

Energiewet Tranche 1 en TS079

Implementatieplan Januari Release 2026

LEAN VERSIE





Datum	24 november 2025
Versie	2.0
Status	Vastgestelde versie 1.0; updatete versie 2.0
Opsteller(s)	M. van der Horst (Het Normo)



Inhoudsopgave

0	Doelstelling, scope en planning	5
1	Planning.....	7
2	Mijlpalenplanning	8
3	Scope Topics, marktrollen, wijzigingen en risico's.....	9
4	Governance	11
4.1	Uitgangspunten.....	11
4.2	Acceptatiecriteria.....	11
4.3	Communicatie, MR, Testen en Transitie.....	12
4.4	Afhankelijkheden	12
4.5	Acceptatiecriteria.....	12
4.6	Kwaliteitsborging	12

Bijlagen

Colofon

Versiebeheer

Versie	Datum	Auteur	Opmerking
0.1	10 juni 2025	M. van der Horst	
0.2			
0.3			
0.4	14 augustus 2025	M. van der Horst	Versie ter bespreking IISO
0.5			
0.6	26 augustus 2025	M. van der Horst	Versie ter goedkeuring IISO
0.99	1 september 2025	M. van der Horst	Versie te goedkeuring ALV MFF
1.0	12 september 2025	M. van der Horst	Versie vastgesteld ALV MFF
1.3	20 oktober 2025	M. van der Horst	Update scope-uitbreiding
1.6	21 november 2025	M. van der Horst	Versie ter vaststelling IISO
2.0	24 november 2025	M. van der Horst	Versie EDW

0 Doelstelling, scope en planning

Doelstellingen	De doelstelling van het Implementatieplan van de eerste Tranche E-wet en topic TS079 is het transparant, gestructureerd, gecontroleerd en tijdig faciliteren van de marktpartijen in scope bij het doorvoeren van de topics die zijn vastgesteld in de ALV MFF. Door: • Te communiceren over de wijzigingen via de Energiedatawijzer, de nieuwsbrief en directe mail alsmede het organiseren voorlichtingsbijeenkomsten voor de gehele markt. • De transitie te organiseren en te coördineren waardoor marktpartijen gestructureerd en gezamenlijk overgaan van de oude naar de nieuwe marktafspraken inclusief de bijbehorende gegevensuitwisseling. • Vast te stellen welk percentage gereed is voor de livegang per marktrol en de voortgang van de implementatie te monitoren via market readiness. De voortgang wordt gemeten aan de hand van nog te bepalen acceptatiecriteria. • De BRS, berichten en servicebeschrijvingen op te stellen, te reviewen en te distribueren en deze te vertalen naar het Engels. • Het MSP op te stellen, bij te werken, te reviewen en te distribueren. • Continue af te stemmen met legal counsel over voortgang van de invoering van de Energiewet en/of codewijzigingen. • Het bemannen van een eerstelijns helpdesk voor vragen van de markt via vragen@mffbas.nl dan wel vragen@hetnormo.nl. • Het bewaken van de voortgang en risico's van de bouwactiviteiten van marktfaciliterende services. • Het ondersteunen van de sector in het changeproces indien van toepassing. • Het bewaken van de privacy-maatregelen, die in gezamenlijkheid van alle marktrollen zijn vastgesteld door de ALV MFF. • Het inrichten en uitvoeren van kwaliteits- en borgingsprocessen. Het Normo is niet verantwoordelijk voor: • Aanpassingen in systemen en processen van de marktpartijen. De marktpartijen zijn zelf verantwoordelijk voor het doorvoeren van de benodigde wijzigingen in hun eigen systemen en het testen daarvan. • De opdracht aan EDSN voor de bouw en/of updaten en het testen van de centrale systemen alsmede de kwalificatie valt buiten de scope van dit Implementatieplan. • De opdracht aan TenneT/TSB-E voor het bouwen en/of updaten en het testen van de door TenneT/TSB-E beheerde centrale systemen alsmede de uitvoering van de kwalificatie valt buiten de scope van dit Implementatieplan. • Het uitvoeren van DPIA's, dit is een decentrale verantwoordelijkheid van de marktrollen dan wel marktpartijen.
Scope	De scope van Tranche 1 Energiewet en overige topics op T1 is:

