



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

КОРЕСПОДЕНТНА ТАБЕЛА
ФОРМУЛАР ЕУ – МК

CELEX Број на прописот на ЕУ: 32015R1222

Наслов и број на Службен весник на Европската унија: РЕГУЛАТИВА (ЕУ) бр. 2015/1222 НА КОМИСИЈАТА од 24 јули 2015 година за утврдување на насоки за распределба на капацитети и управување со загушувањето,

Службен Весник на Европската унија L197/24

Наслов на прописот на ЕУ на англиски јазик: Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (Text with EEA relevance),

Official Journal of the European Union L197/24

Измени на прописот на ЕУ:

	Назив на националните правни прописи во кои се транспонира прописот на ЕУ (кратенка)	ЕПП бр. на националните правни прописи	Дали е нацрт пропис или донесен пропис (доколку е донесен пропис се пополнува последната колона)	Број на Службен весник на Република Северна Македонија (бр./година со 4 цифри)	Забелешка
1	Предлог на Законот за енергетика (ПЗЕ)	2019.0400.7894	Нацрт пропис		

Датум на изработка: 28.03.2025 година
Валентина Старделова, Министерство за енергетика, рударство и минерални сировини



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Верзија 1

Број на член	Член	Наслов на националниот правен пропис (кратенка на националниот правен пропис)	Број на член	Член на националниот правен пропис	Дали е целосно усогласен (потполно, делумно, не се транспонира, не е релевантно за РМ, дискрецион а одредба)	Ако не е целосно усогласен, како ќе се изврши транспонирањето	Планиран рок за целосно усогласување	Забелешка
Член 1 Став 1	Оваа регулатива утврдува детални насоки за распределување на меѓузонските капацитети и управување со загушувањата при пазарното спојување ден однапред и во тековниот ден, вклучувајќи ги и барањата за воспоставување на заеднички методологии за утврдување на количините на капацитет истовремено достапни помеѓу зоните на наддавање, критериумите за проценка на ефикасноста и процесот на преглед за дефинирање на зоните на наддавање.				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите членки на Европскиот Сојуз.



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 1 Став 2	Оваа регулатива се применува на сите системи за пренос и интерконекции во Унијата, освен во системите за пренос на острови кои не се поврзани со други системи за пренос преку интерконекции.				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите членки на Европскиот а Унија.
Член 1 Став 3	Во земјите членки каде што постои повеќе од еден оператор на преносен систем, оваа регулатива се применува за сите оператори на преносен систем во таа земја членка. Онаму каде што операторот на преносен систем нема функција релевантна за една или повеќе обврски во оваа регулатива, земјите членки можат да предвидат одговорноста за усогласување со тие обврски да се даде на еден или повеќе специфични оператори на преносни системи.				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европскиот а Унија и работењето на Европскиот а комисија
Член 1 Став 4	Единственото спојување ден однапред и во				Не е релевантно			Оваа одредба



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	тековниот ден на Унијата може да се отвори за оператори на пазарот и ОЕПС што работат во Швајцарија под услов националното законодавство во таа земја да ги применува главните одредби на законодавството за пазарот на електрична енергија на Унијата и да постои меѓувладина спогодба за енергетска соработка меѓу Унијата и Швајцарија				за РСМ			се однесува на земјите – членки на Европскиот а Унија и работењето на Европскиот а комисија
Член 1 Став 5	Доколку се исполнети условите од став 4 (погоре), Комисијата одлучува за учеството на Швајцарија во единственото спојување ден однапред и во тековниот ден, врз основа на мислење на Агенцијата. Правата и одговорностите на швајцарските НОПЕЕ и ОЕПС што учествуваат во единственото спојување ден однапред, треба да бидат во согласност со правата и одговорностите на НОПЕЕ и ОЕПС кои работат во Унијата за да се овозможи непречено				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европскиот а Унија и работењето на Европскиот а комисија



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	функционирање на системите за спроведување на единственото спојување ден однапред и во тековниот ден на ниво на Унијата и еднакви услови за сите засегнати страни							
Член 2 точка 1	Индивидуален мрежен модел“е сет на податоци што ги опишува карактеристиките на еден електроенергетски систем (производство, потрошувачка и топологија на мрежата) и поврзаните правила за изменување на овие карактеристики за време на пресметката на капацитетите, изготвени од одговорните ОЕСП, што треба да се спојат со компонентите на друг индивидуален мрежен модел, за да се создаде заеднички мрежен модел.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 2 точка 2	Заеднички мрежен модел“ е збир на податоци од целата Унија договорен помеѓу повеќе ОЕПС што ги	ПЗЕ	Член 3 точка 68	68.„заеднички мрежен модел“ е збир на податоци договорен меѓу операторите на преносниот систем во Европската Унија,	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	опишуваат главните карактеристики на електроенергетскиот систем (производство,потрошувачка и топологија на мрежата) и правила за промена на овие карактеристики во тек на процесот на пресметување на капацитетите.			кои ја опишуваат главната карактеристика на електроенергетскиот систем (производство, оптоварување и топологија на мрежата) и правилата за промена на овие карактеристики за време на процесот на пресметување на капацитетот кои и се проширени на операторите на преносниот систем од договорните страни				
Член 2 точка 3	„Регион за пресметка на капацитетите“ е географска област во која се применува координираната пресметка на капацитетите	ПЗЕ	Член 3 точка 174	174. „регион за пресметка на капацитети“ е географската област во која се применува заемно координирана пресметка на прекуграничните преносни капацитети и на која ѝ припаѓа Република Северна Македонија;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 4	„Сценарио“ е предвиден статус на електроенергетскиот систем за дадена временска рамка.	ПЗЕ	Член 3 точка 210	210. „сценарио“ е предвидената состојба на електроенергетскиот систем во даден период;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 5	„Нето позиција“ е нето	ПЗЕ	Член 3 точка 112	112. нето-позиција“ е нето сума на увезената и	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	збир на извоз и увоз на електричната енергија за секоја временска единица на пазарот за зоната на наддавање.			извезената електрична енергија за секоја пазарна временска единица за зоната на тргување;				
Член 2 точка 6	„Ограничувања на распределбата“ е ограничувања што треба да се почитуваат при распределбата на капацитетите за одржување на системот за пренос во рамките на оперативните сигурносни граници и не се преведени во меѓузонски капацитет или што се потребни за да се зголеми ефикасноста на распределбата на капацитетот.	ПЗЕ	Член 3 точка 118	118. „ограничувања за распределба“ се ограничувања кои треба да се почитуваат при распределбата на капацитетот со цел одржување на системот за пренос во рамките на граничните вредности на работните големини и не се земаат како дел од капацитет помеѓу зоните на тргување или се потребни за да се зголеми ефикасноста на распределбата на капацитетот;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 7	„Оперативни сигурносни граници“ се прифатливи оперативни ограничувања за безбедно функционирање на мрежата како што се термичките ограничувањата, ограничувањата на	ПЗЕ	Член 3 точка 119	119. „оперативни безбедносни граници“ се прифатливи работни граници за безбедна работа на мрежата како на пример температурни ограничувања, напонски ограничувања, ограничувања во струја на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	напонот, краткоспојната струја, фреквенцијата и динамичка стабилност.			куса врска, фреквенција и работни граници за динамичка стабилност;				
Член 2 точка 8	„Координиран пристап на нето преносен капацитет“ е метод за пресметување на капацитетот заснован на принципот на проценка и дефинирање на <i>ex ante</i> максимална размена на електрична енергија помеѓу соседните зони на наддавање.	ПЗЕ	Член 3 точка 86	86: „координиран нето преносен капацитет“ е метод за пресметување на капацитетот заснован на принципот на проценка и дефинирање <i>ex-ante</i> максимална размена на енергија помеѓу соседните зони на наддавање;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 9	„Пристап базиран на текови (на моќност)“ е метод за пресметување на капацитетите што при размената на енергија помеѓу зоните на наддавање се ограничени од факторите за дистрибуција при пренос на електрична енергија и расположливите маржи на критичните мрежни елементи.	ПЗЕ	Член 3 точка 160	160. „пристап заснован на проток“ е метод за пресметување на капацитетот во кој размената на енергија помеѓу зоните на наддавање е ограничена од факторите за дистрибуција на пренос на моќност и достапните маржи на критичните мрежни елементи;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 10	„Непредвидена околност“ е идентификувана и	ПЗЕ	Член 3 точка 205	205.“случаен испад“ е идентификувана и можна	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	можна или веќе настаната грешка на елемент, вклучувајќи ги не само елементите на системот за пренос, туку и на значајните корисници на мрежата и елементите на дистрибутивната мрежа, доколку се релевантни за оперативната безбедност на системот за пренос.			или веќе настаната грешка на елемент, вклучувајќи ги не само елементите на системот за пренос, туку и на значајните корисници на мрежата и елементите на дистрибутивната мрежа, доколку се релевантни за оперативната безбедност на системот за пренос;				
Член 2 точка 11	„Субјект за координирана пресметка на капацитет“ е субјект или субјекти со задача да го пресметаат преносниот капацитет, на регионално или повисоко ниво.	ПЗЕ	Член 3 точка 176	176. „Регионален координативен центар“ е регионално тело за координирање на активностите на операторите на електропреносните системи во соодветниот регион за работа на системот;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 12	„Фактор на промена во производство“ е метод за претворање на промена на нето позицијата на дадена зона на наддавање во проценето специфично зголемување или намалување на снабдувањето со енергија во заедничкиот модел на	ПЗЕ	Член 3 точка 100	100. “Метод на поместување во производство“ е метод за претворање на промена на нето- позицијата на дадена зона на наддавање во проценето специфично зголемување или намалување на снабдувањето со електрична енергија во	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	мрежата.			заедничкиот модел на мрежата;				
Член 2 точка 13	„Корективна мерка“ е секоја мерка применета од еден или повеќе ОЕПС, рачно или автоматски, за да се одржи оперативната сигурност.	ПЗЕ	Член 3 точка 87	87. „корективна мерка“ е секоја мерка што ја применува оператор на електропреносниот систем или неколку оператори на електропреносните системи, рачно или автоматски, со цел да се одржи оперативната безбедност;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 14	„Маргина на сигурност“ е намалување на меѓузонскиот капацитет за покривање на несигурностите во рамките на пресметката на капацитетот.	ПЗЕ	Член 3 точка 98	98. „маргина на доверливост“ е намалување на меѓузонскиот капацитет за покривање на несигурностите во рамките на пресметката на капацитетот;	Потполно усогласен			
Член 2 Став 15	„Пазарно време“ е централноевропско летно сметање на времето или централноевропско време, кое и да е во сила.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните прего	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

							вори.	
Член 2 точка 16	„Приходи од загушувањето“ се приходите добиени како резултат на распределбата на капацитетите.	ПЗЕ	Член 3 точка 162	162. „приход од загушување“ се приходите добиени како резултат на распределбата на капацитетот;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 17	Загушување на пазарот“ е ситуација во која економскиот вишок, при единствено спојување ден однапред или во тековниот ден е ограничен со меѓузонскиот капацитет или со ограничувањата на распределбата.	ПЗЕ	Член 3 точка 138	138. „пазарно загушување“ е ситуација во која економскиот вишок за спојување ден однапред или во тековниот ден е ограничен со меѓузонски капацитет или ограничувања за распределба;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 18	„Физичко загушување“ е каква било мрежна ситуација кога предвидените или реализираните текови на моќност ги надминуваат термичките ограничувања на елементите од мрежата и напонската стабилност или границите на аголната стабилност на електроенергетскиот систем.	ПЗЕ	Член 3 точка 224	224. “Физичко загушување“ е каква било состојба во мрежата кога предвидените или реализираните текови на моќност ги надминуваат термичките ограничувања на елементите од мрежата и напонската стабилност или границите на аголната стабилност на електроенергетскиот систем	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 2 точка 19	„Структурно загушување“ е загушување во системот за пренос што може недвосмислено да се дефинира, може да се предвиди, географски е стабилно со текот на времето и често се повторува под нормални услови на електроенергетскиот систем.	ПЗЕ	Член 3 точка 209	209. „структурно загушување“ е загушување во електропреносниот систем коешто е предвидливо, може недвосмислено да се утврди, географски е стабилно со текот на времето и често се повторува при нормални работни услови на електропреносниот систем;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 20	Спарување“ е режим на тргување преку кој налозите за продажба се назначуваат на соодветни налози за купување за да се обезбеди максимизирање на економскиот вишок од спојувањето ден однапред или во тековниот ден.	ПЗЕ	Член 3 точка 200	200. „спарување“ е режим на тргување преку кој налозите за продажба се доделуваат на соодветни налози за купување за да се обезбеди максимизирање на економскиот вишок за единечно спојување во претстојниот ден или во текот на денот;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 21	„Налог“ е понуда да се купи или продаде електрична енергија или капацитет од страна на учесник на пазарот според определени услови.	ПЗЕ	Член 3 точка 104	104. „налози“ е намера за купување или продавање енергија или капацитет изразени од страна на учесник на пазарот што подлежи на одредени услови за извршување;	Потполно усогласен			
Член 2	„Спарени нарачки“ се сите	ПЗЕ	Член 3 точка	199. „спарени налози“ се	Потполно			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

точка 22	нарачки за купување и продавање спарени според алгоритмот за спојување на цените или алгоритмот за континуирано трговско спарување.		199	сите нарачки за купување и продавање усогласени со алгоритмот за спојување на цени или алгоритам за усогласување на континуирана трговија;	Усогласен			
Член 2 точка 23	„Номиниран оператор на пазар на електрична енергија НОПЕЕ“ е субјект назначен од надлежниот орган да извршува задачи поврзани со спојувањето во единствен пазар, ден однапред или во тековниот ден.	ПЗЕ	Член 3 точка 114	114. „номиниран оператор на организираниот пазар на електрична енергија (во натамошниот текст : НЕМО)“ е оператор на организиран пазар на електрична енергија назначен од Владата на Република Северна Македонија (во натамошниот текст: Владата) во согласност со овој закон за извршување на задачите поврзани со спојување на пазарите на електрична енергија ден однапред или во тековниот ден;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 24	„Заеднички регистар на налози“ е модул во системот за континуирано поврзување во тековниот ден, што ги прибира сите нарачки што можат да се спарат од НОПЕЕ што	ПЗЕ	Член 3 точка 69	69. „заеднички регистар на налози“ е модул во системот за континуирано поврзување во тековниот ден, што ги прибира сите налози од номинираните оператори на организиран пазар на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	учествуваат во единственото спојување во тековниот ден и вршат континуирано спарување на овие -налози.			електрична енергија кои учествуваат во единственото пазарно спојување што можат да се спарат во тековниот ден и да вршат континуирано спарување на налозите;				
Член 2 точка 25	„Трговија“ се една или повеќе спарени нарачки;	ПЗЕ	Член 3 точка 216	216. „трговија со електрична енергија“ е еден или повеќе спарени налози;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 26	„Единствено спојување ден однапред“ е процес на аукција во кој собраните нарачки се спаруваат и капацитетот помеѓу зоните на наддавање истовремено се распределува за различните зони на наддавање на пазарот ден однапред.	ПЗЕ	Член 3 точка 47	47. „единствено спојување ден однапред“ е процес на аукција во кој собраните нарачки се усогласени и меѓузонскиот капацитет истовремено се распределува за различни трговски зони за тргување ден однапред;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 27	„Единствено спојување во тековниот ден“ е процес на аукција во кој собраните нарачки се спаруваат и преносниот капацитет помеѓу зоните на наддавање истовремено се распределува за различни	ПЗЕ	Член 3 точка 46	46. „единствено спојување во тековниот ден“ значи континуиран процес во кој собраните нарачки се усогласени и меѓузонскиот капацитет е симултантно распореден за различни зони на наддавање на пазарот во	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	зони на наддавање на пазарот во текот на денот.			тековниот ден				
Член 2 точка 28	„Алгоритам за спојување на цените“ е алгоритам кој се користи во спојувањето ден однапред за истовремено спарување на нарачките и распределба на преносниот капацитет помеѓу зоните на наддавање.	ПЗЕ	Член 3 точка 7	7. „алгоритам за ценовно спојување“ значи алгоритам што се користи за усогласување на налозите во едно поврзување во текот на денот и континуирано распределување на меѓузонски капацитет;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 29	„Алгоритам за спарување при континуирано тргување“ е алгоритам кој се користи во спојувањето ден однапред за континуирано спарување на налозите и распределба на преносниот капацитет помеѓу зоните на наддавање.	ПЗЕ	Член 3 точка 6	6. „алгоритам за континуирано тргување“ е алгоритам што се користи во спојување во тековниот ден за усогласување на налозите и континуирано доделување меѓузонски капацитети;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 30	„Функција оператор за спојување на пазар (ОСП)“ е спарување на нарачките од пазарот ден однапред и во тековниот ден за различни зони на наддавање и истовремено	ПЗЕ	Член 3 точка 115	115. „номиниран оператор на организираниот пазар на електрична енергија“ е оператор на пазарот на електрична енергија кој ги извршува задачите поврзани со секое	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	распределување на преносниот капацитет помеѓу зоните на наддавање.			поединечно спојување на пазарите на електрична енергија ден однапред и во тековниот ден на Република Северна Македонија со соодветните пазари на соседна договорна страна на Енергетската заедница или држава-членка на Европската унија;				
Член 2 Точка 31	„Цена од пазарно пребивање“ е цена утврдена со спарување на највисоката прифатена наработка за продажба и најниската прифатена наработка за купување на пазарот на електрична енергија.	ПЗЕ	Член 3 точка 78	78. „клиринг цена“ е цена утврдена со усогласување на највисокиот прифатен налог за продажба и најнискиот прифатен налог за купување на пазарот на електрична енергија;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 32	„Планирана размена“ е планиран пренос на електрична енергија меѓу различни географски области, за секоја временска единица на пазарот и за дадена насока;	ПЗЕ	Член 3 точка 144	144. „планирана размена“ е трансфер на електрична енергија закажан помеѓу географските области, за секоја пазарна временска единица и за дадена насока;	Потполно усогласен			
Член 2	„Субјект за пресметка на	ПЗЕ	Член 3 точка	77. „калкулатор за	Потполно			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

точка 33	планирана размена“ се субјект или субјекти со задача да пресметуваат планирани размени.		77	планирана размена“ е субјект или субјекти кои имаат задача да пресметуваат планирани размени;	усогласен			
Член 2 точка 34	„Временска рамка на пазарот ден однапред“ е временска рамка на пазарот на електрична енергија до времето на затворање на портата на пазарот ден однапред, каде што, за секоја пазарна временска единица, производите се тргуваат ден пред испораката.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 2 Точка 35	„Гарантен рок ден однапред“ е моментот по кој меѓузонскиот капацитет станува загарантиран	ПЗЕ	Член 3 точка 25	25. „временски термин за затворање на меѓузонското тргување на пазарот во тековниот ден“ е временска точка во која повеќе не е дозволена распределба на меѓузонски капацитет за одредена пазарна временска единица;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 36	Време на затворање на пазарот ден однапред“ е моментот до кој што се прифаќаат нарачките на				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен	Согласно рокот кој ќе се	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	пазарот ден однапред.					пропис од област а на енергетиката	утврд и во текот на пристапните преговори.	
Член 2 точка 37	„Временска рамка на пазарот во тековниот ден“ е временската рамка на пазарот на електрична енергија по отворањето на пазарот во тековниот ден меѓу зоните и пред неговото затворање, каде што за секоја пазарна временска единица се тргува за производите пред нивната испорака				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 2 точка 38	„Време на отворање на портата помеѓу зоните во тековниот ден“ е моментот кога се ослободува меѓузонскиот капацитет меѓу зоните на наддавање за одредена временска единица на пазарот и за граница на одредена зона на наддавање.	ПЗЕ	Член 3 точка 24	24. „временски термин за отворање на меѓузонското тргување на пазарот во тековниот ден“ е временска точка кога меѓузонскиот капацитет помеѓу зоните за наддавање се ослободува за дадена пазарна временска единица и одредена граница на зоната за наддавање;	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 2 точка 39	„Време на затворање на пазарот помеѓу зоните во тековниот ден“ е моментот кога распределбата на капацитет меѓу зоните на наддавање повеќе не е дозволена за дадена временска единица на пазарот.	ПЗЕ	Член 3 точка 25	25.„временски термин за затворање на меѓузонското тргување на пазарот во тековниот ден“ е временска точка во која повеќе не е дозволена распределба на меѓузонски капацитет за одредена пазарна временска единица ;	Потполно усогласен			
Член 2 Став 40	Модул за управување со капацитетите“ е систем кој содржи ажурирани информации за расположливиот меѓузонски капацитет за распределување на капацитетот меѓу зоните во тековниот ден.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 2 Став 41	Нестандарден производ во тековниот ден“ е производ за континуирано спојување во тековниот ден, кој не е наменет за постојана достава на енергија или за период што надминува една пазарна				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	временска единица со специфични карактеристики дизајнирани да го одразат вообичаеното функционирање на системот или потребите на пазарот, на пример, нарачки што опфаќаат повеќе пазарни временски единици или производи што ги одразуваат трошоците за отпочнување на производствената единица.					енергетиката	пристапните преговори.	
Член 2 точка 42	„Централна договорна страна“ се субјект или субјекти што имаат за задача да склучуваат договори со учесници на пазарот, преку обнова на договорите што произлегуваат од процесот на спарување и да организираат пренос на нето позиции што произлегуваат од распределбата на капацитетите со други централни договорни страни или испорачатели.	ПЗЕ	Член 3 точка 232	232. „централна договорна страна“ е субјект или субјекти кои имаат задача да склучуваат договори со учесниците на пазарот, да ги обновуваат договорите што произлегуваат од постапките на спојување и организирање на преносот на нето позиции што произлегуваат од доделувањето на капацитетите кај други централни договорни страни или агентите за испорака;	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 2 точка 43	„Испорачател“ се субјект или субјекти што вршат пренос на нето позиции помеѓу различни договорни страни.	ПЗЕ	Член 3 точка 1	1. „агент за испорака“ е лице со задача за пренос на нето позиции помеѓу различни договорни страни;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 44	„Загарантираност“ е гаранција дека правата на меѓузонскиот капацитет ќе останат непроменети и дека се исплаќа надоместок доколку тие сепак се променат.	ПЗЕ	Член 3 точка 28	28. „гарантирање на преносниот капацитет“ е гарантирање дека правата на меѓузонски капацитет ќе останат непроменети и дека доколку бидат променети ќе биде дадена компензација;	Потполно усогласен			
Член 2 точка 45	„Виша сила“ е секој непредвидлив или невообичаен настан или ситуација надвор од разумната контрола на ОЕПС, а не се должи на грешка на ОЕПС, што не може да се избегне или надмине со разумна претпазливост и внимание, што не може да се реши со мерки што се од техничка, финансиска или економска гледна точка изводливи за ОЕПС, што всушност се случиле и објективно	ПЗЕ	Член 3 точка 20	20. „виша сила во смисла на пазарот на електрична“ е секој непредвидлив или невообичаен настан или ситуација, кој е надвор од разумната контрола на операторот на преносниот систем и не е последица на негова грешка, што не може ниту да се избегне или надмине со разумна предвидливост и темелни анализи, ниту може да се реши со мерки кои се разумно можни од	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	може да се верифицираат, и што оневозможуваат ОЕПС да ги исполни, привремено или трајно, своите обврски во согласност со оваа регулатива.			техничка, финансиска или економска гледна точка, што се случил и објективно може да се провери и што го оневозможува привремено или трајно да ги исполнува своите обврски во врска со спојувањето на пазарите;				
Член 2 точка 46	Економски вишок од спојувањето ден однапред или во тековниот ден“ значи збир на (i) вишок кој што го остварува добавувачот во текот на временски период во кој се врши спојувањето ден однапред или во тековниот ден (ii) вишок кој што го остварува потрошувачот во спојувањето ден однапред или во тековниот ден, (iii) приход од загушувањата и (iv) други сродни трошоци и придобивки коишто ја зголемуваат економската ефикасност во релевантниот временски период, вишокот на добавувачот и потрошувачот како разлика помеѓу прифатените	ПЗЕ	Член 3 точка 48	48.“економски вишок од спојувањето ден однапред или во тековниот ден“ е збир на вишок што го остварува снабдувачот во текот на временски период во кој се врши спојувањето ден однапред или во тековниот ден, вишокот кој што го остварува потрошувачот во спојувањето ден однапред или во тековниот ден, приходот од загушувањата и други сродни трошоци и придобивки кои ја зголемуваат економската ефикасност во релевантниот временски период, вишокот на снабдувачот и потрошувачот како разлика помеѓу прифатените налози	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	налози и цената на пазарно пребивање по единица на енергија, помножена со количината на енергија наведена во налозите.			и цената на пазарно пребивање по единица на енергија, помножена со количината на енергија наведена во налозите;				
Член 3	Оваа регулатива има за цел: (а) поттикнување ефективна конкурентност во производството, тргувањето и доставувањето на електрична енергија; (б) осигурување оптимална употреба на преносната инфраструктура; (в) обезбедување оперативна сигурност; (г) оптимизирање на пресметката и распределбата на меѓузонските капацитети; (д) осигурување на	ПЗЕ	Член 2 точки 2, 8 и 9	2. ефикасен, конкурентен и финансиски одржлив енергетски сектор, заснован на начелата на недискриминација, објективност и транспарентност, кој што обезбедува високо ниво на сигурност и квалитет во снабдувањето со енергија; 8. примена на воспоставените меѓународно усогласени правила за прекугранична размена на електрична енергија и гас, како и соработка на операторите на системите за пренос на електрична енергија и на гас и номинираниот оператор на организираниот пазар на електрична енергија со соодветните оператори од	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	фер и недискриминирачки третман на ОЕПС, НОПЕЕ, Агенцијата и регулаторните органи и учесниците на пазарот;			другите држави во рамки на организираните облици на соработка на операторите;				
(ѓ)	осигурување и подобрување на транспарентноста и веродостојноста на информациите;			9. учество и поврзување со регионалните и европските пазари на електрична енергија и гас во согласност со правата и обврските кои произлегуваат од меѓународни договори ратификувани согласно Уставот на Република Северна Македонија (во натамошниот текст: ратификуваните меѓународни договори);				
(е)	придонес кон ефикасно долгорочно работење и развој на системот за пренос на електрична енергија и електроенергетскиот сектор во Унијата;							
(ж)	почитување на потребата за правичен и регулиран пазар и правично и регулирано							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	формирање на цени; (з) создавање рамноправни услови за НОПЕЕ; (с) обезбедување недискриминирач ки пристап до меѓузонските капацитети;							
Член 4 став 1	Секоја земја членка чиј електроенергетски систем е поврзан со зоната на наддавање во друга земја членка, гарантира дека еден или повеќе НОПЕЕ ќе бидат назначени во рок од четири месеци по стапувањето во сила на оваа регулатива за да се спроведе единствено поврзување ден однапред или во тековниот ден. За таа цел, домашните и странските оператори на пазарот може да бидат поканети да поднесат барање за назначување како НОПЕЕ.	ПЗЕ	член 119 ставови (4) и (6)	(4) Доколку Регулаторната комисија за енергетика утврди дека операторот на организиран пазар на електрична енергија од член 118 од овој закон ги исполнува условите пропишани во уредбата од ставот (2) од овој член, доставува позитивно мислење и ѝ предлага на Владата да донесе одлука за потврдување на назначување на операторот на организиран пазар на електрична енергија за НЕМО. (6) Операторот од ставот (5) на овој член нема право да нуди услуги на пазари за	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				електрична енергија во други држави.				
Член 4 Став 2	Секоја заинтересирана земја членка гарантира дека најмалку еден НОПЕЕ е назначен во секоја зона на наддавање на нејзината територија. НОПЕЕ се назначуваат за првичен период од четири години, освен онаму каде што се применува член 5(1), земјите членки овозможуваат поднесување на барање за назначување најмалку еднаш годишно.	ПЗЕ	член 119 ставови (4) и (6)	(4) Доколку Регулаторната комисија за енергетика утврди дека операторот на организиран пазар на електрична енергија од член 118 од овој закон ги исполнува условите пропишани во уредбата од ставот (2) од овој член, доставува позитивно мислење и ѝ предлага на Владата да донесе одлука за потврдување на назначување на операторот на организиран пазар на електрична енергија за НЕМО. (6) Операторот од ставот (5) на овој член нема право да нуди услуги на пазари за електрична енергија во други држави.	Потполно усогласен			
Член 4 Став 3	Освен ако е пропишано поинаку од земјите членки, регулаторните тела ќе бидат одговорни за назначување на НОПЕЕ, следење на усогласеноста со критериумите за назначување и, во случај на национален правен	ПЗЕ	Член 119 ставови (1), (3), (4) и (5)	(1) Операторот на организиран пазар за електрична енергија од членот 118 од овој закон, назначен од Владата како НЕМО, има ексклузивно право да управува со организираниот пазар на електрична енергија во	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

