep) besluit tot het intrekken van de vergunning en/of erkenning, waarmee de Procedure leveringszekerheid aanvangt;
- De Stuurgroep is verantwoordelijk voor het bepalen van de start- en einddatum van de vensterperiode en de planning van de fases gedurende de procedure;
- De Stuurgroep ziet toe op de correcte uitvoering van de procedure en het informeren van alle betrokken partijen over de stand van zaken.

Wegvallende partij (WP)

- De WP informeert tijdig de ACM c.q. landelijke netbeheerders over niet meer kunnen voldoen aan financiële verplichtingen en communiceert de vorderingen in de afhandeling van de Procedure Leveringszekerheid (zoals de eventuele verkoop) aan de Stuurgroep;
- De WP is verantwoordelijk voor het juist en tijdig informeren van haar klanten over de ontstane situatie en de te volgen procedure;
- De WP dient zo snel mogelijk (liefst voorafgaand aan de start van de procedure) haar inkoop te regelen en indien nodig hiervoor een garantstelling te borgen;
- In geval dat de mogelijkheid bestaat tot de verkoop van (een deel van) de klantportfolio, is de WP verantwoordelijk voor de tijdige melding van de verkoop aan de Stuurgroep en de Coördinator voor een tijdige en ordentelijke overdracht aan de opkopende partij;
- Ingeval van een restverdeling dient de WP tijdig van de te verdelen aansluitingen gas dan wel allocatiepunten elektriciteit nadere klantgegevens te leveren aan de landelijke netbeheerder gas respectievelijk landelijke netbeheerder elektriciteit.

Regionale netbeheerder

- De netbeheerders zorgen dat hun contactgegevens in de contactgroep Leveringszekerheid van het CPR actueel zijn;
- De netbeheerders zijn verantwoordelijk om de klanten op grootverbruikaansluitingen gas en elektriciteit in de portfolio (of de leveranciers van deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit bij het wegvallen van de balansverantwoordelijke partij) juist en tijdig te informeren over de ontstane situatie en deze klanten te attenderen op hun eigen verantwoordelijkheid tijdens de procedure. De ongeschreven regel is dat dit niet meer gebeurt vanwege het risico dat de klant door te veel marktpartijen wordt geïnformeerd en dit tot verwarring kan leiden.

EDSN

- EDSN (op grond van mandaat van de regionale netbeheerders) voert onder aansturing van de Coördinator de centraal georganiseerde taken uit, zoals:
 - de WP de autorisatie ontnemen om nog nieuwe muterende processen te initiëren;
 - het blokkeren van aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit tijdens de procedure;
 - maken van de juiste overzichten voor verschillende doelgroepen en partijen;
 - het borgen van tijdige effectuering van mutaties;
 - het voorbereiden en effectueren van een mogelijk noodzakelijke restverdeling.

Leverancier

- De leverancier houdt zijn contact in de contactgroep Leveringszekerheid van het CPR alsmede zijn preferente balansverantwoordelijke partij in de Preferente Partij Administratie actueel;
- Voor alle aangeslotenen, waarvoor de leverancier de programmaverantwoordelijkheid regelt, is de leverancier verantwoordelijk voor het (tijdig) aanwijzen en effectueren van een nieuwe balansverantwoordelijke partij. Dit geldt in het bijzonder voor de kleinverbruiksaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit, aangezien de verplichting om de balansverantwoordelijke partij te regelen een randvoorwaarde voor de leveringsvergunning is;
- De leveranciers die aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit ontvangen, informeren de betreffende afnemers van de overname.

Balansverantwoordelijke partij

- De balansverantwoordelijke partij houdt zijn contactgegevens in de contactgroep Leveringszekerheid van het CPR alsmede zijn preferente leverancier in de Preferente Partij Administratie actueel;
- De balansverantwoordelijke partij is verantwoordelijk voor het uitvoeren van de leverancierstaken voor grootverbruiksaansluitingen gas respectievelijk grootverbruikallocatiepunten elektriciteit in geval van het wegvallen van een leverancier;
- De balansverantwoordelijke partijen informeren de betreffende afnemers van de wijzigingen.

Meetverantwoordelijke

- De meetverantwoordelijke houdt zijn contactgegevens in de contactgroep Leveringszekerheid van het CPR actueel;
- De meetverantwoordelijke is verantwoordelijk voor het bepalen van het verbruik van de grootverbruiksaansluitingen gas respectievelijk grootverbruik allocatiepunten elektriciteit (klantgroep B) na uitvoering van mutatieprocessen, zoals de leveranciersswitch en/of balansverantwoordelijke partij-switch tijdens de Procedure Leveringszekerheid;
- Voor telemetrie-aansluitingen gas respectievelijk telemetrie-allocatiepunten elektriciteit is de meterstandbepaling/verbruiksverdeling achteraf mogelijk op basis van de gecollecteerde kwartier- of uurwaarden;
- Voor de maandelijks opgenomen aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit ontvangt de meetverantwoordelijke in reguliere situaties minimaal 5 werkdagen (indientermijn 20 – 5 werkdagen) voorafgaand aan de mutatiedatum een formeel bericht, zodat meteropname tijdig ingepland kan worden. Tijdens de Procedure Leveringszekerheid zijn de indientermijnen voor grootverbruikleverancier/balansverantwoordelijke partijswitches verkort. De Coördinator informeert de betrokken meetverantwoordelijken dat meteropname binnen korte termijn (verkoop, restverdeling) noodzakelijk is. De meetverantwoordelijke plant meteropnames in op basis van deze informele melding van de Coördinator. Uiterlijk vijf werkdagen na de effectuering van de mutatieprocessen op de grootverbruiksaansluitingen gas respectievelijk grootverbruikallocatiepunten elektriciteit wordt de meteropname uitgevoerd, waarbij de effectueringsdatum van het mutatieproces wordt gebruikt als meteropnamedatum.

Aangeslotene

- Aangeslotene met een GV-aansluiting waarvoor de leverancier wegvalt dient een leveringscontract met een andere leverancier te regelen.
- Aangeslotenen, die zelf de balansverantwoordelijkheid geregeld hebben, dienen zelf zorg te dragen voor een nieuwe balansverantwoordelijke partij;
- Nauwe afstemming tussen aangeslotene, eventuele leverancier en de (Curator van de) WP is gewenst omtrent het regelen van de balans-verantwoordelijkheid.

3 Detailprocessen Leveringszekerheid

3.1 Inleiding

In dit hoofdstuk worden de deelprocessen van de Procedure Leveringszekerheid in detail beschreven. Al deze deelprocessen worden beschreven met de termijnen die in de uitgangspunten zijn opgenomen. In elke situatie waarin de Procedure Leveringszekerheid wordt afgeroepen, wordt afzonderlijk bekeken welke termijnen zullen worden gehanteerd. De termijnen kunnen lopende de procedure nog worden aangepast.

In [Bijlage 1 Bepalingen rond de verdeelsleutel](#) zijn alle mogelijke (combinaties van) situaties geïnventariseerd, waarbij de procedure is beschreven voor alle klantgroepen. Dit heeft geresulteerd in vijf scenario's die in dit hoofdstuk zullen worden gedetailleerd. In hoofdstuk 4 wordt beschreven hoe de stappen in de Procedure Leveringszekerheid geautomatiseerd worden ondersteund en uitgevoerd.

In dit hoofdstuk worden de volgende scenario's per klantgroep besproken:

Scenario	Naam	Omschrijving
L1	Leverancier verliest vergunning	Dit scenario beschrijft de situatie voor kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit waarin de leverancier zijn vergunning verliest, maar de bedrijfsvoering (levering aan niet-vergunningsplichtige aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit) wordt gecontinueerd.
L2	Faillissement van vergunninghoudende leverancier	Dit scenario beschrijft de situatie voor groot- en kleinverbruik-aansluitingen gas respectievelijk groot- en kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit waarin de vergunninghoudende leverancier failliet is.
L3	Niet-vergunninghoudende leverancier failliet / in surseance	Dit scenario beschrijft de situatie voor groot- en kleinverbruik-aansluitingen gas respectievelijk groot- en kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit, waarin de niet-vergunninghoudende leverancier failliet is.

Scenario	Naam	Omschrijving
P1	Wegvallende balansverantwoordelijke partij	Dit scenario beschrijft de situatie voor groot- en kleinverbruik-aansluitingen gas respectievelijk groot- en kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit, waarin de balansverantwoordelijke partij wegvalt en de leverancier gehandhaafd blijft.
C1	Wegvallende leverancier en balansverantwoordelijke partij	Dit scenario beschrijft de situatie voor groot- en kleinverbruik-aansluitingen gas respectievelijk groot- en kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit, waarin zowel de leverancier als de balansverantwoordelijke partij wegvallen.

Overzichtsplaten van deze scenario's zijn opgenomen in [Bijlage 5 Overzichtsplaten scenario's](#).

3.2 Scenario L1: Intrekken vergunning van Leverancier

Dit scenario beschrijft de procedure bij het verlies van de vergunning van een leverancier, die levert aan kleinverbruik-aansluitingen gas respectievelijk kleinverbruik allocatiepunten elektriciteit. De bedrijfsvoering van de leverancier wordt gecontinueerd (leveren aan niet vergunningsplichtige aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit).

Het intrekken van een leveringsvergunning geschiedt door de ACM na overleg in de Stuurgroep door middel van het uitvaardigen van een beschikking (op dag T). In de beschikking wordt de datum aangegeven waarop de daadwerkelijke intrekking van de vergunning (de effectuering) uiterlijk 20 volledige werkdagen ná T plaats zal vinden. In enkele gevallen kan er reden zijn de beschikking aan te passen met de aangepaste datum.

3.2.1 Verantwoordelijkheden van partijen

Met betrekking tot de Procedure Leveringszekerheid in dit scenario dragen de verschillende betrokkenen de volgende verantwoordelijkheden:

Wegvallende Partij

- De WP informeert tijdig de ACM c.q. landelijke netbeheerder over niet meer kunnen voldoen aan financiële verplichtingen en communiceert de vorderingen in de afhandeling van de Procedure Leveringszekerheid (zoals de eventuele verkoop) met de Stuurgroep;
- De wegvallende vergunninghouder moet zijn klanten juist en tijdig informeren t.a.v. de voortgang incl. melding van overdracht aan een overnemende vergunninghouder;
- De wegvallende vergunninghouder dient zo snel mogelijk een verkoop c.q. overname te bewerkstelligen en de voorgenomen verkoop te melden aan de Stuurgroep (maximalisatie opbrengst voor schuldeisers) en de Coördinator. De termijnen voor deze activiteit zijn beperkt wegens de wettelijk gegeven maximumtermijn om de procedure te doorlopen. Deze exacte termijnen zijn opgenomen in de scenariobeschrijvingen;
- In geval van een verkoop dient de WP tezamen met de kopende partij en in afstemming met de Coördinator te zorgen voor een tijdige overdracht van de betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit;

- In geval een restverdeling wordt afgeroepen dient de WP binnen een werkdag na die afroep additionele klantgegevens van de betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit (zie Bijlage 4.2 [klantgegevens](#) van WP) aan de landelijk netbeheerder gas resp. elektriciteit aan te leveren.

Stuurgroep (landelijke netbeheerder en ACM)

- De ACM neemt (binnen de Stuurgroep) het besluit tot intrekking van de vergunning en geeft bij bekendmaking daarvan ("afroep Procedure Leveringszekerheid") de start en verwachte duur van de vensterperiode (max. 20 werkdagen) aan;
- De Stuurgroep stelt de Coördinator aan, informeert deze en laat zich vervolgens door de Coördinator over de voortgang van de operationele afhandeling informeren;
- De Coördinator informeert de marktpartijen;
- De Stuurgroep is verantwoordelijk voor de afloop van de procedure en de eventuele versnelde afhandeling;
- De Stuurgroep voorziet daar waar mogelijk in de informatiebehoefte van de wegvallende vergunninghouder;
- De Stuurgroep moet de overdracht coördineren van klanten die niet door de bewindvoerder zijn verkocht en overgedragen aan vergunninghouders en de 'landelijke netbeheerders geven daartoe aanwijzingen (verdeelsleutel, zie [Bijlage 1 Bepalingen rond de verdeelsleutel](#)) aan EDSN;
- De Stuurgroep ziet toe op de uitvoering van de hele procedure.

EDSN (op grond van mandaat van regionale netbeheerder)

- EDSN voert werkzaamheden uit onder aansturing van de Coördinator;
- EDSN blokkeert vanaf de eerste dag van de vensterperiode switch- en andere verzoeken op de kleinverbruiksaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit van de wegvallende vergunninghouder en handelt reeds ingediende verzoeken van de vergunninghouder en van andere leveranciers op aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit van de vergunninghouder conform de procedure af, zoals beschreven in [4.2 Instellen blokkade](#);
- EDSN zorgt dat binnen de gestelde termijnen:
 - Op verzoek van de bewindvoerder of overnemende leverancier de switches behorende bij de verkoop tijdig worden uitgevoerd;
 - De resterende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit van de WP worden verdeeld over de vergunninghouders/balansverantwoordelijke partijen op basis van de algemene verdeelinstructies.
- EDSN genereert lijsten/bestanden (ook voor de daadwerkelijke effectuering) van aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit die vergunninghouder-balansverantwoordelijke partij-combinaties toebedeeld krijgen en zorgt dat deze gegevens worden doorgegeven aan de relevante marktpartijen;
- EDSN biedt leveranciers, die daartoe voorzieningen hebben getroffen en daarvoor zijn gekwalificeerd (hebben aangetoond deze mutaties tijdig en correct uit te voeren), de mogelijkheid om de restverdeling binnen een beperkt tijdsvenster via reguliere switches uit te voeren op basis van door EDSN verstrekte gegevens;

- EDSN zorgt ervoor dat de WP aan het einde van de vensterperiode niet meer als verantwoordelijke voor aansluitingen in het C-AR voorkomt⁷;
- EDSN zorgt er voor dat vanaf en na afloop van de procedure geen nieuwe klanten meer naar de WP toe kunnen worden geswitcht of ingehuisd.

3.2.2 Klantgroep A: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor een vergunning vereist is

Het hier beschreven scenario heeft impact op deze klantgroep, aangezien de vergunning van de leverancier wegvalt terwijl een vergunning verplicht is voor levering op deze kleinverbruik-aansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit.

Vorbereidingsfase

In de voorbereidingsfase worden acties uitgevoerd voorafgaand aan de uitvoeringsfase (vensterperiode). In het overleg van de Stuurgroep worden besluiten genomen gericht op de drie hoofddoelen van de Procedure Leveringszekerheid:

- 1 overdracht van klanten naar andere leveranciers;
- 2 continuïteit van toelevering;
- 3 (economische) leveringszekerheid en systeemstabiliteit.

Per hoofddoel worden afspraken gemaakt over het te volgen traject. Met name zal de WP door de Stuurgroep worden geïnformeerd over de specifieke positie van de WP en diens verplichtingen en instrumentarium met betrekking tot de Procedure Leveringszekerheid.

Direct na het besluit tot intrekking van de leveringsvergunning van een leverancier zal de Coördinator de regionale netbeheerders, vergunninghoudende leveranciers en alle balansverantwoordelijke partijen hierover informeren, alsmede over de ingangsdatum en verwachte duur van de vensterperiode.

De Coördinator informeert namens de Stuurgroep de regionale netbeheerders en EDSN over de situatie en de consequenties (de verplichtingen) voor de regionale netbeheerders. De informatie dient ter voorbereiding van de uitvoering door EDSN namens de gezamenlijke regionale netbeheerders van tijdige uitvoering van:

1. leveranciersswitches in het kader van verkoop c.q. overname;
2. leveranciersswitches in het kader van restverdeling.

Nadere instructies inzake tijdstippen 'restcategorie' en 'verdeelsleutel' volgen van de landelijk netbeheerder, waarbij rekening gehouden dient te worden met de dan geldende beperkingen in het C-AR.