	Energiewet-topics • TS069 Registratie Peer-to-peer handelaren' • TS070 Registratie van Energiegemeenschappen • TS023/TS060 Verbeteren registratie en uitwisseling naam aangeslotene – Deel 1 • TS005 Aanvullende klantdata • TS086 Faciliteren aggregator invoeding • TS087 Actieve afnemers als zelfstandige marktdeelnemers Overig topic • TS079 Uitmaken klantsleutel Ook per 1 januari 2026 gaan live TS004 Wettelijk kader faillissement (Wegvallen MV) en TS078 Herzien LVZ proces kleine aansluitingen – Fase 1 maar dit zijn release-onafhankelijke topics. Deze zijn geen onderdeel van de januari-release.
Projectresultaten	Het projectresultaat is dat alle marktrollen zodanig zijn geïnformeerd, gemotiveerd en gefaciliteerd dat de energiesector als geheel gereed is voor de functionele go live op 1 januari 2026 en daarmee het advies aan de ALV MFF gegeven kan worden om per 1 januari 2026 live te gaan met de topics in scope. Het advies tot een go live kan gegeven worden wanneer de acceptatiecriteria zijn behaald. De acceptatiecriteria zijn vastgesteld en worden geüpdatet na vaststelling van de scope-uitbreiding. Uiterlijk 1 juli 2026 heeft Het Normo de opdracht van de ALV MFF succesvol afgerond mits er geen wijzigingen zijn in de planning. Eventuele wijzigingen in de planning, door bijvoorbeeld scope-aanpassingen, zijn altijd onderdeel van het RFC-proces Alle betrokken marktpartijen die MFF lid zijn, worden in kaart gebracht en geïnformeerd. En alle marktpartijen die zich melden via een oproep in de nieuwsbrief en/of zich melden als abonnee van de nieuwsbrief worden eveneens geïnformeerd. Tezamen vormen zij de contactpersonenlijst voor communicatie en monitoring van de voortgang van deze release.
Uitgangspunten	De belangrijkste uitgangspunten bij de planning zijn: • Het Implementatieplan en haar onderliggende producten worden door de ALV MFF vastgesteld. De functionele Go live datum is 1 januari 2026. • Marktpartijen leveren conform de vastgestelde planning hun projecten op. • Resources zijn op tijd beschikbaar. • Tijdige beschikbaarheid testfaciliteiten, geleverd door EDSN in opdracht van de DSBs en TenneT/TSB-E. • Tijdige beschikbaarheid van testdata. • De Transitie, Go Live en Nazorg worden uitgevoerd onder regie van Het Normo. • De planning is gebaseerd op de huidige scope van Tranche 1 van het collectief Energiewet en topic TS079.

1 Planning

Planning Tranche 1 – ENERGIEWET						
		TS023/TS060 Alleen 1 ^e fase tijdelijke oplossing bestandsuitwisseling	TS005 Aanvullende klantdata	TS069/TS070 Registratie processen	TS086 Faciliteren aggregator invoeding	TS087 Active afnemers als zelfstandige marktdeelnemers
	Activiteit	Datum/Periode	Datum/Periode	Datum/Periode	Datum/Periode	Datum/Periode
T0	Topicdocumenten gereed	26-11-2025	20-12-2023	02-07-2025	22-10-2025	22-10-2025
T1	BRS/BS/BD/CWV/Imp-plan gereed	26-11-2025	12-11-2025	10-09-2025	10-12-2025	10-12-2025
T1'	Start bouw	26-11-2025	12-11-2025	02-07-2025	22-10-2025	22-10-2025
T2'	Kopgroep Testen	Proefrun 15-19 december 2025	NVT	NVT	NVT	NVT
	Kwalificatie					
T2	GAT	NVT	NVT	NVT	NVT	NVT
	Proefrun bestanden	15-12 tot 19-12-25				
	Uitvraag Go Live	28-11-2025	28-11-2025	28-11-2025	28-11-2025	28-11-2025
	Besluit Go Live	19-12-2025	19-12-2025	19-12-2025	19-12-2025	19-12-2025
	Functionele Go Live	01-01-2026	01-01-2026	01-01-2026	01-01-2026	01-01-2026