монопол, одобрување на надоместоци за НОПЕЕ или методологијата за пресметка на надоместоците за НОПЕЕ. Земјите членки можат да определат други органи, што не се регулаторни тела, што ќе вршат назначување на НОПЕЕ. Во овие околности земјите членки гарантираат дека овластениот орган ги има истите права и обврски како регулаторните тела со цел ефективно да ги врши своите задачи.			Република Северна Македонија доколку ги исполнува условите пропишани во уредбата од ставот (2) од овој член. (3) На секои четири години, Регулаторната комисија за енергетика, по службена должност оценува дали оператот на организиран пазар за електрична енергија назначен како НЕМО ги исполнува условите пропишани во уредбата од ставот (2) од овој член и за тоа ја известува Владата. (4) Доколку Регулаторната комисија за енергетика утврди дека операторот на организиран пазар на електрична енергија од член 118 од овој закон ги исполнува условите пропишани во уредбата од ставот (2) од овој член, доставува позитивно мислење и ѝ предлага на Владата да донесе одлука за потврдување на назначување на операторот на организиран пазар на електрична енергија за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				НЕМО. (5) Владата во случаите од ставот (4) на овој член го потврдува назначувањето на операторот на организиран пазар на електрична енергија од член 118 од овој закон, за единствен НЕМО на територијата на Република Северна Македонија.				
Член 4 став 4	Органот одговорен за назначување ќе процени дали кандидатите за НОПЕЕ ги исполнуваат критериумите утврдени во член 6. Тие критериуми се применуваат, без оглед дали се назначени еден или повеќе НОПЕЕ. При донесувањето одлуки за назначување на НОПЕЕ се избегнува секаква дискриминација меѓу барателите, особено меѓу странските и домашните баратели. Доколку органот за назначување не е регулаторно тело, регулаторното тело дава мислење за тоа до кој степен барателот ги исполнува предусловите за	ПЗЕ	Член 119 ставови (4) и(6)	(4) Доколку Регулаторната комисија за енергетика утврди дека операторот на организиран пазар на електрична енергија од член 118 од овој закон ги исполнува условите пропишани во уредбата од ставот (2) од овој член, доставува позитивно мислење и ѝ предлага на Владата да донесе одлука за потврдување на назначување на операторот на организиран пазар на електрична енергија за НЕМО. (5) Владата во случаите од ставот (4) на овој член го потврдува назначувањето на операторот на организиран пазар на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	назначување утврдени со член 6. Назначувањето на НОПЕЕ може да се одбие само ако не се исполнети предусловите определени со член 6 или во согласност со член 5(1).			електрична енергија од член 118 од овој закон, за единствен НЕМО на територијата на Република Северна Македонија. (6) Операторот од ставот (5) на овој член нема право да нуди услуги на пазари за електрична енергија во други држави.				
Член 4 Став 5	НОПЕЕ назначен во една земја членка има право да понуди услуги на тргување ден однапред или во тековниот ден со достава во друга земја членка. Правилата на трговија во втората земја членка се применуваат без потреба за назначување за НОПЕЕ во таа земја членка. Органите за назначување ќе ги следат сите НОПЕЕ што вршат единствено спојување ден однапред или/и во тековниот ден во својата земја членка. Во согласност со член 19 од Регулацијата (ЕЗ) бр. 714/2009, органите за назначување обезбедуваат усогласеност со оваа регулатива од страна на	ПЗЕ	Член 120 став (5)	Член 120(5) Регулаторната комисија за енергетика го следи работењето на сите НЕМО, кои вршат спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден во Република Северна Македонија и разменува информации за нивното работење со регулаторните тела на договорните страни на Енергетската заедница или во држава-членка на Европската Унија.	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	сите НОПЕЕ кои вршат единствено спојување ден однапред или/и во тековниот ден во нивната земја членка, без оглед каде се назначени НОПЕЕ. Органите одговорни за назначување на НОПЕЕ, следење и спроведување ги разменуваат сите потребни информации за ефикасен надзор над активностите на НОПЕЕ. Назначениот НОПЕЕ мора да го извести телото одговорно за назначување од друга земја членка ако предлага да се изврши единствено спојување ден однапред или во тековниот ден во таа земја членка, два месеца пред да започне со работење.							
Член 4 Став 6	Со исклучок на став 5 од овој член, земјата членка може да ги одбие услугите на тргување од НОПЕЕ назначен во друга земја членка, ако: (а) Во државата членка или во	ПЗЕ	Член 120 став (6) точки 2 и 3	2. правилата за работа на пазарот ден однапред и во тековниот ден во Република Северна Македонија не се компатибилни со правилата донесени во земјата каде што е назначен за НЕМО или	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	зоната на наддавање во која се врши испорака на електрична енергија постои национален правен монопол за услуги на тргување ден однапред и тековниот ден, во согласност со член 5 (1).; или (б) Земјата членка во која се врши испорака на електрична енергија може да утврди постоење на технички препреки за испорака на електрична енергија купена на пазарите ден однапред или во тековниот ден со посредство на НОПЕЕ кои се назначени во друга земја членка за			3. е назначен за НЕМО во договорна страна на Енергетската заедница или во држава-членка на Европската унија како законски монопол.				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

		исполнување на целите на оваа регулатива и истовремено одржување на оперативната сигурност.						
(в)		Правилата на тргување во земјата членка на испорака не се компатибилни со испораката во таа земја членка на електрична енергија купена врз основа на услуга на тргување ден однапред или во тековниот ден која ја дава НОПЕЕ назначен во друга земја членка; или						
(г)		НОПЕЕ го има национален правен монопол во согласност со член 5 во земјата членка каде што е назначен.						



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 4 Став 7	Во случај да се донесе одлука да се одбијат трговските услуги ден однапред или/и во тековниот ден со испорака во друга земја членка, земјата членка на испорака го известува НОПЕЕ за својата одлука, како и органот одговорен за назначување на НОПЕЕ во земјата каде е назначен НОПЕЕ, како и Агенцијата и Комисијата. Одлуката за одбивањето мора соодветно да се образложи. Во случаите наведени во потстав 6 (б) и (в), во одлуката за одбивање на трговски услуги за снабдување со електрична енергија на друга земја членка се наведува и како и до кога може да се надминат техничките пречки во трговијата или домашните трговски правила да се усогласат со трговските услуги за набавка на	ПЗЕ	Член 120 ставови (7), (8) и (9)	(7) Во случаите од ставот (6) на овој член Владата ги известува понудувачот НЕМО, регулаторното тело на државата каде што е назначен, како и ECRB и Секретаријатот на Енергетската заедница односно ACER и Европската Комисија доколку се работи за НЕМО назначено во држава-членка на Европската Унија. (8) Одлуката од ставот (6) на овој член треба да биде образложена. (9) Доколку на НЕМО назначен во договорна страна на Енергетската заедница или на држава-членка на Европската Унија не му се дозволи да нуди услуги во Република Северна Македонија, Владата за тоа го известува кандидатот НЕМО, регулаторното тело на државата каде што е назначен, како и ECRB односно ACER доколку се	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	електрична енергија на друга земја членка. Органот за назначување на земјата членка која одбила трговски услуги ја испитува одлуката и издава мислење за тоа како да се отстранат пречките за трговските услуги или да се усогласат услугите за тргување со правилата за тргување.			работи за НЕМО назначено во држава-членка на Европската Унија. Владата ги наведува причините во известувањето, а доколку причините се од ставот (6) точки 1 и 2 на овој член, утврдува како и до кога може да се надминат техничките пречки за тргување или да се изврши усогласувањето со правилата во државата во којашто е назначен операторот на организиран пазар.				
Член 4 став 8	Земјата членка во која е назначен НОПЕЕ гарантира дека назначувањето ќе биде отповикано доколку НОПЕЕ престане да ги исполнува предусловите наведени во член 6 и не изврши повторно усогласување во рок од шест месеци по известувањето за неисполнување доставено од телото за назначување. Доколку регулаторното тело не е одговорно за назначувањето и надзорот, истото се консултира за	ПЗЕ	Член 121	(1) При новонастанати факти и околности пред истекот на рокот од правилникот или при оценката од член 120 став (3) од овој закон, Регулаторната комисија за енергетика утврди дека НЕМО не ги исполнува некои од условите утврдени во уредбата од член 119 став (2) од овој закон и предлага на Владата да донесе одлука со која ќе му наложи на НЕМО да ги отстрани недостатоците.	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

отповикувањето. Органот за назначување, исто така го известува органот за назначување на другата земја членка во која тој НОПЕЕ работи за неговото неисполнување на условите во исто време кога го известува НОПЕЕ.			(2) Доколку Регулаторната комисија за енергетика утврди дека НЕМО во рок од три месеци од денот на приемот на одлуката од ставот (1) на овој член, не ги отстрани недостатоците наведени во одлуката, и предлага на Владата да донесе одлука за одземање на статусот на НЕМО и да започне нова постапка согласно членот 119 став (8) од овој закон, за назначување на нов НЕМО, за што го известува ECRB. (3) Во случајот од ставот (2) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика започнува постапка по службена должност за промена на лиценцата на операторот на организираниот пазар на електрична енергија, согласно членовите 79 и 84 од овој закон и за одлуката го известува регулаторното тело на државата каде што е назначен, како и ECRB односно ACER доколку се работи за НЕМО назначено во држава-членка на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				Европската Унија.				
Член 4 Став 9	Доколку органот за назначување на една земја членка утврди дека НОПЕЕ, што работи но не е назначен во таа земја, не ги исполнува предусловите утврдени во член 6 во врска со активностите што ги извршува во таа земја, тој мора да го извести НОПЕЕ за неисполнувањето на предусловите. Ако НОПЕЕ не ги исполни предусловите во рок од три месеци по известувањето за неисполнување, органот за назначување може да го суспендира неговото право да нуди услуги за тргување ден однапред и во тековниот ден, во таа земја членка додека НОПЕЕ повторно не се усогласи со предусловите. Органот за назначување го известува органот за назначување на земјата членка во која е назначен НОПЕЕ, Агенцијата и Комисијата.	ПЗЕ	Член 121 Став (2) и (3)	(2) Доколку Регулаторната комисија за енергетика утврди дека НЕМО во рок од три месеци од денот на приемот на одлуката од ставот (1) на овој член, не ги отстрани недостатоците наведени во одлуката, и предлага на Владата да донесе одлука за одземање на статусот на НЕМО и да започне нова постапка согласно членот 119 став (8) од овој закон, за назначување на нов НЕМО, за што го известува ECRB. (3) Во случајот од ставот (2) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика започнува постапка по службена должност за промена на лиценцата на операторот на организираниот пазар на електрична енергија, согласно членовите 79 и 84 од овој закон и за одлуката го известува регулаторното тело на државата каде што е назначен, како и ECRB односно ACER доколку се	потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				работи за НЕМО назначено во држава-членка на Европската Унија.				
Член 4 Став 10	Органот за назначување ја информира Агенцијата за назначувањето и отповикувањето на назначувањето на НОПЕЕ. Агенцијата, на својата веб страница, одржува листа на назначени НОПЕЕ, нивниот статус и каде тие работат	ПЗЕ	Член 121 став (3)	(3) Во случајот од ставот (2) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика започнува постапка по службена должност за промена на лиценцата на операторот на организираниот пазар на електрична енергија, согласно членовите 79 и 84 од овој закон и за одлуката го известува регулаторното тело на државата каде што е назначен, како и ECRB односно ACER доколку се работи за НЕМО назначено во држава-членка на Европската Унија.	Потполно усогласен			
Член 5 Став 1	Ако, во моментот на влегувањето во сила на оваа регулатива, веќе постои национален правен монопол на трговските услуги ден однапред и во тековниот ден во земјата членка или зона на наддавање на земја членка, при што не може да се назначи повеќе од еден НОПЕЕ, засегнатата	ПЗЕ	Член 308 ставови (1) и (2)	(1) Со денот на влегувањето во сила на овој закон вршителот на дејност управување со организиран пазар на електрична енергија назначен за НЕМО согласно Одлуката за назначување на операторот на пазарот на електрична енергија за оператор на организираниот пазар на електрична енергија	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

земја членка ќе ја извести Комисијата во рок од два месеца од влегувањето во сила на оваа регулатива и може да одбие да назначи повеќе од еден НОПЕЕ по зона на наддавање. Доколку постојат неколку кандидати што бараат да бидат назначени како единствен НОПЕЕ, засегнатата земја членка го назначува кандидатот што најдобро ги исполнува критериумите наведени во член 6. Доколку земјата членка одбие да назначи повеќе од еден НОПЕЕ по зона на наддавање, компетентното национално тело ги определува или одобрува надоместоците за НОПЕЕ за тргување на пазарот ден однапред или во тековниот ден, оставајќи доволно време пред нивното влегување во сила, или ги определува методологиите што се користат за нивна пресметка. Во согласност со член 4(6), засегнатата земја членка,			(„Службен весник на Република Северна Македонија” број 218/20), се смета за назначен за номиниран оператор на организираниот пазар на електрична енергија во согласност со овој закон за период од четири години од денот на влегување во сила на овој закон. (2) Министерството во рок од осум дена од денот на влегување во сила на овој закон го информира Секретаријатот на Енергетска заедница дека НЕМО во Република Северна Македонија е назначен НЕМО согласно утврдените права и обврски од договорот за основање на Енергетската заедница и од правото на Европската унија, кои се однесуваат на НЕМО во државите-членки на Европска Унија.				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	исто така може да одбие услуги за прекугранично тргување понудени од НОПЕЕ назначен во друга земја членка; меѓутоа, заштитата на постојната берза на електрична енергија во таа земја членка од економски тешкотии предизвикани од конкурентност не е валидна причина за одбивање.							
Член 5 Став 2	За целите на оваа регулатива, се смета дека постои национален правен монопол онаму каде националното законодавство експлицитно предвидува дека во земја членка или во зоната на наддавање на земјата членка, услугите за тргување ден однапред и во тековниот ден, може да ги врши најмногу еден субјект.	ПЗЕ	Член 119 став (1)	(1) Операторот на организиран пазар за електрична енергија од членот 118 од овој закон, назначен од Владата како НЕМО, има ексклузивно право да управува со организираниот пазар на електрична енергија во Република Северна Македонија доколку ги исполнува условите пропишани во уредбата од ставот (2) од овој член.	Потполно усогласен			
Член 5 Став 3	Две години по влегувањето во сила на оваа регулатива, Комисијата, во согласност со член 24 од Регулацијата				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

(ЕЗ) бр. 714/2009 го испраќа до Европскиот парламент и Советот извештајот за одвивањето на единственото спојување ден однапред и во тековниот ден на земјите членки, со посебен акцент на развојот на конкуренцијата помеѓу НОПЕЕ. Врз основа на тој извештај и ако Комисијата смета дека не постои соодветно образложение за продолжување на националните правни монополи или за понатамошно одбивање на една земја членка да дозволи прекугранично тргување со НОПЕЕ назначен во друга земја членка, Комисијата може да разгледа соодветни законодавни или други соодветни мерки, да ја зголеми конкурентноста и трговијата помеѓу и во рамките на земјите членки. Комисијата, исто така, вклучува процена во извештајот за управувањето со							на земјите – членки на Европската Унија и работењето на Европската комисија



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	единственото спојување ден однапред и во тековниот ден, утврдено со оваа регулатива, со посебен акцент на транспарентноста на функциите на ОПС заеднички извршени од НОПЕЕ. Врз основа на тој извештај и доколку Комисијата смета дека постои двосмисленост во извршувањето на монополските функции на ОПС и другите задачи на НОПЕЕ, Комисијата може да разгледа соодветни законски или други соодветни мерки за натамошно зголемување на транспарентноста и ефикасното функционирање на единственото спојување ден однапред и во тековниот ден.							
Член 6 Став 1	Кандидатот се назначува за НОПЕЕ само ако ги исполнува следните услови: (а) има	ПЗЕ	Член 119	(1) Операторот на организиран пазар за електрична енергија од членот 118 од овој закон, назначен од Владата како НЕМО, има ексклузивно	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	склучено договор или располага со соодветни ресурси за заедничко, координирано и усогласено функционирање за единствено спојување ден однапред или во тековниот ден, вклучувајќи ги ресурсите неопходни за исполнување на функциите на НОПЕЕ, финансиските ресурси, неопходната информатичка технологија, техничката инфраструктура и оперативните постапки или може да обезбеди докази дека може да ги обезбеди овие ресурси во разумен подготвителен			право да управува со организираниот пазар на електрична енергија во Република Северна Македонија доколку ги исполнува условите пропишани во уредбата од ставот (2) од овој член. (2)Владата, по претходно добиено мислење од Регулаторната комисија за енергетика, донесува уредба со која поблиску ги уредува потребните правни, технички, кадровски и финансиски услови што треба да ги исполни НЕМО, а особено: 1. утврдените права и обврски од договорот за основање на Енергетската заедница и од правото на Европската унија, кои се однесуваат на НЕМО во државите-членки на Европска Унија; 2. информатичка технологија, техничка инфраструктура и оперативни постапки потребни за спојување на пазарите на електрична енергија ден однапред и во				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	период пред да ги преземе своите задачи во согласност со Член 7; (б) може да гарантира дека учесниците на пазарот имаат отворен пристап до информации во врска со задачите на НОПЕЕ во согласност со член 7; (в) е рентабилен во однос на единственото спојување на пазарот ден однапред и во тековниот ден и во своето интерно сметководство има посебни сметки за функциите на ОСП и другите активности со цел да се избегне			тековниот ден; 3.вработени лица од областите на електротехника, машинство или економија и 4.финансиски средства и гаранции за обезбедување од изложеност на ризик при спроведување на своите активности и обезбедување на потребни услуги во однос на финансиско порамнување и плаќање. (3) На секои четири години, Регулаторната комисија за енергетика, по службена должност оценува дали оператот на организиран пазар за електрична енергија назначен како НЕМО ги исполнува условите пропишани во уредбата од ставот (2) од овој член и за тоа ја известува Владата. (4) Доколку Регулаторната комисија за енергетика утврди дека операторот на организиран пазар на електрична енергија од член 118 од овој закон ги исполнува условите				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	вкрстено субвенционирање ; (г) неговата дејност е доволно одделена од онаа на другите учесници на пазарот; (д) ако има национално право на монопол за трговски услуги ден однапред и во тековниот ден во една земја членка, нема да ги користи надоместоците утврдени во член 5(1) за финансирање на своите активности ден однапред и во тековниот ден во друга земја членка освен во онаа во која се собираат тие надоместоци; (ѓ) може да			пропишани во уредбата од ставот (2) од овој член, доставува позитивно мислење и ѝ предлага на Владата да донесе одлука за потврдување на назначување на операторот на организиран пазар на електрична енергија за НЕМО. (5) Владата во случаите од ставот (4) на овој член го потврдува назначувањето на операторот на организиран пазар на електрична енергија од член 118 од овој закон, за единствен НЕМО на територијата на Република Северна Македонија. (6) Операторот од ставот (5) на овој член нема право да нуди услуги на пазари за електрична енергија во други држави. (7) За исполнување на своите обврски како НЕМО, операторот на организиран пазар на електрична енергија од членот 118 од овој закон по претходно одобрување од Регулаторната комисија за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	постапува недискриминаторски со сите учесници на пазарот; (е) има воспоставено соодветни мерки за надзор на пазарот; (ж) има склучено соодветни спогодби за транспарентност и доверливост со учесниците на пазарот и ОЕПС; (з) може да ги обезбеди потребните услуги на финансиско пребивање и порамнување; (с) може да ги воспостави потребните системи за комуникација и практики за координација со			енергетика, утврдува надоместок за регистрација и донесува тарифа за тргување на организираниот пазар на електрична енергија. (8) Ако при оценката од ставот (3) од овој член Регулаторната комисија за енергетика, утврди дека операторот на организиран пазар на електрична енергија не ги исполнува условите од уредбата од ставот (2) на овој член, ѝ предлага на Владата да распише оглас за пријавување на заинтересирани кандидати, кои се веќе назначени за НЕМО во договорните страни на Енергетската заедница или држава-членка на Европската Унија.				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	ОЕПС на земјата членка.							
Член 6 Став 2	Критериумите за назначување утврдени во став 1 се применуваат така што конкурентноста меѓу различните НОПЕЕ е организирана врз начелата на правичност и недискриминација	ПЗЕ	Член 119 став (3), (4) И (5)	(3) На секои четири години, Регулаторната комисија за енергетика, по службена должност оценува дали оператот на организиран пазар за електрична енергија назначен како НЕМО ги исполнува условите пропишани во уредбата од ставот (2) од овој член и за тоа ја известува Владата. (4) Доколку Регулаторната комисија за енергетика утврди дека операторот на организиран пазар на електрична енергија од член 118 од овој закон ги исполнува условите пропишани во уредбата од ставот (2) од овој член, доставува позитивно мислење и ѝ предлага на Владата да донесе одлука за потврдување на назначување на операторот на организиран пазар на електрична енергија за НЕМО.	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				(5) Владата во случаите од ставот (4) на овој член го потврдува назначувањето на операторот на организиран пазар на електрична енергија од член 118 од овој закон, за единствен НЕМО на територијата на Република Северна Македонија.				
Член 7 Став 1	Номинираните оператори на пазарот на електрична енергија (НОПЕЕ) дејствуваат како пазарни оператори на националните или регионалните пазари и во соработка со Операторите на електропреносните системи (ОЕПС) вршат единично спојување ден однапред и во тековниот ден. Нивните задачи вклучуваат примање нарачки од учесниците на пазарот, имајќи целосна одговорност за усогласување и распределба на нарачките во согласност со резултатите од спојувањето ден однапред	ПЗЕ	Член 122	(1) НЕМО во соработка со операторот на електропреносниот систем, го спроведува единственото спојување на пазарите на електрична енергија ден однапред и во тековниот ден преку примање на налози од учесниците на пазарот и спарување и доделување на налозите во согласност со резултатите од спојувањето ден однапред и во тековниот ден, објавувањето на цените, клирингот и финансиското порамнување, по договорите коишто произлегуваат од тргувањето, во согласност со важечките спогодби и	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

и во тековниот ден, објавување цени и порамнување и плаќање на договорите што произлегуваат од тргувањето во согласност со релевантните учеснички договори и регулативи. За единственото спојување ден однапред и спојувањето во тековниот ден, НОПЕЕ се особено одговорни за следните задачи: (а) спроведување на функциите на операторот за спојување на пазарот (ОСП) утврдени во став 2 во координација со други НОПЕЕ; (б) заедничко утврдување на барањата за единствено спојување ден однапред и спојување во тековниот ден, барањата за			прописите коишто се задолжителни за учесниците на пазарот. (2) Во однос на единственото спојување на пазарите на електрична енергија ден однапред и во тековниот ден, НЕМО: 1. ја врши функцијата на оператор на пазарно спојување во соработка со други НЕМО ; 2. ги спроведува барањата за единствено спојување ден однапред и во тековниот ден, барањата за вршење на функцијата на оператор на пазарно спојување и за алгоритмот за ценовно спојување на пазарите и алгоритмите за континуирано тргување, како и сите прашања поврзани со функционирањето на спојувањето на пазарите на електрична енергија; 3. ги применува највисоките и најниските цени утврдени на регионално ниво усогласени со највисоките и најниските цени на внатрешниот пазар на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	функциите на ОСП и алгоритмот за ценовно спојување за сите прашања поврзани со функционирањето на пазарот на електрична енергија во согласност со став 2 од овој член и членовите 36 и 37; (в) утврдување на максимални и минимални цени во согласност со членовите 41 и 54; (г) обезбедување анонимност и споделување на добиените информации за нарачките потребни за извршување на функциите на ОСП предвидени во став 2 на овој член и членовите 40 и			електрична енергија на Европската унија; 4. ќе обезбеди производите кои се резултат на алгоритмот за пазарно спојување да се изразени во евра и ќе ги референцира на пазарното време.; 5. обезбедува анонимност и споделување на добиените информации за налозите коишто се потребни за вршење на работите на оператор на пазарно спојување на пазарот ден однапред и во тековниот ден; 6. ги оценува резултатите коишто се добиени при пазарното спојување и доделува налози врз основа на тие резултати, ги потврдува како конечни резултатите коишто се сметаат дека се точни, доставува известување за тие резултати до сите оператори на електропреносните системи, изведувачи на координираната пресметка на капацитети и сите НЕМО				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	53; (д) процена на резултатите пресметани од страна на функциите на ОСП утврдени во став 2 од овој член кои што ги распределуваат нарачките врз основа на овие резултати, потврдување на резултатите како конечни доколку тие се сметаат за точни и преземање одговорност за нив во согласност со членовите 48 и 60; (ѓ) информирање на учесниците на пазарот за резултатите на нивните нарачки во согласност со членовите 48 и 60;			во зоната на наддавање, како и презема одговорност за тие резултати; 7. ги известува без одлагање учесниците на пазарот за резултатите од нивните налози; 8. дејствува како централна договорна страна за финансиско порамнување и плаќање во размената на електрична енергија која е резултат на единственото спојување ден однапред и во тековниот ден, во согласност со соодветните методологии кои што се применуваат на внатрениот пазар на електрична енергија во Европската Унија; 9. доставува до Регулаторна комисија за енергетика информации за настанатите и предвидените трошоци во врска со единственото спојување ден однапред и во тековниот ден, при што надоместувањето на трошоците на НЕМО за воспоставувањето, работењето и промените во				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	(е) делуваат како централна договорна страна за плаќање и порамнување на размената на енергија која што е резултат на единствено спојување ден однапред и спојувањето во тековниот ден во согласност со член 68 (3); (ж) заедничко утврдување со релевантните НОПЕЕ и ОЕПС на резервните постапки за работата на националните или регионалните пазари во согласност со член 36(3) доколку не се достапни резултати од функциите на ОСП во согласност со член 39(2), имајќи			работењето на спојувањето на пазарот ден однапред и на пазарот во тековниот ден се вклучува во тарифата од член 119 став (7) од овој закон; 10. секоја година, по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика, одлучува за износот на надоместокот од член 63 став (4) точка 4 од овој закон и го објавува на својата веб-страница; 11. дејствува како агент за испорака и 12. обезбедува информации и предвидување за трошоци за спојување на пазарите на електрична енергија ден однапред и во тековниот ден за соодветните регулаторни тела и оператори на преносни системи, при што трошоците на НЕМО за воспоставување, измена и управување со спојувањето на пазарите на електрична енергија ден однапред и во тековниот ден се подмируваат од страна на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	ги предвид резервните постапки предвидени во член 44; (з) заедничко доставување на предвидените трошоци и информации за трошоците за единственото спојување ден однапред и спојувањето во тековниот ден на компетентните регулаторни тела и ОПС каде што трошоците на НОПЕЕ за воспоставување, изменување и спроведување на единствено спојување ден однапред и спојување во тековниот ден ги покриваат придонесите на засегнатите ОПС			засегнатите оператори на преносни системи и 13. доколку е применливо и востанови договори кои засегаат повеќе од еден НЕМО во рамките на една зона на наддавање, спроведува спојување на пазарите на електрична енергија ден однапред и во тековниот ден, согласно постигнатите договори и во координација со операторите на преносните системи. (3) НЕМО изработува правила за работа на организираниот пазар на електрична енергија во кои се утврдуваат постапките, начелата и стандардите за организирање и функционирање на организираниот пазар на електрична енергија, начелата и правилата за финансиско порамнување, начинот на објавување на податоците потребни за функционирање на пазарот и други прашања потребни за негово функционирање и да ги објави на својата веб-				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	во согласност со членовите 75 до 77 и член 80; (s) доколку е применливо, во согласност со членовите 45 и 57, координирање со ОЕПС за утврдување на спогодбите со повеќе од еден НОПЕЕ во рамките на зоната на наддавање и извршување на единствено спојување ден однапред и/или спојување во тековниот ден во согласност со одобрените спогодби.			страница. НЕМО ги донесува правилата, по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика. (4)НЕМО, согласно правилата од ставот (3) на овој член, одлучува кој од регистрираните учесници на пазарот може да учествува на организираниот пазар на електрична енергија.				
Член 7 Став 2	НОПЕЕ ги извршува функциите на ОСП заеднички со други НОПЕЕ. Тие функции ги вклучуваат следните активности: (a) развивање и одржување на	ПЗЕ	Член 123	(1) НЕМО може да врши функција на оператор за спојување на пазарот заедно со НЕМО од државите - членки на Европската Унија и од договорните страни на Енергетска заедница.	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	алгоритмите, системите и постапките за единствено спојување ден однапред и во тековниот ден во согласност со членовите 36 и 51; (б) обработка на влезни податоци за меѓузонскиот капацитет и ограничувањата при распределбата обезбедени од субјектите одговорни за усогласена пресметка на капацитетот во согласност со членовите 46 и 58; (в) спроведување на алгоритмите за ценовно спојување и спарување на			(2) При вршење на функцијата на оператор на пазарното спојување ден однапред и во тековниот ден, НЕМО: 1. ги воспоставува, применува и одржува алгоритмите, системите и постапките за спојувањето на пазарите ден однапред и во тековниот ден кои што се применуваат во внатрешниот пазар на електрична енергија во Европската Унија; 2. ги обработува влезните податоци за доделување на капацитетите за прекуграничен пренос, вклучително и ограничувањата за нивната распределба помеѓу зоните на наддавање обезбедени во процесот на координирана пресметка на капацитетот која што ја врши операторот на електропреносниот систем, или од Регионалниот координативен центар којшто ја врши пресметката во име на операторите на електропреносните				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	континуираното тргување во согласност со членовите 48 и 60; (г) валидирањ е и испраќање на резултатите од единственото спојување ден однапред и во тековниот ден до НОПЕЕ во согласност со членовите 48 и 60;			системи во зоната на наддавање и ги доставува до засегнатите НЕМО не подоцна од еден час пред затворањето на пазарот ден однапред или не подоцна од 15 минути пред отворањето на тргувањето на пазарот во тековниот ден помеѓу зоните на наддавање; 3.оперативно ги применува алгоритмите за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување коишто се применуваат во внатрешниот пазар на електрична енергија во Европската Унија и 4.ја потврдува точноста на резултатите од спојувањето ден однапред и во тековниот ден како и на сите калкулатори на капацитет и планирани размени и на доставување на резултатите до засегнатите НЕМО и оператори на електропреносните системи.				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				(3) Ако спојувањето на пазарот помеѓу две или повеќе зони на наддавање не вклучува држава-членка на Европската Унија, по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика и во соработка со операторот на електропреносниот систем и другите НЕМО од зоната на наддавање, НЕМО обезбедува примена на алгоритми, системи и постапки за спојувањето на пазарите ден однапред коишто се усогласени со соодветните алгоритми, системи и постапки на внатрешниот пазар на електрична енергија во Европската Унија со целосно почитување на карактеристиките на секоја зона на наддавање. (4) Во вршењето на работите на оператор на пазарно спојување, НЕМО соработува со другите НЕМО во регионот во создавањето, како и ефикасно и сигурно спроведување и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				функционирање на спојувањето на пазарите ден однапред и во тековниот ден, засновано на начелото на недискриминација и обезбедува дека во вршењето на работите на оператор на пазарно спојување нема за себе или за друг учесник на пазарот да создава неоправдани економски предности преку злоупотреба на доверливите информации со цел да се овозможи пазарна предност или зголемување на економската добивка.				
Член 7 Став 3	До осум месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива сите НОПЕЕ, до сите регулаторните тела и Агенцијата доставуваат план кој што утврдува како заеднички да се постават и извршуваат функциите на ОСП утврдени во став 2, вклучувајќи ги потребните нацрт договори помеѓу НОПЕЕ и трети страни.	ПЗЕ	Член 123 став (5)	(5) НЕМО во соработка со НЕМО назначен во договорните страни на Енергетската Заедница и држави-членки на Европската Унија доставува до Регулаторната комисија за енергетика, ECRB и ACER, план за интеграција на пазарно спојување којшто содржи детален опис, временска рамка за спроведување на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	Планот вклучува детален опис и предложен временски рок за спроведување кој што не смее да биде подолг од 12 месеци, и опис на очекуваното влијание на условите или методологиите на воспоставувањето и вршењето на функциите на ОСП во став 2.			интеграцијата како и влијанието на интеграцијата врз извршување на функцијата оператор на пазарно спојување.				
Член 7 Став 4	Соработката помеѓу НОПЕЕ строго се ограничува на она што е неопходно за ефикасно и сигурно поставување, спроведување и функционирање на единствено спојување ден однапред и во тековниот ден. Заедничкото извршување на функциите на ОСП се заснова на начелото на недискриминација и гарантира сигурност дека ниту еден НОПЕЕ нема да се стекне со неоправдана економска предност преку учеството во функциите на ОСП.	ПЗЕ	Член 123 став (4)	(4) Во вршењето на работите на оператор на пазарно спојување, НЕМО соработува со другите НЕМО во регионот во создавањето, како и ефикасно и сигурно спроведување и функционирање на спојувањето на пазарите ден однапред и во тековниот ден, засновано на начелото на недискриминација и обезбедува дека во вршењето на работите на оператор на пазарно спојување нема за себе или за друг учесник на пазарот да создава неоправдани	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				економски предности преку злоупотреба на доверливите информации со цел да се овозможи пазарна предност или зголемување на економската добивка.				
Член 7 Став 5	Агенцијата го надгледува напредокот на НОПЕЕ при воспоставувањето и извршувањето на функциите на ОСП, особено во врска со договорната и регулаторната рамка и техничката подготвеност за исполнување на функциите на ОСП. До 12 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, Агенцијата ја известува Комисијата дали напредокот во воспоставувањето и воведувањето на единствено спојување ден однапред или спојување во тековниот ден е на задоволително ниво. Агенцијата може да изврши проценка на ефикасноста и				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европскиот а Унија и работењето на Европскиот а комисија