Uitvoeringsfase

Als de beschikking is afgeroepen en gecommuniceerd (op dag T=0) gaat de vensterperiode op de eerstvolgende werkdag in. Deze vensterperiode is met name bedoeld voor de verkoop en, indien

⁷ De allocatie voor gas loopt door tot 06:00 uur van dag van effectuering van de switches, uiterlijk de kalenderdag na werkdag 20.

noodzakelijk, de verdeling van de restcategorie (de klanten die na werkdag 8 van de vensterperiode nog niet zijn verkocht dan wel op werkdag 10 zijn overgedragen aan andere vergunninghouders). De verschillende activiteiten, die gedurende de vensterperiode plaats moeten vinden, worden hier beschreven. In de AMvB Leveringszekerheid is vastgelegd dat een besluit tot intrekking ten hoogste 20 werkdagen later in werking treedt. Termijnen op tussenliggende acties zijn niet gespecificeerd. Om te bewerkstelligen dat de gehele procedure goed kan worden doorlopen is het van belang om op de hieronder beschreven termijnen te sturen.

De (mogelijk) grote hoeveelheid mutaties brengt voor de WP een specifieke vensterperiode met zich mee voor de vrijheid van handelen aangaande de overdracht van klanten:

- de registratie in het C-AR is leidend voor de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit, waarvoor de procedure zal gelden;
- de WP krijgt de mogelijkheid om (delen van) de portfolio van de WP te verkopen. De resultaten van de verkoop dienen uiterlijk op T+8 te worden gemeld aan de Stuurgroep en de Coördinator;
- Vervolgens worden in afstemming met de Coördinator de leveranciersswitches behorende bij de verkoop (als regulier bericht, of bij grote volumes via bulkverwerking) voor de verkochte aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit door de nieuwe leverancier ingediend of op verzoek van de kopende en verkopende partijen door EDSN bewerkstelligd.

Gelijk bij de afroep van de procedure zal er voor worden gezorgd dat de WP geen nieuwe ketenprocessen, zoals switches, verhuizingen en einde leveringen meer kan initiëren. Daartoe worden zijn betreffende bevoegdheden in de centrale marktfaciliterende systemen ingetrokken.

Vorbereiding verkoop (T+1 t/m T+8)

De WP informeert de afnemers over de ontstane situatie. De WP informeert de Stuurgroep in de daaropvolgende dagen over de voortgang van de verkoop. Bij daadwerkelijke verkoop informeert de WP de 'verkochte klanten' over de switch (tijdstip, nieuwe leverancier, enz.).

De Coördinator informeert alle vergunninghouders en balansverantwoordelijke partijen over de consequenties van de situatie, o.a. dat er (mogelijk) sprake is van een restverdeling.

De lopende processen in de centrale systemen worden (in sommige gevallen versneld) afgehandeld en nieuwe mutatieverzoeken⁸ van de WP dan wel voor aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit van de WP worden geblokkeerd vanaf de start van de vensterperiode, zoals beschreven in [Bijlage 3 Blokkeren van processen tijdens de vensterperiode](#).

Conform het proces zoals beschreven in [Bijlage 1 Bepalingen rond de verdeelsleutel](#) zal de verdeelsleutel worden bepaald en vastgesteld door de landelijk netbeheerder. Hierin wordt ook aangegeven welke balansverantwoordelijke partij per leverancier in de restverdeling gebruikt dient te worden op basis van de door de leveranciers zelf bijgehouden preferente balansverantwoordelijke partij in de Preferente Partij Administratie. Tevens zal met eventuele eerder geaccepteerde

⁸ leverancierswissels kunnen ook plaats vinden met een inhuismelding ten behoeve van de nieuwe bewoner. Deze mutaties worden ook geblokkeerd.

overdrachten op andere vergunninghouders worden rekening gehouden (zie hiervoor ook [Bijlage 1 Bepalingen rond de verdeelsleutel](#)). Onze Minister heeft de bevoegdheid tot een andere wijze van verdeling te besluiten (een dergelijk besluit zal de Stuurgroep communiceren). Meteen na besluit over de te hanteren verdeelsleutel zal de landelijk netbeheerder de te hanteren verdeelsleutel vaststellen en ter beschikking stellen aan Coördinator.

De Coördinator zorgt dat de benodigde voorbereidingen worden getroffen voor de restverdeling: screening/selectie van de restcategorie, de te hanteren verdeelsleutel voor verdeling van de (eventuele) restcategorie over leverancier-balansverantwoordelijke partij-combinaties.

De Stuurgroep monitort de voortgang bij alle betrokken marktpartijen en houdt toezicht met ondersteuning van de Coördinator. In dit scenario zal de ACM een prominentere rol spelen in de voortgangsbewaking van de leverancier waarvan de vergunning vervalt.

Overdracht aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit a.g.v. verkoop (T+8 t/m T+10)

Deze fase kan op initiatief van de Stuurgroep worden vervroegd bij ‘snelle verkoop van klanten’. De WP heeft maximaal 8 werkdagen om (delen van) zijn portfolio te verkopen. Het gestandaardiseerde proces verloopt bij een verkoop als volgt:

- de WP werkt op basis van zijn klantenbestand. De Curator ontvangt van Coördinator een overzicht van de betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit van de WP in het C-AR;
- de WP en opkopende leverancier melden uiterlijk T+8 de overeengekomen verkoop bij de Stuurgroep en/of Coördinator. De nieuwe leverancier initieert (na en in afstemming met de Coördinator en EDSN (na opheffen van de blokkade!)) de switches in het C-AR via het reguliere proces en de switch wordt via het reguliere proces verwerkt. De opkopende leverancier kan er voor kiezen om voor het indienen van de (bulk) switches gebruik te maken van EDSN en neemt daartoe contact op met de Coördinator.
- De switches als gevolg van de verkoop worden uiterlijk de kalenderdag na T+10 geëffectueerd, vanaf die dag:
 - kan de WP nog voorkomen in het C-AR (namelijk als niet de gehele portfolio van de WP verkocht en/of weg geswitcht is);
 - worden energievolumes van de overgedragen portfolio naar de nieuwe, opkopende leverancier- balansverantwoordelijke partij-combinatie gealloceerd;
- de verdere afhandeling is geheel conform de reguliere werkwijze bij een switch.

Indien de WP een verkoop regelt door overname van de betreffende leveranciers-EAN-codes door de opkopende partij (met alle rechten en plichten die daaraan zijn verbonden – ook over de voorliggende periode) dan is er geen bulk mutatieproces of restverdeling nodig en blijven de bedrijfsEAN-codes in de systemen en het C-AR voortbestaan. Wel zal de registratie van de betrokken bedrijfsEAN-codes in het Leveranciersregister dienen te worden aangepast.

Vorbereiding restverdeling (T+10)

In het gestandaardiseerde proces zijn tien werkdagen gereserveerd voor de verdere afwerking van de Procedure Leveringszekerheid. De tien werkdagen worden slechts gebruikt bij grote aantallen te switchen aansluitingen; vaak zal de periode korter zijn. Deze fase wordt gebruikt voor de verdeling van de restcategorie, bestaande uit de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit die niet zijn weg geswitcht in het kader van verkoop en derhalve nog geregistreerd staan onder de WP. EDSN treft de voorbereidingen voor de verdeling van de restgroep op basis van de informatie, al eerder verstrekt door de Coördinator. Deze informatie betreft de procentuele verdeelsleutels en de (reeds door de leveranciers opgegeven) in de verdeling te gebruiken leverancier- balansverantwoordelijke partij combinaties.

Alvorens de restverdeling te effectueren levert EDSN in opdracht van de Coördinator aan elke betreffende leverancier-balansverantwoordelijke partij-combinatie een indicatie van de te verkrijgen aantallen. Dit is basis voor de leverancier en balansverantwoordelijke partij van het te verkrijgen energievolume te bepalen.

Uiterlijk op T+10 stelt EDSN op basis van het C-AR vast welke aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit nog ingeschreven staan onder de WP. Al deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit worden op basis van de door de landelijke netbeheerder aangegeven verdeelinstructies⁹ verdeeld over andere vergunninghouders, waarbij er rekening mee is gehouden dat een vergunninghouder zijn aandeel in de restverdeling kan overdragen op een andere vergunninghouder.

Uitvoeren restverdeling (T+10)

De leidraad voor de uitvoering is als volgt:

- EDSN hanteert de te gebruiken verdeelsleutel voor de verdeling van de restgroep aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit onder de vergunninghoudende leveranciers, zoals beschreven in [Bijlage 1 Bepalingen rond de verdeelsleutel](#);
- De verdeling wordt over de gehele te verdelen populatie uitgevoerd, met gebruikmaking van de eerder door de vergunninghouders in de Preferente Partij Administratie opgegeven leverancier-balansverantwoordelijke partij combinaties;
- EDSN communiceert via de Coördinator de aldus verkregen switchgegevens met de verschillende ontvangende vergunninghouders (zie [Bijlage 4, B4.1](#), voor een lijst van gegevens);
- Voor die aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit waarvoor switches door toebedeelde vergunninghouders zelf zullen worden ingediend wordt de blokkade opgeheven voorafgaand aan de uitvoering van de restverdeling;
- Vergunninghouders, die zich tijdens testtrajecten hebben gekwalificeerd en die dit vooraf hebben aangegeven aan de Coördinator, krijgen gedurende een beperkt tijdsvenster (maximaal 6 uur) de gelegenheid om de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit zelf via hun reguliere stromen te switchen. De hiervoor noodzakelijke gegevens worden vooraf door EDSN

⁹ De verdeelinstructie is beschreven in [Bijlage 1 Bepalingen rond de verdeelsleutel](#). De Stuurgroep kan besluiten tot een andere verdelingsmethodiek.

aangeleverd en EDSN bewaakt de tijdige en juiste afhandeling hiervan¹⁰. De specificatie van de gegevens die EDSN aanlevert zijn opgenomen in [Bijlage 4 Additionele gegevensuitwisseling B4.1: Gegevens restverdelingslijst gegevensuitwisselingen](#).

- De resterende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in de restverdeling, ook die niet tijdig door betreffende vergunninghouders via de reguliere stromen zijn geswitcht, worden middels een centraal door EDSN georganiseerd bulkproces geswitcht;
- Het (deel)proces restverdeling mag in het gestandaardiseerde proces maximaal 10 werkdagen duren (uiterlijk van werkdag 10 tot 20 ná de afroep);
- De effectueringsdatum van de leveranciersswitches in het kader van de restverdeling is uiterlijk de kalenderdag na T+20. Vanaf die dag:
 - komt de WP niet meer voor in het C-AR;
 - worden energievolumes naar de nieuwe leverancier- geswitcht combinaties gealloceerd voor betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit.
- de verdere afhandeling (meetgegevens en afrekening naar klanten) is geheel conform de reguliere werkwijze bij een switch, waarbij de nieuwe (verkrijgende) vergunninghouder de meterstanden bij de afnemers collecteert en de afnemers informeert over de stand van zaken en mogelijkheden;
- De verkrijgende leverancier kan aanvullende klantgegevens opvragen bij de landelijke netbeheerder om gemakkelijker met de nieuwe klant in contact te kunnen komen en de facturatie op te zetten (zie Bijlage 4.2 [klantgegevens](#) van WP);
- Een vergunninghouder, die onvoldoende krediet heeft om de inkoop de eerste twee maanden na de toedeling te regelen, kan een garantstelling bij de landelijke netbeheerder aanvragen.

Met de switch van de restcategorie, indien noodzakelijk gevolgd door een centraal georganiseerde controlerende veegoperatie om de laatste 'hangende' aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit te switchen, is de vensterperiode beëindigd.

Afhandelingsfase

Na beëindiging van de vensterperiode start de afhandelingsfase. In deze fase wordt onder meer de informatieoverdracht over de uitgevoerde transacties afgerond, de meterstanden behorende bij de uitgevoerde mutaties tijdens de procedure worden vastgesteld en de financiële afwikkeling vindt plaats. De volgende handelingen zullen moeten worden verricht:

- Binnen 3 werkdagen informeren de overnemende vergunninghouders de klanten, die zijn gekocht van de WP resp. de klanten die zijn overgedragen vanuit de 'restcategorie', over onder andere de volgende onderwerpen: introductie, voorwaarden, recht op switchen, de wijze van vaststelling van de meterstand bij de switch en evt. aanbod voor leveringscontract met vastgelegde termijn;
- Voor het opleveren en vaststellen van meterstanden wordt het reguliere proces gevolgd, zoals beschreven in de [Markt- en subprocessen – Retailprocessen](#).

Opmerking:

¹⁰ Het toegestane tijdsvenster om zelf mutaties t.b.v. restverdeling in te dienen is gemaximeerd basis van de noodzakelijke tijd, die nodig is om de centraal georganiseerde restverdeling tijdig mogelijk te maken.

Voor multisites (Elektriciteitswet Art. 95ca lid 2 resp. Gaswet Art. 44a lid 2) wijst de klant zijn meetbedrijf zelf aan. Dit betreft een contractuele afspraak tussen de klant en de leverancier en dit aangewezen meetbedrijf is niet geregistreerd op deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in het C-AR. Tijdens de restverdeling worden deze multisites niet, maar verdeeld over meerdere leveranciers.

De nieuwe leveranciers (dus niet het door de klant aangewezen meetbedrijf) zijn verantwoordelijk voor het collecteren, valideren en vaststellen van de meterstanden behorende bij de leveranciersswitch in de restverdeling. Vervolgens kunnen opnieuw afspraken worden gemaakt over het aanwijzen van een meetbedrijf door de klant.

3.2.3 Klantgroep A-95n/52c: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor geen vergunning verplicht is

Het hier beschreven scenario heeft impact op deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit. De 95n/52c-aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit worden niet (centraal) geregistreerd en zonder tijdige actie van de leverancier worden deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit identiek behandeld als de overige kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit (klantgroep A) waarvoor een vergunning vereist is.

De wegvallende leverancier heeft de mogelijkheid om de 95n/52c-aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit af te zonderen van de overige kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit. De wegvallende leverancier informeert de Coördinator zo snel mogelijk uiterlijk tot T+8 over het afzonderen van 95n/52c-aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit en te identificeren welke bedrijfs-EAN-code hiervoor zal worden gebruikt, zodat deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit buiten de restverdeling worden gehouden.

De 95n/52c-aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit dienen uiterlijk op de eerste kalenderdag na T+10 op de hierboven genoemde bedrijfs-EAN-code geregistreerd te zijn. De leverancier heeft uiterlijk tot en met T+9 om hiervoor in afstemming met de Coördinator leveranciersswitches in te dienen.

Alle kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit, die op T+9 niet zijn afgezonderd middels de hierboven beschreven procedure, worden behandeld volgens de procedure zoals beschreven in paragraaf 3.2.2.

3.2.4 Klantgroep B: GV-aansluitingen gas respectievelijk GV-allocatiepunten elektriciteit

Het hier beschreven scenario heeft geen impact op grootverbruikaansluitingen gas respectievelijk grootverbruik allocatiepunten elektriciteit, aangezien de leverancier de bedrijfsvoering continueert en deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit zonder leveringsvergunning beleverd kunnen worden.

3.3 Scenario L2: Faillissement van vergunninghoudende leverancier

Dit scenario beschrijft de procedure bij het faillissement/surseance van een leverancier, die zowel klein- als grootverbruikaansluitingen gas respectievelijk zowel klein- als grootverbruikallocatiepunten elektriciteit belevt. De bedrijfsvoering van de leverancier wordt beëindigd. De Procedure Leveringszekerheid wordt afgeroepen op datum T.

3.3.1 Klantgroep A: KV-aansluitingen gas respectievelijk KVallocatiepunten elektriciteit waarvoor een vergunning vereist is

Voor dit scenario is de handelswijze voor aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in klantgroep A gelijk aan de handelswijze zoals beschreven in paragraaf 3.2.2.

3.3.2 Klantgroep A-95n/52c: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor geen vergunning verplicht is

Het afzonderen van 95n/52c-aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit is alleen zinvol in situaties waarin de leverancier de bedrijfsvoering continueert. Scenario L2 beschrijft het faillissement van een vergunninghoudende leverancier en alle kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit worden behandeld zoals beschreven in paragraaf 3.3.1.

3.3.3 Klantgroep B: GV-aansluitingen gas respectievelijk GV allocatiepunten elektriciteit

Voor de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit uit klantgroep B is geen wettelijke bescherming geregeld in het geval dat de leverancier wegvalt, maar aangezien de Procedure Leveringszekerheid is gestart voor de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit uit klantgroep A, zal de procedure voor grootverbruik worden afgehandeld binnen dezelfde governance en tijdslijnen (in uitzonderlijke situaties kan hiervan worden afgeweken).