Planning Overig Topic (geen grondslag in Energiewet)		
		TS079
	Activiteit	Datum
T0	Topicdocumenten gereed	02-07-2025
T1	BS/Implementatieplan gereed	10-09-2025
T1'	Start bouw	10-09-2025
T2'	Kopgroep Testen	NVT
T2	Kwalificatie	NVT
	GAT	NVT
	Uitvraag Go Live	28-11-2025
	Besluit Go Live	19-12-2025
	Functionele Go Live	01-01-2026

3 Scope Topics, markttrollen, wijzigingen en risico's

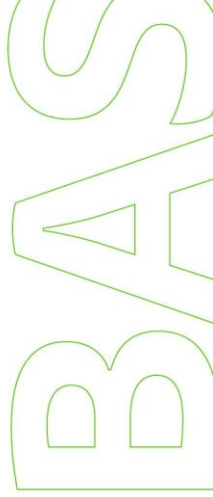
Topics en markttrollen in scope d.d. 22 oktober 2025:

Tranche 1 E-wet	Onderwerp	Opdracht BAS	Centrale Systemen	Berichten	Ketenprocessen	LNB/TSB-E	RNB/DSB	Leverancier/OVMD	Energiegemeenschap als LV speciale status	GS-beheerder	Afhankelijk van Energiewet	Technische code/Netcode	Informaticode	BRS	MSP	Berichtdefinities	Servicebeschrijvingen	Transitie	Market Readiness	GAT
Ja	TS069 Registratie Peer-to-peer handelaren	Ja	Ja	Nee	Nee	Nee	Ja	Ja	Nee	Nee	Ja	NVT	Nee	Nee	Ja	Nee	Nee	Ja	Ja	Nee
Ja	TS070 Registratieproces van Energiegemeenschappen	Ja	Ja	Nee	Nee	Nee	Ja	Ja	Ja	Nee	Ja	NVT	Nee	Nee	Ja	Nee	Nee	Ja	Ja	Nee
Ja	TS023/TS060 Verbeteren registratie en uitwisseling naam aangeslotene Fase 1 KT oplossing	Ja	Ja	Ja	Nee	Nee voor dit deel	Ja	Ja	Nee	Nee	Ja	Nee	Nee	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Nee
Ja	TS086 Faciliteren aggregator invoeding	Ja	Ja	Nee	Nee	Ja	Ja	Ja	Nee	Ja	Ja	NVT	Nee	Nee	Ja	Nee	Nee	Ja	Ja	Nee
Ja	TS087 Actieve afnemers als zelfstandige marktdeelnemers	Ja	Ja	Nee	Nee	Ja	Ja	Nee	Nee	Ja	Ja	NVT	Nee	Nee	Ja	Nee	Nee	Ja	Ja	Nee
Ja	TS005 Aanvullende klantdata	Ja	Ja	Ja	Nee	Ja	Nee	Ja	Nee	Nee	Ja	Nee	Nee	Nee	Nee	Nee	Nee	Nee	Ja	Nee
Nee	TS079 Uitfaseren klantsleutel	Ja	Ja	Ja	Ja	Nee	Ja	Ja	Nee	Nee	Nee	Ja	Nee	Nee	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Nee

Markttrollen in scope zoals genoemd in E-wet:

Afkortingen	Beschrijving
DSB	Distributiesysteembeheerder (regionale netbeheerder)
ODA	Onafhankelijke dienstverlenener
OVMD	Opkopende of Verkopende Markt Deelnemer (leverancier)
TSB-E	Transmissiesysteembeheerder Elektriciteit (landelijke netbeheerder)