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	ефективноста на воспоставувањето и вршењето на функцијата на ОСП во секој момент. Доколку таа проценка покаже дека барањата не се исполнети, Агенцијата може да ѝ препорача на Комисијата какви било дополнителни мерки неопходни за навремена ефикасна и ефективна испорака на единствено спојување ден однапред и во тековниот ден.							
Член 7 Став 6	Доколку НОПЕЕ не достават план во согласност со член 7(3) за воспоставување на функциите на ОСП од став 2 од овој член за пазарните временски рамки или за спојување во тековниот ден или за спојување ден однапред, Комисијата може, во согласност со член 9(4) да предложи измена на оваа регулатива, имајќи го особено предвид назначувањето на Европската мрежа на оператори на преносни системи (ENTSO) за				Не е релевантно за PCM			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европската Унија и работењето на Европската комисија



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	електрична енергија или друг субјект за вршење на функциите на ОСП за единствено спојување ден однапред или за спојување во тековниот ден наместо НОПЕЕ							
Член 8 Став 1	Во државите членки чиишто електроенергетски системи меѓусебно се поврзани, сите ОЕПС учествуваат во единственото спојувањето ден однапред и во тековниот ден.	ПЗЕ	Член 124 став (1) точка 1	(1) Во вршењето на работите на спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден, операторот на електропреносниот систем: 1. ги применува правилата за внатрешниот пазар на електрична енергија на Европската Унија при соработката со операторите на електропреносните системи и НЕМО од договорните страни на Енергетската заедница и/или од држави членки на Европската Унија заради обезбедување на функционирањето на алгоритмите за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и алгоритмите за континуирано тргување во однос на доделување на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				капацитетите за прекуграничен пренос; пресметување и објавување на закажани размени на границите помеѓу зоните на наддавање;				
Член 8 Став 2	Операторите на електропреносните системи: (а) заеднички ги утврдуваат барањата на ОЕПС за алгоритмите за ценовно спојување и за спарување на континуираното тргување за сите аспекти поврзани со распределбата на капацитети во согласност со член 37(1)(а); (б) заеднички ги валидираат алгоритмите за усогласување на барањата содржани во точка (а) од овој став во согласност	ПЗЕ	Член 124	(1) Во вршењето на работите на спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден, операторот на електропреносниот систем: 1. ги применува правилата за внатрешниот пазар на електрична енергија на Европската Унија при соработката со операторите на електропреносните системи и НЕМО од договорните страни на Енергетската заедница и/или од држави-членки на Европската Унија заради обезбедување на функционирањето на алгоритмите за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и алгоритмите за континуирано тргување во однос на доделување на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	со член 37(4); (б) воспоставуваат и вршат пресметка на капацитетот во согласност со членовите 14 до 30; (г) доколку е потребно, утврдуваат распределба на меѓузонскиот капацитет и други спогодби во согласност со членовите 45 и 57; (д) вршат пресметка и информираат за меѓузонските капацитети и ограничувањата при распределба во согласност со членовите 46 и 58; (ѓ) ги проверуваат резултатите од единственото			капацитетите за прекуграничен пренос; 2.го пресметува меѓузонскиот капацитет и ограничувањата во доделување на капацитет 3. ги потврдува резултатите од пресметките од спојувањето на пазарите ден однапред и во тековниот ден во однос на капацитетите за пренос помеѓу зоните на наддавање и ограничувањата за доделувањето на прекуграничниот преносен капацитет; 4. каде што има потреба воспоставува, во координација со операторите на електропреносните системи во регионот, методологија за резервна постапка за доделување на прекуграничниот преносен капацитет од член 143 став (4) точка 2 потточка 2.4 од овој закон, со која се обезбедува ефикасно, транспарентно и недискриминаторно				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	спојувањето ден однапред во поглед на потврдените меѓузонски капацитети и ограничувањата при распределбата во согласност со членовите 48(2) и 52; (е) каде што е потребно, воспоставуваат субјекти за пресметка на планирани размени за пресметување и објавување на планираните размени на границите помеѓу зоните на наддавања во согласност со членовите 49 и 56; (ж) ги почитуваат резултатите од единственото			доделување на преносните капацитети во случај ако во постапката за единствено спојување на пазарот ден однапред не се пресметани резултати; 5. применува временски термин на отворање и време на затворање на спојувањето во тековниот ден помеѓу зоните на наддавање врз основа на усогласување со останатите оператори на електропреносните системи и во согласност со методологиите што се применуваат во внатрешниот пазар на електрична енергија во Европската Унија; 6. дејствува како агент за испорака, ако е тоа договорено со NEMO; 7. каде што има потреба воспоставува калкулатори за планирана размена за пресметување и објавување на закажани размени на границите помеѓу зоните на наддавање; 8. ги почитува резултатите				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	спојување ден однапред и спојувањето во тековниот ден пресметани во согласност со член 39 и член 52; (з) воспоставув аат и спроведуваат соодветни резервни постапки за распределба на капацитетот во согласност со член 44; (s) предлагаат време на отворање и затворање на портата меѓу зоните ден однапред и во тековниот ден во согласност со член 59; (и) го делат приходот од загушувањето во			од спојувањето на пазарите ден однапред и во тековниот ден; 9. ги применува временските термини за отворање и затворање на меѓузонското тргување на пазарот во тековниот ден и 10. ги дели приходите од загушувањето во согласност со методологијата за распределба на приходот од загушувањата. (2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве пан-европски ТСМ одобрени од ACER со кои се уредува: 1. планот од членот 123 став (5) од овој закон; 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	согласност со заеднички развиената методологија во согласност со член 73; (j) доколку е така договорено дејствуваат како испорачатели кои пренесуваат нето позиции во согласност со член 68(6).			на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 3.производи кои НЕМО ги зема предвид во процесот на спојување на пазарите ден однапред и на пазарите во тековниот ден; 4.по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат во спојувањето и 5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 9 став 1	ОЕПС и НОПЕЕ ги развиваат условите или методологиите што ги бара оваа регулатива и ги доставуваат на одобрување до надлежните регулаторни тела во соодветните временски рокови утврдени во оваа регулатива. Кога повеќе ОЕПС или НОПЕЕ треба да развијат или да се договорат за предлог за услови или методологии во согласност со оваа регулатива, вклучените	ПЗЕ	Член 58 став 1 точка 3	(3) Операторот на електропреносниот систем и НЕМО, согласно ратификуваните меѓународни договори во соработката со операторите на електропреносните системи од државите членки на Европската унија и од договорните страни на Енергетска заедница подготвува предлог на регионални и национални ТСМ и ги доставуваат на одобрување на ECRB или ако се засегнати држави-членки на Европската Унија	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	ОЕПС и НОПЕЕ остваруваат блиска соработка. ОЕПС, со помош на Европската мрежа на оператори на преносни системи (ЕНТСО) за електрична енергија, и сите НОПЕЕ редовно ги известуваат надлежните регулаторни тела и Агенцијата за напредокот во развивањето на овие услови или методологии.			до ACER или до Регулаторната комисија за енергетика и надлежните регулаторни тела.				
Член 9 став 2	ОЕПС или НОПЕЕ коишто одлучуваат за предлозите за услови или методологии во согласност со член 9 (6) одлучуваат со квалификувано мнозинство доколку не можат да постигнат консензус меѓу нив. Квалификувано мнозинство се постигнува во рамките на секоја од соодветните класи на гласање на ОЕПС и НОПЕЕ. За квалификувано мнозинство за предлозите во согласност со член 9 (6) е потребно мнозинство од:				Не е релевантно за PCM			Оваа одредба се однесува на земји членки на ЕУ



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	(а) ОЕПС или НОПЕЕ кои што претставуваат најмалку 55% од земјите членки; и (б) ОЕПС или НОПЕЕ кои што ги претставуваат земјите членки кои сочинуваат најмалку 65% од населението на Унијата. Блокирачко малцинство за одлуки во согласност со член 9(6) мора да вклучува ОЕПС или НОПЕЕ коишто претставуваат најмалку четири земји членки, а доколку истото не е остварено, се смета дека е постигнато квалификувано мнозинство. За одлуките на ОЕПС според член 9(6), се доделува еден глас по земја членка. Доколку има повеќе од еден ОЕПС на територијата на одредена земја членка, земјата членка ги распределува							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	овластувањата за гласање меѓу ОЕПС. За одлуките на НОПЕЕ според член 9(6), се доделува еден глас по земја членка. Секој НОПЕЕ има број на гласови еднаков на бројот на земјите членки каде што е назначен. Ако повеќе НОПЕЕ се назначени на територијата на одредена земја членка, земјата членка ги распределува овластувањата за гласање меѓу НОПЕЕ, земајќи го предвид количеството на електрична енергија опфатено со трансакциите во таа одредена земја членка во претходната финансиска година.							
Член 9 Став 3	Со исклучок на членовите 43(1), 44, 56(1), 63 и 74(1), ОЕПС коишто одлучуваат за предлозите за услови или методологии во согласност со член 9(7), одлучуваат со квалификувано мнозинство доколку не можат да постигнат консензус меѓу нив и каде што засегнатите				Не се транспонир а	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енерге	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на приста	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

региони се составени од повеќе од пет земји членки. Квалификувано мнозинство се постигнува во рамките на секоја од соодветните класи на гласање на ОЕПС и НОПЕЕ. За квалификувано мнозинство за предлози во согласност со член 9(7) е потребно мнозинство од: (а) ОЕПС кои што претставуваат најмалку 72% од земјите членки; и (б) ОЕПС кои ги претставуваат земјите членки кои што сочинуваат најмалку 65% од населението на засегнатиот регион. Блокирачко малцинство за одлуки во согласност со член 9(7) мора да вклучува најмалку минимален број на ОЕПС кои што претставуваат повеќе од						тиката	пните прего вори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

35% од населението на земјите членки учеснички, со ОЕПС што претставуваат најмалку една дополнителна засегната земја членка, а доколку истото не е остварено, се смета дека е постигнато квалификувано мнозинство. ОЕПС кои што одлучуваат за предлозите за услови или методологии во согласност со член 9(7) во врска со регионите составени од пет земји членки или помалку донесуваат одлуки по пат на консензус. За одлуките на ОЕПС, според член 9(7), се доделува еден глас по земја членка. Доколку има повеќе од еден ОЕПС на територијата на одредена земја членка, земјата членка ги распределува овластувањата за гласање меѓу ОЕПС. НОПЕЕ кои што одлучуваат за предлозите за услови или методологии во согласност со член 9(7)							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	донесуваат одлуки по пат на консензус.							
Член 9 Став 4	Доколку ОЕПС или НОПЕЕ не достават предлог за услови или методологии до националните регулаторни тела во роковите утврдени во оваа регулатива, тие им достававуваат на надлежните регулаторни тела и на Агенцијата релевантни нацрти за условите или методологиите и објаснување за причините за непостигнување договор. Агенцијата ја известува Комисијата и, во соработка со надлежните регулаторни тела, на барање на Комисијата, ги истражува причините за неподнесување предлог и ја известува Комисијата за нив. Комисијата презема соодветни чекори за да го овозможи донесувањето на потребните услови или методологии во рок од четири месеци по добивањето на	ПЗЕ	Член 59 став (4)	(4) Во случај операторот на електропреносниот систем или НЕМО да не достават предлог за ТСМ во пропишаниот рок, Регулаторната комисија за енергетика заедно со ECRB и ACER, презема чекори за усвојување на ТСМ.	Потполно усогласено			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	информациите на Агенцијата.							
Член 9 Став 5	Секое регулаторно тело ги одобрува условите или методологиите кои што се користат за пресметка или утврдување на единственото спојување ден однапред и спојување во тековниот ден развиени од ОЕПС и НОПЕЕ. Тие се одговорни за одобрување на условите или методологиите наведени во ставовите 6, 7 и 8.	ПЗЕ	Член 58 став (2) точка 5	(2) Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со Министерството, ја поттикнува и олеснува соработката на операторите на системи за пренос и операторите на пазарите на електрична енергија и гас и НЕМО во рамки на Енергетската заедница, а особено во однос на: 5. доставување на предлози за изготвување на регионалните TCM до Регулаторната комисија за енергетика, надлежните регулаторни тела во регионот, ECRB и ACER	Потполно усогласено			
Член 9 став 6	Предлозите за следните услови или методологии се предмет на одобрување од страна на сите регулаторни тела: (а) планот за заедничко вршење на функциите на ОЕСП во	ПЗЕ	Член 124 став (2)	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве паневропски TCM одобрени од ACER со кои се уредува: 1. планот од членот 123 став	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	согласност со член 7 (3); (б) регионите за пресметка на капацитетот во согласност со член 15(1); (в) методологијата за доставување податоци за производство и потрошувачка во согласност со член 16(1); (г) методологијата на заеднички мрежен модел во согласност со член 17(1); (д) предлогот за усогласена методологија за пресметка на капацитетот во согласност со член 21(4); (ѓ) резервна методологија во			(5) од овој закон; 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 3. производи кои НЕМО ги зема предвид во процесот на спојување на пазарите ден однапред и на пазарите во тековниот ден; 4. по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	согласност со член 36(3); (е) алгоритамот доставен од НОПЕЕ во согласност со член 37 (5), којшто ги вклучува барањата на ОЕПС и НОПЕЕ за развој на алгоритам во согласност со член 37(1); (ж) производителите што можат да бидат земени предвид од страна на НОПЕЕ во процесот на единствено спојување ден однапред и спојување во тековниот ден во согласност со членовите 40 и 53; (з) максималните и минималните		Член 140 став (1)	спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат во спојувањето и 5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување. (1) Операторот на електропреносниот систем е должен: 1. да ги приклучи на електропреносната мрежа производителите, операторите на складишта и потрошувачите на електрична енергија, како и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	цени во согласност со членовите 41(1) и 54(2); (s) методологијата за утврдување цена на капацитетот во тековниот ден која што треба да се развие во согласност со член 55(1); (и) времето на отворање и времето на затворање на спојувањето во тековниот ден помеѓу зоните на тргување во согласност со член 59(1); (j) загарантираниот рок за спојувањето ден однапред во согласност со член 69;			електродистрибутивните системи вклучувајќи ги и затворените електродистрибутивните системи во Република Северна Македонија, како и да им овозможи зголемување на одобрена моќност на веќе приклучени производители, складишта и потрошувачи на електрична енергија, како и електродистрибутивните системи во Република Северна Македонија и да ги објави на својата веб-страница условите и надоместоците за приклучување како и овозможување на зголемување на одобрена моќност; 2. да ги објави на својата веб-страница или на друг начин да им ги обезбеди сите информации потребни за пристап, како и тарифите за пренос на електрична енергија и да им обезбеди пристап на електропреносниот систем на сите корисници;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	(к) методологија ата за дистрибуција на приходите од загушувањето во согласност со член 73(1);			3. во секое време да има на располагање материјални, технички и човечки ресурси, како и финансиски средства потребни за исполнување на неговите обврски; 4. да склучи договори со операторите на соседните електропреносни системи со кои е поврзан со цел да обезбеди сигурен, безбеден и квалитетен пренос на електрична енергија и размена на податоци со цел оптимално управување со електропреносната мрежа и користење на интерконективните капацитети; 5. да ги прифати и обезбеди прекуграничните текови на електрична енергија преку електропреносната мрежа на Република Северна Македонија во рамки на расположливиот преносен капацитет; 6. да учествува во изработка на регионалните ТСМ, да ги изготвува националните и да ги				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				применува паневропските ТСМ; 7. да донесува план за развој на електропреносниот систем за период од 10 години; 8. да соработува со ENTSO-E и со операторите на електропреносните системи на договорните страни на Енергетската заедница и државите-членки на Европската Унија во подготовката на десетгодишниот план за развој на електропреносната мрежа на Европската Унија и на усогласени регионални инвестициски планови за развој на електропреносните мрежи; 9. да изготви годишен план за одржување на интерконективните водови од електропреносната мрежа, усогласен со операторите на поврзаните електропреносни системи и по одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да го објави на својата веб- страница;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				10. да изработи годишен план за одржување на внатрешните водови од електропреносната мрежа, и по претходно одобрување од Регулаторна комисија за енергетика да го објави на својата веб-страница; 11. да гради нови и да ги одржува и надградува постојните интерконективни водови, водејќи сметка за ефикасно искористување на постојните интерконективни капацитети, избегнување на можните внатрешни загушувања и рамнотежата помеѓу инвестициските трошоци и придобивките за потрошувачите; 12. да ја обезбеди дигитализацијата на електропреносниот систем и примената на паметни мрежи, паметни системи за мерење и ефикасно собирање на податоци од системот во реално време; 13. да го организира и управува пазарот на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				балансна енергија; 14. да воспостави и води регистар на балансно-одговорни страни; 15. да изработи конечен дневен распоред во соработка со операторот на пазарот на електрична енергија и да ги евидентира и чува податоците добиени во процесот на изработка на конечниот дневен распоред; 16. да обезбеди дневно диспечирање со примена на моделот на самодиспечирање и управување во реално време со тековите на електрична енергија во електропреносната мрежа и интерконективните водови, водејќи сметка за целокупното производство и побарувачка на електрична енергија во Република Северна Македонија, како и за внатрешните и прекуграничните трансакции врз основа на конечниот дневен распоред;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				17. да обезбеди размена на податоци со операторите на други електроенергетски системи потребни за исполнување на обврските од членството во ENTSO-E и за безбедно и ефикасно управување со електроенергетскиот систем на Република Северна Македонија; 18. да ја поттикнува прекуграничната размена на електрична енергија со примена на имплицитни аукции за краткорочно доделување на прекугранични преносни капацитети во организираниот пазар на електрична енергија, како и со прекугранично поврзување на механизмите за размена на балансна енергија и резервна моќност; 19. да објавува податоци и навремено да обезбеди информации од операторите на соседните електропреносни системи за расположливите преносни капацитети на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				интерконективните водови заради обезбедување на недискриминаторен, објективен и транспарентен пристап и користење на електропреносниот систем; 20.да обезбеди инсталирање и одржување на мерните уреди и да ја мери електричната енергија на сите мерни места во точките на прием и испорака на електрична енергија во електропреносниот систем и да ги стави на располагање податоците од мерењата на корисниците на системот и на операторот на пазарот на електрична енергија; 21.да им обезбеди пристап на корисниците на електропреносниот систем до мерните уреди што се во негова сопственост; 22.да набавува системски услуги кои не се користат за регулација на фреквенција и услуги за балансирање на електропреносниот систем согласно со членот 147 од овој закон;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				23. да донесе правила за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа, претходно одобрени од Регулаторната комисија за енергетика, како и да набавува електрична енергија согласно донесените правила; 24. да набавува електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа и електрична енергија за сопствени потреби, со цел да се обезбеди сигурно и доверливо функционирање на електропреносниот систем, по пазарни услови, на транспарентен и недискриминаторен начин; 25. да ги решава загушувањата во електропреносниот систем во согласност со овој закон и прописите и правилата донесени врз основа на овој закон; 26. да обезбеди балансирање на електроенергетскиот				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				систем по пазарни услови и порамнување на отстапувањата и услугите за балансирање, како и да ги обезбеди фактурирањето и наплатата на услугите за балансирање, согласно правилата за балансирање; 27. да учествува во регионално координираната пресметка на прекугранични преносни капацитети, како и во изработката на правилата и/или методологиите за координирана пресметка на капацитети; 28. да учествува во спојувањето на пазарите на електрична енергија и реализацијата на трансакциите на споените пазари, како и во изработката на правилата и / или методологиите за спојување на пазарите на електрична енергија; 29. да соработува со НЕМО во постапките за определување на редоследот за диспечирање на производните постројки и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

			Член 143 став (4)	потрошувачите за управување со загушувањата во споените пазари на електрична енергија и 30. да обезбеди доверливост на деловните податоци на корисниците на електропреносниот систем. (4) Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве ТСМ одобрени од ACER и нивните измени со кои се уредува: 1. во однос на координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и во тековниот ден: 1.1. конфигурацијата на регионот за пресметка на капацитети во кој припаѓа територијата на Република Северна Македонија;				



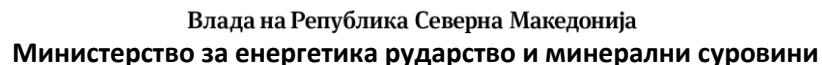
Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				1.2. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 1.3. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 1.4. методологија за хармонизирана пресметка на меѓузонските преносни капацитети; 1.5. методологијата за пресметка на цената на капацитет во тековниот ден; 1.6. временскиот термин за отворање и временскиот термин за затворање на меѓузонското тргување на пазарот во тековниот ден; 1.7. временскиот праг за гарантирање на преносниот капацитет во пазарот ден-однапред; 1.8. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 1.9. методологијата за пресметка на договорените трансакции на тргувањето кои произлегуваат од				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				единечно спојување на пазарите ден-однапред и 1.10. методологијата за пресметка на закажаните трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите во тековниот ден; 2. во однос на координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари: 2.1. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката на електрична енергија кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 2.2. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 2.3. правилата и условите за учество на единствените платформи за координирано доделување на преносен капацитет во Енергетската заедница и во Европската Унија, 2.4. усогласените правила за доделување на преносниот капацитет; 2.5. методологијата за				