Conform de Netcode Elektriciteit (art. 11.3 lid 1(a)) treedt de balansverantwoordelijke partij in de plaats van de wegvallende leverancier en volgens de Transportvoorwaarden gas (art. 3.3.6) moet de balansverantwoordelijke partij zijn werk tijdelijk continueren (tot een switch of einde levering). Vanuit dit perspectief dient de balansverantwoordelijke partij de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit ten snelste te switchen naar de door hem daartoe in de Preferente Partij Administratie aangewezen leverancier.¹¹ De balansverantwoordelijke partij zal dit conform onderstaande doen in afstemming met de Coördinator.

De aangeslotene op een grootverbruikaansluiting gas respectievelijk grootverbruikallocatiepunt elektriciteit is zelf verantwoordelijk voor het tijdig contracteren van een nieuwe leverancier. Ervaringen uit het verleden leren dat het afsluiten van een leveringscontract voor een

¹¹ In de situatie dat de balansverantwoordelijke partij in het preferente partij administratie een leverancier heeft aangewezen die dezelfde partij is als de wegvallende partij dan is het de verantwoordelijkheid van de balansverantwoordelijke partij om tijdig een nieuwe leverancier aan te merken in de preferente partij administratie.

grootverbruikaansluiting gas respectievelijk grootverbruikallocatiepunt elektriciteit langer kan duren dan het beschikbare tijdsvenster (leveranciersswitch uiterlijk geëffectueerd op T+10). Indien de aangeslotene niet of niet tijdig een nieuw leveringscontract heeft afgesloten, zal de balansverantwoordelijke partij de leverancierstaken overnemen conform de hieronder beschreven werkwijze.

De balansverantwoordelijke partij neemt de leverancierstaken van de wegvallende leverancier over (of laat deze overnemen), door een leveranciersswitch uit te laten voeren op de getroffen aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit conform de volgende procedure:

- De aangewezen leverancier zal de leveranciersswitches voor de betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit uiterlijk op T+9 indienen via het reguliere berichtenverkeer (geëffectueerd uiterlijk op de eerste kalenderdag na T+9). De aangewezen leverancier kan samen met de balansverantwoordelijke partij er voor kiezen om voor het indienen van de (bulk) switches gebruik te maken van EDSN en neemt daartoe contact op met de Coördinator;
- De Coördinator bewaakt met EDSN dat de aangewezen leverancier wordt geregistreerd op alle getroffen aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit;
- Indien op T+10 de wegvallende partij nog op de betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit is geregistreerd, zal de Coördinator EDSN middels een (bulk) leveranciersswitch de aangewezen leverancier laten registreren op de resterende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit (geëffectueerd uiterlijk op de eerste kalenderdag na T+10).

Verantwoordelijkheden van partijen

Met betrekking tot de Procedure Leveringszekerheid in dit scenario dragen de verschillende betrokkenen de volgende verantwoordelijkheden.

Wegvallende partij (Curator van deze partij)

- De WP informeert tijdig de ACM c.q. landelijke netbeheerder over niet meer kunnen voldoen aan financiële verplichtingen en communiceert de vorderingen in de afhandeling van de Procedure Leveringszekerheid (zoals de eventuele verkoop) met de Stuurgroep;
- De WP moet zijn klanten informeren. De Stuurgroep zorgt voor informatiemateriaal.

ACM/ landelijke netbeheerder /Stuurgroep

- De Stuurgroep voorziet daar waar mogelijk in de informatiebehoefte van de WP over met name de rechten en plichten van de klanten;
- De Stuurgroep stelt de Coördinator aan en informeert deze en laat zich vervolgens door de Coördinator over de voortgang van de operationele afhandeling informeren;
- De Stuurgroep ziet toe op de correcte overname van klanten door de balansverantwoordelijke partij dan wel door hem aangewezen leverancier;
- De Stuurgroep ziet toe op de uitvoering van de hele procedure;
- De landelijke netbeheerder informeert de betreffende balansverantwoordelijke partij (of balansverantwoordelijke partijen);

- De Stuurgroep attendeert de balansverantwoordelijke partij van de wegvallende leverancier op zijn verplichtingen.

Regionale netbeheerder

- Zodra de regionale netbeheerder constateert dat er sprake kan zijn van deze betreffende situatie wordt dit gemeld aan Stuurgroep en de betreffende balansverantwoordelijke partij;
- De netbeheerders informeren op nadere instructie van de Stuurgroep binnen twee werkdagen de getroffen grootverbruik aangeslotenen in hun net over de ontstane situatie, waarin de leverancier is weggevalen op hun aansluiting gas respectievelijk één of meerdere van hun allocatiepunten elektriciteit. De ongeschreven regel is dat dit niet meer gebeurt vanwege het risico dat de klant door te veel marktpartijen wordt geïnformeerd en dit tot verwarring kan leiden.

EDSN (op grond van mandaat van regionale netbeheerder)

- EDSN voert werkzaamheden uit onder aansturing van de Coördinator;
- EDSN moet de door de balansverantwoordelijke partij aangewezen leverancier registreren op de grootverbruikaansluitingen gas respectievelijk grootverbruikallocatiepunten elektriciteit in de portfolio van de wegvallende leverancier indien dit niet tijdig is gedaan door de balansverantwoordelijke partij dan wel diens aangewezen leverancier.

Balansverantwoordelijke partij

- De balansverantwoordelijke partijen dienen volledig voorbereid te zijn om de rol van leverancier over te nemen in geval van het wegvallen van de leverancier. Er zijn twee mogelijkheden om dit te realiseren:
 1. het gereed hebben van bedrijfs-EAN-code van een leverancier, die is bekend gemaakt in de centrale markt faciliterende systemen en bij de netbeheerders, het kunnen faciliteren van berichtenverkeer en het contracteren en factureren van deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit;
 2. het verzorgen van contractuele afspraken met een (actieve) leverancier, die deze taken voor de balansverantwoordelijke partij zal uitvoeren.

De balansverantwoordelijke partij zal deze leverancier in het daartoe bestemde Preferente Partij Administratie opnemen.

Meetverantwoordelijke

- De overname van de leveringstaken door de balansverantwoordelijke partij is effectief een leveranciersswitch, waarvoor de meetverantwoordelijke een meterstand moet vaststellen.

3.4 Scenario L3: Faillissement van niet-vergunninghoudende leverancier

Dit scenario beschrijft de procedure bij het faillissement/surseance van een niet-vergunninghoudende leverancier, die zowel klein- als grootverbruikaansluitingen gas respectievelijk zowel klein- als grootverbruikallocatiepunten elektriciteit belevt. De bedrijfsvoering van de leverancier wordt beëindigd en de balansverantwoordelijke partij blijft ongewijzigd.

Mogelijk dat een regionale netbeheerder of balansverantwoordelijke partij het (komende) faillissement constateert. Conform de technische codes wordt de landelijke netbeheerder

geïnformeerd en wordt de Stuurgroep geformeerd, die de Procedure Leveringszekerheid afroept (op moment T) en de lengte van de te hanteren vensterperiode bepaalt. Richtlijn voor de lengte van de vensterperiode in dit scenario is dat deze ruim binnen de 10 werkdagen zal vallen.

3.4.1 Klantgroep A: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor een vergunning vereist is

Dit scenario is voor de klantgroep A niet van toepassing, aangezien hiervoor een vergunning vereist is.

3.4.2 Klantgroep A-95n/52c: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor geen vergunning verplicht is

Indien de leverancier in dit scenario kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit belevet, dan betreffen dit per definitie 95n/52c-aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit. Deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit worden behandeld zoals beschreven in paragraaf 3.3.3.

3.4.3 Klantgroep B: GV-aansluitingen gas respectievelijk GV-allocatiepunten elektriciteit

Deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit worden behandeld zoals beschreven in paragraaf 3.3.3, waarbij de lengte van de vensterperiode door de Stuurgroep wordt bepaald.

3.5 Scenario P1: Wegvallen (intrekking erkenning al dan niet door faillissement) van balansverantwoordelijke partij

Dit scenario beschrijft de procedure nadat de landelijk netbeheerder heeft besloten om de erkenning van een balansverantwoordelijke partij in te trekken. De reden van het verlies van de erkenning is niet relevant. Dit kan het gevolg zijn van het niet voldoen aan de voorwaarden die zijn gekoppeld aan de erkenning of het faillissement/surseance van de balansverantwoordelijke partij.

Ten behoeve van de Procedure Leveringszekerheid kan de landelijke netbeheerder het intrekken van de erkenning van de balansverantwoordelijke partij opschorten. Hieraan kunnen door de landelijke netbeheerder voorwaarden worden verbonden met betrekking tot de garantstelling in de periode tot daadwerkelijk intrekken van de erkenning. De garantstelling kan ten hoogste tien werkdagen zijn.

Bij het doorlopen van de procedure bij het verlies van de erkenning van een balansverantwoordelijke partij wordt zoveel mogelijk aangesloten bij de procedure voor het wegvallen van een leverancier. Het tijdelijk opschorten van het intrekken van de erkenning creëert een vensterperiode, waarbinnen alle activiteiten met betrekking tot overdracht van de verantwoordelijkheid van de wegvallende balansverantwoordelijke partij naar andere partijen moet worden geregeld. De start van de vensterperiode (T) is het moment waarop het besluit tot het tijdelijk opschorten van de intrekking van de erkenning wordt genomen. Het einde van de vensterperiode (X) is het moment, waarop de erkenning van de balansverantwoordelijke partij daadwerkelijk is vervallen en de wegvallende balansverantwoordelijke partij niet langer is geregistreerd op aansluitingen in het C-AR.

Voor kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit is de leverancier verantwoordelijk voor het aanwijzen van een balansverantwoordelijke partij. Indien de balansverantwoordelijke partij wegvalt en de leverancier niet tijdig een nieuwe balansverantwoordelijke partij aanwijst, verliest deze leverancier zijn vergunning en is het scenario zoals beschreven in paragraaf 3.6 van toepassing.

Voor grootverbruikaansluitingen gas respectievelijk grootverbruikallocatiepunten elektriciteit is de aangeslotene zelf verantwoordelijk voor het aanwijzen van de balansverantwoordelijke partij of heeft dit belegd bij zijn leverancier. Voor deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit dient de leverancier de klant te attenderen en faciliteren om tijdig een nieuwe balansverantwoordelijke partij te regelen. Indien dit niet tijdig is geregeld, ontstaat de (onwenselijke) situatie waarin de leverancier wordt gehandhaafd, maar de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit via de restverdeling worden toegewezen aan de overige balansverantwoordelijke partijen. Dit kan betekenen dat de leverancier te maken krijgt met een balansverantwoordelijke partij waar hij (nog) geen commerciële afspraken mee heeft.

3.5.1 Verantwoordelijkheden van partijen

Met betrekking tot de Procedure Leveringszekerheid voor wat betreft een wegvallende balansverantwoordelijke partij dragen de verschillende betrokkenen de volgende verantwoordelijkheden:

Wegvallende partij (

- De WP zoekt contact met de landelijke netbeheerder (Stuurgroep) om onderling informatie over de ontstane situatie uit te wisselen;
- De WP moet zijn directe contractpartijen informeren, zijnde de leveranciers en de afnemers die de balansverantwoordelijke partij niet via de leverancier hebben geregeld. Aangeslotenen die de WP via de leverancier hebben geregeld, dienen in afstemming tussen leverancier en WP geïnformeerd te worden;
- De WP heeft de gelegenheid om voor definitieve intrekking en in gang zetting van de restverdeling, de klanten/het portfolio over te dragen (verkopen);
- Indien de intrekking van de erkenning wordt opgeschort en de normale vensterperiode wordt gevolgd, heeft de betreffende leverancier en/of de WP uiterlijk tot en met T+6 om een nieuwe balansverantwoordelijke partij te kiezen, respectievelijk de verkoop te regelen en de voorgenomen verkoop te melden aan de Stuurgroep.

Stuurgroep

- De Stuurgroep voorziet in de informatiebehoefte (met name de rechten en plichten van de klanten) van de WP;
- De landelijke netbeheerder besluit in afstemming met de Stuurgroep over intrekking en opschorting van de erkenning, al dan niet in combinatie met een garantie. Qua vensterperiode wordt zoveel als mogelijk aangesloten bij de procedure rond wegvallende leveranciers;
- De Stuurgroep ziet toe op de correcte verwerking van balansverantwoordelijke partij- switches door de bestaande leverancier van de aangeslotenen;
- De Stuurgroep ziet toe op de uitvoering van de hele procedure;

- De Stuurgroep stelt de Coördinator aan en informeert deze en laat zich vervolgens door de Coördinator over de voortgang van de operationele afhandeling informeren;
- De Stuurgroep laat door de Coördinator het formele besluit tot hanteren van de procedure aan de regionale netbeheerders, leveranciers, balansverantwoordelijke partijen en meetverantwoordelijken communiceren;
- De Stuurgroep coördineert de overdracht van de balansverantwoordelijke partij ten aanzien van klanten die niet zijn overgedragen aan andere balansverantwoordelijke partijen. De landelijke netbeheerder geeft daartoe verdeelinstructies aan de Coördinator, die deze laat toepassen door EDSN.

Regionale netbeheerders

- De regionale netbeheerder stelt op nadere instructie van de Stuurgroep de getroffen grootverbruikaangesloten middels een schrijven op de hoogte van de ontstane situatie en wijst op de mogelijkheid om binnen beperkte tijd een andere balansverantwoordelijke partij aan te wijzen en een switch in te laten dienen om willekeurige toedeling te voorkomen. De ongeschreven regel is dat dit niet meer gebeurt vanwege het risico dat de klant door te veel marktpartijen wordt geïnformeerd en dit tot verwarring kan leiden.

EDSN (op grond van mandaat van regionale netbeheerders)

- EDSN handelt onder aansturing van de Coördinator;
- EDSN handelt mutatieverzoeken, die zijn ingediend voor de start van de procedure af conform de procedure;
- EDSN zorgt binnen de gestelde termijnen dat:
 - de ingediende balansverantwoordelijke partij-switches ten behoeve van de overdracht of verkoop van aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit tijdig worden uitgevoerd;
 - de restverdeling van de nog resterende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit van de WP over de andere balansverantwoordelijke partijen op basis van de verdeelinstructies worden uitgevoerd.
- EDSN genereert lijsten/bestanden (ook voor de daadwerkelijke effectuering) van aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit die leverancier-balansverantwoordelijke partij combinaties toebedeeld krijgen en zorgt dat deze gegevens worden doorgegeven aan de relevante marktpartijen.

Balansverantwoordelijke partij

- De nieuwe balansverantwoordelijke partij, indien aangewezen door aangeslotene, dient zorg te dragen dat de geregistreerde leverancier tijdig een balansverantwoordelijke partij-switch uitvoert;
- De nieuwe balansverantwoordelijke partij, voor aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit waar de leverancier niet de balansverantwoordelijke partij regelt, dient zijn klanten te informeren over wijzigingen.

Leverancier

- De leverancier heeft voor kleinverbruikers (ook multisites) de verplichting volgens de wet de balansverantwoordelijkheid te regelen. Doorgaans zal voor grootverbruik ook dergelijke afspraken geregeld worden vanuit de marktrol leverancier;
- Voor alle aangeslotenen waarvoor de leverancier de balansverantwoordelijkheid regelt, dient de leverancier op zoek te gaan naar een nieuwe balansverantwoordelijke partij;
- Hierbij moet bedacht worden dat indien de leverancier niet tijdig een nieuwe balansverantwoordelijke partij regelt, voor kleinverbruik zijn leveringsvergunning zal worden ingetrokken en voor grootverbruik de aangesloten verdeeld zullen gaan worden over de overige balansverantwoordelijke partijen;
- Nauwe afstemming tussen leverancier en de WP is gewenst omtrent het regelen van de balansverantwoordelijkheid en het informeren van de getroffen afnemers.

Noot: Consequentie van bovenstaande is dat indien de leverancier niet tijdig zelf een nieuwe balansverantwoordelijke partij contracteert, een restverdeling over alle balansverantwoordelijke partijen wordt uitgevoerd en de leverancier in een (mogelijk onhoudbare) situatie belandt waarin met alle balansverantwoordelijke partijen een overeenkomst gesloten dient te worden. Let wel dat dit anders is dan bij de restverdeling wegvallende leverancier waarbij wel aan nieuwe leverancier-balansverantwoordelijke partij combinaties wordt toebedeeld.