	TOP 3 RISICO'S d.d. 14 augustus 2025	
	Bedreiging	Mitigerende maatregel
1.	In het tweewekelijks overleg met KGG is er voortdurend voortschrijdend inzicht waardoor de prioritering van de topics die per 1 januari 2026 live moeten verandert en de scope van de januari release nog steeds wijzigt.	Na T1 (10 september 2025) kan de scope alleen wijzigen met een vastgestelde RFC. Marktpartijen in scope moeten zeggenschap hebben of de toegevoegde topics nog tijdig gebouwd en getest kunnen worden zodat de sector gecontroleerd live kan.
2.	Door de beperkte beschikbare tijd komt de beschikbaarheid van omgevingen in combinatie met opvolgende projecten in het geding, waardoor er een risico ontstaat op kortere test- en acceptatietijd.	MFF zoekt in opdracht van IISO actief de toenadering tot deze marktpartijen en bezoekt deze op frequente basis om voortgang, risico te bespreken. De voortgangsrapportage uitbreiden naar alle marktfaciliterende partijen.
3.	De MR van de Energiewet zijn nog niet gereed waardoor door KGG gekozen is voor een MR invoeringsregeling. Pas in Q3 en Q4 is deze gereed. Dit kan gevolgen hebben voor de inhoud van topics of de scope van de januari release.	Wijzigingen na T1 kunnen alleen worden geïmplementeerd naar een vastgestelde RFC. Dit kan betekenen dat een wijziging van de inhoud van een topic niet meer gerealiseerd kan worden en dat het topic niet per 1 januari 2026 live gebracht kan worden Als een topic op laatste besluitmoment van de IISO geen wettelijke grondslag in de Energiewet dan gaat het topic niet live maar pas wanneer topic wel wettelijke grondslag in de Energiewet heeft.



4 Governance

IISO

Het IISO krijgt de bevoegdheid om alle besluiten te nemen die noodzakelijk zijn voor de uitvoering van de vastgelegde sectorafspraken en het bijbehorende Implementatieplan binnen de kaders van de hiertoe door de ALV MFF vastgestelde governance:

- Beheren van het changeproces op releaseniveau conform de vastgestelde governance van IISO binnen MFF.
- Het beheersen van risico's.
- De transitiekaders bewaken op basis afgesproken Transitie aanpak.
- Acceptatiecriteria opstellen ter besluitvorming.
- Acceptatiecriteria monitoren.
- Optioneel: bewaken kwaliteit door (het laten uitvoeren van) quality assurance.
- Sturen op de functionele go live data.
- Advies uitbrengen aan de ALV MFF inzake vrijgave voor de go live.
- Mandaat van de ALV MFF voor de Go Live en eventuele Fallback binnen vastgesteld tijdswindow.
- Het verlenen van nazorg na de functionele go live.

Om de release beheersbaar en gecontroleerd te laten verlopen zijn de volgende overlegvormen en frequentie afgesproken;

- IISO: volgens kalender
- Projectteam (projectmanager TenneT/TSB-E, epic-owner DSB, projectmanager EDSN, implementatiemanager Het Normo, transitie manager, expert): wekelijks of een door projectteam goedgekeurde frequentie
- Gremia voor Transitie (zie Transitieplan).

4.1 Uitgangspunten

De ingangsdokumentatie, die ten grondslag liggen aan dit Implementatieplan, zijn na vaststelling op T1 onderworpen aan het changemanagement proces. Het IISO is vanaf T1 onderdeel van de changeprocedure. Dit betekent dat als er bijvoorbeeld een wijziging in de scope, planning, MSP,BRS, of in de berichtdefinities en servicebeschrijvingen is, dat er eerst een RFC aangemaakt dient te worden. Een change, een aanpassing aan de ingangsdokumentatie, wordt pas in behandeling genomen conform de vastgestelde changeprocedure. Het IISO biedt de change na goedkeuring aan de ALV MFF aan. Na vaststelling wordt de RFC gepubliceerd op de EnergieDataWijzer.nl onder de tranche waarop het betrekking heeft en wordt indien nodig specificaties aangepast.

4.2 Acceptatiecriteria

De Acceptatiecriteria van een release is maatwerk en worden na T1 opgeleverd. De acceptatiecriteria van de oorspronkelijke scope zijn vastgesteld. Deze criteria worden aangepast na vaststelling scope-uitbreiding, Deze zijn specifiek per tranche en worden separaat vastgelegd in document Gebruikersacceptatiecriteria en worden ook separaat aan de ALV MFF aangeboden.