89



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	член 20(2) до (6) и за изземања во согласност со член 20(7); (в) методологијата за координирано редиспечирање и контратрговија во согласност со член 35(1); (г) заедничкиот методологија за пресметка на планираните размени во согласност со членовите 43(1) и 56(1); (д) резервните постапки во согласност со член 44; (ѓ) дополнителните регионални аукции во согласност со член 63(1);			и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за да се утврди маргина на преносната доверливост, методологија за утврдување на оперативни сигурносни ограничувања и случајни испади релевантни за пресметка и распределба на преносниот капацитет, методологија за начинот на генераторското поместување и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	(е) условите за обезбедување јасна распределба во согласност со член 64(2); (ж) методологијата за редиспечирање или за делење на трошоците при контратрговија во согласност со член 74(1).			методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект				
Член 9 став 8	Следните услови или методологии ќе бидат предмет на индивидуално одобрување од страна на секое регулаторно тело или друго надлежно тело во засегнатите земји членки: (а) каде што е применливо, назначување и отповикување или суспендирање на назначувањето на НОПЕЕ во согласност со член 4(2), 4(8) и 4(9); (б) доколку е применливо, надоместоците или методологиите кои што се користат за пресметка на надоместоците на НОПЕЕ кои што се однесуваат на тргување на	ПЗЕ	Член 140 став (1) точка 6 Член 143 став (6)	(1) Операторот на електропреносниот систем е должен: 6. да учествува во изработка на регионалните ТСМ, да ги изготвува националните и да ги применува паневропските ТСМ; (6) Регулаторната комисија за енергетика поединечно ги одобрува следниве ТСМ изготвени од страна на операторот на електропреносниот систем: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	пазарите ден однапред и во тековниот ден во согласност со член 5(1); (в) предлозите на индивидуалните ОЕПС за преглед на конфигурацијата на зоната на наддавање во согласност со член 32(1)(г); (г) доколку е применливо, предлогот за распределба на капацитетот меѓу зоните и другите спогодби во согласност со членовите 45 и 57; (д) распределб а на капацитетот и трошоци за управување со загушувањето во согласност со			управувањето со системот; 2. доделувањето на меѓузонски преносен капацитет и други аранжмани ако повеќе НЕМО се активни во зоната или ако прекуграничните водови се управувани од оператори кои не се сертифицирани; 3. трошоците за доделување на преносниот капацитет и за справување со загушувањата во електропреносната мрежа и 4. споделување на регионалните трошоци за поединечно спојување на пазарите ден-однапред и на пазарите во тековниот ден.				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	членовите 75 до 79; (f) доколку е применливо, споделување на трошоците на регионалните трошоци за единствено спојување ден однапред и во тековниот ден во согласност со член 80(4).							
Член 9 Став 9	Предлогот за условите или методологиите треба да вклучува предложена временска рамка за нивно спроведување и опис на нивното очекувано влијание врз целите на оваа регулатива. Предлозите за условите или методологиите кои што подлежат на одобрување од повеќе или сите регулаторни тела се доставуваат до Агенцијата во исто време кога се доставуваат до регулаторните тела. На	ПЗЕ	Член 58 ставови (9), (10) и (11)	(9) Предлози за ТСМ кои подлежат на одобрение од регулаторните тела од соодветниот регион, се доставуваат на мислење до ECRB, во согласност со ратификуваниот меѓународен договорот за основање на Енергетската заедница ECRB и доколку е засегната држава членка на Европската унија до ACER, во исто време како и до другите регулаторни тела. (10) Доколку за одобрување на ТСМ е потребна одлука од повеќе	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	барање на надлежните регулаторни тела, Агенцијата издава мислење во рок од три месеци за предлозите за условите или методологиите.			од едно регулаторно тело, РКЕ ќе се консултира и ќе соработува со другите надлежни регулаторни тела, со цел да се постигне договор. (11) Доколку е применливо, РКЕ ќе ги земе предвид мислењето на ECRB во согласност со договорот за основање на Енергетската заедница и мислењето на ACER ако се засегнати земји-членки на Европската унија.				
Член 9 Став 10	Кога одобрувањето на условите или методологиите бара одлука од повеќе регулаторни тела, надлежните регулаторни тела се консултираат, блиску соработуваат и се координираат меѓу себе за да се постигне договор. Каде што е применливо, надлежните регулаторни тела го земаат предвид мислењето на Агенцијата. Регулаторните тела носат одлуки во врска со доставените услови или методологии во согласност	ПЗЕ	Член 58 став (12) и (13)	(12) За поднесените регионални и национални TCM, РКЕ одлучува во рок од шест месеци, по добивањето на TCM од страна на регулаторните тела или од датумот на прием на TCM од страна на РКЕ. (13) Доколку РКЕ не може да постигне договор со другите регулаторни тела во рокот предвиден во став 12 од овој член, одлуката за доставените предлози за TCM ја донесува ECRB или ACER.	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	со ставовите 6, 7 и 8, во рок од шест месеци по приемот на условите или методологиите од регулаторното тело или, кога е применливо, од последното засегнато регулаторно тело.							
Член 9 Став 11	Доколку регулаторните тела не постигнат договор во периодот наведен во став 10, или по нивно заедничко барање, Агенцијата носи одлука за поднесените предлози за условите или методологиите во рок од шест месеци, во согласност со член 8(1) од Регулацијата (ЕЗ) бр. 713/2009.	ПЗЕ	Член 58 став (13)	(13) Доколку РКЕ не може да постигне договор со другите регулаторни тела во рокот предвиден во став 12 од овој член, одлуката за доставените предлози за ТСМ ја донесува ЕСРВ или АСЕР.	Потполно усогласен			
Член 9 Став 12	Во случај кога едно или повеќе регулаторни тела бараат измена за да ги одобрат условите или методологиите поднесени во согласност со ставовите 6, 7 и 8, релевантните ОЕПС или НОПЕЕ доставуваат предлог за изменетите услови или методологии за одобрување во рок од два	ПЗЕ	Член 58 став (14)	(14) Во случај АСЕР, ЕСРВ, РКЕ или неколку регулаторни тела да бараат измена на ТСМ кои се доставени на нивно одобрување, операторите на електропреносниот систем или NEMO ќе поднесат предлог за изменување и дополнување на ТСМ на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	месеца по барањето на регулаторните тела. Надлежните регулаторни тела одлучуваат за изменетите услови и методологии во рок од два месеца по нивното доставување. Доколку надлежните регулаторни тела не постигнат договор за условите или методологиите во согласност со ставовите (6) и (7) во рок од два месеца, или по нивно заедничко барање, Агенцијата носи одлука за изменетите услови или методологии во рок од шест месеци, во согласност со член 8(1) од Регулацијата (ЕЗ) бр. 713/2009. Доколку релевантните ОЕПС или НОПЕЕ не достават предлог за изменетите услови и методологии, се применува постапката утврдена во став 4 на овој член.			одобрување во рок од два месеца по барањето на регулаторните тела, а РКЕ одлучува по поднесениот предлог за изменување и дополнување на ТСМ во рок од два месеци од поднесувањето.				
Член 9 Став 13	ОЕПС или НОПЕЕ кои што се одговорни за изготвување на предлог за	ПЗЕ	Член 58 став (16) и (17)	(16) На барање на ACER, ECRB, РКЕ или другите регулаторни тела,	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	услови или методологии или регулаторните тела одговорни за нивно усвојување во согласност со ставовите 6, 7 и 8, можат да побараат измени и дополнувања на овие услови и методологии. Предлозите за измена на условите или методологиите се доставуваат за консултации во согласност со постапката утврдена во член 12 и се одобруваат во согласност со постапката утврдена во овој член.			операторите на електропреносниот систем и NEMO може да побараат измени на TCM и операторите на електропреносниот систем и NEMO се должни да поднесат такви измени. (17) Предлозите за измени и дополнувања на TCM се доставуваат за консултации во согласност со постапката од став 14 на овој член.				
Член 9 Став 14	ОЕПС и НОПЕЕ одговорни за утврдување на условите или методологиите во согласност со оваа регулатива ги објавуваат истите на интернет по одобрувањето од надлежните регулаторни тела или, доколку не е потребно такво одобрување, по нивното утврдување, освен кога таквите информации се сметаат за доверливи во согласност со член 13.	ПЗЕ	Член 58 став (18)	(18) По одобрување на TCM од страна на Регулаторната комисија за енергетика, односно ECRB или ACER, или доколку не е потребно нивно одобрување, по нивното стапување во сила, операторот на електропреносниот систем, ги објавува тие TCM на својата веб-страница, освен доколку таквите информации се сметаат за доверливи во согласност со член 259 од овој закон.	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 10	ОЕПС и НОПЕЕ заеднички го организираат секојдневното управување со единственото спојување ден однапред и во тековниот ден. Тие редовно се состануваат за да дискутираат и одлучуваат за секојдневни оперативни прашања. ОЕПС и НОПЕЕ ги покануваат Агенцијата и Комисијата како набљудувачи на овие состаноци и објавуваат записници од состаноците.	ПЗЕ	Член 122 став (1)	(1) НЕМО во соработка со операторот на електропреносниот систем, го спроведува единственото спојување на пазарите на електрична енергија ден однапред и во тековниот ден преку примање на налози од учесниците на пазарот и спарување и доделување на налозите во согласност со резултатите од спојувањето ден однапред и во тековниот ден, објавувањето на цените, клирингот и финансиското порамнување, по договорите кои произлегуваат од тргувањето, во согласност со важечките спогодби и прописите што се задолжителни за учесниците на пазарот.	Потполно усогласен			
Член 11	Агенцијата, во блиска соработка со Европската мрежа на оператори на преносни системи (ENTSO) за електрична енергија ја организира вклученоста на засегнатите страни во				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите членки на



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	единственото спојувањето ден однапред и во тековниот ден и другите аспекти на спроведувањето на оваа регулатива. Ова вклучува редовни состаноци со засегнатите страни за да се идентификуваат проблемите и да се предложат подобрувања, особено поврзани со единствено спојување ден однапред и спојување во тековниот ден. Ова не ги заменува консултациите со засегнатите страни во согласност со член 12.							Европската Унија
Член 12 Став 1	ОЕПС и НОПЕЕ одговорни за доставување предлози за условите или методологиите или нивни измени и дополнувања во согласност со оваа регулатива, ги консултираат засегнатите страни, вклучувајќи ги и релевантните тела на секоја земја членка, за нацрт предлозите за условите или методологиите, доколку	ПЗЕ	Член 140 став (6)	(6) Операторот на електропреносниот систем, заедно со останатите оператори на електропреносни системи, е должен пред поднесувањето на предлогот регионални ТСМ, или нивни измени и дополнувања, да врши консултации: 1. во период не покус од еден месец, со засегнатите учесници на пазарот на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

тоа е изречно утврдено во оваа регулатива. Консултациите траат најмалку еден месец.			електрична енергија, корисници на електропреносниот систем и потрошувачи во Република Северна Македонија и доколку е потребно да врши консултации на регионално ниво со засегнатите договорни страни на Енергетска заедница и засегнатите држави членки на Европската унија. 2. по спроведените консултации од точката 1 на овој став, предлогот го доставува до сите оператори на електропреносни системи кои се засегнати со неговата примена; 3. утврдува предлог во кој ги зема предвид забелешките добиени во консултациите од точката 2 на овој став, кој го доставува до Регулаторната комисија за енергетика на одобрување и 4. кон предлогот од точка 3 на овој став, доставува и образложение за прифаќање или				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				неприфаќање на забелешките добиени во текот на консултациите, кое го објавува на својата веб-страница пред или истовремено со објавувањето на усвоениот предлог од точка 1 на овој став.				
Член 12 Став 2	Предлозите за условите или методологиите поднесени од ОЕПС и НОПЕЕ на ниво на Унијата се објавуваат и разгледуваат на ниво на Унијата. Предлозите поднесени од ОЕПС и НОПЕЕ на регионално ниво се разгледуваат најмалку на регионално ниво. Страните кои доставуваат предлози на билатерално или на мултилатерално ниво, се консултираат во најмала мера со засегнатите земји членки.	ПЗЕ	Член 140 став (6)	(6) Операторот на електропреносниот систем, заедно со останатите оператори на електропреносни системи, е должен пред поднесувањето на предлогот регионални ТСМ, или нивни измени и дополнувања, да врши консултации: 1. во период не покус од еден месец, со засегнатите учесници на пазарот на електрична енергија, корисници на електропреносниот систем и потрошувачи во Република Северна Македонија и доколку е потребно да врши консултации на регионално ниво со засегнатите договорни страни на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				Енергетска заедница и засегнатите држави членки на Европската унија. 2. по спроведените консултации од точката 1 на овој став, предлогот го доставува до сите оператори на електропреносни системи кои се засегнати со неговата примена; 3. утврдува предлог во кој ги зема предвид забелешките добиени во консултациите од точката 2 на овој став, кој го доставува до Регулаторната комисија за енергетика на одобрување и 4. кон предлогот од точка 3 на овој став, доставува и образложение за прифаќање или неприфаќање на забелешките добиени во текот на консултациите, кое го објавува на својата веб-страница пред или истовремено со објавувањето на усвоениот предлог од точка 1 на овој став.				
Член 12	Субјектите кои што се	ПЗЕ	Член 140 став	(6) Операторот на	Потполно			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Став 3	одговорни за предлогот за услови или методологии соодветноги земаат предвид ставовите на засегнатите страни што произлегуваат од направените консултации во согласност со став 1, пред неговото доставување за регулаторно одобрување доколку е потребно во согласност со член 9 или пред објавувањето во сите други случаи. Во сите случаи се дава јасно и уверливо образложение за вклучувањето или невклучувањето на ставовите што произлегуваат од консултациите во поднесокот пред објавувањето или истовремено со објавувањето на предлогот за условите или методологиите.		(6)	електропреносниот систем, заедно со останатите оператори на електропреносни системи, е должен пред поднесувањето на предлогот регионални TCM, или нивни измени и дополнувања, да врши консултации: 1. во период не покус од еден месец, со засегнатите учесници на пазарот на електрична енергија, корисници на електропреносниот систем и потрошувачи во Република Северна Македонија и доколку е потребно да врши консултации на регионално ниво со засегнатите договорни страни на Енергетска заедница и засегнатите држави членки на Европската унија. 2. по спроведените консултации од точката 1 на овој став, предлогот го доставува до сите оператори на електропреносни системи кои се засегнати со	усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				неговата примена; 3. утврдува предлог во кој ги зема предвид забелешките добиени во консултациите од точката 2 на овој став, кој го доставува до Регулаторната комисија за енергетика на одобрување и 4. кон предлогот од точка 3 на овој став, доставува и образложение за прифаќање или неприфаќање на забелешките добиени во текот на консултациите, кое го објавува на својата веб-страница пред или истовремено со објавувањето на усвоениот предлог од точка 1 на овој став.				
Член 13 став 1	Сите добиени, разменети или пренесени доверливи информации во согласност со оваа регулатива подлежат на условите за професионална тајна утврдени во ставовите 2, 3 и 4.	ПЗЕ	Член 259	(1) Операторите на системите за пренос и дистрибуција на електрична енергија, гас, операторите на системите за дистрибуција на топлинска енергија, како и операторите на соодветните пазари на енергија се должни да ја чуваат доверливоста на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				деловно чувствителни информации добиени при извршувањето на дејноста и да спречат нивно обелоденување. (2) По исклучок од ставот (1) на овој член, објавувањето или обелоденувањето на информации кои не се од доверлива природа, а можат да донесат предности или придобивки за кое било друго лице или учесник на пазарот, соодветниот операторот ги објавува на недискриминаторен начин. (3) Министерството, Регулаторната комисија за енергетика или друг надлежен државен орган, може да побара од операторот од ставот (1) на овој член, да овозможи пристап до деловно чувствителните информации што ќе ги користи исклучиво за сопствени потреби и истите се должни да обезбедат доверливост и заштита од обелоденување на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				добиените информации согласно закон со кој се уредува заштитата на лични податоци. (4) Операторите од ставот (1) на овој член, се должни, на својата веб- страница или на друг начин, да ги направат јавно достапни информациите потребни за безбедно и ефикасно работење на соодветниот систем, односно за делотворна конкуренција и ефикасно функционирање на пазарите.				
Член 13 став 2	Обврската за професионална тајна се применува на секое лице кое што подлежи на одредбите на оваа регулатива.	ПЗЕ	Член 259	(1) Операторите на системите за пренос и дистрибуција на електрична енергија, гас, операторите на системите за дистрибуција на топлинска енергија, како и операторите на соодветните пазари на енергија се должни да ја чуваат доверливоста на деловно чувствителни информации добиени при извршувањето на дејноста и да спречат нивно обелоденување. (2) По исклучок од ставот	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				(1) на овој член, објавувањето или обелоденувањето на информации кои не се од доверлива природа, а можат да донесат предности или придобивки за кое било друго лице или учесник на пазарот, соодветниот операторот ги објавува на недискриминаторен начин. (3) Министерството, Регулаторната комисија за енергетика или друг надлежен државен орган, може да побара од операторот од ставот (1) на овој член, да овозможи пристап до деловно чувствителните информации што ќе ги користи исклучиво за сопствени потреби и истите се должни да обезбедат доверливост и заштита од обелоденување на добиените информации согласно закон со кој се уредува заштитата на лични податоци. (4) Операторите од ставот (1) на овој член, се должни,				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на својата веб- страница или на друг начин, да ги направат јавно достапни информациите потребни за безбедно и ефикасно работење на соодветниот систем, односно за делотворна конкуренција и ефикасно функционирање на пазарите.				
Член 13 Став 3	Доверливите информации добиени од лицата наведени во став 2 за време на извршување на нивните должности не смеат да бидат откриени на кое било друго лице или тело, без да е во спротивност со случаите опфатени со националното законодавство, другите одредби од оваа регулатива или друго релевантно законодавство на Унијата.	ПЗЕ	Член 159 став (1)	(1) Операторите на системите за пренос и дистрибуција на електрична енергија, гас, операторите на системите за дистрибуција на топлинска енергија, како и операторите на соодветните пазари на енергија се должни да ја чуваат доверливоста на деловно чувствителни информации добиени при извршувањето на дејноста и да спречат нивно обелоденување.	Потполно усогласен			
Член 13 став 4	Без да е во спротивност со случаите опфатени со националното законодавство, регулаторните тела, телата или лицата кои што добиваат доверливи	ПЗЕ	Член 259	(1) Операторите на системите за пренос и дистрибуција на електрична енергија, гас, операторите на системите за дистрибуција на топлинска енергија, како и	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

информации во согласност со оваа регулатива можат да ги користат информациите само заради извршување на нивните функции во согласност со оваа регулатива			операторите на соодветните пазари на енергија се должни да ја чуваат доверливоста на деловно чувствителни информации добиени при извршувањето на дејноста и да спречат нивно обелоденување. (2) По исклучок од ставот (1) на овој член, објавувањето или обелоденувањето на информации кои не се од доверлива природа, а можат да донесат предности или придобивки за кое било друго лице или учесник на пазарот, соодветниот операторот ги објавува на недискриминаторен начин. (3) Министерството, Регулаторната комисија за енергетика или друг надлежен државен орган, може да побара од операторот од ставот (1) на овој член, да овозможи пристап до деловно чувствителните информации што ќе ги користи исклучиво за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				сопствени потреби и истите се должни да обезбедат доверливост и заштита од обелоденување на добиените информации согласно закон со кој се уредува заштитата на лични податоци. (4) Операторите од ставот (1) на овој член, се должни, на својата веб- страница или на друг начин, да ги направат јавно достапни информациите потребни за безбедно и ефикасно работење на соодветниот систем, односно за делотворна конкуренција и ефикасно функционирање на пазарите.				
Член 14 Став 1	Сите ОЕПС го пресметуваат меѓузонскиот капацитет најмалку за следните временски рамки: (а) ден однапред, за пазарот ден однапред; (б) во тековниот ден, за пазарот во			(4) Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве ТСМ одобрени од ACER и нивните измени со кои се уредува: 1. во однос на координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување	Не се транспонира а	Ќе се транспонира со донесување на друг правен пропис од областа на енерге	Согласно рокот кој ќе се утврди и во текот на пристапните преговори	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	тековниот ден.			со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и во тековниот ден: 1.1. конфигурацијата на регионот за пресметка на капацитети во кој припаѓа територијата на Република Северна Македонија; 1.2. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 1.3. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 1.4. методологија за хармонизирана пресметка на меѓузонските преносни капацитети; 1.5. методологијата за пресметка на цената на капацитет во тековниот ден; 1.6. временскиот термин за отворање и временскиот термин за затворање на меѓузонското		тиката		



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				тргување на пазарот во тековниот ден; 1.7. временскиот праг за гарантирање на преносниот капацитет во пазарот ден-однапред; 1.8. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 1.9. методологијата за пресметка на договорените трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите ден-однапред и 1.10. методологијата за пресметка на закажаните трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите во тековниот ден; 2. во однос на координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари: 2.1. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката на електрична енергија кои се				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				користат во пресметката на преносните капацитети; 2.2. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 2.3. правилата и условите за учество на единствените платформи за координирано доделување на преносен капацитет во Енергетската заедница и во Европската Унија, 2.4. усогласените правила за доделување на преносниот капацитет; 2.5. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 2.6. методологиите за распределба на трошоците за воспоставување, развој и работење на единствените платформи и 2.7. методологиите за распределба на трошоците за гарантирање на долгорочните права на преносен капацитет и соодветните надоместоци. (5) Операторот на електропреносниот систем				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 14 Став 2	За временската рамка на пазарот ден однапред, се пресметуваат индивидуалните вредности за меѓузонскиот капацитет за секоја временска единица на пазарот ден однапред. За временската рамка на пазарот во тековниот ден, се пресметуваат индивидуалните вредности за меѓузонскиот капацитет за секоја преостаната временска единица на пазарот во тековниот ден.				Не се транспонира	Ќе се транспонира со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори	
Член 14 Став 3	За временската рамка на пазарот ден однапред, пресметката на капацитетот се базира на најновите достапни информации.				Не се транспонира	Ќе се транспонира со донесување	Согласно рокот кој ќе се утврди	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	Ажурирањето на информациите за временската рамка на пазарот ден однапред не започнува пред 15:00 часот пазарно време, два дена пред денот на испорака.					на друг правен пропис од областа на енергетиката	и во текот на пристапните преговори	
Член 14 Став 4	Сите ОЕПС во секој регион за пресметка на капацитетот гарантираат дека меѓузонскиот капацитет се пресметува повторно во временската рамка на пазарот во тековниот ден засновано врз најновите достапни информации. Фреквенцијата на оваа повторна пресметка ги зема предвид ефикасноста и оперативната сигурност.				Не се транспонира	Ќе се транспонира со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори	
Член 15 Став 1	До три месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, сите ОЕПС заедно изготвуваат заеднички предлог за одредувањето на регионите за пресметка на капацитетот. Предлогот е предмет на консултации во согласност со член 12.	ПЗЕ	Член 143 став (1)	(1) Заради спојување на пазарите на електрична енергија ден однапред и во тековниот ден, како и функционирање на долгорочните пазари и пазарот на балансна енергија, операторот на електропреносниот систем соработува со операторите	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на електропреносните системи и Регионалниот координативен центар во регионот на координирана пресметка на капацитети во согласност со правилата и обврските кои произлегуваат од ратификуваните меѓународни договори и членството во ENTSO-E.				
Член 15 Став 2	Предлогот наведен во став 1 ги дефинира границите на зоните на наддавање кои им се припишуваат на ОЕПС кои што се членови на секој регион за пресметка на капацитетот. Треба да бидат исполнети следниве услови: (а) ги зема предвид регионите наведени во точка 3(2) од Анекс I на Регулативата (ЕЗ) бр. 714/2009; (б) секоја граница на зоната на наддавање или доколку е применливо, две				Не е релевантно за PCM			Оваа одредба се однесува на земјите членки на Европскиот а Унија



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	одделни граници на зоната на наддавање преку кои што постои поврзаност помеѓу две зони на наддавање, се доделуваат на еден регион за пресметка на капацитетот; (в) во сите региони за пресметка на капацитетот се назначуваат барем оние ОЕПС кои што имаат граници на зоните на наддавање во нив.							
Член 15 Став 3	Регионите за пресметка на капацитетите кои што применуваат пристап заснован на текови на моќност се спојуваат во еден регион за пресметка на капацитетот доколку се исполнети следниве збирни услови:				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите членки на Европскиот а Унија



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	(а) нивните преносни системи се директно поврзани едни со други; (б) тие учествуваат во истата област на спојување ден однапред или спојување во тековниот ден; (в) спојувањето на истите е поефикасно отколку одржувањето на одделени региони за пресметка на капацитет. Надлежните регулаторни тела можат да побараат заедничка анализа на трошоците и придобивките од засегнатите ОПС за да се процени ефикасноста на							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	спојувањето.							
Член 16 Став 1	До 10 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, сите ОЕПС заедно изготвуваат предлог за единствена методологија за испорака на податоци за производство ипотрошувачка потребен за воспоставување на заеднички мрежен модел кој што ќе биде предмет на консултации во согласност со член 12. Предлогот вклучува образложение засновано врз целите на оваа регулатива за барање информации.	ПЗЕ	Член 143 став (4) точка 1 потточка 1.2	1.2. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката кои се користат во пресметката на преносните капацитети;	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	во рок од девет месеци од денот на влегувањето во сила на овој закон	
Член 16 Став 2	Предлогот за методологија за обезбедување податоци за производство и потрошувачка прецизно ги утврдува единиците за производство и потрошувачка кои треба да обезбедат информации на нивните соодветни ОЕПС за пресметка на капацитетот.	ПЗЕ	Член 143 став (4)	(4) Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве ТСМ одобрени од ACER и нивните измени со кои се уредува: 1. во однос на координирано доделување	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен	во рок од девет месеци од денот на влегувањето во сила	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и во тековниот ден: 1.1. конфигурацијата на регионот за пресметка на капацитети во кој припаѓа територијата на Република Северна Македонија; 1.2. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 1.3. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 1.4. методологија за хармонизирана пресметка на меѓузонските преносни капацитети; 1.5. методологијата за пресметка на цената на капацитет во тековниот ден; 1.6. временскиот термин за отворање и		пропис од област а на енергетиката	на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				временскиот термин за затворање на меѓузонското тргување на пазарот во тековниот ден; 1.7. временскиот праг за гарантирање на преносниот капацитет во пазарот ден-однапред; 1.8. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 1.9. методологијата за пресметка на договорените трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите ден-однапред и 1.10. методологијата за пресметка на закажаните трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите во тековниот ден; 2. во однос на координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари: 2.1. методологијата за обезбедување на податоци за производството и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				побарувачката на електрична енергија кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 2.2. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 2.3. правилата и условите за учество на единствените платформи за координирано доделување на преносен капацитет во Енергетската заедница и во Европската Унија, 2.4. усогласените правила за доделување на преносниот капацитет; 2.5. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 2.6. методологиите за распределба на трошоците за воспоставување, развој и работење на единствените платформи и 2.7. методологиите за распределба на трошоците за гарантирање на долгорочните права на преносен капацитет и соодветните надоместоци.				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 16 Став 3	Предлогот за методологија за обезбедување податоци за производство ипотрошувачка ги наведува информациите што треба да ги достават единиците за производство и потрошувачка до ОЕПС. Информациите ги содржат најмалку следниве податоци: (а) информаци и поврзани со нивните технички карактеристики; (б) информаци и за достапноста на единиците за производство и потрошувачка; (в) информаци и поврзани со распоредите на единиците за производство; (г) релевантни достапни				Не се транспонир а	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	информации за начинот на кој што ќе бидат испратени производствените единици.							
Член 16 Став 4	Методологијата ги дефинира роковите што се применливи за единиците за производство и потрошувачка за обезбедување на информациите наведени во став 3.	ПЗЕ	Член 143 став (4)	(4) Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве ТСМ одобрени од ACER и нивните измени со кои се уредува: 1. во однос на координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и во тековниот ден: 1.1. конфигурацијата на регионот за пресметка на капацитети во кој припаѓа територијата на Република Северна Македонија; 1.2. методологијата за обезбедување на	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	во рок од девет месец и од денот на влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				податоци за производството и побарувачката кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 1.3. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 1.4. методологија за хармонизирана пресметка на меѓузонските преносни капацитети; 1.5. методологијата за пресметка на цената на капацитет во тековниот ден; 1.6. временскиот термин за отворање и временскиот термин за затворање на меѓузонското тргување на пазарот во тековниот ден; 1.7. временскиот праг за гарантирање на преносниот капацитет во пазарот ден-однапред; 1.8. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 1.9. методологијата за пресметка на договорените трансакции				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите ден-однапред и 1.10. методологијата за пресметка на закажаните трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите во тековниот ден; 2. во однос на координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари: 2.1. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката на електрична енергија кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 2.2. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 2.3. правилата и условите за учество на единствените платформи за координирано доделување на преносен капацитет во Енергетската заедница и во				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				Европската Унија, 2.4. усогласените правила за доделување на преносниот капацитет; 2.5. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 2.6. методологиите за распределба на трошоците за воспоставување, развој и работење на единствените платформи и 2.7. методологиите за распределба на трошоците за гарантирање на долгорочните права на преносен капацитет и соодветните надоместоци.				
Член 16 Став 5	Секој ОЕПС ги користи и ги споделува со другите ОЕПС информациите наведени во став 3. Информациите наведени во став 3(г) се користат само за пресметка на капацитетот.	ПЗЕ	Член 140 став (9)	(9) Со методологијата од ставот (8) на овој член се описува пресметката и каде е потребно, се наведуваат сите информации кои релевантните НЕМО треба да ги достават за потребите на изработка на калкулаторот на планираните размени како и временската рамка за достава на овие	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				информации.				
Член 16 Став 6	Најдоцна во рок од два месеца по одобрувањето на методологијата за обезбедување податоци за производство и потрошувачка од страна на сите регулаторни тела, ЕНТСО за електрична енергија објавува: (а) список на субјекти од кои што се бара да обезбедат информации на ОЕПС; (б) список на информации наведени во став 3 што треба да се обезбедат; (в) рокови за давање информации.				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европскиот а Унија и работењето на Европскиот а комисија
Член 17 Став 1	До 10 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, сите ОПС заедно развиваат предлог за методологија за заеднички мрежен модел.	ПЗЕ	Член 143 став (4) точка 1 потточка 1.3	1.3. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел;	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постиг	во рок од девет месец и од денот	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	Предлогот е предмет на консултации во согласност со член 12.					не со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	на влегувањето во сила на овој закон	
Член 17 Став 2	Методологија на заедничкиот мрежен модел овозможува да се воспостави заеднички мрежен модел. Моделот ги содржи најмалку следните ставки: (а) дефиниција на сценарија во согласност со член 18; (б) дефиниција за индивидуални мрежни модели во согласност со член 19; (в) опис на процесот за спојување на индивидуалните	ПЗЕ	Член 143 став (4) точка 1 потточка 1.3	1.3. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел;	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	во рок од девет месеци од денот на влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	мрежни модели за формирање на заеднички мрежен модел.							
Член 18 Став 1	Сите ОЕПС заедно развиваат заеднички сценарија за секоја временска рамка за пресметка на капацитетот наведена во член 14(1)(а) и (б). Заедничките сценарија се користат за да се опише специфичната предвидена состојба за производство, потрошувачка и топологија на мрежата за преносниот систем во заедничкиот мрежен модел.	ПЗЕ	Член 143 став (4)	(4) Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве ТСМ одобрени од ACER и нивните измени со кои се уредува: 1. во однос на координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и во тековниот ден: 1.1. конфигурацијата на регионот за пресметка на капацитети во кој припаѓа територијата на Република Северна Македонија; 1.2. методологијата за обезбедување на податоци за производството и	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	во рок од девет месеци од денот на влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				побарувачката кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 1.3. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 1.4. методологија за хармонизирана пресметка на меѓузонските преносни капацитети; 1.5. методологијата за пресметка на цената на капацитет во тековниот ден; 1.6. временскиот термин за отворање и временскиот термин за затворање на меѓузонското тргување на пазарот во тековниот ден; 1.7. временскиот праг за гарантирање на преносниот капацитет во пазарот ден-однапред; 1.8. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 1.9. методологијата за пресметка на договорените трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				спојување на пазарите ден-однапред и 1.10. методологијата за пресметка на закажаните трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите во тековниот ден; 2. во однос на координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари: 2.1. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката на електрична енергија кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 2.2. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 2.3. правилата и условите за учество на единствените платформи за координирано доделување на преносен капацитет во Енергетската заедница и во Европската Унија, 2.4. усогласените				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				правила за доделување на преносниот капацитет; 2.5. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 2.6. методологиите за распределба на трошоците за воспоставување, развој и работење на единствените платформи и 2.7. методологиите за распределба на трошоците за гарантирање на долгорочните права на преносен капацитет и соодветните надоместоци.				
Член 18 став 2	Се развива едно сценарио по пазарна временска единица за периодот на пресметка на капацитетот ден однапред и периодот на пресметка на капацитетот во тековниот ден.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори	
Член 18 став 3	За секое сценарио, сите ОЕПС заедно изготвуваат заеднички правила за				Не се транспонира	Ќе се транспонира	Во рок кој ќе се	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	одредување на нето позицијата во секоја зона на наддавање и тековите за секој вод на еднонасочна струја. Овие заеднички правила се засноваат на најдоброто предвидување на нето позицијата за секоја зона на наддавање и на најдоброто предвидување на тековите на секој вод на еднонасочна струја за секое сценарио и го вклучуваат целокупниот баланс помеѓу потрошувачката и производството за преносниот систем во Унијата. При дефинирањето на сценаријата не смее да постои неоправдана дискриминација помеѓу внатрешната и меѓузонската размена во согласност со точката 1.7 од Анекс I на Регулативата (ЕЗ) бр. 714/2009.					во друг правен пропис од областа на енергетиката	утврд и во текот на пристапните преговори	
Член 19 Став 1	За секоја зона на наддавање и за секое сценарио:				Не се транспонира	Ќе се транспонира	Во рок кој ќе се	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	(а) сите ОЕПС во зоната на наддавање заеднички обезбедуваат единствен индивидуален мрежен модел што е во согласност со член 18(3); или (б) секој ОЕПС во зоната на наддавање обезбедува индивидуален мрежен модел за неговата контролна област, вклучувајќи ги и интерконекциите, под услов збирот на нето позиции во контролните области, вклучувајќи ги и интерконекциите, кои ја покриваат зоната на наддавање да е во согласност со					во друг правен пропис од област а на енергетиката	утврд и во текот на пристапните преговори	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	членот 18(3).							
Член 19 Став 2	Секој индивидуален мрежен модел го претставува најдоброто можно предвидување за условите на преносниот систем за секое сценарио утврдено од ОЕПС во времето кога е создаден индивидуалниот мрежен модел.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори	
Член 19 Став 3	Индивидуалните мрежни модели ги покриваат сите мрежни елементи на преносниот систем кои што се користат во регионалната анализа на оперативната сигурност за засегнатата временска рамка.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори	
Член 19 Став 4	Сите ОЕПС го усогласуваат во најголема можна мера начинот на којшто се градат индивидуалните мрежни модели.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис	Во рок кој ќе се утврди во текот	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