Aangeslotene

- Aangeslotenen met een GV-aansluiting waarvoor de leverancier wegvalt dienen een leveringscontract met een andere leverancier te regelen¹²;
- Aangeslotenen die zelf de balansverantwoordelijkheid geregeld hebben, dienen zelf zorg te dragen voor een nieuwe balansverantwoordelijke partij¹³;
- Nauwe afstemming tussen aangeslotene, eventueel de leverancier en de (Curator van de) WP is gewenst omtrent het regelen van de balansverantwoordelijkheid.

Meetverantwoordelijke

- Het aanwijzen van een nieuwe balansverantwoordelijke partij dan wel de balansverantwoordelijke partij-restverdeling geschiedt via een balansverantwoordelijke partij-switch, waarvoor (conform het reguliere proces) geen verbruiksstand bij de switch is vereist.

3.5.2 Klantgroep A: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor een vergunning vereist is

De leverancier (één of meerdere) van de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit, waarvoor een vergunning vereist is, is verantwoordelijk om tijdig een balansverantwoordelijke partij aan te wijzen. Als een leverancier niet tijdig invulling geeft aan deze verantwoordelijkheid in de situatie dat de balansverantwoordelijke partij wegvalt, voldoet de leverancier niet aan de eisen die gesteld worden aan de leveringsvergunning.

¹² Indien het niet lukt om een nieuwe leverancier te contracteren, zie paragraaf 2.3.2.

¹³ Indien het niet lukt om een nieuwe balansverantwoordelijke partij te contracteren, zie paragraaf 2.3.2.

De vergunninghoudende leveranciers worden door de Coördinator geïnformeerd over de ontstane situatie en de getroffen leveranciers dienen tijdig een nieuwe balansverantwoordelijke partij aan te wijzen voor hun getroffen aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit en hiervoor balansverantwoordelijke partij -switches in te dienen in afstemming met de Coördinator. Deze balansverantwoordelijke partij -switches dienen uiterlijk op de kalenderdag na T+9 geëffectueerd te zijn (ingediend uiterlijk op T+8).

Indien de leverancier voor de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in klantgroep A niet tijdig een nieuwe balansverantwoordelijke partij heeft geregistreerd in het C-AR, voldoet deze leverancier niet langer aan de eisen gesteld aan zijn leveringsvergunning en zal het scenario, beschreven in paragraaf 3.6, worden gevolgd.

3.5.3 Klantgroep A-95n/52c: KV-aansluitingen gas respectievelijk KV-allocatiepunten elektriciteit waarvoor geen vergunning verplicht is

De 95n/52c-aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit worden niet centraal geregistreerd, zodat deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit voor de regionale netbeheerder als reguliere kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit (klantgroep A) worden behandeld. Het is mogelijk dat de leverancier aanvullende afspraken met de aangeslotene heeft gemaakt over het aanwijzen van een balansverantwoordelijke partij voor deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit.

De door het wegvallen van de balansverantwoordelijke partij getroffen leveranciers zijn door de Coördinator geïnformeerd over de ontstane situatie. De leverancier (mogelijk in afstemming met de aangeslotene) van de 95n/52c-aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit is er verantwoordelijk voor dat, evenals voor andere aansluitingen, tijdig een nieuwe balansverantwoordelijke partij is aangewezen en geregistreerd in het C-AR.

Indien de leverancier niet tijdig een nieuwe balansverantwoordelijke partij heeft geregistreerd, worden deze aansluitingen behandeld als reguliere kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit (waarvoor een vergunningplicht geldt) en voldoet deze leverancier niet langer aan de eisen die zijn gesteld aan zijn leveringsvergunning. Vervolgens zal het scenario, beschreven in paragraaf 3.6, worden gevolgd.

3.5.4 Klantgroep B: GV-aansluitingen gas respectievelijk GV-allocatiepunten elektriciteit

De aangeslotenen worden op aanwijzing van de Stuurgroep door de netbeheerders geïnformeerd over de ontstane situatie en dienen tijdig een nieuwe balansverantwoordelijke partij aan te wijzen voor hun getroffen aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit en hiervoor balansverantwoordelijke partij-switches in te laten dienen door hun leverancier. Aandachtspunt daarbij is dat de aangeslotenen datzelfde ook moeten (laten) doen voor de eventuele secundaire allocatiepunten elektriciteit waarvan zij (mogelijk) niet zelf de gebruikers zijn. Aangeslotenen van grootverbruikaansluitingen gas respectievelijk grootverbruik-allocatiepunten elektriciteit kunnen deze verantwoordelijkheid hebben gedelegeerd aan hun leverancier. De ongeschreven regel is dat dit niet

meer gebeurd vanwege het risico dat de klant door te veel marktpartijen wordt geïnformeerd en dit tot verwarring kan leiden.

De indientermijn voor balansverantwoordelijke partij-switches is tijdens deze procedure verkort van 5 werkdagen naar 1 werkdag. De aangeslotenen (via hun leverancier) zijn verantwoordelijk dat de balansverantwoordelijke partij-switches uiterlijk op de kalenderdag na T+9 geëffectueerd zijn (ingediend uiterlijk op T+8).

Indien de leverancier voor de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in klantgroep B niet tijdig een nieuwe balansverantwoordelijke partij heeft geregistreerd in het C-AR, zullen deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit conform een verdeelsleutel (zie [Bijlage 1 Bepalingen rond de verdeelsleutel](#)) worden verdeeld over de overige balansverantwoordelijke partijen.

3.6 Scenario C1: Combinatie van wegvallende leverancier en balansverantwoordelijke partij

Dit scenario beschrijft de situatie waarin tegelijkertijd een leverancier en een balansverantwoordelijke partij wegvallen. In de meeste gevallen zal het wegvallen niet precies tegelijkertijd plaatsvinden, maar is het wegvallen van de ene partij (leverancier of balansverantwoordelijke partij) de oorzaak dat de tweede partij wegvalt. In de technische codes zijn richtlijnen opgesteld voor de handelwijze bij het gelijktijdig wegvallen van leverancier en balansverantwoordelijke partij¹⁴.

De volgende drie scenario's worden beschreven:

1. Faillissement van partij, die zowel leverancier als balansverantwoordelijke partij is;
2. Faillissement van balansverantwoordelijke partij, resulterend in het faillissement van een (of meerdere) leveranciers;
3. Faillissement van leverancier, resulterend in faillissement van een balansverantwoordelijke partij.

3.6.1 Faillissement van partij, die zowel leverancier als balansverantwoordelijke partij is

Voor klantgroep A wordt het scenario L2 (faillissement van een leverancier) doorlopen, zoals beschreven in paragraaf 3.3.13.2.2.

Voor klantgroep B moet de klant tijdig zowel een nieuwe leverancier als balansverantwoordelijke partij aanwijzen. Zo niet, dan worden de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit middels een verdeelsleutel onder de resterende balansverantwoordelijke partijen verdeeld. Hierbij wordt de vooraf in de Preferente Partij Administratie bekend gemaakte preferente leverancier van de balansverantwoordelijke partij¹⁵ als leverancier aangewezen.

¹⁴ Art. 3.3.7 Transportvoorwaarden Gas – LNB en art. 11.7 Netcode Elektriciteit.

¹⁵ De Stuurgroep en Coördinator bewaken dat de preferente leveranciers actieve marktpartijen zijn, die niet zijn betrokken in de Procedure Leveringszekerheid. Indien een preferente leverancier van een balansverantwoordelijke partij is betrokken, wordt de balansverantwoordelijke partij hierover zo snel mogelijk geïnformeerd.

3.6.2 Wegvallen van balansverantwoordelijke partij, resulterend in wegvallen van leverancier

Voor klantgroep A wordt initieel gestart met het doorlopen van scenario P1, waarin de leverancier verantwoordelijk is voor het aanwijzen van een nieuwe balansverantwoordelijke partij voor deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit (par. 3.5.23.5.2). Wanneer vervolgens de leverancier wegvalt, door faillissement of door intrekken van de vergunning als niet (tijdig) een balansverantwoordelijke partij wordt aangewezen, wordt de Procedure Leveringszekerheid voor de leverancier afgeroepen en het scenario L1 gestart voor dit deel van de aansluitingen (par. 3.2.2).

Voor klantgroep B wordt initieel gestart voor scenario P1, waarin de aangeslotene (of zijn leverancier) verantwoordelijk is voor het aanwijzen van een nieuwe balansverantwoordelijke partij voor zijn aansluiting gas respectievelijk allocatiepunt elektriciteit (par. 3.5.4). Wanneer vervolgens de leverancier wegvalt, heeft dit tot gevolg dat de klant tevens een nieuwe leverancier moet aanwijzen naast het aanwijzen van een nieuwe balansverantwoordelijke partij. Indien niet (tijdig) een nieuwe balansverantwoordelijke partij wordt aangewezen, worden de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit middels een verdeelsleutel onder de resterende balansverantwoordelijke partijen verdeeld. Hierbij wordt de vooraf in de Preferente Partij Administratie genoteerde preferente leverancier van de balansverantwoordelijke partij als leverancier aangewezen.

3.6.3 Wegvallen van leverancier, resulterend in wegvallen van balansverantwoordelijke partij

Voor klantgroep A wordt initieel gestart met het doorlopen van scenario L1, zoals beschreven in paragraaf 3.2.2. Wanneer vervolgens de balansverantwoordelijke partij wegvalt, heeft dit geen aanvullende impact voor klantgroep A en wordt scenario L1 gecontinueerd.

Voor klantgroep B wordt initieel gestart met het doorlopen van scenario L2 voor een vergunninghoudende leverancier (par. 3.3.3) of scenario L3 voor een niet-vergunninghoudende leverancier (par. 3.4.3), waarin de balansverantwoordelijke partij de taken van de leverancier overneemt. Wanneer vervolgens de balansverantwoordelijke partij wegvalt, heeft dit voor de aangeslotenen in klantgroep B tot gevolg dat zij tijdig een nieuwe leverancier (met balansverantwoordelijke partij) moeten aanwijzen. Indien niet (tijdig) een nieuwe balansverantwoordelijke partij wordt aangewezen, worden de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit middels een verdeelsleutel onder de resterende balansverantwoordelijke partijen verdeeld. Hierbij wordt de preferente leverancier uit de Preferente Partij Administratie van de balansverantwoordelijke partij als leverancier aangewezen.

4 Centrale, geautomatiseerde ondersteuning Procedure Leveringszekerheid

4.1 Scope

De hier beschreven onderdelen richten zich op die deelprocessen van de Procedure Leveringszekerheid waarbij van centrale, geautomatiseerde ondersteuning sprake zal zijn:

- Blokkade van nieuwe mutaties van de WP en van aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit;
- Bewaken en eventueel annuleren/versnellen van lopende processen;
- Informatieoverzichten;
- Faciliteren van verkoop;
- Restverdeling;
- Afronding van het proces.

4.2 Instellen blokkade

EDSN ontvangt op tijdstip T de “afroep Procedure Leveringszekerheid” van de Coördinator, waarin de betreffende bedrijfs-EAN-codes van de wegvallende partij zijn vermeld.

Direct na het afroepen van de Procedure Leveringszekerheid wordt een blokkade ingesteld op het indienen van nieuwe mutaties door de WP op het C-AR (d.m.v. het ontnemen van autorisaties) en een deel van of alle mutatieprocessen voor alle kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit van de WP.

- Argument voor deze werkwijze: op deze wijze kunnen de af te wijzen mutaties “eenvoudig” worden afgevangen zonder de normale processen (te veel) te frustreren;
- Aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit worden geblokkeerd in situaties waarin een leverancier zijn vergunning verliest of in faillissement/surseance verkeert. In scenario's waarin een balansverantwoordelijke partij haar erkenning verliest of in faillissement verkeert, maar de leverancier gehandhaafd blijft, worden geen aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit geblokkeerd;
- Alleen kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit worden geblokkeerd. Op grootverbruikaansluitingen gas respectievelijk grootverbruikallocatiepunten elektriciteit worden geen blokkades geplaatst;
- De blokkade op aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit geldt voor de betroffen reguliere mutatieprocessen gedurende de vensterperiode. Indien mutaties uitgevoerd moeten worden tijdens de vensterperiode (bijvoorbeeld in geval van verkoop) dient een leverancier de blokkade te laten opheffen voorafgaand aan het indienen van de leveranciersswitches.

Na het instellen van de blokkade dienen eerst de mutaties ingediend door de WP en mutaties ingediend op aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit waarop de WP is geregistreerd, die zijn ingediend voorafgaand aan de vensterperiode te worden afgehandeld, versneld

doorgevoerd of geannuleerd. Deze processen zijn beschreven in [Bijlage 3 Blokkeren van processen tijdens de vensterperiode](#).

Let op:

1. Als de afwijzing van een ingediende mutatie het gevolg is van deze blokkade, dan wordt een duidelijke reden (blokkade wegens Leveringszekerheid) in de afwijzing opgenomen;
2. De oorspronkelijke waarde van het veld "switchbaarheid" in het C-AR moet worden vastgehouden om (in de finale afhandeling van de Procedure Leveringszekerheid) weer terug te kunnen naar deze oorspronkelijke waarde!

4.3 Informatieoverzichten

De Stuurgroep mandateert EDSN om informatieoverzichten op te stellen om correcte en tijdig afgeronde werkzaamheden tijdens de vensterperiode mogelijk te maken. De volgende informatieoverzichten (niet limitatief) worden opgesteld:

- Aan de landelijke netbeheerders wordt een overzicht van alle partijen en hun aandeel voor respectievelijk grootverbruik en kleinverbruik voor de bepaling van de verdeelsleutels verstrekt op basis van rapportages uit het C-AR;
- Aan de WP wordt een overzicht verstrekt van de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit waarop de WP is geregistreerd;
- Op verzoek kan aan de overgenomen/gekochte aansluitingen een overzicht worden verstrekt van de gekochte aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit (indien deze niet reeds door de WP zijn verstrekt);
- Regionale netbeheerders worden op de hoogte gehouden van de status van betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in hun netgebied;
- Per leverancier-balansverantwoordelijke partij-combinatie wordt ter voorbereiding op de restverdeling een indicatieve inschatting ter beschikking gesteld van de verwachte toe te delen aantallen aansluitingen of gecontracteerde vermogens, ten behoeve van het kunnen inschatten van het volume dat hen zal worden toebedeeld;
- Aan leveranciers die hebben aangegeven zelf de mutaties voor de restverdeling in te dienen en daartoe zijn gekwalificeerd, wordt een overzicht verstrekt van de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit die aan de leverancier-balansverantwoordelijke partij-combinatie zullen worden toegewezen ([conform Bijlage 4 Additionele gegevensuitwisseling B4.1: Gegevens restverdelingslijst](#)) om zelf de restverdelingsswitch uit te voeren;
- Aan de overige leveranciers wordt bij toewijzing van de verdeelde aansluitingen eveneens een overzicht van de hen toebedeelde aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit verstrekt ([conform Bijlage 4 Additionele gegevensuitwisseling B4.1: Gegevens restverdelingslijst](#));
- De meetverantwoordelijke wordt vroegtijdig geïnformeerd over geplande mutaties (wegens verkorte indientermijnen) om meteropname mogelijk te maken. De meetverantwoordelijke ontvangt een overzicht van de betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit, waarvoor naar verwachting een meterstand moet worden vastgesteld en overzichten van aanpassingen wegens het versneld doorvoeren of annuleren van lopende processen (zie [Bijlage 3 Blokkeren van processen tijdens de vensterperiode](#)).

4.4 Afhandeling/effectuering van de verkoop

De WP dient zo snel mogelijk inzicht te verkrijgen in de mogelijkheden van eventuele verkoop van de portfolio. Dit is afhankelijk van hetgeen er contractueel tussen partijen geregeld is. Details zijn summier beschreven in [Bijlage 2 Conditie voor verkoop en verdeling](#).

De verkoopperiode (t/m T+8) wordt tevens gehanteerd voor de melding van switches als de leverancier (of klant) zelf een nieuwe balansverantwoordelijke partij aandraagt. Uiterlijk op de kalenderdag na T+8 dienen eventuele switchverzoeken in het C-AR en bij de landelijke netbeheerders (voor zover van toepassing) te zijn ingediend.