4.3 Communicatie, MR, Testen en Transitie

Communicatie en market readiness vindt plaats conform eerdere collectieven. Indien nodig kan het apart beschreven worden in het document Communicatieplan en marketreadinessplan. Belangrijk onderdeel van Communicatie zijn de **voorlichtingsbijeenkomst(en)** voor projectmanagers, transitie managers en andere geïnteresseerden. In principe worden er, indien haalbaar, 2 voorlichtingen gehouden (een algemene en een ter voorbereiding op transitie en Go Live).

Alle transitie-activiteiten worden beschreven in het Generieke Transitieplan en haar onderliggende plannen. Voor deze kleine release zal nader worden bepaald welke transitiedocumenten nodig zijn.

4.4 Afhankelijkheden

Relaties met andere projecten

Parallel aan het collectief Energiewet lopen de collectieven Allocatie 2.0 en Congestie management alsmede de implementatie van 'losse' topics. De collectieven Energiewet en Allocatie 2.0 hebben hierin de hoogste prioriteit.

Relaties met marktfaciliterende services

De distributiesysteembeheerders hebben de implementatie van releases zoals vastgesteld in MFF bij EDSN in opdracht gegeven voor zover het aanpassingen betreft in het CMF landschap. De planning loopt parallel aan de planning van de opdracht van de netbeheerders aan EDSN. Daarnaast heeft TenneT/TSB-E een eigen opdracht voor haar systemen. In de planning wordt waar nodig rekening gehouden met de noodzaak tot kwalificatie van marktpartijen voor gegevensuitwisseling met de centrale systemen.

Sectorbrede projecten hebben hogere prio dan interne projecten

Door het Life Cycle Management (LCM), maar ook releases van onafhankelijke topics en/of regelgeving vanuit de EU van EDSN en TenneT/TSB-E, zal gedurende de implementatie van collectieven en releases met marktimact bij de planning rekening moeten worden met de beschikbaarheid van resources en de marktfaciliterende services. Onderhoudsreleases, Life Cycle Management (LCM) en releases van andere systeembeheerdersprojecten mogen niet tot enige vertraging leiden van collectieven en release met marktimact van MFF.

4.5 Acceptatiecriteria

De Acceptatiecriteria van een release is maatwerk en wordt na T1 opgeleverd. Door de verkorte doorlooptijden is 9 maanden voor Go Live niet haalbaar omdat T1 slechts 4 maanden voor Go Live is gepland. De acceptatiecriteria zijn specifiek per tranche en worden separaat vastgelegd in document Gebruikersacceptatiecriteria en worden ook separaat aan de ALV MFF aangeboden.

4.6 Kwaliteitsborging

De sector wil indien nodig invulling geven aan kwaliteits- en borgingsmanagement. De topics, de MSP, de BRS, de berichtdefinities en services worden ontwikkeld volgens een vast format. De interne kwaliteitscontrole vindt plaats door een documentatiesessie. Deze sessie wordt georganiseerd met een zogenaamde 'warme overdracht' van het BOSO aan het IISO.

BIJLAGE 1 In het overzicht staan de standaard deliverables voor implementatie. Per topic zal worden beoordeeld of de deliverable nodig is om op te leveren.

Deliverables		
	Naam	Uiterste Datum oplevering
Implementatie	Implementatieplan 1.0	Uiterlijk T1
	Implementatieplan 2.0	26-11-25
	MR en communicatieplan	NVT
	Gebruikersacceptatiecriteria 1.0	Tussen T1 en T2
	Gebruikersacceptatiecriteria 2.0	26-11-25
Specificatie	MSP	rond go live
	BRS	T1
	Berichtdefinities	T1
	Servicebeschrijvingen/Business Services	T1
	Update ingangsdokumentatie door uitbreiden scope	26-11-25
Testen	(High Level) Master Test Plan	NVT
	Detail Testplan GAT (DTP GAT)	NVT
	Detail Testplan Kopgroep (DTP Kopgroep)	NVT
	Kopgroep vrijgave-advies	NVT
	GAT vrijgave-advies	NVT
Transitie	GAT-groepsindeling	NVT
	Transitie-notitie	NTB
	Implementatiescenario's en marktrol niet gereed	26-11-25
Go Live	Go Live-advies tbv IISO	>T2 en < Go live
Rapportage		
	Projectvoortgangsrapportage per IISO-vergadering	bioritme IISO
	Gebruikers Acceptatietest Testrapport (Evaluatie)	NVT
	Project Evaluatie Rapport (evt. extern)	na Go live
	Transitierapport (Evaluatie Transitie)	NTB
	Project Closure Rapport	Uiterlijk 1-7-2026