						од област а на енергетиката	на пристапните преговори	
Член 19 Став 5	Секој ОЕПС ги наведува сите потребни податоци во индивидуалниот мрежен модел за да овозможи анализи на тековите на активна и реактивна моќност и анализи на напонот во стабилна состојба.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на енергетиката	Во рок кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори	
Член 19 Став 6	Кога е соодветно, и по договор помеѓу сите ОЕПС во рамките на регионот за пресметка на капацитетот, сите ОЕПС во тој регион за пресметка на капацитетот разменуваат податоци меѓусебно за да овозможат анализи на напон и динамичка стабилност.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на енергетиката	Во рок кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори	
Член 20 Став 1	За временската рамка на пазарот ден однапред и временската рамка на	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5)Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите	Делумно усогласено	Потполна усоглас	во рок од девет	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

пазарот во тековниот ден, пристапот што се користи во заедничките методологии за пресметка на капацитетот е пристап заснован на текови на моќност, освен кога е исполнето барањето од став 7.			на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за		еност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	месец и од денот на влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 20 Став 2	Најдоцна во рок од 10 месеци по одобрувањето на предлогот за регион за пресметка на капацитет во согласност со член 15 (1), сите ОЕПС во секој регион за пресметка на капацитетот доставуваат предлог за заедничка координирана методологија за пресметка на капацитетот во соодветниот регион. Предлогот е предмет на консултации во согласност со член 12. Предлогот за методологија за пресметка на капацитетот во рамките на регионите во согласност со овој став во регионите за пресметка на капацитетот засновани на регионите „Северозападна Европа“ („СЗЕ“) и „Централноисточна Европа“ („ЦИЕ“) како што е	ПЗЕ	Член 143 став (5) точка 1 потточка 1.1	1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки;	Делумно усогласено	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	во рок од девет месеци и од денот на влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	дефинирано во точките (б), и (г) од точка 3.2 од Анекс I на Регулацијата (ЕЗ) бр. 714/2009, како и во регионите наведени во став 3 и 4, ќе биде дополнет со заедничка рамка за координација и компатибилност на методологиите засновани на текови на моќност низ регионите која што треба да се развие во согласност со став 5.							
Член 20 Став 3	ОПС од регионот за пресметка на капацитетот каде што е вклучена Италија, како што е дефинирано во точка (в) од точка 3.2 од Анекс I на Регулацијата (ЕЗ) бр. 714/2009, можат да го продолжат рокот без тоа да е во спротивност со обврската од став 1 за поднесување на предлогот за заедничка координирана методологија за пресметка на капацитетот со користење на пристап заснован на текови на				Не се транспонира	Ќе се транспонира со донесување на друг подзаконски акт од областа на енергетиката	во рок од девет месеци од денот на влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	моќност за соодветниот регион во согласност со став 2 до шест месеци по приклучувањето на Швајцарија на пазарот на спојување ден однапред. Предлогот не мора да ги вклучува границите на зоните за наддавање во Италија и помеѓу Италија и Грција.							
Член 20 Став 4	Најдоцна во рок од шест месеци по учеството на барем од сите договорни страни на Енергетската заедница на Југоисточна Европа во единственото спојување ден однапред, ОЕПС барем од Хрватска, Романија, Бугарија и Грција заеднички поднесуваат предлог за воведување на заедничка методологија за пресметка на капацитетот користејќи го пристапот заснован на текови на моќност за временската рамка на пазарот ден однапред и во тековниот ден. Предлогот предвидува рок на спроведување на заедничката методологија				Не се транспонира	Ќе се транспонира со донесување на друг подзаконски акт од областа на енергетиката	во рок од девет месец и од денот на влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	за пресметка на капацитетот со користење на пристапот заснован на текови на моќност, не подолг од две години по учеството на сите договорни страни на Енергетската заедница на ЈИЕ во спојувањето ден однапред. ОЕПС од земјите членки кои што имаат граници со други региони се охрабруваат да се приклучат на иницијативите за спроведување на заедничка методологија за пресметка на капацитетот заснована на текови на моќност со овие региони.							
Член 20 Став 5	Кога два или повеќе соседни региони за пресметка на капацитетот во истата синхрона област спроведуваат методологија за пресметка на капацитетот со користење на пристапот заснован на текови на моќност за временската рамка на пазарот ден однапред или во тековниот ден, тие се				Не се транспонира	Ќе се транспонира со донесување на друг подзаконски акт од областа на	во рок од девет месеци од денот на влегувањето во сила на	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

сметаат за еден регион за оваа намена и ОЕПС од овој регион во рок од шест месеци доставуваат предлог за примена на заедничка методологија за пресметка на капацитетот со користење на пристапот заснован на текови на моќност за временската рамка на пазарот ден однапред или во тековниот ден. Предлогот треба да утврди рок за спроведување на заедничката меѓурегионална методологија за пресметка на капацитетот не подолг од 12 месеци по спроведувањето во овие региони на пристапот заснован на тековите на моќност за методологијата за временската рамка на пазарот ден однапред и 18 месеци за методологијата за временската рамка на пазарот во тековниот ден. Временските рамки наведени во овој став може да се изменат во согласност со став 6.						енергетиката	овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	Методологијата во двата региона за пресметка на капацитетот коишто започнале со развој на заедничка методологија за пресметка на капацитетот, може да се спроведе пред да се развие заедничка методологија за пресметка на капацитетот со кој било друг регион за пресметка на капацитетот.							
Член 20 Став 6	Доколку засегнатите ОЕПС можат да докажат дека примената на заедничките методологии засновани на текови на моќност во согласност со ставовите 4 и 5 сèуште не би биле поефикасни под претпоставка дека имаат исто ниво на оперативна сигурност, тие можат заеднички да побараат од надлежните регулаторни тела да ги одложат роковите.				Не се транспонира а	Ќе се транспонира со донесување на друг подзаконски акт од областа на енергетиката	во рок од девет месеци и од денот на влегув ањето во сила на овој закон	
Член 20 Став 7	ОЕПС можат заеднички да побараат од надлежните регулаторни тела да применат координиран				Не се транспонира а	Ќе се транспонира со	во рок од девет месеци	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	пристап заснован на нето преносен капацитет во регионите и границите на зоната на наддавање, со исклучок на оние наведени во ставовите 2 до 4, доколку засегнатите ОЕПС се во можност да докажат дека примената на методологијата за пресметка на капацитетот со користење на пристап заснован на текови на моќност сè уште нема да биде поефикасен во споредба со координираниот пристап заснован на нето преносен капацитет и под претпоставка дека имаат исто ниво на оперативна сигурност во засегнатиот регион.					донесување на друг подзаконски акт од областа на енергетиката	и од денот на влегувањето во сила на овој закон	
Член 20 Став 8	За да им овозможат на учесниците на пазарот да се приспособат на каква било промена во пристапот за пресметка на капацитетот, засегнатите ОЕПС го тестираат новиот пристап заедно со постоечкиот пристап и ги				Не се транспонира	Ќе се транспонира со донесување на друг подзаконски	во рок од девет месеци и од денот на влегувањето	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	вклучуваат учесниците на пазарот најмалку шест месеци пред да го спроведат предлогот за промена на нивниот пристап за пресметка на капацитетот.					акт од област а на енергетиката	во сила на овој закон	
Член 20 Став 9	ОЕПС од секој регион за пресметка на капацитетот кои што го применуваат пристапот заснован на текови на моќност, воспоставуваат и ставаат на располагање алатка која што им овозможува на учесниците на пазарот да ја проценат интеракцијата помеѓу меѓузонските капацитети и меѓузонските размени помеѓу зоните на наддавање.				Не се транспонира	Ќе се транспонира со донесување на друг подзаконски акт од област а на енергетиката	во рок од девет месеци од денот на влегувањето во сила на овој закон	
Член 21 став 1	Предлогот за заедничка методологија за пресметка на капацитетот за регион за пресметка на капацитетот утврден во согласност со член 20(2) ги вклучува најмалку следните ставки за секоја временска рамка за пресметка на капацитетот:	ПЗЕ	Член 143 став (5) точка 1 потточка 1.1	(5)Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и по одобрување од Регулаторната комисија за енергетика, ги донесува следниве правила и/или	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	(a) методологиите за пресметка на влезните податоци во пресметката на капацитетот, ги вклучуваат следните параметри: (i) методологија за утврдување на маргината на сигурност во согласност со член 22; (ii) методологиите за утврдување на оперативни сигурносни граници, непредвидените ситуации кои што се однесуваат на пресметката			методологии, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за да се утврди маргина на доверливост, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, непредвидени ситуации релевантни за капацитетот ограничувања за пресметка и распределба, методологија за одредување на факторите на промена во производство и методологија за корективни мерки;		правен пропис од областа на енергетиката	овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	на капацитетот и ограничува њата при распределб ата кои што можат да се применат во согласност со член 23; (iii) методологиј ата за одредување на методот на промена на производств о во согласност со член 24; (iv) методологиј ата за утврдување на корективни мерки кои што треба да се земат предвид							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	при пресметка на капацитетот во согласност со член 25. (б) детален опис на пристапот за пресметката на капацитетот кој што го вклучува следново: (i) математичк и опис на применетио т пристап за пресметка на капацитетот со различни влезни податоци за пресметка на капацитетот ; (ii) правила за избегнувањ							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	е на неоправдан а дискримина ција помеѓу внатрешнит е и меѓузонскит е размени за да се обезбеди усогласенос т со точката 1.7 од Анекс I на Регулативат а (ЕЗ) бр. 714/2009; (iii) доколку е потребно, правила за земање предвид на претходно распреде ниот меѓузонски капацитет; (iv) правила за приспособу							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	вање на тековите на моќност на критичните мрежни елементи или на меѓузонскио т капацитет заради корективнит е мерки во согласност со член 25; (v) за пристапот заснован на тековите на моќност, математичк и опис на пресметката на факторите на дистрибуциј а на преносот на електрична енергија и на пресметката							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	на достапните маргини на критичните елементи на мрежата; (vi) за координира н пристап заснован на нето преносен капацитет, правилата за пресметка на меѓузонски капацитет, вклучувајќи ги и правилата за ефикасно спodelувањ е на можностите за текови на моќност на критичните мрежни елементи помеѓу							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	различните границы на зоната на наддавање; (vii) кога тековите на моќност на критичните елементи на мрежата се под влијание на меѓузонскиот е размени на електрична енергија во различни региони за пресметка на капацитетот , правилата за спodelувањ е на можностите за тековите на моќност на критичните мрежни							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	елементи меѓу различните региони за пресметка на капацитетот за да можат да се прифатат овие текови на моќност. (в) методологија за потврдување на меѓузонскиот капацитет во согласност со член 26.							
Член 21 Став 2	За временската рамка за пресметка на капацитетот во тековниот ден, методологијата за пресметка на капацитетот исто така ја наведува и зачестеноста со која што ќе се врши повторна проценка на капацитетот во согласност со член 14 (4), со образложение за избраната зачестеност.	ПЗЕ	Член 143 став (5) точка 2 потточка 2.1	2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет;	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

						од област а на енерге тиката		
Член 21 Став 3	Методологијата за пресметка на капацитетот вклучува резервни постапки за случаите кога првичната пресметка на капацитетот не води до резултати.				Не се транспонир а	Ќе се трансп онира во друг правен пропис од област а на енерге тиката	Соглас но рокот кој ќе се утврд и во текот на приста пните прего вори.	
Член 21 Став 4	Сите ОЕПС во секој регион за пресметка на капацитетот, колку што е можно, користат усогласени влезни податоци за пресметка на капацитетот. До 31 декември 2020 година, сите региони користат усогласена методологија за пресметка на капацитетот, што особено ќе обезбеди усогласена методологија за пресметка на капацитетот за пристапот заснован на				Не се транспонир а	Ќе се трансп онира во друг правен пропис од област а на енерге тиката	Соглас но рокот кој ќе се утврд и во текот на приста пните прего вори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	текови на моќност и пристапот заснован на нето преносен капацитет. Усогласеноста на методологијата за пресметка на капацитетот е предмет на проценка на ефикасноста на усогласувањето на методологиите засновани на текови на моќност и координираните методологии засновани на нето преносен капацитет кои што обезбедуваат исто ниво на оперативна сигурност. Сите ОЕПС ја доставуваат процената со предлог за преминување кон усогласената методологија за пресметка на капацитетот до сите регулаторни тела во рок од 12 месеци откако најмалку два региона за пресметка на капацитетот ја спровеле заедничката методологија за пресметка на капацитетот во согласност со член 20(5).							
Член 22 Став 1	Предлогот за заедничка методологија за пресметка	ПЗЕ	Член 143 ставови (4) и	(4) Операторот на електропреносниот систем,	Делумно усогласен	Потпол на	во рок од	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

на капацитетот вклучува методологија за утврдување на маргината на сигурност. Методологијата за утврдување на маргината на сигурност се состои од два чекори. Прво, релевантните ОЕПС ја проценуваат распределбата на веројатноста на отстапувањата помеѓу очекуваните текови на моќност во моментот на пресметка на капацитетот и реализираните текови на моќност во реално време. Второ, маргината на сигурност се пресметува со изведување на вредност од распределбата на веројатноста.		(5)	по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве ТСМ одобрени од ACER и нивните измени со кои се уредува: 1. во однос на координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и во тековниот ден: 1.1. конфигурацијата на регионот за пресметка на капацитети во кој припаѓа територијата на Република Северна Македонија; 1.2. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 1.3. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 1.4. методологија за	усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	девет месец и од денот на влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				хармонизирана пресметка на меѓузонските преносни капацитети; 1.5. методологијата за пресметка на цената на капацитет во тековниот ден; 1.6. временскиот термин за отворање и временскиот термин за затворање на меѓузонското тргување на пазарот во тековниот ден; 1.7. временскиот праг за гарантирање на преносниот капацитет во пазарот ден-однапред; 1.8. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 1.9. методологијата за пресметка на договорените трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите ден-однапред и 1.10. методологијата за пресметка на закажаните трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				пазарите во тековниот ден; 2. во однос на координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари: 2.1. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката на електрична енергија кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 2.2. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 2.3. правилата и условите за учество на единствените платформи за координирано доделување на преносен капацитет во Енергетската заедница и во Европската Унија, 2.4. усогласените правила за доделување на преносниот капацитет; 2.5. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 2.6. методологиите за распределба на трошоците за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				воспоставување, развој и работење на единствените платформи и 2.7. методологиите за распределба на трошоците за гарантирање на долгорочните права на преносен капацитет и соодветните надоместоци. (5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 22 Став 2	Методологијата за утврдување на маргината на сигурност ги утврдува принципите за пресметка на распределбата на веројатноста на отстапувањата помеѓу очекуваните текови на моќност во моментот на пресметка на капацитетот и реализираните текови на	ПЗЕ	Член 143 ставови (4) и (5)	(4) Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве ТСМ одобрени од ACER и нивните измени со кои се уредува: 1. во однос на координирано доделување	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен	во рок од девет месеци од денот на влегувањето во сила	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

моќност во реално време и ги утврдува несигурностите кои што треба да се земат предвид во пресметката. За да се утврдат тие несигурности, методологијата особено треба да ги земе предвид:			на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и во тековниот ден: 1.1. конфигурацијата на регионот за пресметка на капацитети во кој припаѓа територијата на Република Северна Македонија; 1.2. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 1.3. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 1.4. методологија за хармонизирана пресметка на меѓузонските преносни капацитети; 1.5. методологијата за пресметка на цената на капацитет во тековниот ден; 1.6. временскиот термин за отворање и	пропис од областа на енергетиката	на овој закон	
(а) несаканите отстапувања на тековите на физичка електрична енергија во рамките на временската единица на пазарот предизвикани од приспособувањето на тековите на електрична енергија во и помеѓу контролните области, за да се одржи постојана фреквенција;						
(б) несигурностите кои што можат да влијаат						



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	на пресметката на капацитетот и кои што можат да се појават помеѓу временската рамка за пресметка на капацитетот и реалното време, за пазарната временската единица којашто е земена предвид.			временскиот термин за затворање на меѓузонското тргување на пазарот во тековниот ден; 1.7. временскиот праг за гарантирање на преносниот капацитет во пазарот ден-однапред; 1.8. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 1.9. методологијата за пресметка на договорените трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите ден-однапред и 1.10. методологијата за пресметка на закажаните трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите во тековниот ден; 2. во однос на координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари: 2.1. методологијата за обезбедување на податоци за производството и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				побарувачката на електрична енергија кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 2.2. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 2.3. правилата и условите за учество на единствените платформи за координирано доделување на преносен капацитет во Енергетската заедница и во Европската Унија, 2.4. усогласените правила за доделување на преносниот капацитет; 2.5. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 2.6. методологиите за распределба на трошоците за воспоставување, развој и работење на единствените платформи и 2.7. методологиите за распределба на трошоците за гарантирање на долгорочните права на преносен капацитет и соодветните надоместоци.				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници,				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 22 Став 3	Во методологијата за утврдување на маргината на сигурност, ОЕПС, исто така, треба да утврдат заеднички усогласени принципи за добивање на маргината на сигурност од распределбата на веројатноста.	ПЗЕ	Член 143 ставови (4) и (5)	(4) Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве ТСМ одобрени од ACER и нивните измени со кои се уредува: 1. во однос на координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и во тековниот ден: 1.1. конфигурацијата на регионот за пресметка на	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	во рок од девет месеци од денот на влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				капацитети во кој припаѓа територијата на Република Северна Македонија; 1.2. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 1.3. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 1.4. методологија за хармонизирана пресметка на меѓузонските преносни капацитети; 1.5. методологијата за пресметка на цената на капацитет во тековниот ден; 1.6. временскиот термин за отворање и временскиот термин за затворање на меѓузонското тргување на пазарот во тековниот ден; 1.7. временскиот праг за гарантирање на преносниот капацитет во пазарот ден-однапред; 1.8. методологијата				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				за распределба на приходот од загушувањата; 1.9. методологијата за пресметка на договорените трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите ден-однапред и 1.10. методологијата за пресметка на закажаните трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите во тековниот ден; 2. во однос на координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари: 2.1. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката на електрична енергија кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 2.2. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 2.3. правилата и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				условите за учество на единствените платформи за координирано доделување на преносен капацитет во Енергетската заедница и во Европската Унија, 2.4. усогласените правила за доделување на преносниот капацитет; 2.5. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 2.6. методологиите за распределба на трошоците за воспоставување, развој и работење на единствените платформи и 2.7. методологиите за распределба на трошоците за гарантирање на долгорочните права на преносен капацитет и соодветните надоместоци. (5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 22 Став 4	Врз основа на донесената методологија во согласност со став 1, ОЕПС ја утврдуваат маргината на сигурност почитувајќи ги оперативните сигурносни граници и земајќи ги предвид несигурностите помеѓу временската рамка за пресметка на капацитетот и реалното време и корективните мерки достапни по пресметката на капацитетот.	ПЗЕ	Член 143 ставови (4) и (5)	(4) Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве ТСМ одобрени од ACER и нивните измени со кои се уредува: 1. во однос на координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и во тековниот ден: 1.1. конфигурацијата на регионот за пресметка на капацитети во кој припаѓа територијата на Република Северна Македонија; 1.2. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката кои се користат во пресметката на	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	во рок од девет месеци од денот на влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				преносните капацитети; 1.3. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 1.4. методологија за хармонизирана пресметка на меѓузонските преносни капацитети; 1.5. методологијата за пресметка на цената на капацитет во тековниот ден; 1.6. временскиот термин за отворање и временскиот термин за затворање на меѓузонското тргување на пазарот во тековниот ден; 1.7. временскиот праг за гарантирање на преносниот капацитет во пазарот ден-однапред; 1.8. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 1.9. методологијата за пресметка на договорените трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите ден- однапред и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				1.10. методологијата за пресметка на закажаните транзакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите во тековниот ден; 2. во однос на координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари: 2.1. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката на електрична енергија кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 2.2. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 2.3. правилата и условите за учество на единствените платформи за координирано доделување на преносен капацитет во Енергетската заедница и во Европската Унија, 2.4. усогласените правила за доделување на преносниот капацитет;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				2.5. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 2.6. методологиите за распределба на трошоците за воспоставување, развој и работење на единствените платформи и 2.7. методологиите за распределба на трошоците за гарантирање на долгорочните права на преносен капацитет и соодветните надоместоци. (5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 22 Став 5	За секоја временска рамка за пресметка на капацитетот, засегнатите ОЕПС ја утврдуваат маргината на сигурност за	ПЗЕ	Член 143 ставови (4) и (5)	(4) Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се	Во рок од девет месец и од	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

критичните елементи на мрежата, каде што се применува пристапот заснован на текови на моќност, а за меѓузонскиот капацитет, каде што се применува координиран пристап заснован на нето преносниот капацитет.			применува следниве TCM одобрени од ACER и нивните измени со кои се уредува: 1. во однос на координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и во тековниот ден: 1.1. конфигурацијата на регионот за пресметка на капацитети во кој припаѓа територијата на Република Северна Македонија; 1.2. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 1.3. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 1.4. методологија за хармонизирана пресметка на меѓузонските преносни капацитети;		постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	влегуваче во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				1.5. методологијата за пресметка на цената на капацитет во тековниот ден; 1.6. временскиот термин за отворање и временскиот термин за затворање на меѓузонското тргување на пазарот во тековниот ден; 1.7. временскиот праг за гарантирање на преносниот капацитет во пазарот ден-однапред; 1.8. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 1.9. методологијата за пресметка на договорените трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите ден-однапред и 1.10. методологијата за пресметка на закажаните трансакции на тргувањето кои произлегуваат од единечно спојување на пазарите во тековниот ден; 2. во однос на координирано доделување				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на капацитет на долгорочните пазари: 2.1. методологијата за обезбедување на податоци за производството и побарувачката на електрична енергија кои се користат во пресметката на преносните капацитети; 2.2. методологијата за утврдување на заедничкиот мрежен модел; 2.3. правилата и условите за учество на единствените платформи за координирано доделување на преносен капацитет во Енергетската заедница и во Европската Унија, 2.4. усогласените правила за доделување на преносниот капацитет; 2.5. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; 2.6. методологиите за распределба на трошоците за воспоставување, развој и работење на единствените платформи и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				2.7. методологиите за распределба на трошоците за гарантирање на долгорочните права на преносен капацитет и соодветните надоместоци. (5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 23 Став 1	Секој ОЕПС ги почитува оперативните сигурносни граници и непредвидени ситуации кои што се користат при анализа на оперативната сигурност	ПЗЕ	Член 148 ставови (2) и (3)	(2) Со мрежните правила за пренос на електрична енергија особено се уредуваат: 1.техничките и другите услови за сигурно и безбедно функционирање на електропреносниот систем; 2.техничко-технолошките услови и начинот за приклучување на корисниците на електропреносниот систем;	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од област	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				3. технички услови за обезбедување на системски услуги и услуги за флексибилност; 4.методологијата за определување на надоместокот за приклучување на електропреносната мрежа; 5.условите и начинот на пристап на трето лице на електропреносниот систем; 6.објективни, недискриминаторни и транспарентни постапки за разрешување на загушувањата во електропреносниот систем; 7.техничко-технолошките услови за работа на објектите за производство на електрична енергија за кои е издадена лиценца за пробна работа; 8.планирањето на одржувањето и развојот на електропреносниот систем; 9.начинот на усогласување со корисниците на електропреносниот систем		а на енергетиката		



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				во случаи на планирани прекини; 10.содржината на плановите за развој на електропреносниот систем, како и начинот и постапката според која корисниците на системот ги доставуваат неопходните податоци за изготвување на плановите за развој; 11.начинот и постапката за прогнозирање на потрошувачката на електрична енергија, како и обврските на корисниците на електропреносниот систем во поглед на доставување на неопходните податоци потребни за изготвување на прогнозите за потрошувачката; 12.мерките за обезбедување на потребната оперативна сигурност на електропреносниот систем; 13.мерките, активностите и постапките во случај на нарушувања и хаварии;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				14.функционалните барања и класата на точност на мерните уреди, како и начинот на мерење на електричната енергија и моќност; 15.техничките критериуми за обезбедување на системски услуги; 16.начинот на диспечирање и редиспечирање; 17.квалитетот на електрична енергија која се испорачува преку електропреносниот систем; 18.квалитетот на услугите што операторот на електропреносниот систем ги обезбедува на корисниците; 19.механизмите за координација и размена на информации со корисниците на системот и со операторите на соседните електропреносни системи; 20.комуникациските протоколи за надзор и управување на електропреносниот систем,				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				21.работата на системот за оперативно управување; 22.начинот на објавување на информациите кои согласно овој закон е должен да ги објавува; 23.начинот и постапката за обезбедување на информации за корисниците на системот и 24.вонредна состојба и воспоставување на нормална работа на електроенергетскиот систем согласно со членот 146 од овој закон. (3) Операторот на електропреносниот систем е должен мрежните правила од ставот (1) на овој член, да ги усогласи со барањата утврдени во соодветните правила на ENTSO-E.				
Член 23 Став 2	Доколку оперативните сигурносни граници и непредвидени ситуации кои што се користат при пресметка на капацитетот не се исти со оние кои што	ПЗЕ	Член 148 ставови (2) и (3)	(2) Со мрежните правила за пренос на електрична енергија особено се уредуваат: 1.техничките и другите услови за сигурно и	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постиг	Во рок од девет месец и од влегув	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