Hierbij wordt de volgende werkwijze gehanteerd:

- Bij verkoop door leverancier (scenario L1, L2, L3) dient voorafgaand aan uitvoering bij de Coördinator te worden aangegeven welke aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit worden overgedragen, zodat de blokkade voor die aansluitingen kan worden opgeheven;
- Bij verkoop/overname door balansverantwoordelijke partij (scenario P1) dient voorafgaand aan uitvoering bij de Coördinator te worden aangegeven welke nieuwe balansverantwoordelijke partij (met reeds in de systemen bekende EAN-code) zal worden geregistreerd zodat aan de hand van het veld "switchbaarheid" in het C-AR kan worden geverifieerd of de betreffende mutatie voor deze aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit wel uitgevoerd kan worden.

4.4.1 Omzetten leverancierscode in geval balansverantwoordelijke partij zelf leverancier dient te worden

In scenario's L2 en L3 dient de balansverantwoordelijke partij voorbereid te zijn om voor de grootverbruikaansluitingen gas respectievelijk grootverbruikallocatiepunten elektriciteit de leveranciersrol op zich te nemen. Elke betreffende balansverantwoordelijke partij dient zo snel mogelijk doch uiterlijk voorafgaand aan T+6 te hebben aangegeven op welke wijze invulling wordt gegeven aan deze verantwoordelijkheid. Hiervoor zijn twee mogelijkheden beschikbaar:

1. De balansverantwoordelijke partij maakt commerciële afspraken met een actieve leverancier die, in het geval dat dit noodzakelijk is, de levering voor de balansverantwoordelijke partij zal overnemen. Dit is een regulier proces vergelijkbaar met de verkoop van een portfolio zoals beschreven in [Bijlage 2 Conditie voor verkoop en verdeling](#) (deze mogelijkheid wordt in deze paragraaf niet verder beschreven);
2. De balansverantwoordelijke partij voert zelf de leverancierstaken uit en beschikt over een (reeds in de keten bekende en gekwalificeerde) bedrijfs-EAN-code voor de rol van leverancier, die op de betrokken aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit geregistreerd dient te worden.

Als de balansverantwoordelijke partij er voor kiest om zelf (tijdelijk) de leverancierstaken over te nemen, heeft dit uiteraard gevolgen voor de eigen bedrijfsvoering. Deze paragraaf beperkt zich tot de beschrijving van de noodzakelijke activiteiten die vanuit sectorperspectief uitgevoerd dienen te worden.

De balansverantwoordelijke partij (in de rol van leverancier, dus hierna leverancier genoemd) dient zelf mutatieprocessen te kunnen uitvoeren. Conform uitvoering met reguliere processen dient de leverancier zelf de leveranciersswitches in om de betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit te registreren op de eigen bedrijfs-EAN-code. De leverancier dient de uit te voeren stappen en het indienen van switches af te stemmen met de Coördinator. Tijdens de vensterperiode zijn de indientermijnen van de mutatieprocessen voor grootverbruik verkort van 5 werkdagen naar 1 werkdag. De leveranciersswitches dienen uiterlijk de kalenderdag na T+9 geëffectueerd te zijn. De leverancier zal vervolgens zijn klanten van de switch op de hoogte moeten stellen en standen laten vaststellen voor de mutatiedatum.

4.5 Afhandeling restverdeling

Nadat de opdracht tot restverdeling is gegeven door de Stuurgroep of de uiterste datum in de vensterperiode is verstreken, start het deelproces 'restverdeling'.

- De preferente leverancier-balansverantwoordelijke partij-combinaties, opgegeven door de marktpartijen in de Preferente Partij Administratie, zijn bekend;
- De overdrachten van toedeling, opgegeven door marktpartijen, zijn bekend en meegenomen in de bepaling van de verdeelsleutel;
- De verdeelsleutel voor het betreffende scenario is bepaald en vastgesteld (zie [Bijlage 1 Bepalingen rond de verdeelsleutel](#));
- EDSN kan de overgebleven betroffen aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit van de WP identificeren, waarop de restverdeling toegepast moet worden;
- Er wordt een indicatie van het verwachte aantal van toe te delen aansluitingen toegezonden aan de leverancier.

4.5.1 Uitvoering restverdeling leverancier

Vervolgens wordt de restverdeling voor de wegvallende leverancier als volgt uitgevoerd:

- Conform de AMvB¹⁶ is de Curator verantwoordelijk voor het aanleveren van de klantgegevens (zie [Bijlage 4 voor het correspondentienaam en correspondentieadres](#)) aan de in de restverdeling overnemende leveranciers. De Curator levert uiterlijk bij afroep van de restverdeling de klantgegevens van niet-verkochte aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit op aan de betreffende landelijke netbeheerder;
- Op basis van de verdeling worden de eerder door de Curator aan de landelijke netbeheerders verstrekte klantgegevens toebedeeld en ter beschikking gesteld aan de betreffende ontvangende leveranciers. Dit stelt de ontvangende leveranciers beter, met zo min mogelijk uitval, in staat de klantregistratie en contracten af te handelen;
- Op basis van de aantallen aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit per segment (GV/KV) worden de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit volgens de verdeelsleutel willekeurig over de "ontvangende" leverancier-balansverantwoordelijke partij combinaties in een voorbereidende stap "toegewezen". In geval van een wegvallende leverancier voor zowel elektriciteit als gas zal worden getracht zo veel als mogelijk (op basis van een simpele

¹⁶ AMvB Elektriciteit artikel 2 vijfde lid, AMvB Gas artikel 3 vijfde lid.

adresvergelijking) de contracten voor elektriciteit en gas op één adres toe te delen aan dezelfde nieuwe leverancier;

- Leveranciers, die hebben aangetoond dit tijdig en correct uit te voeren en dat wensen, krijgen deze gegevens aangeleverd en krijgen de gelegenheid om in een beperkt tijdsvenster van 6 uur de switches zelf vanuit hun eigen systemen in te dienen.¹⁷ Vooraf dient eerst de blokkade op de betreffende aansluitingen te worden opgeheven;
- Op basis van de verdeling wordt voor de overige aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit een “aangepaste” leveranciersswitch klaargezet. De term “aangepast” wordt gebruikt omdat er niet een indienende leverancier is, maar hiervoor wordt in deze mutatie de geregistreerde leverancier op de aansluiting gas respectievelijk het allocatiepunt elektriciteit opgevoerd;
- Deze “aangepaste” leveranciersswitch wordt vervolgens op het overeengekomen moment op de reguliere wijze verwerkt. De leverancier (en balansverantwoordelijke partij), die de aansluiting gas respectievelijk het allocatiepunt elektriciteit krijgt toebedeeld, ontvangt het GAINbericht en de WP het LOSS-bericht, met in de referentie een kenmerk dat het de Procedure Leveringszekerheid betreft. Een werkdag na effectuering van de switch ontvangen de nieuwe leverancier en balansverantwoordelijke partij de stamgegevens van de aansluiting gas respectievelijk het allocatiepunt elektriciteit;
- Wanneer de restverdeling centraal is doorgevoerd, wordt in dit proces de klantsleutel voor de betreffende aansluitingen niet verwijderd uit de Klantsleuteladministratie. Indien leveranciers zelf de restverdelingsswitches hebben ingediend, is vanwege het gebruik van het reguliere switchproces wel de klantsleutel verwijderd en zullen deze leveranciers zelf terstond weer een klantsleutel moeten aanleveren conform de termijnen zoals bepaald in de Informatiecode;
- De blokkade op de aansluiting gas respectievelijk het allocatiepunt elektriciteit vervalt met de effectuering van de restverdelingsswitch (en het veld wordt teruggezet naar de oorspronkelijke waarde van voor de blokkade).

4.5.2 Uitvoering restverdeling balansverantwoordelijke partij

Vervolgens wordt de restverdeling balansverantwoordelijke partij als volgt uitgevoerd:

- Voor eventueel in de populatie aanwezige kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit gebeurt de balansverantwoordelijke partij restverdeling naar rato van het aantal kleinverbruikers waarvoor een erkende balansverantwoordelijke partij balansverantwoordelijkheid draagt. Voor grootverbruikaansluitingen gas respectievelijk

¹⁷ Deze werkwijze is optioneel van toepassing op de restverdeling klantgroep A (bij wegvallen leverancier) en ook op restverdeling Klantgroep B naar balansverantwoordelijke partijen met preferente leverancier (bij wegvallen balansverantwoordelijke partij en leverancier). De werkwijze is bedoeld om veel werk bij leveranciers te voorkomen omdat in het andere geval de systemen niet zijn ingericht reeds ingediende switchverzoeken te verwerken. Gezien de tijdsdruk in de procedure is de beschikbare tijd voor de leveranciers om de switches in te dienen beperkt. Leveranciers kunnen derhalve ook afzien van deze mogelijkheid indien zij onvoldoende functionaliteit beschikbaar hebben om in het (situationeel) gestelde tijdsvenster de switches in te dienen. Indien de leverancier de switches niet of te laat indient zal EDSN de restverdelingsswitch indienen.

grootverbruikallocatiepunten elektriciteit vindt de verdeling plaats naar rato van het totaal gecontracteerde transportvermogen¹⁸;

- Op basis van het voorgaande worden de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit volgens de verdeelsleutel willekeurig aan de “ontvangende” leverancier-balansverantwoordelijke partij combinaties “toegewezen”;
- Leveranciers die hebben aangetoond dit tijdig en correct uit te voeren en dat wensen krijgen deze gegevens aangeleverd en krijgen de gelegenheid om in een beperkt tijdsvenster van 6 uur de switches zelf vanuit hun eigen systemen in te dienen.¹⁷ Vooraf dient eerst de blokkade op de betreffende aansluitingen te worden opgeheven;
- Op basis van deze verdeling wordt per aansluiting gas respectievelijk allocatiepunt elektriciteit een “aangepaste” balansverantwoordelijke partij-switch klaargezet. De term “aangepast” wordt gebruikt omdat er niet een indienende leverancier is. Hiervoor wordt in deze mutatie de geregistreerde leverancier op de aansluiting gas respectievelijk het allocatiepunt elektriciteit opgevoerd;
- Deze “aangepaste” balansverantwoordelijke partij-switch wordt vervolgens op het overeengekomen moment op de reguliere wijze verwerkt. De toebedeelde leverancier en balansverantwoordelijke partij ontvangen de GAINberichten en de WP de LOSSberichten. De werkdag na effectuering van de switch ontvangen de balansverantwoordelijke partij en de leverancier de stamgegevensberichten.

4.5.3 Afronding

In deze afronding worden de volgende activiteiten ondernomen:

- Controle of de WP niet meer als actieve partij op een aansluiting gas respectievelijk allocatiepunt elektriciteit in het C-AR voorkomt. Komt de WP nog wel voor dan zal terstond een ‘minirestverdeling’ worden opgestart;
- Opstellen van een rapportage van de uitgevoerde handelingen en switches. Voorafgaand en volgend op elke (proces)stap zal een rapportage worden opgesteld welke in de eindcontrole wordt gebruikt om de volledigheid en juistheid van de verschillende stappen en daarmee de gehele verwerking op het C-AR van de procedure aan te tonen;
- De weggevallen partij wordt, indien deze partij volledig verdwijnt, verwijderd uit het controleregister van het C-AR. Hiermee wordt voorkomen dat gedurende en na afloop van de procedure de weggevallen partij kan worden geregistreerd op een aansluiting gas respectievelijk allocatiepunt elektriciteit in het C-AR. Overigens houdt de WP wel de mogelijkheid (historische)

¹⁸ Let op: In de TvG-LNB 3.3.5.1 wordt de balansverantwoordelijke partij-restverdeling (mede) gebaseerd op de gecontracteerde capaciteit; in de Netcode wordt de balansverantwoordelijke partij-restverdeling (mede) gebaseerd op het gecontracteerde transportvermogen; in de operationalisering hiervan wordt gebruik gemaakt van de indeling KV en niet-KV zoals die in C-AR is vastgelegd. De werkwijze is bedoeld om veel werk bij Leveranciers te voorkomen omdat in het andere geval de systemen niet zijn ingericht reeds ingediende switchverzoeken te verwerken. Gezien de tijdsdruk in de procedure is de beschikbare tijd voor de leveranciers om de switches in te dienen beperkt. leveranciers kunnen derhalve ook afzien van deze mogelijkheid indien zij onvoldoende functionaliteit beschikbaar hebben om in het (situationeel) gestelde tijdsvenster de switches in te dienen. Indien de leverancier de switches niet of te laat indient zal EDSN de restverdelingsswitch indienen.

gegevens van zijn aansluitingen, waaronder ook meterstanden en verbruiken, op te vragen (en zelfs disputen in te dienen).

Daarnaast zullen de WP en de toebedeelde leveranciers nog verdere afhandelingen dienen te verrichten aangaande:

- inrichting van de nieuwe contracten (ook richting betreffende balansverantwoordelijke partij);
- bepalen en vaststellen van meterstanden voor de leveranciersswitches;
- afrekening van de oude contracten.

Voor het vaststellen en uitwisselen van meterstanden bij de uitgevoerde mutaties tijdens de Procedure Leveringszekerheid geldt dat deze conform de reguliere termijnen en processen (incl. het dispuutproces) verlopen.

Bijlage 1 Bepalingen rond de verdeelsleutel

B1.1 Voorbereiding door partijen

B1.1.1 Overdracht op andere vergunninghouder

Indien een leverancier niet wenst deel te nemen aan de toedeling van aansluitingen gas of allocatiepunten elektriciteit in een eventuele restverdeling, dan stuurt de leverancier een door alle betreffende leveranciers ondertekend gemotiveerd verzoek tot overdracht van toedeling schriftelijk aan de ACM. De landelijke netbeheerders zijn verantwoordelijk om de toegewezen verzoeken te registreren.

De te overleggen stukken zijn:

- Een door de beide partijen rechtsgeldig ondertekende verklaring van overdracht en de bijhorende EAN-codes;
- Bewijs van rechtsgeldigheid van de ondertekenaars van de overdrachtsverklaring.

Bij de verdeling wordt dan met deze overdracht rekening gehouden mits deze plaats vond minimaal 2 weken vóór toewijzing in een concreet geval en mits de overnemende partij op moment van verdeling een geldige leveringsvergunning heeft.

B1.1.2 Overdracht binnen een vergunninghouder

Indien een leverancier meerdere labels (EAN-codes) binnen één vergunning hanteert kan hij er voor kiezen de toedelingen in een eventuele restverdeling naar één van zijn labels (EAN-code) te laten komen door een schriftelijk verzoek hiertoe in te dienen bij de landelijke netbeheerders zijn verantwoordelijk om de toegewezen verzoeken te registreren.

De te overleggen stukken zijn:

- Een rechtsgeldig ondertekende verklaring van overdracht en de bijhorende labels (EAN-codes) van de betrokken marktpartijen;
- Bewijs van rechtsgeldigheid van de ondertekenaar van de overdrachtsverklaring.

Bij de verdeling wordt dan met deze overdracht rekening gehouden mits deze plaats vond minimaal 1 week vóór toewijzing in een concreet geval en mits de overnemende partij op moment van verdeling een geldige leveringsvergunning heeft.

B1.1.3 Overdracht van balansverantwoordelijke partij

Een balansverantwoordelijke partij, die op grond van een eventuele restverdeling de balansverantwoordelijkheid voor aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit toegewezen heeft gekregen, mag de toewijzing niet weigeren, tenzij hij de landelijke netbeheerder schriftelijk heeft aangegeven niet voor deze toewijzing in aanmerking te willen komen en daarbij tevens de overdracht heeft aangegeven welke andere balansverantwoordelijke partij met een volledige erkenning alsdan zijn aandeel overneemt.

De te overleggen stukken zijn:

- Een door de beide partijen rechtsgeldig ondertekende verklaring van overdracht en de bijhorende bedrijfs-EAN-codes van de marktpartijen;
- Bewijs van rechtsgeldigheid van de ondertekenaars van de overdrachtsverklaring.

Bij de verdeling wordt dan met deze overdracht rekening gehouden mits deze plaats vond minimaal 2 weken vóór toewijzing in een concreet geval en mits de overnemende partij op moment van verdeling een geldige balansverantwoordelijke partij-licentie heeft.