Bijlage 2: IISO taken en verantwoordelijkheden

Stuurgroep Implementatie (IISO)		Deel Opdrachtgever	
Namen		Verantwoordelijkheden, taken en bevoegdheden	
Voorzitter: Mirjam van der Horst		Opdrachtgever ALV MFF Opdrachtnemer IISO • Voorzitter • Implementatiemanagement • Vz projectteam met vertegenwoordiger berichtenteam, test- en transitie management, changemanagement, TenneT/TSB-E en centraal beheerder namens DSB	
Secretaris: Moneypenny		• Secretaris IISO • Beheren en bijhouden BAL	
BAS Bureau Opdrachtnemer: Implementatiemanagers: Mirjam van der Horst Lisa Sulkers		• Rol: implementatiemanager • Deelnemer aan IISO overleg • Verantwoordelijk voor het beschikbaar stellen van de benodigde resources • Deelnemer projectteam	
Kennishouder Berichtenteam: Bram van Straalen		• Rol: business analyst/expert o.a. voorlichting en RFC's • Agendalid IISO (geen stemrecht) • Deelnemer projectteam	
Testen en Transitie Jorik van Vilsteren		• Projectmanager Testen en Transitie MFFBAS • Agenda-lid IISO (geen stemrecht) • Deelnemer projectteam	
Marktfaciliterende services DSB: Chirsta van Santen		• Rol: supplier • Projectmanager EDSN namens marktfaciliterende services DSB • Facultatief: Agendalid IISO (geen stemrecht) • Verantwoordelijk voor voortgangsrapportage centrale bouw en beschikbaar stellen resources testen en transitie • Deelnemer projectteam	
Marktfaciliterende services TenneT/TSB-E Gijsbert Steenaert		• Rol: supplier • Projectmanager TenneT marktfaciliterende services TSB-E • Facultatief: Agendalid IISO (geen stemrecht) • Verantwoordelijk voor voortgangsrapportage centrale bouw en beschikbaar stellen resources testen en transitie • Deelnemer projectteam	
IISO Deelnemers: DSB Enexis-Chris Jansen Liander-Michiel Hermans		• Rol: Senior gebruiker • Deelnemer aan IISO-overleg • Verantwoordelijk voor het beschikbaar stellen van de benodigde resources	

Stedin-Evelyn Pouwer (en Vz CMF)	
OVMD Eneco-Arthur Anthonissen Essent- Galiena Zurcher- Albertoe Servicehouse/Coolblue-Rick Buddingh BRP PVNED-Remco de Kruijk MV Kenter-Kemal Kiran TSB GTS-Sybo Scheltinga TenneT/TSB-E-Arjen Wenting	
Algemene taak en verantwoordelijkheid	Het IISO krijgt van de ALV om het mandaat om de tranches van collectieven te implementeren conform het vastgestelde Implementatieplanen binnen de kaders van het Normo: 1. Codewijzigingsvoorstel/Energiewet 2. MSP en BRS 3. Servicebeschrijving, berichtspecificaties 4. Kopgroep en GAT conform Testplan 5. Transitie requirements conform Transitieplan(nen) 5. Acceptatiecriteria 6. Risk assessment 7. Sinds 12-11-25 mandaat voor vaststellen documenten na T1.
Verantwoordelijkheid go live (zie ook separaat document Acceptatiecriteria)	1. De ALV geeft de go live op basis van het positief vrijgave-advies. Hierna krijgt het IISO het mandaat in de happy flow. De go momenten voor start- en einde Go worden door het IISO getoetst tijdens het Go live weekend van de functionele go live. Deze momenten staan gedetailleerd beschreven in het op te leveren Fallbackplan. 2. In scope van het IISO is het geven van een Go voor een uitstel go live binnen het fallback window. De voorzitter van het IISO informeert live-gang of uitstel go live via de nieuwsbrief de markt, de leden en de ALV.