се користат при анализа на оперативната сигурност, ОПС во предлогот за заедничката методологија за пресметка на капацитетот ги опишуваат посебниот метод и критериумите кои што ги користеле за утврдување на оперативните сигурносни граници и непредвидените ситуации кои што се користат за пресметка на капацитетот.			безбедно функционирање на електропреносниот систем; 2.техничко-технолошките услови и начинот за приклучување на корисниците на електропреносниот систем; 3. технички услови за обезбедување на системски услуги и услуги за флексибилност; 4.методологијата за определување на надоместокот за приклучување на електропреносната мрежа; 5.условите и начинот на пристап на трето лице на електропреносниот систем; 6.објективни, недискриминаторни и транспарентни постапки за разрешување на загушувањата во електропреносниот систем; 7.техничко-технолошките услови за работа на објектите за производство на електрична енергија за кои е издадена лиценца за	не со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	ање во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				пробна работа; 8.планирањето на одржувањето и развојот на електропреносниот систем; 9.начинот на усогласување со корисниците на електропреносниот систем во случаи на планирани прекини; 10.содржината на плановите за развој на електропреносниот систем, како и начинот и постапката според која корисниците на системот ги доставуваат неопходните податоци за изготвување на плановите за развој; 11.начинот и постапката за прогнозирање на потрошувачката на електрична енергија, како и обврските на корисниците на електропреносниот систем во поглед на доставување на неопходните податоци потребни за изготвување на прогнозите за потрошувачката; 12.мерките за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				обезбедување на потребната оперативна сигурност на електропреносниот систем; 13.мерките, активностите и постапките во случај на нарушувања и хаварии; 14.функционалните барања и класата на точност на мерните уреди, како и начинот на мерење на електричната енергија и моќност; 15.техничките критериуми за обезбедување на системски услуги; 16.начинот на диспечирање и редиспечирање; 17.квалитетот на електрична енергија која се испорачува преку електропреносниот систем; 18.квалитетот на услугите што операторот на електропреносниот систем ги обезбедува на корисниците; 19.механизмите за координација и размена на информации со				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				корисниците на системот и со операторите на соседните електропреносни системи; 20. комуникациските протоколи за надзор и управување на електропреносниот систем, 21. работата на системот за оперативно управување; 22. начинот на објавување на информациите кои согласно овој закон е должен да ги објавува; 23. начинот и постапката за обезбедување на информации за корисниците на системот и 24. вонредна состојба и воспоставување на нормална работа на електроенергетскиот систем согласно со членот 146 од овој закон. (3) Операторот на електропреносниот систем е должен мрежните правила од ставот (1) на овој член, да ги усогласи со барањата утврдени во				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				соодветните правила на ENTSO-E.				
Член 23 Став 3	Доколку ОЕПС применуваат ограничувања при распределбата, тие можат да се утврдат единствено со користење на: (а) ограничувања кои што се потребни за одржување на преносниот систем во рамките на оперативните сигурносни граници и кои што не можат ефикасно да се трансформираат во максимални текови на моќност на критичните мрежни елементи; или (б) ограничувања наменети да го зголемат економскиот вишок за	ПЗЕ	Член 148 ставови 2 и 3	(2) Со мрежните правила за пренос на електрична енергија особено се уредуваат: 1.техничките и другите услови за сигурно и безбедно функционирање на електропреносниот систем; 2.техничко-технолошките услови и начинот за приклучување на корисниците на електропреносниот систем; 3. технички услови за обезбедување на системски услуги и услуги за флексибилност; 4.методологијата за определување на надоместокот за приклучување на електропреносната мрежа; 5.условите и начинот на пристап на трето лице на електропреносниот систем; 6.објективни, недискриминаторни и транспарентни постапки за разрешување на	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	спојувањето ден однапред или во тековниот ден.			загушувањата во електропреносниот систем; 7.техничко- технолошките услови за работа на објектите за производство на електрична енергија за кои е издадена лиценца за пробна работа; 8.планирањето на одржувањето и развојот на електропреносниот систем; 9.начинот на усогласување со корисниците на електропреносниот систем во случаи на планирани прекини; 10.содржината на плановите за развој на електропреносниот систем, како и начинот и постапката според која корисниците на системот ги доставуваат неопходните податоци за изготвување на плановите за развој; 11.начинот и постапката за прогнозирање на потрошувачката на електрична енергија, како и обврските на корисниците				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на електропреносниот систем во поглед на доставување на неопходните податоци потребни за изготвување на прогнозите за потрошувачката; 12.мерките за обезбедување на потребната оперативна сигурност на електропреносниот систем; 13.мерките, активностите и постапките во случај на нарушувања и хаварии; 14.функционалните барања и класата на точност на мерните уреди, како и начинот на мерење на електричната енергија и моќност; 15.техничките критериуми за обезбедување на системски услуги; 16.начинот на диспечирање и редиспечирање; 17.квалитетот на електрична енергија која се испорачува преку електропреносниот систем;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				18.квалитетот на услугите што операторот на електропреносниот систем ги обезбедува на корисниците; 19.механизмите за координација и размена на информации со корисниците на системот и со операторите на соседните електропреносни системи; 20.комуникациските протоколи за надзор и управување на електропреносниот систем, 21.работата на системот за оперативно управување; 22.начинот на објавување на информациите кои согласно овој закон е должен да ги објавува; 23.начинот и постапката за обезбедување на информации за корисниците на системот и 24.вонредна состојба и воспоставување на нормална работа на електроенергетскиот				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				систем согласно со членот 146 од овој закон. (3) Операторот на електропреносниот систем е должен мрежните правила од ставот (1) на овој член, да ги усогласи со барањата утврдени во соодветните правила на ENTSO-E.				
Член 24 Став 1	Предлогот за заедничка методологија за пресметка на капацитетот вклучува предлог за методологија за утврдување на заеднички методи за промена на производство за секоја зона на наддавање и сценарио развиени во согласност со член 18.	ПЗЕ	Член 143 став (5) точка 1 потточка 1.1	1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки;	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месец и од влегување во сила на овој закон	
Член 24 Став 2	Методите за промена на производство	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем	Делумно усогласен	Потполна	Во рок од	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

претставуваат најдобро предвидување за односот на промената во нето позицијата на зоната на наддавање со специфична промена на производството или потрошувачката во заедничкиот мрежен модел. Тоа предвидување особено ги зема предвид информациите од методологијата за обезбедување податоци за производство и потрошувачка.			заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот		усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	девет месец и од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 25 Став 1	Секој ОЕПС во рамките на секој регион за пресметка на капацитетот индивидуално ги дефинира достапните корективни мерки кои што треба да се земат предвид при пресметката на капацитетот за да се исполнат целите на оваа регулатива.	ПЗЕ	Член 143 став (5) точка 1 потточка 1.1	1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки;	Делумно усогласен	Потпол на усоглас еност ќе се постиг не со донесу вање на друг правен пропис од област а на енерге тиката	Во рок од девет месец и од влегув ање во сила на овој закон	
Член 25 Став 2	Секој ОЕПС во рамките на секој регион за пресметка на капацитетот се	ПЗЕ	Член 143 став (5) точка 1 потточка 1.1	1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен	Делумно усогласен	Потпол на усоглас	Во рок од девет	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	координира со другите ОЕПС во тој регион за употребата на корективни мерки кои што треба да се земат предвид при пресметката на капацитетот и нивната реална примена во реално време.			капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки;		еност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	месец и од влегување во сила на овој закон	
Член 25 Став 3	За да се овозможи корективните мерки да се земат предвид при пресметката на капацитетот, сите ОЕПС во секој регион за пресметка на капацитет треба да се согласат за употребата на корективните мерки за кои што е потребно дејствување на повеќе од еден ОЕПС.	ПЗЕ	Член 143 став (5) точка 1 потточка 1.1	1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на поместување во производство и методологија за корективни мерки;		тиката		
Член 25 Став 4	Секој ОЕПС се грижи корективните мерки да бидат земени предвид при пресметката на капацитетот под услов достапните корективни мерки кои што ќе останат по пресметката, заедно со маргината на сигурност наведена во член 22, да се доволни за обезбедување оперативна сигурност.	ПЗЕ	Член 143 став (5) точка 1 потточка 1.1	1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки;	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегување во сила на овој закон	
Член 25 Став 5	Секој ОЕПС ги зема предвид корективните мерки без трошоци во пресметката на капацитетот.	ПЗЕ	Член 143 став (5) точка 1 потточка 1.1	1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување	Во рок од девет месеци од влегување во сила	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки;		на друг правен пропис од областа на енергетиката	на овој закон	
Член 25 Став 6	Секој ОЕПС гарантира дека корективните мерки кои што треба да се земат предвид при пресметката на капацитетот се исти за сите временски рамки за пресметка на капацитетот, земајќи ги предвид нивните технички можности за секоја временска рамка за пресметка на капацитетот.	ПЗЕ	Член 143 став (5) точка 1 потточка 1.1	1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки;	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегување во сила на овој закон	
Член 26 Став 1	Секој ОЕПС го валидира и има право да го коригира	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем	Делумно усогласен	Потполна	Во рок од	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

меѓузонскиот капацитет релевантен за границите на зоната на наддавање или критичните мрежни елементи на тој ОЕПС доставен од субјектите за координирана пресметка на капацитет во согласност со членовите од 27 до 31.			заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот		усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	девет месец и од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 26 Став 2	Кога се применува пристап заснован на координиран нето преносен капацитет, сите ОЕПС во регионот на пресметка на капацитетот во методологијата за пресметка на капацитетот наведена во член 21 вклучуваат правило за поделба на можностите за исправка на меѓузонскиот капацитет помеѓу различните граници на зоните на наддавање.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа:	Делумно усогласен	Потпол на усоглас еност ќе се постиг не со донесу вање на друг правен пропис од област а на енерге тиката	Во рок од девет месец и од влегув ање во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 26 Став 3	Секој ОЕПС може да го намали меѓузонскиот капацитет за време на потврдувањето на меѓузонскиот капацитет наведен во став 1 поради оперативна сигурност.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за		пропис од област а на енерге тиката	закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				преносните капацитети.				
Член 26 Став 4	Секој субјект за координирана пресметка на капацитетот се координира со соседните субјекти за пресметка на капацитетот за време на пресметката на капацитетот и нејзиното потврдување.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месец и од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 26 Став 5	Секој субјект за координирана пресметка на капацитет, секои три месеци, ги известува сите регулаторни тела во регионот на пресметка на капацитетот за сите направени намалувања во текот на валидацијата на меѓузонскиот капацитет во согласност со став 3. Овој извештај ги вклучува локацијата и количеството на сите намалувања на меѓузонскиот капацитет и причините за таквите намалувања.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 26 Став 6	Сите регулаторни тела од регионот за пресметка на капацитет одлучуваат дали ќе го објават целиот извештај или само дел од извештајот наведен во став 5.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесу	Во рок од девет месеци од влегување во	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и		вање на друг правен пропис од областа на енергетиката	сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 27 Став 1	Најдоцна во рок од шест месеци по одлуката за методологијата за обезбедување на податоци за производство ипотрошувачка наведена во член 16 и методологијата на заеднички мрежен модел наведена во член 17, сите ОЕПС го организираат процесот на спојување на индивидуалните мрежни модели.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 27 Став 2	Најдоцна во рок од четири месеци по одлуките за методологиите за пресметка на капацитетите наведени во членовите 20 и 21, сите ОЕПС во секој регион за пресметка на капацитетите, заеднички ги поставуваат субјектите за координирана пресметка на капацитет и утврдуваат правила за регулирање на нивното работење.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден,				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 27 Став 3	Сите ОЕПС од секој регион за пресметка на капацитетите го прегледуваат квалитетот на податоците доставени во рамките на пресметката на капацитетот секоја втора	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со	Во рок од девет месец и од влегување	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

година како дел од двегодишниот извештај за пресметка и распределба на капацитетот изработен во согласност со член 31.			одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во		донесу вање на друг правен пропис од област а на енерге тиката	во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 27 Став 4	Со користење на најновите достапни информации, сите ОЕПС редовно и најмалку еднаш годишно ги прегледуваат и ажурираат: (а) оперативните безбедносни граници, непредвидените околности и ограничувањата на распределбата што се користат за пресметка на капацитетот; (б) распределбата на веројатноста на отстапувањата помеѓу очекуваните текови на моќност во моментот на пресметка на	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	капацитетот и реализираните текови на моќност во реално време, кои се користат за пресметка на маргините на сигурност; (в) корективните мерки земени предвид при пресметка на капацитетот; (г) примената на методологиите за одредување на методите за промена на производство, критичните мрежни елементи и непредвидените околности наведени во членовите 22 и 24.			утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 28 Став 1	За секоја временска рамка за пресметка на капацитетот наведена во член 14(1), секоја единица за производство или потрошувачка според член 16 ги обезбедува податоците утврдени во методологијата за обезбедување податоци за производство и потрошувачка до ОЕПС одговорен за соодветната контролна област во рамките на наведените рокови.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енерге	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на	тиката		



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа:				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 28 Став 2	Секоја единица за производство или потрошувачка што обезбедува информации	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на	Делумно усогласен	Потполна усогласеност	Во рок од девет месеци	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

согласно член 16(3) доставува најверодостојни можни процени.			регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба,		ќе се постиг не со донесу вање на друг правен пропис од област а на енерге тиката	и од влегув ање во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				спodelување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 28 Став 3	За секоја временска рамка за пресметка на капацитетот, секој ОЕПС воспоставува индивидуален мрежен модел за секое сценарио во согласност со член 19, за целите на спојување на индивидуалните мрежни модели во заеднички мрежен модел.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 28 Став 4	Секој ОЕПС доставува до ОЕПС одговорни за спојување на индивидуалните мрежни модели во заеднички мрежен модел, најверодостојна можна проценка за секој индивидуален мрежен модел.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од	Во рок од девет месеци од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на	област а на енерге тиката		



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 28	За секоја временска рамка	ПЗЕ	Член 143 став	(5) Операторот на	Делумно	Потпол	Во рок	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Став 5	за пресметка на капацитетот, се создава еден заеднички мрежен модел на ниво на Унијата за секое сценарио, како што е утврдено во член 18, со спојување на влезните податоци од сите ОЕПС кои го применуваат процесот на пресметка на капацитетот согласно утврденото во став 3 од овој член.		(5)	електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади	усогласен	на усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од област а на енергетиката	од девет месец и од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 29 Став 1	За секоја временска рамка за пресметка на капацитетот, секој ОЕПС им ги обезбедува на субјектите за координирана пресметка на капацитет и на сите други ОЕПС во регионот на пресметка на капацитетот следниве информации: оперативни безбедносни граници, методи на промена на производство, корективни мерки, маргини на сигурност, ограничувања на распределбата и претходно распределен меѓузонски капацитет.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 29 Став 2	Секој субјект за координирана пресметка на капацитет спроведува анализа на оперативната сигурност со примена на оперативните сигурносни граници и користење на заеднички мрежен модел за секое сценарио во согласност со член 28 (5).	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки;		правен пропис од област а на енерге тиката	овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				право на користење на преносните капацитети.				
Член 29 Став 3	При пресметка на меѓузонски капацитет, секој субјект за координирана пресметка на капацитет: (а) користи методи на промена на производство за да го пресмета влијанието на промените во нето позициите на зоната на наддавање и на тековите на водовите на еднонасочната струја; (б) ги игнорира критичните мрежни елементи на кои промените во нето позициите на зоната на наддавање немаат значително влијание согласно методологијата	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за	Делумно усогласен	Потпол на усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месец и од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	утврдена во член 21; и, (в) обезбедува дека сите нето позиции на зоната на наддавање и тековите на водовите на еднонасочната струја што не го надминуваат меѓузонскиот капацитет се во согласност со маргините на сигурност и оперативните сигурносни граници согласно член 21 (1)(а)(i) и (ii), и го зема предвид претходно распределениот меѓузонски капацитет во согласност со член 21(1)(б)(iii).			утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 29 Став 4	Секој субјект за координирана пресметка на капацитет го оптимизира меѓузонскиот капацитет со користење на расположливите корективни мерки што се земени предвид при пресметка на капацитетот во согласност со член 21(1)(a)(iv).	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден,				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 29 Став 5	Секој субјект за координирана пресметка на капацитет ги применува правилата за споделување утврдени во согласност со член 21(1)(б)(vi).	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со	Во рок од девет месец и од влегување	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во		донесу вање на друг правен пропис од област а на енерге тиката	во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 29 Став 6	Секој субјект за координирана пресметка на капацитет го почитува математичкиот опис на применетиот пристап за пресметка на капацитетот утврден во согласност со член 21(1)(б)(i).	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 29 Став 7	Секој субјект за координирана пресметка на капацитет кој применува пристап базиран на текови на моќност: (а) користи податоци за оперативни сигурносни граници за пресметка на максималните текови на критичните	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано	Делумно усогласен	Потпол на усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енерге	Во рок од девет месец и од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	мрежни елементи; (б) користи заеднички мрежен модел, методи на промена на производство и непредвидени околности за пресметка на факторите за дистрибуција при пренос на електрична енергија; (в) користи фактори за дистрибуција при пренос на електрична енергија за да ги пресмета тековите кои произлегуваат од претходно распределен меѓузонски капацитет во регионот за пресметка на капацитетот;			доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на	тиката		



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	(г) пресметува текови на критични мрежни елементи за секое сценарио (имајќи ги предвид непредвидените околности), и ги прилагодува со претпоставка дека нема меѓузонска размена на енергија во рамките на регионот на пресметка на капацитетот, применувајќи ги правилата за избегнување на неоправдана дискриминација помеѓу внатрешните и меѓузонските размени на енергија утврдено во согласност со член 21(1) (б) (ii); (д) ги пресметува расположливите			електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа:				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	маргини на критичните мрежни елементи, имајќи ги предвид непредвидените околности, кои се еднакви на максималните текови намалени за прилагодени текови споменати во точка (г), маргините на сигурност, и текови што произлегуваат од претходно распределениот меѓузонски капацитет; (ѓ) ги прилагодува расположливите маргини на критичните мрежни елементи или факторите за дистрибуција при пренос на електрична енергија			2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	користејќи ги расположливите корективни мерки кои треба да се земат предвид при пресметка на капацитетот во согласност со член 25.			регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 29 Став 8	Секој субјект за координирана пресметка на капацитет кој го применува пристапот на	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на	Делумно усогласен	Потпол на усогласеност	Во рок од девет месец	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

координиран нето преносен капацитет: (а) користи заеднички мрежен модел, методи на промена на производство и непредвидени околности за да ја пресмета максималната размена на електрична енергија на границите на зоната на наддавање, која е еднаква на максималната пресметана размена меѓу две зони на наддавање од двете страни на границата на зоната на наддавање притоа почитувајќи ги оперативните сигурносни			регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба,		ќе се постиг не со донесување на друг правен пропис од област а на енергетиката	и од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	граници; (б) ја прилагодува максималната размена на енергија со користење на корективни мерки што се земени предвид при пресметка на капацитетот во согласност со член 25; (в) ја прилагодува максималната размена на енергија, применувајќи правила за избегнување на неоправдана дискриминација меѓу внатрешните и меѓузонските размени во согласност со член 21(1)(б)(ii); (г) ги применува			методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	правилата утврдени во согласност со член 21(1)(б)(vi) за ефикасно споделување на можностите за текови на моќност на критичните мрежни елементи меѓу граници на различни зони на наддавање; (д) го пресметува меѓузонскиот капацитет, кој е еднаков на максималната размена на моќност прилагодена за маргината на сигурност и претходно распределен меѓузонски капацитет.			1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 29 Став 9	Секој субјект за координирана пресметка на капацитет соработува со соседните субјекти за координирана пресметка на капацитет. Соседни ОЕПС обезбедуваат таква соработка со размена и потврда на информации за меѓузависност со соодветниот регионален субјект за координирана пресметка на капацитет, за целите на пресметка и валидација на капацитетот. Соседни ОЕПС, до субјектите за координирана пресметка на капацитет обезбедуваат информации за меѓусебна зависност до субјектите за координирана пресметка на капацитетпред пресметката на капацитетот. Процената на	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка	Делумно усогласен	Потпол на усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

прецизноста на овие информации и корективните мерки се вклучува во двегодишниот извештај подготвен во согласност со член 31, доколку е тоа соодветно.			на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 29 Став 10	Секој субјект за координирана пресметка на капацитет утврдува: (а) параметри базирани на текови на моќност за секоја зона на наддавање во рамките на регионот на пресметка на капацитетот,	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	доколку го применува пристапот базиран на текови на моќност; или (б) вредности на меѓузонски капацитет за секоја граница на зона на наддавање во рамките на регионот на пресметка на капацитетот, доколку го применува пристапот на координиран нето преносен капацитет.			започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на		областа на енергетиката		



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 29	Секој субјект за	ПЗЕ	Член 143 став	(5) Операторот на	Делумно	Потпол	Во рок	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Став 11	координирана пресметка на капацитет до секој ОЕПС го доставува меѓузонскиот капацитет во рамките на својот регион на пресметка на капацитетот за валидација во согласност со член 21(1)(в).		(5)	електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади	усогласен	на усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од област а на енергетиката	од девет месец и од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 30 Став 1	Секој ОЕПС ги валидира резултатите од регионалната пресметка на капацитетот за границите на својата зона на наддавање или критичните мрежни елементи во согласност со член 26.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 30 Став 2	Секој ОЕПС испраќа валидација за капацитетот и ограничувањата на распределбата до соодветниот субјект за координирана пресметка на капацитет и до другите ОЕПС на соодветните региони на пресметка на капацитетот.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки;		правен пропис од област а на енергетиката	овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				право на користење на преносните капацитети.				
Член 30 Став 3	Секој субјект за координирана пресметка на капацитет обезбедува валидирани меѓузонски капацитети и ограничувања на распределбата за целите на распределба на капацитетот во согласност со членовите 46 и 58.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.1. заедничка методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет која вклучува и методологија за утврдување маргина на доверливост на пренос, методологија за	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				утврдување на оперативни безбедносни граници, случајни испади релевантни за капацитетот и ограничување за пресметка и распределба, методологија за одредување на методите на поместување во производство и методологија за корективни мерки; 1.2. одлуки за воведување или одложување на воведувањето на пресметка на преносниот капацитет врз основа на тековите на електрична енергија за пазарот ден-однапред и пазарот во тековниот ден, како и одлуки за можно соодветно изземање; 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување; 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати; 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден; 1.6. заедничка методологија за распределба на трошоците за редиспечирање и контратргување заедно со трошоците за корективните активности со прекуграничен ефект и 2. координирано доделување на капацитет на долгорочните пазари и тоа: 2.1. методологија за пресметка на меѓузонскиот преносен капацитет; 2.2. методологија за поделба на меѓузонскиот прекуграничен капацитет; 2.3. регионални форми на долгорочното право на користење на преносен капацитет кое се доделува на секоја од границите на зоната на наддавање во регионот, понудено од операторот на електропреносниот систем				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				преку единствена платформа за аукциска распределба, во форма на право на физички пристап на учесниците на пазарот до капацитетот во годишната и месечната временска рамка, со можност и за други временски рамки; 2.4. координирана резервна постапка за одложено доделување, ако основниот механизам за долгорочното доделување на преносен капацитет не успее; 2.5. усогласени регионални правила за долгорочно право на пристап и користење на преносниот капацитет кое вклучува физички пристап, обврска за користење на правото на пристап и можност за користење на правото на пристап, како и правила за надоместок во случај на ограничување на правото на пристап; 2.6. усогласени услови и барања за воспоставување на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				единствена регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети и 2.7. методологија за споделување на трошоците за воспоставување, развој и управување со единствената регионална аукциска платформа за долгорочно доделување на право на користење на преносните капацитети.				
Член 31 Став 1	Во рок од две години по влегувањето во сила на оваа регулатива, ЕНТСО за електрична енергија подготвува извештај за пресметка и распределба на капацитетот и го доставува до Агенцијата.	ПЗЕ	Член 160 став (5)	(5) Операторот на електропреносниот систем ги доставува податоците од ставот (2) на овој член, како и други податоци кои се предвидени во листата на податоци објавена во соодветниот прирачник на ENTSO-E, до ENTSO-E и ги објавува на својата веб-страница.	Потполно усогласен			
Член 31 Став 2	На барање на Агенцијата, секоја втора последователна година ЕНТСО за електрична енергија подготвува извештај за пресметка и распределба на капацитетот и го доставува				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европскиот



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	до Агенцијата.							а Унија и работење то на Европската комисија
Член 31 Став 3	За секоја зона на наддавање, граница на зона на наддавање и регион за пресметка на капацитетите, извештајот за пресметка и распределба на капацитетот ги содржи најмалку следниве информации: (а) применетиот пристап за пресметка на капацитетите; (б) статистички показатели за маргините на сигурност; (в) статистички показатели за меѓузонски капацитет, вклучително и ограничувањата				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европската Унија и работење то на Европската комисија



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	на распределбата, онаму каде што е соодветно, за секоја временска рамка за пресметка на капацитетот; (г) показатели за квалитет за информациите што се користат за пресметка на капацитетот; (д) онаму каде што е соодветно, предложени мерки за подобрување на пресметката на капацитетот; (ѓ) за регионите каде што се применува пристапот на координиран нето преносен капацитет, анализа дали сè уште се исполнуваат условите							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	наведени во член 20(7); (е) показатели за долгорочна проценка и следење на ефикасноста на единствено спојување ден однапред и во тековниот ден, вклучително и спојување на регионите на пресметка на капацитетот во согласност со член 15(3), онаму каде што е соодветно; (ж) препораки за понатамошен развој на единствено спојување ден однапред и во тековниот ден, вклучително и понатамошно усогласување на методологиите, процесите и уредувањата за							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	управување.							
Член 31 Став 4	По советување со Агенцијата, сите ОЕПС заеднички се согласуваат за статистичките и показателите за квалитет за извештајот. Агенцијата може да побара измена на овие показатели, пред договорот од страна на ОЕПС или во текот на нивната примена.				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европскиот Унија и работењето на Европската комисија
Член 31 Став 5	Агенцијата одлучува дали ќе го објави целиот или дел од двегодишниот извештај.				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европскиот Унија и работењето на Европската комисија
Член 32 Став 1	Преглед на постојната конфигурација на зона на	ПЗЕ	Член 54 став (5),	Член 54 (5) Регулаторната комисија	Делумно усогласен	Потполна	Во рок од	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