B1.1.4 Preferente leverancier

Een balansverantwoordelijke partij dient bij aanmelding bij EDSN aan te geven welke leverancier (EAN-code, welke bekend is in de ketenprocessen en de centrale systemen):

- Hij in geval van toedeling in (de restverdeling van) de procedure wenst te gebruiken als preferente leverancier. De leverancier-EAN-code zal worden gebruikt bij een eventuele toedeling.
- Hij wenst te hanteren indien hij het portfolio van zijn leverancier dient over te nemen.

De administratie van een preferente leverancier is een verplichting voor het actief worden als balansverantwoordelijke partij in de energiemarkt.

B1.1.5 Preferente balansverantwoordelijke partij

Een leverancier dient bij aanmelding bij EDSN als leverancier aan te geven welke (preferente) erkende balansverantwoordelijke partij hij in geval van toedeling in de restverdeling wenst te gebruiken.

Deze in de Preferente Partij Administratie te registreren balansverantwoordelijke partij-EAN-code zal worden gebruikt bij een eventuele toedeling. De administratie van een preferente balansverantwoordelijke partij is een verplichting voor het actief worden als leverancier in de energiemarkt.

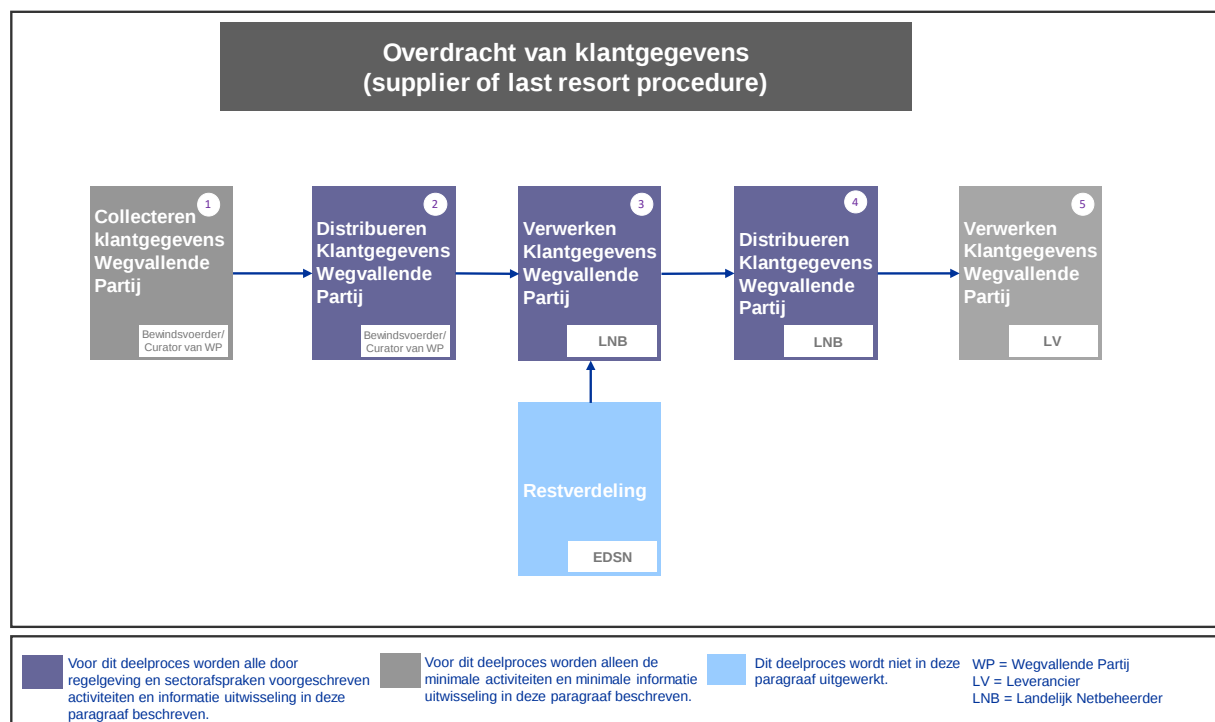
B1.1.6 Aanleveren klantgegevens door de wegvallende partij

Conform de AMvB Leveringszekerheid dient de WP additionele klantgegevens aan te leveren om de in de restverdeling toebedeelde leveranciers beter in staat te stellen de levering aan de klant snel en ordentelijk in te richten.

Daartoe dient de bewindvoerder van de WP na afroep van de restverdeling (dit is na de bekendmaking van een eventuele verkoop, doch uiterlijk voor de start van de restverdeling van de restcategorie aansluitingen) de betreffende gegevens (zie [bijlage B4.2](#) Klantgegevens van de WP) aan te leveren aan

landelijke netbeheerder gas resp. elektriciteit. Een spreadsheet format voor deze gegevens is beschikbaar op de website van MFFBAS onder Actuele Procesdocumentatie, Documentatie Klantprocessen, Ondersteunende informatie, [Format voor export data leveringszekerheid \(ALV NEDU 20180926-008.3.1\).xlsx](#).

De landelijke netbeheerders stellen deze gegevens onverwijld ter beschikking aan de betreffende, conform de restverdeling toebedeelde leveranciers.



B1.2 Bepalen en beschikbaar stellen verdeelsleutel

Voor het bepalen van de verdeelsleutel zal een ad-hoc opvraging op het C-AR worden gedaan door EDSN en worden aangeleverd aan de landelijke netbeheerder ter vaststelling van de verdeelsleutel. De opvraging levert de volgende gegevens:

- Per vergunninghoudende leverancier:
 - Het aantal aansluitingen gas kleinverbruik respectievelijk allocatiepunten elektriciteit kleinverbruik.
- Per balansverantwoordelijke partij:
 - Het aantal aangeslotenen kleinverbruik gas of elektriciteit (met een gecontracteerd transportvermogen tot en met 3x80 A op laagspanningsniveau);
 - Voor elektriciteit het totale gecontracteerde transportvermogen per balansverantwoordelijke partij van de klanten met een gecontracteerd transportvermogen van meer dan 3x80 A op laagspanningsniveau;
 - Voor gas de totale gecontracteerde capaciteit van de grootverbruikaansluitingen.

Voor zowel elektriciteit als gas wordt door de landelijke netbeheerders, op basis van de aangeleverde marktaandeelen de toe te passen verdeelsleutel bepaald. Hierbij wordt rekening gehouden met

eventuele overgedragen toedelingen. Echter, de Minister heeft - via de Stuurgroep - blijkens de AMvB de bevoegdheid om “tot een andere wijze van verdeling” (dus: in afwijking van de standaard verdeelsleutel) te besluiten (voor die situaties die onder de AMvB vallen).

De van toepassing zijnde verdeelsleutel geldt voor heel Nederland. Ze wordt bepaald vóór de start van de restverdeling en staat dan vast.

De standaardmethodiek van bepaling van de verdeelsleutel heeft in principe de volgende vorm:

- Verdeling over leverancier: per vergunninghoudende leverancier het percentage (afgerond op tienden) van de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit uit de restcategorie van de wegvallende leverancier dat wordt toegewezen;
- Verdeling over balansverantwoordelijke partijen: per balansverantwoordelijke partij het percentage (afgerond op tienden) van capaciteiten en/of de aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit uit de restcategorie van de wegvallende balansverantwoordelijke partij dat wordt toegewezen.

Hiervan kan worden afgeweken op basis van de ruimte die de regelgeving hierop biedt.

EDSN zal in voorkomende gevallen deze verdeelsleutels toepassen op de te verdelen populatie van de WP in het C-AR. In de restverdelingsswitches zal de in het Preferente Partij Administratie geregistreerde preferente balansverantwoordelijke partij dan wel preferente leverancier worden toegepast.

Bijlage 2 Conditie voor verkoop en verdeling

Tijdens de vensterperiode worden inspanningen betracht om de portfolio van de wegvallende partij te verplaatsen naar een andere (actieve) partij. Dit kan plaatsvinden door middel van verkoop of restverdeling.

De volgende condities zijn van toepassing bij deze activiteiten:

- Een leverancier, die door de aankoop in de vensterperiode de betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit naar zich toe haalt, moet op het moment van verkoop geregistreerd staan in het leveranciersregister en bij de bijhorende switches een EAN-code hanteren die reeds bekend is in de systemen;
- Een leverancier, die kleinverbruikaansluitingen gas respectievelijk kleinverbruikallocatiepunten elektriciteit naar zich toe haalt in de verkoop of krijgt toebedeeld in de restverdeling, moet beschikken over een geldige leveranciersvergunning;
- Een balansverantwoordelijke partij moet beschikken over een geldige erkenning en bij de bijhorende switches een EAN-code hanteren die reeds bekend is in de systemen.

De “verkoop” vanuit de wegvallende leverancier kan op twee manieren worden uitgevoerd:

1. Overname van de bedrijfs-EAN-code van de WP. Deze bedrijfs-EAN-code zal onder een andere juridische partij in het Leveranciersregister worden opgenomen. Op deze manier neemt de opkopen partij ook de eventuele achterstanden in de afdracht aan de regionale netbeheerder over;
2. Er worden leveringscontracten van de WP door een andere leverancier opgekocht: In dit geval verzorgt de opkopen leverancier door het indienen van leveranciersswitches er voor dat de opgekochte contracten conform de termijnen, die daarvoor gelden binnen de vensterperiode, naar de bedrijfs-EAN-code van de opkopen leverancier toe worden geswitcht (de bewindvoerder draagt hem de informatie hiervoor aan).

Bijlage 3 Blokkeren van processen tijdens de vensterperiode

In deze bijlage wordt het (noodzakelijke) blokkeren van mutatieprocessen, zoals leveranciersswitches op het C-AR of andere marktregisters, tijdens de vensterperiode beschreven. Dit betreffen twee soorten blokkades:

1. Blokkade van verzoeken/processen die zijn geïnitieerd door de WP;
2. Blokkade van verzoeken/processen op aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit van de WP geïnitieerd door derden.

De blokkade op mutaties in het C-AR worden hieronder beschreven.

Naast de blokkade op mutaties in het C-AR worden acties uitgevoerd op de volgende registers:

- Contract Einde Register (CER):
 - De in het CER geregistreerde contracten van de WP moeten daaruit kunnen worden verwijderd in geval van verkoop en/of restverdeling (zodat deze processen geen verstoring ondervinden van de registraties in het CER). Het CER wordt bijgewerkt door aanlevering van nieuwe contractdata voor de aansluitingen door de opkopen de dan wel toebedeelde leveranciers.
- Afdrachten:
 - Afdracht loopt per aansluiting gas respectievelijk allocatiepunt elektriciteit door tot de WP als verantwoordelijke voor die aansluiting gas respectievelijk dat allocatiepunt elektriciteit is geschrapt in het C-AR (volgens MR Gegevensbeheer en afdracht elektriciteit en gas), dus na de verkoop- of restverdelingsswitch;
 - Als de WP al vooruit heeft gefactureerd en diens klant heeft (bevrijdend!) betaald aan de WP, dan heeft de nieuwe leverancier waarschijnlijk problemen om die bedragen te innen, maar hij moet wel afdragen!

Na de vensterperiode zijn de bedrijfs-EAN-codes van de wegvallende partij niet langer geregistreerd op (betreffende) aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in het C-AR. Indien de bedrijfsvoering op deze bedrijfs-EAN-codes is beëindigd (scenario's L2, L3, P1, C1), blijft de autorisatie voor de betreffende bedrijfs-EAN-codes voor het initiëren van nieuwe mutaties ingetrokken, zodat geen mutaties meer kunnen worden uitgevoerd vanuit deze bedrijfs-EAN-codes.

B3.1 Blokkeren van nieuwe mutaties (ingediend ná de start vensterperiode)

De blokkade wordt gezet door het veld "switchbaarheid" van de betreffende aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit in het C-AR op "Leveringszekerheid-blokkade" te zetten. Onderstaand overzicht beschrijft de behandeling van mutaties die worden ingediend na de start van de vensterperiode. Hierin is onderscheid gemaakt tussen mutaties die worden ingediend door de wegvallende partij of door een andere partij.

Proces	Geïnitieerd door WP	Geïnitieerd door andere partij
Leveranciersswitch	Op eigen KV-aansluiting gas respectievelijk KV allocatiepunt elektriciteit (bijv. voor uitzonderen van 95n/52c aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit): toegestaan. Effectueren in overleg met de Coördinator voor het opheffen van de blokkade. Op andere KV-aansluiting gas respectievelijk KV allocatiepunt elektriciteit: afwijzing d.m.v. verwijdering autorisatie WP in de centrale systemen.	Op KV-aansluiting gas respectievelijk KV allocatiepunt elektriciteit van WP: afwijzing d.m.v. blokkade.
Inhuizing	Op eigen KV-aansluiting gas respectievelijk KV allocatiepunt elektriciteit: n.v.t. Op andere KV-aansluiting gas respectievelijk KV allocatiepunt elektriciteit: afwijzing d.m.v. verwijdering autorisatie WP in de centrale systemen.	Op KV-aansluiting gas respectievelijk KV allocatiepunt elektriciteit van WP: afwijzing d.m.v. blokkade.
Uithuizing	Op eigen KV-aansluiting gas respectievelijk KV allocatiepunt elektriciteit: afwijzing d.m.v. verwijdering autorisatie WP in de centrale systemen.	n.v.t.
Einde levering	Op eigen KV-aansluiting gas respectievelijk KV allocatiepunt elektriciteit: afwijzing d.m.v. verwijdering autorisatie WP in de centrale systemen.	n.v.t.
Balansverantwoordelijke partij-switch	Op eigen KV-aansluiting gas respectievelijk KV allocatiepunt elektriciteit: afwijzing d.m.v. verwijdering autorisatie WP in de centrale systemen	n.v.t.

B3.2 Doorvoeren/annuleren van mutaties (ingediend vóór de start vensterperiode)

Dit overzicht beschrijft de behandeling van mutaties die zijn ingediend voorafgaand aan de start van de vensterperiode, maar die nog niet zijn geëffectueerd. Hierin is onderscheid gemaakt tussen mutaties die zijn ingediend door de wegvallende partij (WP) of door een andere partij op een aansluiting gas respectievelijk allocatiepunt elektriciteit waarvoor de WP verantwoordelijk is.

Proces	Geïnitieerd door wegvallende partij	Geïnitieerd door andere partij
Leveranciersswitch	Geplande effectuering (t/m T+8): Doorvoeren op geplande datum Geplande effectuering (T+9 t/m T+10): Versneld effectueren op datum T+7/8. Geplande effectuering (ná T+10): Annuleren. Proces wordt gestopt en betrokken partijen worden bilateraal geïnformeerd	Geplande effectuering t/m T+10: Doorvoeren op geplande datum. Geplande effectuering ná T+10 t/m T+20: Versneld effectueren op datum T+7/8. Geplande effectuering ná T+20: Annuleren. Proces wordt gestopt en betrokken partijen worden bilateraal geïnformeerd.
Inhuizing	Geplande effectuering t/m T+8: Doorvoeren op geplande datum Geplande effectuering T+9 t/m T+10: Versneld effectueren op datum T+7/8. Geplande effectuering ná T+10: Annuleren. Proces wordt gestopt en betrokken partijen worden bilateraal geïnformeerd	Geplande effectuering t/m T+10: Doorvoeren op geplande datum Geplande effectuering ná T+10 t/m T+20: Versneld effectueren op datum T+7/8 Geplande effectuering ná T+20: Annuleren. Proces wordt gestopt en betrokken partijen worden bilateraal geïnformeerd.
Uithuizing	Geplande effectuering t/m T+8: Doorvoeren op geplande datum Geplande effectuering ná T+8: Versneld effectueren op datum T+7/8	n.v.t.
Einde levering	Geplande effectuering t/m T+8: Doorvoeren op geplande datum Geplande effectuering na T+8: Annuleren. De klant krijgt extra tijd en wordt verdeeld via verkoop of restverdeling	n.v.t.
Balansverantwoordelijke partij-switch	Geplande effectuering t/m T+8: Doorvoeren op geplande datum. Ingediende bulk-balansverantwoordelijke partij switches: In overleg tussen Stuurgroep, Coördinator en Curator Geplande effectuering ná T+8: Annuleren	n.v.t.