Implementatie leden projectteam binnen Het Normo

Naam	Organisatie
M. van der Horst	Normo
L. Sulkers	Normo
B. van Straalen	Normo
J. van Vilsteren	Normo

Bijlage 3

Ten behoeve van de eerste vulling van het risicoregister heeft er in het IISO een schriftelijke ronde IISO 22 augustus) in plaats van een risico-sessie plaatsgevonden. De volgende tabel geeft een overzicht van de tot nu toe onderkende bedreigingen ten aanzien van het project met voorgestelde tegenmaatregelen, de kans van optreden en de mate van negatieve impact op het project. Aangegeven op een schaal van 1 tot 5, waarbij geldt 1=kleine kans/gering impact, 5=grote kans/grote impact. De laatste kolom geeft de prioriteit aan (kans*impact). Op deze wijze kan gefundeerd worden afgewogen welke bedreigingen de meeste aandacht of hulpbronnen verdienen.

Tijdens het project wordt deze lijst voortdurend bijgehouden in een risicoregister (onderdeel van de voortgangsrapportage), met een uitgebreidere beschrijving van de risico's. Toevoeging van bedreigingen of andere wijzigingen worden vermeld in het eerstvolgende Voortgangsrapportage.

#	Risico	Mitigerende maatregel	K	I	P
1	Marktpartijen blijken onvoldoende in staat om de impact van de Tranche op eigen systemen in te schatten en lopen daardoor niet in pas met het centrale programma.	Impact per marktrol eerder onderzoeken en communiceren bij de eerste voorlichting. BRS/BS/BD zo spoedig mogelijk bijwerken na RFC. 'Impact per marktrol niet gereed' onderzoeken en communiceren om ketenimpact inzichtelijk te maken. En acceptatiecriteria hierop aan te passen.	3	3	9
2	In het tweewekelijks overleg met KGG is er voortdurend voortschrijdend inzicht waardoor de prioritering van de topics die per 1 januari 2026 live moeten verandert en de scope van de januari release nog steeds wijzigt.	Na T1 (10 september 2025) kan de scope alleen wijzigen met een vastgestelde RFC. Marktpartijen in scope moeten zeggenschap hebben of de toegevoegde topics nog tijdig gebouwd en getest kunnen worden zodat de sector gecontroleerd live kan.	4	4	16
3	De MR van de Energiewet zijn nog niet gereed waardoor door KGG gekozen is voor een MR invoeringsregeling. Pas in Q3 en Q4 is deze gereed. Dit kan gevolgen hebben voor de inhoud van topics of de scope van de januari release.	Wijzigingen na T1 kunnen alleen worden geïmplementeerd naar een vastgestelde RFC. Dit kan betekenen dat een wijziging van de inhoud van een topic niet meer gerealiseerd kan worden en dat het topic niet per 1 januari 2026 live gebracht kan worden. Als een topic op laatste besluitmoment van de IISO geen wettelijke grondslag in de Energiewet dan gaat het topic niet live maar pas wanneer topic wel wettelijke grondslag in de Energiewet heeft.	4	3	12