наддавање може да започне од: (а) Агенцијата, во согласност со член 34 (7); (б) неколку регулаторни тела, согласно препорака од Агенцијата во согласност со член 34; (в) ОЕПС на регион за пресметка на капацитетите, заедно со сите засегнати ОЕПС чии контролни области, вклучително и интерконективни капацитети, се во рамките на географската област во која конфигурацијата на зоната на наддавање се проценува во согласност со став		Член 60 став (2) и Член 143 став (6)	за енергетика може да побара прилагодување на конфигурацијата на зоната за наддавање врз основа на препораките на ECRB/ACER, како и врз основ на барање на ECRB, операторот на електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чии зони, вклучувајќи ги и интерконекциите, се опфатени со географскиот регион во кој зоната на наддавање се прегледува, змјите членки и договорните страни во регионот на пресметка на капацитетот, Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на		усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	девет месец и од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	2(a); (г) едно единствено регулаторно тело или ОЕПС со одобрение од неговото надлежно регулаторно тело, за зоните на наддавање во контролната област на ОЕПС, ако конфигурацијата на зоната на наддавање има занемарливо влијание на контролните области на соседните ОЕПС, вклучително и на интерконекторните капацитети, а прегледот на конфигурацијата на зоната на наддавање е потребен за подобрување на ефикасноста или			конфигурацијата на зоната на наддавање; Член 143 (6) Операторот на електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	за одржување на оперативната безбедност; (д) земји членки во регион за пресметка на капацитет.							
Член 32 Став 2	Ако се започне преглед во согласност со став 1(а), (б), (в) или (д), субјектот што го почнува прегледот го наведува следното: (а) географскиот а област во која се проценува конфигурацијата на зоната за наддавање и соседните географски области за кои се земаат предвид влијанијата; (б) ОЕПС што учествуваат во прегледот; (в) регулаторните тела што	ПЗЕ	Член 54 став (5), Член 60 став (2) и член 143 став (6)	Член 54 (5) Регулаторната комисија за енергетика може да побара прилагодување на конфигурацијата на зоната за наддавање врз основа на препораките на ECRB/ACER, како и врз основа на барање на ECRB, операторот на електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чии зони, вклучувајќи ги и интерконекциите, се опфатени со географскиот регион во кој зоната на наддавање се прегледува, змјите членки и договорните страни во регионот на пресметка на капацитетот,	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	учествуваат во прегледот.			Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на конфигурацијата на зоната на наддавање; Член 143 (6) Операторот на електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;				
Член 32 Став 3	Ако се започне преглед во согласност со став 1(г), се применуваат следниве услови: (а) географската област во која се проценува конфигурацијата на зоната на наддавање е ограничена на контролната област на соодветните ОЕПС, вклучително и интерконективните капацитети; (б) ОЕПС на соодветната контролна област	ПЗЕ	Член 54 став (5), Член 60 став (2) и член 143 став (6)	Член 54 (5) Регулаторната комисија за енергетика може да побара прилагодување на конфигурацијата на зоната за наддавање врз основа на препораките на ECRB/ACER, како и врз основ на барање на ECRB, операторот на електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чии зони, вклучувајќи ги и интерконекциите, се опфатени со географскиот регион во кој зоната на наддавање се прегледува, змјите членки и договорните страни во регионот на пресметка на капацитетот,	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

е единствениот ОЕПС кој учествува во прегледот;				Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на конфигурацијата на зоната на наддавање;				
(в) надлежното регулаторно тело е единственото регулаторно тело кое учествува во прегледот;				Член 143 (6) Операторот на електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата				
(г) соодветниот ОЕПС и соодветното регулаторно тело доставуваат до соодветните соседни ОЕПС и регулаторни тела заеднички договорено претходно известување за започнување на прегледот, наведувајќи ги причините за прегледот; и (д) се наведуваат условите за								



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	прегледот, а резултатите од прегледот и предлогот за соодветните регулаторни тела се објавуваат.			контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;				
Член 32 Став 4	Процесот на преглед се состои од два чекора. (а) Во првиот чекор, ОЕПС што учествуваат во преглед на конфигурација на зона на наддавање изготвува методологија и претпоставки што ќе се користат во процесот на прегледот и предлага алтернативни конфигурации на зоните на наддавање за процената.	ПЗЕ	Член 54 став (5), Член 60 став (2) и член 143 став (6)	Член 54 (5) Регулаторната комисија за енергетика може да побара прилагодување на конфигурацијата на зоната за наддавање врз основа на препораките на ECRB/ACER, како и врз основ на барање на ECRB, операторот на електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чии зони, вклучувајќи ги и интерконекциите, се опфатени со географскиот регион во кој зоната на наддавање се прегледува, змијите членки и договорните страни во регионот на пресметка на	Делумно усогласен	Потпол на усоглас еност ќе се постиг не со донесу вање на друг правен пропис од област а на енерге тиката	Во рок од девет месец и од влегув ање во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	Предлогот за методологијата и претпоставките и алтернативната конфигурација на зоната на наддавање се доставува до регулаторните тела кои учествуваат во прегледот, и тие може да побараат координирани измени и дополнувања во рок од три месеци. (б) Во вториот чекор, ОЕПС што учествуваат во прегледот на конфигурацијата на зоната на наддавање ги преземаат следниве активности: (i) вршат процена и споредба на			капацитетот, Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на конфигурацијата на зоната на наддавање; Член 143 (б) Операторот на електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	тековната конфигурација на зоната на наддавање и секоја алтернативна конфигурација на зоната на наддавање со користење на критериумите наведени во член 33; (ii) одржуваат советувања во согласност со член 12 и работилницата за предлози за алтернативна конфигурација на зоната на			наддавање во својата контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	наддавање споредени со постојната конфигурац ија на зоната на наддавање, вклучително и временски рамки за спроведува ње, освен ако конфигурац ијата на зоната на наддавање има занемарлив о влијание врз контролните области на соседните ОЕПС; (iii) доставуваат заеднички предлог за одржување или измена							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	на конфигурац ијата на зоната на наддавање до земјите членки и регулаторни те тела кои учествуваат во прегледот во рок од 15 месеци од одлуката за започнувањ е на преглед.							
	(в) По добивање на заедничкиот предлог за задржување или измена на конфигурација на зона на наддавање во согласност со точка (iii) погоре, земјите членки кои учествуваат во прегледот, или							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	доколку тоа е предвидено од земјите членки, регулаторните тела во рок од шест месеци постигнуваат договор за предлогот за задржување или измена на конфигурацијата на зоната на наддавање.							
Член 32 Став 5	НОПЕЕ или учесниците на пазарот, доколку е побарано од ОЕПС, доставуваат информации до ОЕПС кои се вклучени во прегледот на зоната на наддавање за да им се овозможи на ОПС да ги проценат конфигурациите на зоните на наддавање. Овие информации се споделуваат само меѓу вклучените ОЕПС со единствена цел за процена на конфигурацијата на зоната на наддавање.	ПЗЕ	Член 54 став (5), Член 60 став (2) и член 143 став (6)	Член 54 (5) Регулаторната комисија за енергетика може да побара прилагодување на конфигурацијата на зоната за наддавање врз основа на препораките на ECRB/ACER, како и врз основ на барање на ECRB, операторот на електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чии зони, вклучувајќи ги и интерконекциите, се опфатени со географскиот регион во кој зоната на	Делумно усогласен	Потпол на усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месец и од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				наддавање се прегледува, змјите членки и договорните страни во регионот на пресметка на капацитетот, Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на конфигурацијата на зоната на наддавање; Член 143 (6) Операторот на електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка на капацитети за ревизија				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;				
Член 32 Став 6	Иницијативата за прегледот на конфигурацијата на зоните на наддавање и резултатите од прегледот се објавуваат од ЕНТСО за електрична енергија, или ако прегледот е започнат во согласност со став 1(г), од вклучениот ОЕПС.	ПЗЕ	Член 54 став (5), Член 60 став (2) и член 143 став (6)	Член 54 (5) Регулаторната комисија за енергетика може да побара прилагодување на конфигурацијата на зоната за наддавање врз основа на препораките на ECRB/ACER, како и врз основ на барање на ECRB, операторот на електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чии зони, вклучувајќи ги и интерконекциите, се опфатени со географскиот	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				регион во кој зоната на наддавање се прегледува, змјите членки и договорните страни во регионот на пресметка на капацитетот, Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на конфигурацијата на зоната на наддавање; Член 143 (6) Операторот на електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;				
Член 33 Став 1	Ако се врши преглед на конфигурација на зона на наддавање во согласност со член 32, се земаат предвид најмалку следниве критериуми: (а) во однос на сигурноста на мрежата: (i) можноста на конфигурациите на зоните на	ПЗЕ	Член 54 став (5), Член 60 став (2) и член 143 став (6)	Член 54 (5) Регулаторната комисија за енергетика може да побара прилагодување на конфигурацијата на зоната за наддавање врз основа на препораките на ECRB/ACER, како и врз основ на барање на ECRB, операторот на електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чии зони, вклучувајќи ги и интерконекциите, се	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енерге	Во рок од девет месеци од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	наддавање да обезбедат оперативна сигурност и сигурност на снабдување то; (ii) степенот на несигурност во пресметката на меѓузонскиот капацитет. (б) во однос на целокупната ефикасност на пазарот: (i) секое зголемување или намалување на економската ефикасност што произлегува од			опфатени со географскиот регион во кој зоната на наддавање се прегледува, змјите членки и договорните страни во регионот на пресметка на капацитетот, Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на конфигурацијата на зоната на наддавање; Член 143 (6) Операторот на електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на	тиката		



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	промената; (ii) ефикасност на пазарот, вклучително и, во најмала мера трошокот за гарантирањ е на капацитетот , ликвидноста на пазарот, концентрац ија на пазарот и моќта на пазарот, поттикнува ње на ефективна конкурентно ст, ценовни сигнали за градење на инфраструкт ура, и точноста и јачината на ценовните			координирана пресметка на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	сигнали; (iii) трансакциск и и преносни трошоци, вклучително и трошоци за измена и дополнувањ е на постојни договорни обврски преземени од учесниците на пазарот, НОПЕЕ и ОЕПС; (iv) трошокот за изградба на нова инфраструкт ура со што може да се олесни постојното загушување; (v)							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	потребата да се обезбеди остварливост на исходот на пазарот без потреба од широка примена на економско-неефикасни корективни мерки; (vi) какви било негативни ефекти од внатрешните трансакции на други зони на наддавање за да се обезбеди усогласеност со точка 1.7 од Анекс I од Регулативата (ЕЗ) бр. 714/2009.							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	(vii) влијанието врз работењето и ефикасноста на механизмите за балансирање и процесите за порамнување на отстапките. (в) Во однос на стабилноста и јачината на зоните на наддавање: (i) потребата зоните на наддавање да бидат доволно стабилни и цврсти во текот на одреден временски							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	период; (ii) потребата зоните на наддавање да бидат доследни за сите временски рамки за пресметка на капацитетот ; (iii) потребата секоја единица за производств о и потрошувач ка да припаѓа само на една зона на наддавање за секоја пазарна временска единица;							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	(iv) локацијата и зачестеност а на загушување то, доколку структурното загушување влијае на разграничува њето на зоните на наддавање, имајќи ја предвид секоја идна инвестиција што може да го олесни постојното загушување.							
Член 33 Став 2	Прегледот на зона на наддавање во согласност со член 32, вклучува сценарија кои земаат предвид низа веројатни инфраструктурни движења во период од 10 години почнувајќи од годината што следи по годината во	ПЗЕ	Член 54 став (5), Член 60 став (2) и член 143 став (6)	Член 54 (5) Регулаторната комисија за енергетика може да побара прилагодување на конфигурацијата на зоната за наддавање врз основа на препораките на ECRB/ACER, како и врз основ на барање на ECRB, операторот на	Делумно усогласен	Потпол на усоглас еност ќе се постиг не со донесу вање	Во рок од девет месец и од влегув ање во сила	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

која е донесена одлуката за започнување на прегледот.			електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чии зони, вклучувајќи ги и интерконекциите, се опфатени со географскиот регион во кој зоната на наддавање се прегледува, змјите членки и договорните страни во регионот на пресметка на капацитетот, Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на конфигурацијата на зоната на наддавање; Член 143 (6) Операторот на електропреносниот систем	на друг правен пропис од област а на енергетиката	на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;				
Член 34 Став 1	Агенцијата ја проценува ефикасноста на тековната конфигурација на зоната на наддавање на секои три години. За таа цел: (а) бара ЕНТСО	ПЗЕ	Член 54 став (5), Член 60 став (2) и член 143 став (6)	Член 54 (5) Регулаторната комисија за енергетика може да побара прилагодување на конфигурацијата на зоната за наддавање врз основа на препораките на ECRB/ACER, како и врз основ на барање	Делумно усогласен	Потпол на усогласеност ќе се постигне со донесу	Во рок од девет месец и од влегување во	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	за електрична енергија да изготви технички извештај за тековната конфигурација на зоната на наддавање; и (б) подготвува извештај за пазарот со кој го оценува влијанието на тековната конфигурација на зоната на наддавање врз ефикасноста на пазарот.			на ECRB, операторот на електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чии зони, вклучувајќи ги и интерконекциите, се опфатени со географскиот регион во кој зоната на наддавање се прегледува, змјите членки и договорните страни во регионот на пресметка на капацитетот, Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на конфигурацијата на зоната на наддавање; Член 143 (6) Операторот на		вање на друг правен пропис од област а на енергетиката	сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;				
Член 34 Став 2	Техничкиот извештај од став 1, потстав два, точка (а) вклучува во најмала мера: (а) список на структурно	ПЗЕ	Член 54 став (5), Член 60 став (2) и член 143 став (6)	Член 54 (5) Регулаторната комисија за енергетика може да побара прилагодување на конфигурацијата на зоната за наддавање врз основа на препораките на ECRB/ACER,	Делумно усогласен	Потпол на усогласеност ќе се постигне со	Во рок од девет месец и од влегување	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	загушување и друго поголемо физичко загушување, вклучително и локации и зачестеност; (б) анализа на очекуваниот развој или отстранување на физичкото загушување што произлегува од вложување во мрежите или од значајни промени во производството или потрошувачката; (в) анализа на уделот на тековите на моќноста што не произлегува од механизмот за распределба на капацитет, за секој регион на пресметка на капацитет, каде			како и врз основ на барање на ECRB, операторот на електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чији зони, вклучувајќи ги и интерконекциите, се опфатени со географскиот регион во кој зоната на наддавање се прегледува, змијите членки и договорните страни во регионот на пресметка на капацитетот, Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на конфигурацијата на зоната на наддавање; Член 143		донесу вање на друг правен пропис од област а на енерге тиката	во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	што е соодветно; (г) приходи од загушување и трошоци за стабилност; (д) сценарио кое опфаќа десетгодишна временска рамка.			(6) Операторот на електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;					
Член 34 Став 3	Секој ОЕПС обезбедува податоци и анализа за да се овозможи навремено изготвување на техничкиот извештај за тековната конфигурација на зоната на	ПЗЕ	Член 54 став (5), Член 60 став (2) и член 143 став (6)	Член 54 (5) Регулаторната комисија за енергетика може да побара прилагодување на конфигурацијата на зоната за наддавање врз основа на	Делумно усогласен	Потпол на усогласеност ќе се постиг	Во рок од девет месец и од влегув		



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	наддавање.			препораките на ECRB/ACER, како и врз основ на барање на ECRB, операторот на електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чии зони, вклучувајќи ги и интерконекциите, се опфатени со географскиот регион во кој зоната на наддавање се прегледува, змјите членки и договорните страни во регионот на пресметка на капацитетот, Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на конфигурацијата на зоната на наддавање;		не со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	ање во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				Член 143 (6) Операторот на електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;				
Член 34 Став 4	ЕНТСО за електрична енергија го доставува до Агенцијата техничкиот извештај за тековната конфигурација на зоната на	ПЗЕ	Член 54 став (5), Член 60 став (2) и член 143	Член 54 (5) Регулаторната комисија за енергетика може да побара прилагодување на конфигурацијата на зоната	Делумно усогласен	Потпол на усоглас еност ќе се	Во рок од девет месец и од	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

наддавање најдоцна до девет месеци од барањето од Агенцијата.		став(6)	за наддавање врз основа на препораките на ECRB/ACER, како и врз основ на барање на ECRB, операторот на електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чии зони, вклучувајќи ги и интерконекциите, се опфатени со географскиот регион во кој зоната на наддавање се прегледува, змјите членки и договорните страни во регионот на пресметка на капацитетот, Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на конфигурацијата на зоната на наддавање;		постиг не со донесу вање на друг правен пропис од област а на енерге тиката	влегув ање во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				Член 143 (6) Операторот на електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;				
Член 34 Став 5	Техничкиот извештај за тековната конфигурација на зоната за наддавање ги опфаќа последните три целосни календарски	ПЗЕ	Член 54 став (5), Член 60 став (2) и	Член 54 (5) Регулаторната комисија за енергетика може да побара прилагодување на	Делумно усогласен	Потпол на усоглас еност	Во рок од девет месец	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

години кои му претходат на барањето на Агенцијата.		член 143 став (6)	конфигурацијата на зоната за наддавање врз основа на препораките на ECRB/ACER, како и врз основ на барање на ECRB, операторот на електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чии зони, вклучувајќи ги и интерконекиите, се опфатени со географскиот регион во кој зоната на наддавање се прегледува, змјите членки и договорните страни во регионот на пресметка на капацитетот, Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на конфигурацијата на зоната на наддавање;		ќе се постиг не со донесу вање на друг правен пропис од област а на енергетиката	и од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				Член 143 (6) Операторот на електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;				
Член 34 Став 6	Без да е во спротивност со обврските за доверливост предвидени во член 13,	ПЗЕ	Член 54 став (5), Член 60 став	Член 54 (5) Регулаторната комисија за енергетика може да	Делумно усогласен	Потпол на усоглас	Во рок од девет	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

ЕНТСО за електрична енергија го става техничкиот извештај на располагање на јавноста.		(2) и член 143 став (6)	побара прилагодување на конфигурацијата на зоната за наддавање врз основа на препораките на ECRB/ACER, како и врз основ на барање на ECRB, операторот на електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чии зони, вклучувајќи ги и интерконекциите, се опфатени со географскиот регион во кој зоната на наддавање се прегледува, змјите членки и договорните страни во регионот на пресметка на капацитетот, Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на конфигурацијата на зоната		еност ќе се постиг не со донесу вање на друг правен пропис од област а на енерге тиката	месец и од влегув ање во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на наддавање; Член 143 (6) Операторот на електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;				
Член 34 Став 7	Ако техничкиот извештај или извештајот за пазарот	ПЗЕ	Член 54 став (5),	Член 54 (5) Регулаторната комисија	Делумно усогласен	Потпол на	Во рок од	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

обелодени неефикасност во тековната конфигурација на зоната на наддавање, Агенцијата може да побара од ОЕПС да започне преглед на постојната конфигурација на зоната на наддавање во согласност со член 32(1).		Член 60 став (2) и член 143 став (6)	за енергетика може да побара прилагодување на конфигурацијата на зоната за наддавање врз основа на препораките на ECRB/ACER, како и врз основ на барање на ECRB, операторот на електроенергетскиот систем, за предметниот регион заедно со засегнатите оператори на електроенергетски системи чии зони, вклучувајќи ги и интерконекциите, се опфатени со географскиот регион во кој зоната на наддавање се прегледува, змјите членки и договорните страни во регионот на пресметка на капацитетот, Член 60 (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 3. врз основа на препорака од ECRB или ACER, оценка на потребата и иницијатива за ревизија на	усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				конфигурацијата на зоната на наддавање; Член 143 (6) Операторот на електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако ревизијата има незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот;				
Член 35	Во рок од 16 месеци по				Не се	Ќе се	Соглас	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Став 1	регулаторното одобрување за регионите за пресметка на капацитетите наведени во член 15, сите ОЕПС во секој регион за пресметка на капацитетот развиваат предлог за заедничка методологија за координирано редиспечирање и контратрговија. Предлогот е предмет на консултации во согласност со член 12.				транспонира	транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	но рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 35 Став 2	Методологијата за координирано редиспечирање и контратрговија вклучува активности од прекугранична важност и им овозможува на сите ОЕПС во секој регион за пресметка на капацитетот ефективно да го олеснат физичкото загушување, без оглед дали причините за физичкото загушување главно се или не се во нивната контролна област. Методологијата за координирано редиспечирање и контратрговија го зема	ПЗЕ	Член 143 став (5)	Член 143 (5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и по одобрување од Регулаторната комисија за енергетика, ги донесува следниве правила и/или методологии, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување;	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	предвид фактот дека нејзината примена може значително да влијае на тековите надвор од контролната област на ОЕПС.							
Член 35 Став 3	Секој ОЕПС може да ги редиспечира сите расположливи единици за производство и потрошувачка во согласност со соодветните механизми и договори што се применуваат на неговата контролна област, вклучително и интерконективните капацитети. Во рок од 26 месеци по регулаторното одобрение на регионите за пресметка на капацитетот, сите ОЕПС во секој регион за пресметка на капацитет изготвуваат извештај, кој подлежи на консултации во согласност со член 12, за процена на постепената координација и хармонизација на тие механизми и договори, вклучително и предлози.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	Член 143 (5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и по одобрување од Регулаторната комисија за енергетика, ги донесува следниве правила и/или методологии, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1.3. методологија за координирано редиспечирање и контратргување;	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од област а на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



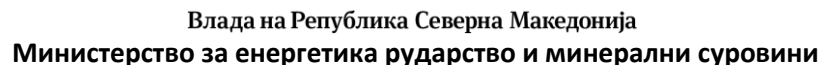
Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	Извештајот се доставува до нивните соодветни регулаторни тела за нивна процена. Предлозите во извештајот спречуваат овие механизми и договори да го нарушат пазарот.							
Член 35 Став 4	Секој ОЕПС се воздржува од еднострани или некоординирани мерки за редиспечирање и контратрговија со прекугранична важност. Секој ОЕПС ја координира употребата на ресурсите за редиспечирање и контратрговија имајќи го предвид нивното влијание врз оперативната безбедност и економската ефикасност.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 35 Став 5	Соодветните единици за производство и потрошувачка ги доставуваат до ОЕПС цените за редиспечирање и контратрговија пред употреба на ресурсите за редиспечирање и контратрговија. Цените на редиспечирање				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на приста	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	и контратрговија се засноваат на: (а) цени во соодветните пазари на електрична енергија за соодветната временска рамка; или (б) трошоците за ресурси за редиспечирање и контратрговија пресметани транспарентно врз основа на направените трошоци.					тиката	пните преговори.	
Член 35 Став 6	Единиците за производство и потрошувачка <i>ex-ante</i> ги обезбедуваат сите информации потребни за пресметка на трошоците за редиспечирање и контратрговија до соодветните ОЕПС. Овие информации се споделуваат меѓу соодветните ОЕПС само за целите на редиспечирање				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните прего	

399



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве пан-европски TCM одобрени од ACER со кои се уредува: 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 36 Став 2	НОПЕЕ гарантираат дека алгоритмот за спојување на цените и алгоритмот за спарување на континуирано тргување ги исполнуваат барањата предвидени во членовите 39 и 52 соодветно.	ПЗЕ	Член 123 став (2) точки 1 и 3	(2) При вршење на функцијата на оператор на пазарното спојување ден однапред и во тековниот ден, НЕМО: 1. ги воспоставува, применува и одржува алгоритмите, системите и постапките за спојувањето на пазарите ден однапред и во тековниот ден кои што се применуваат во внатрешниот пазар на електрична енергија во Европската Унија; 3. оперативно ги применува алгоритмите за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување коишто се применуваат во	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

			Член 124 став (2) точки 2 и 5	внатрешниот пазар на електрична енергија во Европската Унија; (2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве пан-европски ТСМ одобрени од ACER со кои се уредува: 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 5. усогласени алгоритми за				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 36 Став 3	Во рок од 18 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, сите НОПЕЕ во соработка со ОЕПС изготвуваат предлог за резервна методологија за исполнување на обврските утврдени во членовите 39 и 52 соодветно. Предлогот за методологија е предмет на консултации во согласност со член 12.	ПЗЕ	Член 123 став (2) точка 1 и точка 3	(2) При вршење на функцијата на оператор на пазарното спојување ден однапред и во тековниот ден, НЕМО: 1. ги воспоставува, применува и одржува алгоритмите, системите и постапките за спојувањето на пазарите ден однапред и во тековниот ден кои што се применуваат во внатрешниот пазар на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				електрична енергија во Европската Унија; 3.оперативно ги применува алгоритмите за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување коишто се применуваат во внатрешниот пазар на електрична енергија во Европската Унија;				
			Член 124 став (2) точки 2 и 5	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве пан-европски ТСМ одобрени од ACER со кои се уредува: 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 36 Став 4	Онаму каде што е можно, НОПЕЕ користат веќе договорени решенија за ефикасно спроведување на	ПЗЕ	Член 123 став (2) точка 1 и точка 3	(2) При вршење на функцијата на оператор на пазарното спојување ден однапред и во тековниот	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	целите на оваа регулатива.			ден, НЕМО: 1.ги воспоставува, применува и одржува алгоритмите, системите и постапките за спојувањето на пазарите ден однапред и во тековниот ден кои што се применуваат во внатрешниот пазар на електрична енергија во Европската Унија; 3.оперативно ги применува алгоритмите за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување коишто се применуваат во внатрешниот пазар на електрична енергија во Европската Унија;				
			Член 124 став (2) точки 2 и 5	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве пан-европски TCM одобрени од ACER со				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				кои се уредува: 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 37 Став 1	Во рок од осум месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива: (а) Сите ОЕПС заедно обезбедуваат предлог до сите НОПЕЕ за заеднички пакет на барања за ефикасна распределба на капацитет за да се озвозможи развој на алгоритам за спојување на цени и алгоритам за спарување на континуирано тргување. Овие барања ги наведуваат функционалностит е и карактеристиките, вклучително и роковите за				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европскат а Унија и работење то на Европскат а комисија



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	испорака на резултатите од спојување ден однапред или во тековниот ден и деталите за меѓузонски капацитет и ограничувањата на распределбата што треба да се почитуваат. (б) Сите НОПЕЕ заедно предлагаат заеднички пакет барања за ефикасна усогласеност за да се овозможи развој на алгоритам за спојување на цени и алгоритам за спарување на континуирано тргување.							
Член 37 Став 2	Најдоцна во рок од три месеци по поднесувањето на предлозите на ОЕПС и НОПЕЕ за заеднички пакет барања во согласност со став 1, сите НОПЕЕ				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	изготвуваат предлог за алгоритам во согласност со овие барања. Овој предлог го наведува временскиот рок за доставување на примените налози од страна на НОПЕЕ потребни за извршување на функциите на ОСП во согласност со член 7 (1) (б).							земјите – членки на Европската Унија и работењето на Европската комисија
Член 37 Став 3	Предлогот наведен во став 2 се доставува до сите ОЕПС. Доколку е потребно дополнително време за подготовка на овој предлог, сите НОПЕЕ работат заедно, со поддршка од сите ОЕПС, за период од најмногу два месеца за да се обезбеди предлогот да биде во согласност со ставовите 1 и 2.				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европската Унија и работењето на Европската комисија
Член 37 Став 4	Предлозите наведени во ставовите 1 и 2 се предмет на консултации во согласност со член 12.				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европската Унија и работењето



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

								то на Европскат а комисија
Член 37 Став 5	Сите НОПЕЕ го доставуваат предлогот изработен во согласност со ставовите 2 и 3 до регулаторните тела за одобрување најдоцна во рок од 18 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива.				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европскат а Унија и работењето на Европскат а комисија
Член 37 Став 6	Најдоцна во рок од две години по одобрувањето на предлогот во согласност со став 5, сите ОЕПС и сите НОПЕЕ го прегледуваат функционирањето на алгоритмот за спојување на цени и алгоритмот за спарување на континуирано тргување и го доставуваат извештајот до Агенцијата. На барање на Агенцијата, прегледот се повторува секоја втора година.				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европскат а Унија и работењето на Европскат а комисија