De versnelde effectueringen worden vóór de aanvankelijke verwachte verkoopdag T+8 gezet, afhankelijk van de voortgang van het proces om de aansluitingen met lopende processen op te sporen en weg te werken en met het in acht nemene van bij voorkeur minstens één dag aankondiging voor de betreffende partij om zijn sourcing tijdig te kunnen aanpassen. De versnelde effectuering wordt op een moment vóór de uiterste verkoop gezet om deze uit de verkochte populatie te houden en om flexibiliteit in het proces te kunnen krijgen en om zo mogelijk de verkoop al eerder af te handelen en de restverdeling eerder op te kunnen starten. Het kan daarom voorkomen dat gaande het traject alsnog versnellingen of annuleringen worden doorgevoerd als de verkoop eerder is dan aanvankelijk verwacht.

Bijlage 4 Additionele gegevensuitwisseling

B4.1 Gegevens restverdelingslijst zelf-switchende leverancier

Voor leveranciers die dit vooraf hebben aangegeven en de kwalificatie hebben doorlopen om de toegewezen aansluitingen gas respectievelijk allocatiepunten elektriciteit uit de restverdeling in het aangegeven tijdsvenster zelf te initiëren, geldt het onderstaande overzicht als input voor het zelf uitvoeren van de restverdelingsswitches. Het overzicht wordt tevens ter beschikking gesteld aan leveranciers nadat voor hen centraal de restverdelingsswitches zijn ingevoerd.

De gegevens per aansluiting gas respectievelijk allocatiepunt elektriciteit (gevuld vanuit het C-AR) worden uitgewisseld via een csv-bestand (naast een headerregel).

Art.	
2.1.3	a. de naam van de aangeslotene met wie de aansluit- en transportovereenkomst is gesloten; b. de EAN-code van de aansluiting; c. de EAN-code van het netgebied waarin de aansluiting zich bevindt; d. de bedrijfs-EAN-code van de netbeheerder; e. de adresgegevens behorend bij het overdrachtpunt van de aansluiting; f. de identificatie van de actuele leverancier behorende bij de desbetreffende aansluiting (bedrijfs-EAN-code); g. de identificatie van de actuele balansverantwoordelijke partij op de desbetreffende aansluiting (bedrijfs-EAN-code); h. een kenmerk dat de fysieke status van de aansluiting weergeeft; i. een kenmerk dat de administratieve status van de aansluiting weergeeft; j. een kenmerk dat de leveringsrichting op de aansluiting weergeeft; l. de aanduiding of de aansluiting behoort tot de categorie grootverbruik, kleinverbruik of artikel 1 lid 2 of lid 3 van de Elektriciteitswet 1998; p. de wijze waarop de desbetreffende aansluiting wordt bemeten; q. de profielcategorie exclusief het vastgesteld afnametype voor elektriciteit respectievelijk de afnamecategorie voor gas die van toepassing is op de desbetreffende aansluiting; r. in geval van gasaansluitingen waarbij de allocatie met behulp van profielen plaatsvindt: het standaardjaarverbruik gas; s. een kenmerk dat de allocatiemethode op de aansluiting weergeeft; t. de EAN-codes van de secundaire allocatiepunten die aan de aansluiting zijn toegekend; u. in geval van een secundair allocatiepunt: de EAN-code van het bijbehorende primaire allocatiepunt. v. [gereserveerd] w. de aanduiding of het een elektriciteits- of gasaansluiting betreft; x. indien de netbeheerder hierover beschikt: een nadere duiding omtrent de locatie van het overdrachtpunt van de aansluiting; y. indien de netbeheerder hierover beschikt: BAG-nummeridentificatie zoals bedoeld in artikel 1, onderdeel d van de Wet basisregistraties adressen en gebouwen. z. de standaardjaarafname en standaardjaarinvoeding elektriciteit, waar mogelijk onderscheiden naar normaaluren en laaguren.

2.1.4	a.	de capaciteitsstariefcode;
	b.	in geval van een aansluiting die is voorzien van een kleinverbruikmeetinrichting die op afstand uitleesbaar is: een kenmerk dat weergeeft of de aangeslotene de mogelijkheid om op afstand uit te lezen administratief heeft laten uitzetten;
	d.	het identificatienummer van de meetinrichting;
	e.	in geval van een gasaansluiting: een kenmerk dat weergeeft of de meting door de kleinverbruikmeetinrichting wordt gecorrigeerd voor temperatuur;
	f.	per telwerk van de meetinrichting, bedoeld onder d, de volgende gegevens:
	f1°	in geval van elektriciteit: de telwerkindicatie;
	f2°	in geval van elektriciteit en uitsluitend voor een niet op afstand uitleesbare meetinrichting: of dit het telwerk normaal of het telwerk laag of een combinatie daarvan betreft;
	f3°	in geval van elektriciteit en uitsluitend voor een niet op afstand uitleesbare meetinrichting: de energierichting van het telwerk;
	f5°	het aantal posities voor de komma;
	f6°	de vermenigvuldigingsfactor;
	g.	in geval van een aansluiting die is voorzien van een kleinverbruikmeetinrichting die op afstand uitleesbaar is: een kenmerk dat weergeeft of de kleinverbruikmeetinrichting gelet op externe factoren van technische aard al dan niet op afstand uitleesbaar is.
	h.	een kenmerk of het een conventionele dan wel een op afstand uitleesbare meter betreft.

B4.2 Klantgegevens van de wegvallende partij

Conform de AMvB Leveringszekerheid dient de wegvallende leverancier additionele klantgegevens aan te leveren om de in de restverdeling toebedeelde leveranciers beter in staat te stellen de levering aan de klant snel en ordentelijk in te richten.

Daartoe dient de bewindvoerder van de WP uiterlijk bij de afroep van de restverdeling van de restcategorie aansluitingen de onderstaande gegevens aan te leveren aan landelijke netbeheerder - gas respectievelijk elektriciteit. Een spreadsheet format voor deze gegevens is beschikbaar op de site van MFFBAS onder Actuele Procesdocumentatie, Documentatie Klantprocessen, Ondersteunende informatie, [Format voor export data leveringszekerheid \(ALV NEDU 20180926-008.3.1\).xlsx](#). De landelijke netbeheerders stellen deze gegevens onverwijld ter beschikking aan de conform de restverdeling toebedeelde leveranciers.

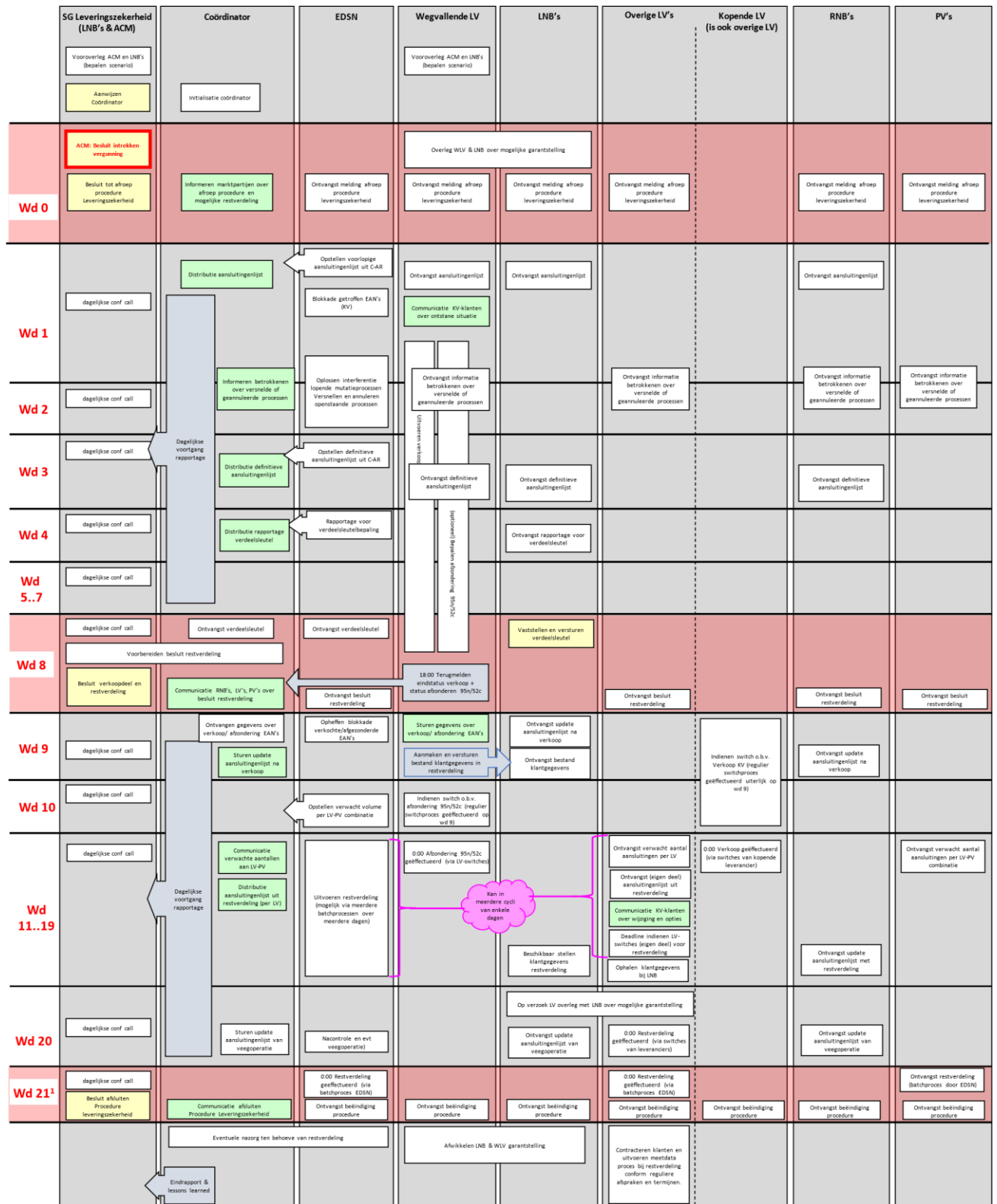
Het betreft de volgende klantgegevens van de restcategorie te verdelen aansluitingen:

#	Omschrijving van het gegeven	Veldnaam in sheet
1	EAN-code van de aansluiting van de gecontracteerde	EANID
2	EAN-code van de voor de aansluiting verantwoordelijke netbeheerder	GridOperatr
3	Het op de aansluiting te leveren product (ELEK of GAS)	ProductType
4	<i>Naam van de gecontracteerde</i>	
4.1	Initialen van de gecontracteerde	Initials
4.2	Tussenvoegsel van de naam van de gecontracteerde	SurnamePrefix
4.3	Achternaam dan wel bedrijfsnaam van de gecontracteerde	Surname
5	<i>Leveringsadres van de gecontracteerde</i>	
5.1	Straat	Streetname
5.2	Huisnummer	BuildingNr
5.3	Huisnummertoevoeging	ExBuilsingNr
5.4	Postcode	ZIPCode
5.5	Plaatsnaam	CityName
5.6	Land (NL)	Country
6	Telefoonnummer van de gecontracteerd (indien beschikbaar)	Telefoonnummer
7	E-mailadres van de gecontracteerde (indien beschikbaar)	E-Mailadres
8	<i>Factuuradres van de gecontracteerde</i>	
8.1	Straat	Contact_StreetName
8.2	Huisnummer	Contact_BuildingNr
8.3	Huisnummertoevoeging	Contact_ExBuildingNr
8.4	Postcode	Contact-ZIPCode
8.5	Plaatsnaam	Contact_CityName
8.6	Land (NL)	Contact-Country

9	Bankrekeningnummer van de gecontracteerde, gebruikt in de facturatie van de leveringen	IBAN
10	Of er een mandaat voor automatische incasso van de energiekosten is afgegeven door de gecontracteerde voor dit bankrekeningnummer (Waar / Onwaar))	MandateAvailable
11	Hoogte van het voorschotbedrag in euro's dat voor gecontracteerde op deze aansluiting wordt gehanteerd	Payment_EUR
12	Betalingsfrequentie die is afgesproken met de gecontracteerde	PaymentFrequency
13	De leveringsrichting van de energie in het contract voor deze aansluiting (LVR, CMB, TLV)	EnergyFlowDirection

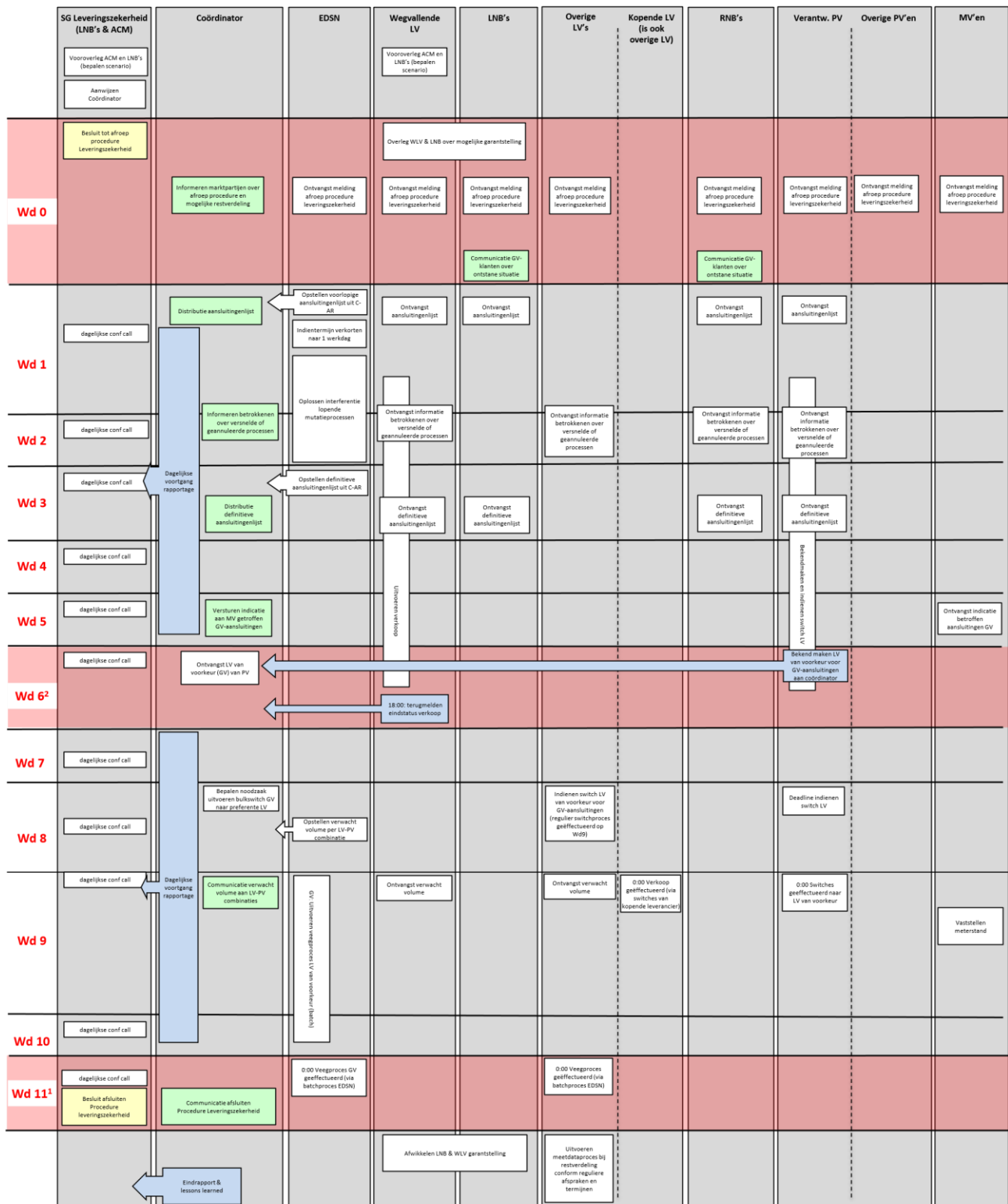
Bijlage 5 Overzichtsplaten scenario's

B5.1 Scenario L1: Intrekken vergunning van leverancier



¹ Dit is de uiterste dag, gezien omvang en snelheid in de procedure kan deze in de praktijk eerder liggen.