#	Risico	Mitigerende maatregel	K	I	P
4	Eerste keer dat we meerdere releases achter elkaar hebben ingepland. Hierdoor is er meer risico na de live-gang van een release. De doorlooptijd van analyse en oplossen van bevindingen in de nazorg verloopt te langzaam, met kans dat dit gevolgen heeft voor de live-gang van de maart release.	In de nazorg moet in januari en februari voortdurend gemonitord worden of de januari release kwalitatief voldoet en stabiel is en of er voldoende resources zijn om bevindingen asap op te lossen. En daarmee de nazorg geen invloed heeft op de maart release van 2026. Indien er wel een risico bestaat dan moet dat meegewogen worden op de go van de maart release.	2	4	8
5	Marktfaciliterende marktpartijen zijn niet op tijd klaar wat het risico vergroot op kwaliteit, verhoogde kans op verstoringen, onvoldoende nazorg. Met uitstel, afstel of workarounds tot gevolg.	MFF zoekt in opdracht van IISO actief de toenadering tot deze centrale marktpartijen en bezoekt deze op frequente basis om voortgang, risico te bespreken. Market Readiness uitvraag richten op impact op ketenprocessen/marktrollen.	2	5	10
6	Door de beperkte beschikbare tijd komt de kwaliteit van de bouw van de nieuwe services door marktfaciliterende partijen onder druk met een grotere kans op bevindingen tijdens de realisatiefase wat mogelijk leidt tot uitstel, afstel of workarounds.	MFF zoekt in opdracht van IISO actief de toenadering tot deze marktpartijen en bezoekt deze op frequente basis om voortgang, risico te bespreken. De voortgangsrapportage uitbreiden naar alle marktfaciliterende partijen.	3	4	12
7	Beperkte beschikbaarheid van resources, omgevingen, etc. door meerdere releases in een kort tijdsbestek vergroot het risico op overbelasting van teams, dubbele inzet van cruciale resources met uitstel, afstel of workarounds tot gevolg.	MFF zoekt in opdracht van IISO actief de toenadering tot deze marktpartijen en bezoekt deze op frequente basis om voortgang, risico te bespreken. De voortgangsrapportage uitbreiden naar alle marktfaciliterende partijen. Market Readiness uitvraag richten op impact op ketenprocessen/marktrollen.	3	3	9
8	Door de beperkte beschikbare tijd komt de beschikbaarheid van omgevingen in combinatie met opvolgende projecten in het geding, waardoor er een risico ontstaat op kortere test- en acceptatietijd.	MFF zoekt in opdracht van IISO actief de toenadering tot deze marktpartijen en bezoekt deze op frequente basis om voortgang, risico te bespreken. De voortgangsrapportage uitbreiden naar alle marktfaciliterende partijen.	3	5	15
9	Door de complexiteit van verschillende releases kort achter elkaar ontstaan er communicatie- en coördinatierisico's (informatie asymmetrie, besluitvorming vertraagd, verlies van overzicht)	Voorlichting, nieuwsbrieven, EDW	3	4	12

#	Risico	Mitigerende maatregel	K	I	P
10	Doordat de kans op scopewijziging nav prioritering KGG groot is, is de kans dat de documentatie niet up-to-date is groot waardoor de marktpartijen onvoldoende en niet op tijd de informatie tot zich kunnen nemen.	Duidelijke scope-afbakening en prioritering in planning neerzetten, voldoende resources inregelen en EDW tijdig bijwerken.	4	3	12
11	Vragen komen op meerdere punten binnen bij Het Normo, EDSN, de DSB's en TenneT. Hierdoor kunnen vragen laat beantwoord worden, wat een extra groot risico vormt met meerdere releases achter elkaar.	Werkafspraken maken over het doorsturen en beantwoorden van vragen. Actief een FAQ bijhouden om veelgestelde vragen deels te voorkomen, de sector wijzen op het bestaan hiervan.	3	3	9
12	Door het ontbreken van een professionele servicedesk bij Het Normo bestaat het risico dat vragen laat beantwoord worden, of verschillend afhankelijk van wie de vraag oppakt. Ook is het lastig om een FAQ bij te houden omdat vragen en antwoorden in persoonlijke mailboxen blijven hangen.	Een professionele servicedesk inrichten (verwachting Q4).	4	2	8
13	Voor de topics in scope van de Energiewet is geen wettelijke basis op 1 januari 2026	Doordat de topics los gebouwd worden, kan de IISO vlak voor de Go Live datum van 1 januari 2026 besluiten alleen topics live te zetten met een wettelijke grondslag of topic die compliant zijn aan de Energiewet of haar onderliggende regelgeving	4	2	8