B5.2 Scenario L3: Faillissement niet-vergunninghoudende leverancier



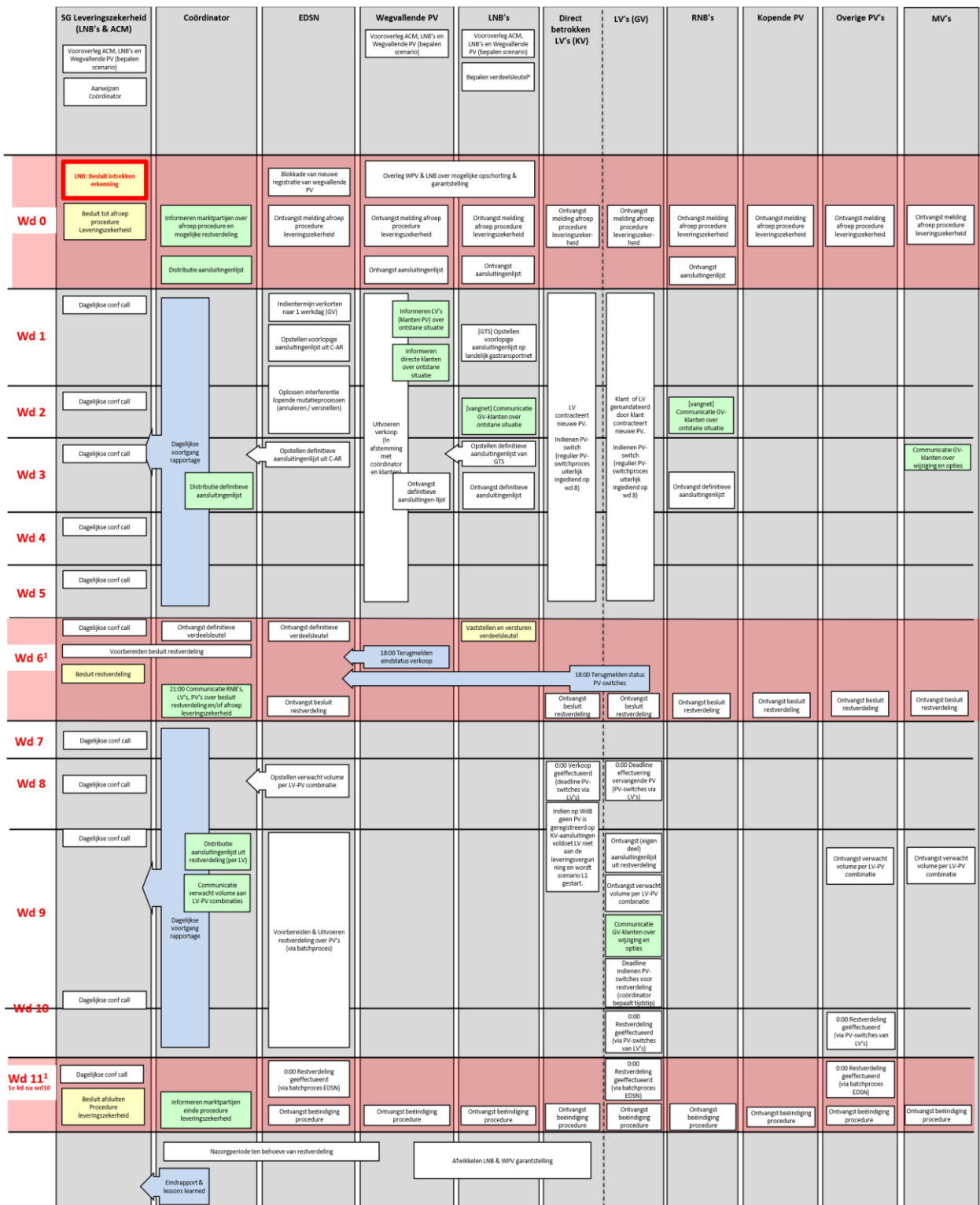
¹ Intrekken vergunning alleen van toepassing bij 'wegvallende leverancier met vergunning'. In andere situatie is het besluit tot afroep procedure leveringszekerheid de formele start van de vensterperiode

² Communicatie naar klanten o.b.v. standaardbericht. Overleg met ACM nodig over inhoud standaardbericht

³ Huidige procedure hanteert jaarlijks vastgestelde verdeelsleutel voor E en maandelijks vastgestelde verdeelsleutel voor G.

Besluit
 Communicatie
 Rapportage
 Activiteit

B5.3 Scenario P3: Wegvallende balansverantwoordelijke partij



¹ Communicatie naar klanten o.b.v. standaardbericht. Overleg met ACM nodig over inhoud standaardbericht

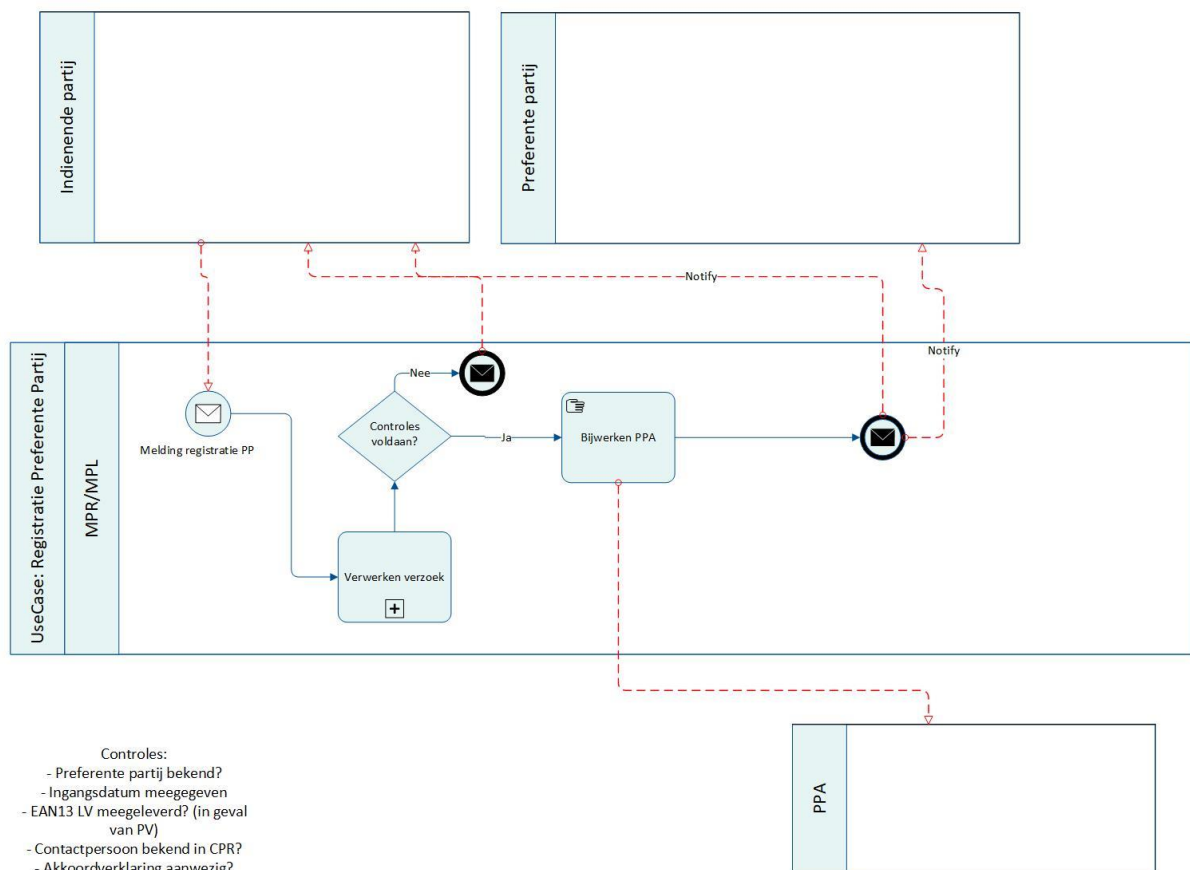
² Huidige procedure hanteert jaarlijks vastgestelde verdeelsleutel voor E en maandelijks vastgestelde verdeelsleutel voor G.

Besluit
 Communicatie
 Rapportage
 Activiteit

Bijlage 6 Use cases Preferente Partij Administratie

B6.1 Use case 1: Registratie Preferente Partij

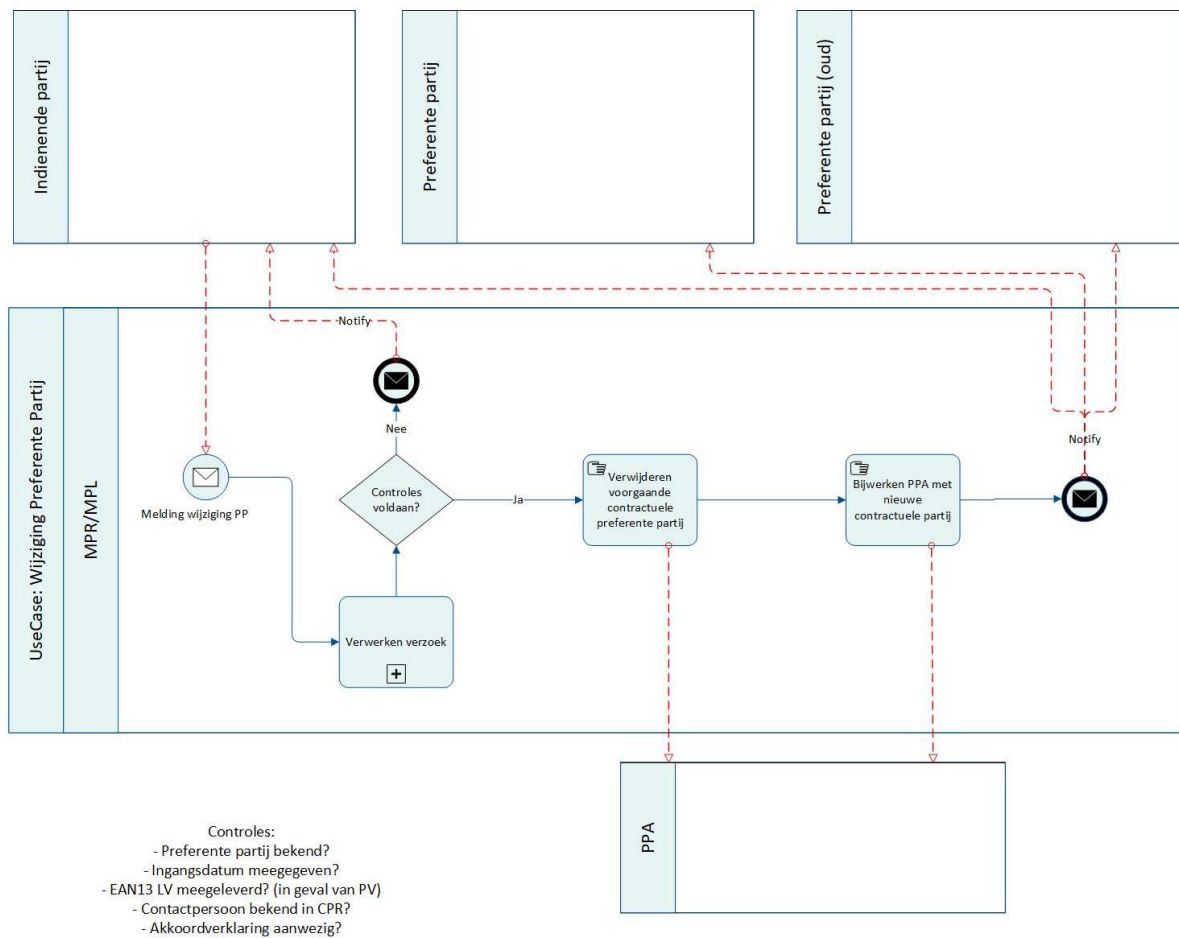
UC: Registratie preferente partij



Legenda



B6.2 Use case 2: Wijziging Preferente Partij

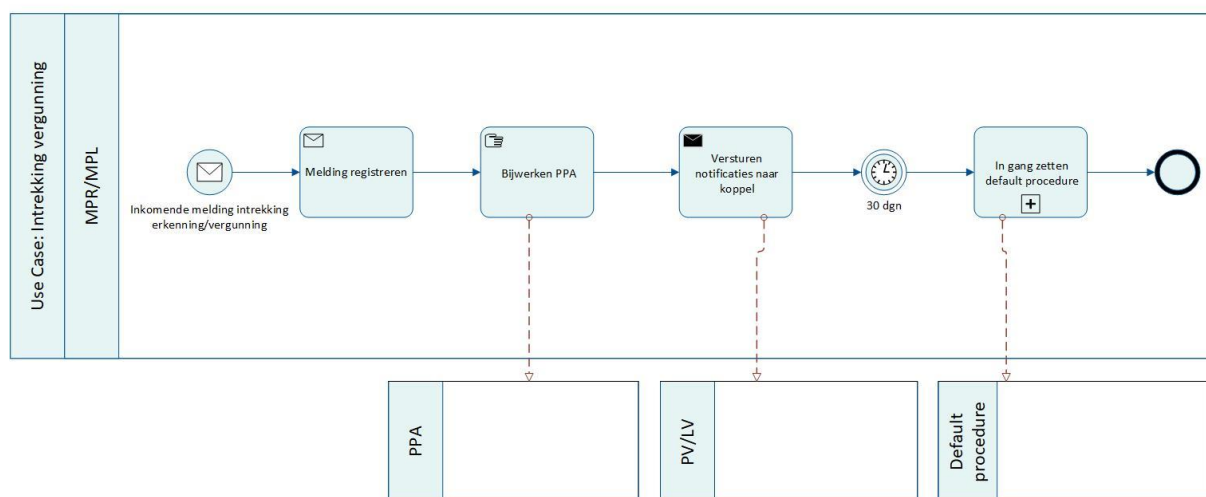


Legenda



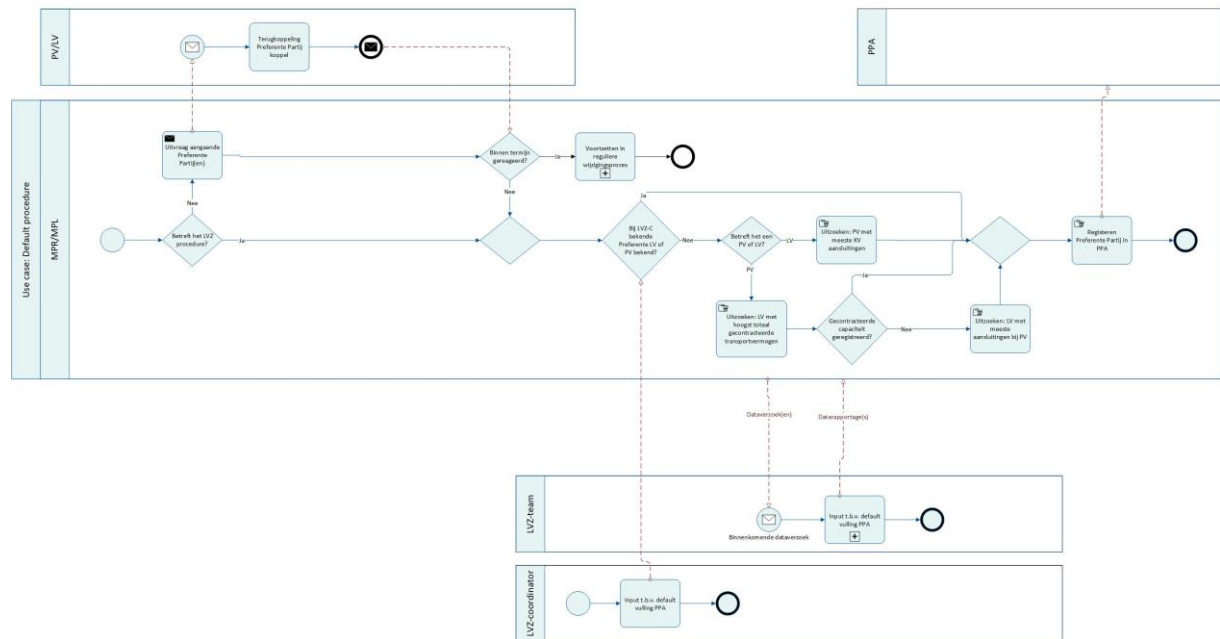
B6.3 Use case 3: Intrekking vergunning preferente partij

UC: intrekking vergunning
preferente partij



B6.4 Use case 4: Default procedure | Initiële vulling

UC: Default procedure | Initiële vulling



B6.6 Use case 6: Raadplegen koppelinfor

UC: Raadplegen koppelinfor