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 38 Став 1	Алгоритмот за спојување на цени ги дава резултатите утврдени во член 39 (2), на начин: (а) чија цел е максимизирање на економскиот вишок од единствено спојување ден однапред за регионот на ценовно спојување за следниот ден на тргување; (б) кој го користи начелото на маргинална цена според кое сите прифатени понуди ќе имаат иста цена по зона на наддавање по пазарна временска единица; (в) со кој се олеснува ефикасно формирање на	ПЗЕ	Член 124 став (2)	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве паневропски TCM одобрени од ACER со кои се уредува: 1. планот од членот 123 став (5) од овој закон; 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 3. производи кои НЕМО ги зема предвид во процесот на спојување на пазарите ден однапред и	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	цени; (г) со кој се почитуваат меѓузонскиот капацитет и ограничувањата на распределбата; (д) кој може да се повторува и менува.			на пазарите во тековниот ден; 4.по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат во спојувањето и 5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 38 Став 2	Алгоритмот за спојување на цени се развива на таков начин што ќе може да се применува на поголем или помал број на зони на наддавање.	ПЗЕ	Член 124 став (2)	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве паневропски TCM одобрени од ACER со кои се уредува: 1. планот од членот 123 став (5) од овој закон; 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 3. производи кои НЕМО ги зема предвид во	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				процесот на спојување на пазарите ден однапред и на пазарите во тековниот ден; 4.по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат во спојувањето и 5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 39 Став 1	За да даде резултати, алгоритмот за спојување на цени користи: (а) ограничува ња на распределбата утврдени во согласност со член 23 (3); (б) резултати од меѓузонски капацитет валидирани во согласност со член 30; (в) налози доставени во согласност со член 40.	ПЗЕ	Член 124 став (2)	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве паневропски TCM одобрени од ACER со кои се уредува: 1. планот од членот 123 став (5) од овој закон; 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување;	Делумно усогласен	Потпол на усоглас еност ќе се постиг не со донесу вање на друг правен пропис од област а на енерге тиката	Во рок од девет месец и од влегув ање во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				3.производи кои НЕМО ги зема предвид во процесот на спојување на пазарите ден однапред и на пазарите во тековниот ден; 4.по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат во спојувањето и 5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 39 Став 2	Алгоритмот за спојување на цени ги дава најмалку следниве резултати истовремено за секоја пазарна временска единица: (а) единична цена на пазарно пребивање за секоја зона на наддавање и пазарна временска единица во ЕУР/MWh; (б) единична нето позиција за секоја зона на наддавање и секоја пазарна временска единица; (в) информации	ПЗЕ	Член 124 став (2)	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве паневропски TCM одобрени од ACER со кои се уредува: 1. планот од членот 123 став (5) од овој закон; 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	ите што овозможуваат да се утврди статусот на извршување на налозите.			резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 3.производи кои НЕМО ги зема предвид во процесот на спојување на пазарите ден однапред и на пазарите во тековниот ден; 4.по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат во спојувањето и 5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 39 Став 3	Сите НОПЕЕ гарантираат точност и ефикасност на резултатите добиени од алгоритмот за единствено спојување на цени.	ПЗЕ	Член 124 став (2)	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве паневропски ТСМ одобрени од ACER со кои се уредува: 1. планот од членот 123 став (5) од овој закон; 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 3.производи кои НЕМО ги зема предвид во процесот на спојување на пазарите ден однапред и на пазарите во тековниот ден; 4.по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат во спојувањето и 5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 39 Став 4	Сите ОЕПС проверуваат дали резултатите од алгоритмот за спојување на цени се усогласени со меѓузонскиот капацитет и ограничувањата на распределбата.	ПЗЕ	Член 124 став (2)	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве паневропски TCM одобрени од ACER со кои се уредува: 1. планот од членот 123 став (5) од овој закон; 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските на НЕМО во врска со влезните податоци и	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 3.производи кои НЕМО ги зема предвид во процесот на спојување на пазарите ден однапред и на пазарите во тековниот ден; 4.по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат во спојувањето и 5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 40 Став 1	Најдоцна во рок од 18 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, НОПЕЕ доставуваат заеднички предлог за производи што може да се земат предвид во единственото спојување ден однапред. НОПЕЕ гарантираат дека наложите што произлегуваат од овие производи внесени во алгоритмот за спојување на цени се изразени во евра и упатуваат на времето на пазарот.	ПЗЕ	Член 124 став (2)	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве паневропски ТCM одобрени од ACER со кои се уредува: 1. планот од членот 123 став (5) од овој закон; 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 3.производи кои НЕМО ги зема предвид во процесот на спојување на пазарите ден однапред и на пазарите во тековниот ден; 4.по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат во спојувањето и 5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување,				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 40 Став 2	Сите НОПЕЕ гарантираат дека алгоритмот за спојување на цени може да прифати налози кои произлегуваат од овие производи со кои се опфаќа една пазарна временска единица и неколку пазарни временски единици.	ПЗЕ	Член 124 став (2)	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве паневропски ТСМ одобрени од ACER со кои се уредува: 1. планот од членот 123 став (5) од овој закон; 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				оневозможено заради усогласување со обврските на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 3.производи кои НЕМО ги зема предвид во процесот на спојување на пазарите ден однапред и на пазарите во тековниот ден; 4.по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат во спојувањето и 5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 40 Став 3	Во рок од две години по влегувањето во сила на оваа регулатива и во секоја втора последователна година, сите НОПЕЕ се советуваат, во согласност со член 12: (а) со учесниците на пазарот, за да се осигурат дека расположливите производи ги одразуваат нивните потреби;	ПЗЕ	Член 124 став (2)	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве паневропски ТCM одобрени од ACER со кои се уредува: 1. планот од членот 123 став (5) од овој закон; 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на	Делумно усогласен	Потпол на усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енерге	Во рок од девет месец и од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	(б) со сите ОЕПС, за да се осигурат дека производите ја земаат предвид оперативната сигурност; (в) со сите регулаторни тела, за да се осигурат дека расположливите производи се во согласност со целите од оваа регулатива.			редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 3.производи кои НЕМО ги зема предвид во процесот на спојување на пазарите ден однапред и на пазарите во тековниот ден; 4.по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат во спојувањето и 5. усогласени алгоритми за	тиката		



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 40 Став 4	Сите НОПЕЕ ги менуваат производите доколку е потребно согласно резултатите од консултациите наведени во став 3	ПЗЕ	Член 124 став (2)	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве паневропски ТСМ одобрени од ACER со кои се уредува: 1. планот од членот 123 став (5) од овој закон; 2. методологија за резервно постапување (анг.	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од област	Во рок од девет месец и од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 3.производи кои НЕМО ги зема предвид во процесот на спојување на пазарите ден однапред и на пазарите во тековниот ден; 4.по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат		а на енергетиката		



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				во спојувањето и 5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.				
Член 41 Став 1	Во рок од 18 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, сите НОПЕЕ, во соработка со соодветните ОЕПС, изготвуваат предлог за усогласени максимални и минимални цени на пазарно пребивање што ќе се применат во сите зони на наддавање кои учествуваат во единствено	ПЗЕ	Член 111 став (4)	Член 111 (1) НМО применува усогласени ограничувања на максималните и минималните постигнати цени во временската рамка ден однапред и во текот на денот во согласност со ТСМ донесена од ACER од член 124 став (2)	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

спојување ден однапред. Предлогот ја зема предвид процената на вредноста на изгубенатапотрошувачка. Предлогот е предмет на консултации во согласност со член 12.			точка 4 од овој закон. Ограничувањата треба да бидат усогласени за внатрешниот пазар, да ја земат предвид максималната вредност на неиспорачаната енергија и со нив непотребно да не се ограничува трговијата. НЕМО спроведува транспарентен механизам за навремено автоматско приспособување на техничките ограничувања на тргување во случај да се очекува да се достигнат поставените граници. Поставените повисоки граници остануваат применливи сè додека не се бараат дополнителни зголемувања транспарентен механизам за навремено автоматско приспособување на техничките ограничувања на				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

			Член 124 став (2) точка 4	тргување. (2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува следниве пан-европски ТСМ одобрени од ACER со кои се уредува 4.по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат во спојувањето				
Член 41 Став 2	Сите НОПЕЕ го доставуваат предлогот до регулаторните тела за одобрување. Ако земја членка има утврдено дека тело кое не е национално регулаторно	ПЗЕ	Член 124 став (2) точка 4	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем во целост ги применува	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	тело има надлежност за одобрување на максималните и минималните цени на пазарно пребивање на национално ниво, регулаторното тело се советува со надлежното тело за предлогот во однос на неговото влијание на националниот пазар. По добивање на одлука за одобрување од сите регулаторни тела, сите НОПЕЕ ги информираат засегнатите ОЕПС за одлуката без неоправдано одложување.			следниве пан-европски ТСМ одобрени од ACER со кои се уредува 4.по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат во спојувањето				
Член 42 Став 1	Цената на меѓузонскиот капацитет ден однапред ја одразува пазарната загушеност и претставува разлика меѓу соодветните цени на пазарно пребивање ден однапред на соодветните зони на наддавање.	ПЗЕ	Член 143 став (5)	(5) Трошокот за ден однапред преку зонски капацитет ќе го одразува пазарното загушување и ќе се сведе на разликата помеѓу соодветните ден однапред цени на порамнување на засегнатите зони на наддавање. Трошоци за дебаланс или дополнителни трошоци.	Потполно усогласен			
Член 42 Став 2	Не се применуваат никакви давачки, како што се	ПЗЕ	Член 143 став (5)	Член 143 (5) Трошокот за ден однапред	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	надоместоци за отстапки или дополнителни надоместоци, за меѓузонскиот капацитет ден однапред освен цената утврдена во согласност со став 1.			преку зонски капацитет ќе го одразува пазарното загушување и ќе се сведе на разликата помеѓу соодветните ден однапред цени на порамнување на засегнатите зони на наддавање. Трошоци за дебаланс или дополнителни трошоци.				
Член 43 Став 1	Во рок од 16 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, ОЕПС кои имаат намера да пресметуваат планирани размени што произлегуваат од единствено спојување ден однапред изготвуваат предлог за заедничка методологија за оваа пресметка. Предлогот е предмет на консултации во согласност со член 12.	ПЗЕ	Член 140 став (8)	(8) Операторот на електропреносниот систем може да пресметува договорени размени како резултат на поединечно спојување во тековниот ден за што изработува предлог за заедничка методологија за пресметката. Предлог за заедничка методологија е предмет на јавни консултации со засегнатите страни, вклучувајќи ги и релевантните тела на секоја договорна страна на Енергетската заедница и држава членка на Европската Унија	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци и од влегување во сила на овој закон	
Член 43 Став 2	Методологијата ја опишува пресметката и ги наведува информациите што ги обезбедуваат соодветните НОПЕЕ до субјектот за пресметка на планираната	ПЗЕ	Член 140 став (8)	(8) Операторот на електропреносниот систем може да пресметува договорени размени како резултат на поединечно	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	размена утврдени во согласност со член 8(2)(е) и временските рамки за доставување на овие информации. Временскиот рок за доставување на информации е најдоцна до 15.30 часот по време на пазарот ден претходно.			спојување во тековниот ден за што изработува предлог за заедничка методологија за пресметката. Предлог за заедничка методологија е предмет на јавни консултации со засегнатите страни, вклучувајќи ги и релевантните тела на секоја договорна страна на Енергетската заедница и држава членка на Европската Унија				
Член 43 Став 3	Пресметката се заснова на нето позиции за секоја пазарна временска единица	ПЗЕ	Член 140 стави (8) и (10)	(8) Операторот на електропреносниот систем може да пресметува договорени размени како резултат на поединечно спојување во тековниот ден за што изработува предлог за заедничка методологија за пресметката. Предлог за заедничка методологија е предмет на јавни консултации со засегнатите страни, вклучувајќи ги и релевантните тела на секоја договорна страна на Енергетската заедница и држава членка на Европската Унија (10) Пресметката на планираните размени се	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				заснова на нето - позиции од членот 122 став (8) од овој закон.				
Член 43 Став 4	Во рок од две години по одобрувањето од регулаторните тела на засегнатиот регион на предлогот наведен во став 1, ОЕПС кои применуваат планирани размени ја прегледуваат методологијата. Потоа, методологијата се разгледува на секои две години, на барање на надлежните регулаторни тела	ПЗЕ	Член 140 ставови (8) и (12)	(8) Операторот на електропреносниот систем може да пресметува договорени размени како резултат на поединечно спојување во тековниот ден за што изработува предлог за заедничка методологија за пресметката. Предлог за заедничка методологија е предмет на јавни консултации со засегнатите страни, вклучувајќи ги и релевантните тела на секоја договорна страна на Енергетската заедница и држава членка на Европската Унија (12) Најдоцна две години по одобрувањето на предлогот од ставот (8) на овој член од страна на регулаторните тела на предметниот регион, релевантните оператори на електропреносен систем ќе вршат ревизија на методологијата.	Потполно усогласен			
Член 44	Во рок од 16 месеци по	ПЗЕ	Член 143 став	Член 143	Делумно	Потпол	Во рок	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	влегувањето во сила на оваа регулатива, секој ОЕПС, во координација со сите други ОЕПС во регионот на пресметка на капацитетот, изготвува предлог за цврсти и навремени резервни постапки за да обезбеди ефикасна, транспарентна и недискриминаторска распределба на капацитет во случај ако процесот на единствено спојување ден однапред не е во можност да даде резултати. Предлогот за воспоставување на резервни постапки е предмет на консултации во согласност со член 12.		(5)	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и по одобрување од Регулаторната комисија за енергетика, ги донесува следниве правила и/или методологии, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1.4. координирани резервни постапки за транспарентно и недискриминаторно доделување на преносните капацитети ако спојувањето на пазарите ден-однапред не ги даде очекуваните резултати;	усогласен	на усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	од девет месец и од влегувањето во сила на овој закон	
Член 45 Став 1	ОЕПС во зони на наддавање каде што се назначени повеќе од еден НОПЕЕ и/или каде повеќе од еден НОПЕЕ нуди услуги за тргување, или каде што постојат интерконективни капацитети кои не се управувани од ОЕПС сертифицирани во согласност со член 3 од Регулативата (ЕЗ) бр. 714/2009, развиваат				Не е релевантен за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите членки на Европската Унија



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	предлог за распределба на меѓузонски капацитет и други потребни уредувања за тие зони на наддавање во соработка со засегнатите ОЕПС, НОПЕЕ и оператори на интерконективни капацитети кои не се сертифицирани како ОЕПС за да се обезбеди дека соодветните НОПЕЕ и интерконективните капацитети ги обезбедуваат потребните податоци и финансиските средства за таквите уредувања. Овие уредувања мора да овозможат дополнителни ОЕПС и НОПЕЕ да се приклучат кон овие уредувања.							
Член 45 Став 2	Предлогот се доставува до соодветните национални регулаторни тела на одобрување во рок од 4 месеци по назначување и/или одобрување на повеќе од еден НОПЕЕ да нуди услуги за тргување во зона на наддавање или ако нов интерконективен капацитет не е управуван од сертифициран ОЕПС. За постоечки				Не е релевантен за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите членки на Европската Унија



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	интерконективни капацитети со кои не управуваат сертифицирани ОЕПС, предлогот се доставува во рок од четири месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива.							
Член 46 Став 1	Секој субјект за координирана пресметка на капацитет гарантира навремена достава информација за меѓузонскиот капацитет и ограничувањата на распределбата до соодветните НОПЕЕ за да се обезбеди објавување на меѓузонскиот капацитет и ограничувањата на распределбата на пазарот најдоцна до 11 часот по времето на пазарот ден однапред.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 46 Став 2	Доколку субјектот за координирана пресметка на капацитет не е во можност да обезбеди информација за меѓузонскиот капацитет и ограничувањата на распределбата еден час				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	пред времето на затворање на портата на пазарот ден однапред, тој субјект за координирана пресметка на капацитет ги известува соодветните НОПЕЕ. Овие НОПЕЕ веднаш објавуваат известување за учесниците на пазарот. Во такви случаи, информациите за меѓузонскиот капацитет и ограничувањата на распределбата ги обезбедува субјектот за координирана пресметка на капацитет најдоцна до 30 минути пред времето на затворање на портата на пазарот ден однапред.					а на енергетиката	на пристапните преговори.	
Член 47 Став 1	Времето на отворање на портата на пазарот ден однапред е најдоцна до 11 часот по времето на пазарот ден однапред.	ПЗЕ	Член 122 став (3)	(3) НЕМО изработува правила за работа на организираниот пазар на електрична енергија во кои се утврдуваат постапките, начелата и стандардите за организирање и функционирање на организираниот пазар на електрична енергија, начелата и правилата за	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				финансиско порамнување, начинот на објавување на податоците потребни за функционирање на пазарот и други прашања потребни за негово функционирање и ги објавува на својата веб-страница. НЕМО ги донесува правилата, по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика.		пропис од област а на енергетиката	закон	
Член 47 Став 2	Времето на затворање на портата на пазарот ден однапред во секоја зона на наддавање е пладне по времето на пазарот ден однапред. ОЕПС или НОПЕЕ во регионот на ЈИЕ или неговите соседните земји може да утврдат различно време на затворање на портата на пазарот додека овој регион не се приклучи кон единствено спојување ден однапред.	ПЗЕ	Член 122 став (3)	(3) НЕМО изработува правила за работа на организираниот пазар на електрична енергија во кои се утврдуваат постапките, начелата и стандардите за организирање и функционирање на организираниот пазар на електрична енергија, начелата и правилата за финансиско порамнување, начинот на објавување на податоците потребни за функционирање на пазарот и други прашања потребни за негово функционирање и ги објавува на својата веб-страница. НЕМО ги донесува правилата, по претходно одобрување од	Делумно усогласен	Потпол на усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од област а на енергетиката	Во рок од девет месец и од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				Регулаторната комисија за енергетика.				
Член 47 Став 3	Учесниците на пазарот ги доставуваат сите налози до соодветните НОПЕЕ пред времето на затворање на портата на пазарот ден однапред, во согласност со членовите 39 и 40.	ПЗЕ	Член 122 став (3)	(3) НЕМО изработува правила за работа на организираниот пазар на електрична енергија во кои се утврдуваат постапките, начелата и стандардите за организирање и функционирање на организираниот пазар на електрична енергија, начелата и правилата за финансиско порамнување, начинот на објавување на податоците потребни за функционирање на пазарот и други прашања потребни за негово функционирање и ги објавува на својата веб-страница. НЕМО ги донесува правилата, по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика.	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	
Член 47 Став 4	Секој НОПЕЕ ги доставува налозите добиени во согласност со став 3 за извршување на функциите на ОСП во согласност со член 7(2) најдоцна до времето утврдено од сите НОПЕЕ во предлогот за	ПЗЕ	Член 122 став (3)	(3) НЕМО изработува правила за работа на организираниот пазар на електрична енергија во кои се утврдуваат постапките, начелата и стандардите за организирање и функционирање на	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесу	Во рок од девет месеци од влегувањето во	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	алгоритам за единствено спојување на цени утврден во член 37(5).			организираниот пазар на електрична енергија, начелата и правилата за финансиско порамнување, начинот на објавување на податоците потребни за функционирање на пазарот и други прашања потребни за негово функционирање и ги објавува на својата веб-страница. НЕМО ги донесува правилата, по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика.		вање на друг правен пропис од област а на енергетиката	сила на овој закон	
Член 47 Став 5	Нарачките спарени со единствено спојување ден однапред се сметаат за непроменливи	ПЗЕ	Член 122 став (3)	(3) НЕМО изработува правила за работа на организираниот пазар на електрична енергија во кои се утврдуваат постапките, начелата и стандардите за организирање и функционирање на организираниот пазар на електрична енергија, начелата и правилата за финансиско порамнување, начинот на објавување на податоците потребни за функционирање на пазарот и други прашања потребни за негово функционирање и ги објавува на својата веб-	Делумно усогласен	Потпол на усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од област а на енергетиката	Во рок од девет месец и од влегување во сила на овој закон	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				страница. НЕМО ги донесува правилата, по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика.				
Член 47 Став 6	Функциите на ОСП обезбедуваат анонимност на доставените нарачки.	ПЗЕ	Член 122 став (3)	(3) НЕМО изработува правила за работа на организираниот пазар на електрична енергија во кои се утврдуваат постапките, начелата и стандардите за организирање и функционирање на организираниот пазар на електрична енергија, начелата и правилата за финансиско порамнување, начинот на објавување на податоците потребни за функционирање на пазарот и други прашања потребни за негово функционирање и ги објавува на својата веб-страница. НЕМО ги донесува правилата, по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика.	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	Во рок од девет месеци од влегувањето во сила на овој закон	
Член 48 Став 1	Најдоцна до времето определено од сите ОЕПС во барањата утврдени во член 37(1)(а), сите НОПЕЕ кои вршат функција на ОСП				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен	Согласно рокот кој ќе се	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	ги доставуваат резултатите од единственото спојување ден однапред: (а) до сите ОЕПС, сите субјекти за координирана пресметка на капацитетот и сите НОПЕЕ, за резултатите наведени во член 39(2)(а) и (б); (б) до сите НОПЕЕ, за резултатите наведени во член 39(2)(в).					пропис од област а на енергетиката	утврд и во текот на пристапните преговори.	
Член 48 Став 2	Секој ОЕПС потврдува дека резултатите од единствено спојување ден однапред од алгоритмот за спојување на цени од член 39(2)(б) се пресметани во согласност со ограничувањата на распределбата и потврдениот меѓузонски капацитет.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 48 Став 3	Секој НОПЕЕ потврдува дека резултатите од единственото спојување ден однапред од алгоритамот за спојување на од член 39(2)(в) се пресметани во согласност со налозите.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 48 Став 4	Секој НОПЕЕ ги информира учесниците на пазарот за статусот на извршување на нивните налози без неоправдано одложување.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 49 Став 1	Секој субјект за пресметка на планирана размена ги пресметува планираните размени меѓу зоните на наддавање за секоја пазарна временска единица во согласност со				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од	Согласно рокот кој ќе се утврди во	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	методологијата утврдена во член 43.					област а на енерге тиката	текот на приста пните прего вори.	
Член 49 Став 2	Секој субјект за пресметка на планирана размена ги известува НОПЕЕ, централните договорни страни, испорачатели и ОЕПС за договорените планирани размени.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 50 Став 1	Во случај кога ниту еден НОПЕЕ, којшто врши функција на ОСП не е во можност да достави дел од, или сите резултати од алгоритмот за спојување на цените до времето наведено во член 37(1)(а), се применуваат резервните постапки утврдени во согласност со член 44.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 50	Доколку постои ризик сите				Не се	Ќе се	Соглас	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Став 2	НОПЕЕ кои вршат функција на ОСП да не можат да достават дел од, или сите резултати во рамките на рокот, сите НОПЕЕ веднаш по утврдување на ризикот ги известуваат сите ОЕПС. Сите НОПЕЕ кои вршат функции на ОСП веднаш објавуваат известување до учесниците на пазарот дека е можно да се применат резервните постапки.				транспонира	транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	но рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 51 Став 1	Од времето на отворање на портата помеѓу зоните во тековниот ден до времето на затворање на портата помеѓу зоните во тековниот ден, алгоритмот за спарување на континуирано тргување одредува кои налози да ги избере за спарување, така што спарувањето: (а) има за цел да го максимизира економскиот вишок за единствено спојување во тековниот ден по тргување за				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	временската рамка на пазарот во тековниот ден со распределба на капацитет на налози кои може да се спарат во согласност со цената и времето на поднесување: (б) ги почитува ограничувањата на распределбата утврдени во согласност со член 58(1); (в) го почитува меѓузонскиот капацитет утврден во согласност со член 58(1); (г) ги почитува барањата за достава на резултати утврдени во член 60; (д) може да се повторува и менува.							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 51 Став 2	Алгоритамот за спарување на континуирано тргување ги дава резултатите предвидени во член 52 и е усогласен со можностите и функционалностите на производот утврдени во член 53.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 52 Став 1	Сите НОПЕЕ, како дел од нивната функција на ОСП, гарантираат дека алгоритамот за спарување на континуирано тргување ги дава најмалку следниве резултати: (а) статусот на извршување на налозите и цените по тргување; (б) единствена нето позиција за секоја зона на наддавање и пазарна временска единица во рамките на				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	пазарот во тековниот ден;							
Член 52 Став 2	Сите НОПЕЕ гарантираат точност и ефикасност на резултатите добиени од алгоритмот за спарување на континуирано тргување.				Не се транспонира а	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди и во текот на пристапните пего вори.	
Член 52 Став 3	Сите ОЕПС проверуваат дали резултатите од алгоритмот за спарување на континуирано тргување се усогласени со меѓузонскиот капацитет и ограничувањата на распределбата во согласност со член 58 (2).				Не се транспонира а	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди и во текот на пристапните пего вори.	
Член 53 Став 1	Најдоцна во рок од 18 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива,				Не се транспонира а	Ќе се транспонира	Согласно рокот	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	НОПЕЕ доставуваат заеднички предлог за производи што може да се земат предвид во единственото спојување во тековниот ден. НОПЕЕ гарантираат дека сите налози што произлегуваат од овие производи доставени за да се овозможи функцијата на ОСП во согласност со член 7 се изразени во евра и упатуваат на времето на пазарот и пазарната временската единица.					во друг правен пропис од областа на енергетиката	кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 53 Став 2	Сите НОПЕЕ гарантираат дека налозите што произлегуваат од овие производи се компатибилни со карактеристиките на меѓузонскиот капацитет, со што се овозможува истовремено спарување.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 53 Став 3	Сите НОПЕЕ гарантираат дека алгоритмот за спарување на континуирано тргување				Не се транспонира	Ќе се транспонира	Согласно рокот	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	може да прифати налози со кои се опфатени една пазарна временска единица и неколку пазарни временски единици.					во друг правен пропис од областа на енергетиката	кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 53 Став 4	Во рок од две години по влегувањето во сила на оваа регулатива и во секоја втора последователна година, сите НОПЕЕ се советуваат, во согласност со член 12: (а) со учесниците на пазарот, за да се обезбеди дека расположливите производи ги одразуваат нивните потреби; (б) со сите ОЕПС, за да се обезбеди дека производите ја земаат предвид оперативната				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	сигурност; (в) со сите регулаторни тела, за да се обезбеди дека расположливите производи се во согласност со целите од оваа регулатива.							
Член 53 Став 5	Сите НОПЕЕ ги менуваат производите доколку е потребно согласно резултатите од консултациите наведени во став 4.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 54 Став 1	Во рок од 18 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, сите НОПЕЕ, во соработка со соодветните ОЕПС, изготвуваат предлог за усогласени максимални и минимални цени на	ПЗЕ	Член 111 став (4)	(4) НЕМО применува усогласени ограничувања на максималните и минималните постигнати цени во временската рамка ден однапред и во текот на денот во согласност со TCM донесена од ACER од член	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	пазарно пребивање што ќе се применат во сите зони на наддавање кои учествуваат во единствено спојување во тековниот ден. Предлогот ја зема предвид процената на вредноста на изгубенатапотрошувачка. Предлогот е предмет на консултации во согласност со член 12.			124 став (2) точка 4 од овој закон. Ограничувањата треба да бидат усогласени за внатрешниот пазар, да ја земат предвид максималната вредност на неиспорачаната енергија и со нив непотребно да не се ограничува трговијата. НЕМО спроведува транспарентен механизам за навремено автоматско приспособување на техничките ограничувања на тргување во случај да се очекува да се достигнат поставените граници. Поставените повисоки граници остануваат применливи сè додека не се бараат дополнителни зголемувања транспарентен механизам за навремено автоматско приспособување на техничките ограничувања на тргување.				
Член 54 Став 2	Сите НОПЕЕ го доставуваат предлогот до сите регулаторни тела за одобрување. Ако земја членка има утврдено дека тело кое не е национално	ПЗЕ	Член 124 став (2)	(2) НЕМО, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во соработка со операторот на електропреносниот систем	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

регулаторно тело има надлежност за одобрување на максималните и минималните цени на пазарно пребивање на национално ниво, регулаторното тело се советува со надлежното тело за предлогот во однос на неговото влијание на националниот пазар.			во целост ги применува следниве паневропски ТCM одобрени од ACER со кои се уредува: 1. планот од членот 123 став (5) од овој закон; 2. методологија за резервно постапување (анг. back-up methodology) во случај кога вршењето на редовните функции на спојување на пазарите е оневозможено заради усогласување со обврските на НЕМО во врска со влезните податоци и резултатите од алгоритмот за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и резултатите од алгоритмот за континуирано тргување; 3. производи кои НЕМО ги зема предвид во процесот на спојување на пазарите ден однапред и на пазарите во тековниот ден; 4. по спојувањето на пазарите ден однапред односно на пазарите во тековниот ден, усогласени максимална и минимална цена на порамнување, кои				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				ја земаат предвид и проценката на вредноста на неиспорачаната енергија, што НЕМО треба да ја примени во соодветното спојување во сите зони на наддавање кои учествуваат во спојувањето и				
Член 54 Став 3	По добивање на одлука од регулаторните тела, сите НОПЕЕ ги информираат засегнатите ОЕПС за одлуката без неоправдано одложување.	ПЗЕ	Член 124 став (2) точка 5	5. усогласени алгоритми за ценовно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден и за континуирано тргување, кои ги вклучуваат барањата на операторите на електропреносните системи за ефикасно доделување на преносни капацитети, како и барањата на засегнатите НЕМО за ефикасно усогласување и за временското ограничување во поднесувањето на номинации при извршувањето на функцијата на оператор на пазарното спојување.	Потполно усогласен			
Член 55 Став 1	Применетата, единствената методологија за одредување на цената на меѓузонскиот капацитет во	ПЗЕ	Член 143 став (4)	(4) Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	тековниот ден развиена во согласно со член 55(3) го одразува загушувањето на пазарот и се заснова на реални налози.			за енергетика, во целост ги применува следниве правила и/или методологии одобрени од ACER со кои се уредува: 1.5. методологијата за пресметка на цената на капацитет во тековниот ден;				
Член 55 Став 2	Пред одобрување на единствената методологија за одредување на цената на меѓузонскиот капацитет во тековниот ден утврдена во став 3, ОЕПС може да предложат механизам за распределба на меѓузонскиот капацитет во тековниот ден со веродостојно одредување на цени во согласност со барањата од став 1 за одобрување од регулаторните тела на релевантните земји членки. Овој механизам обезбедува достапност на цената на меѓузонскиот капацитет во тековниот ден за учесниците на пазарот во моментот на спарување на налозите.	ПЗЕ	Член 143 став (4)	(4)Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве правила и/или методологии одобрени од ACER со кои се уредува: 1.5. методологијата за пресметка на цената на капацитет во тековниот ден;	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 55 Став 3	Во рок од 24 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, сите ОЕПС изготвуваат предлог за единствена методологија за одредување на цените на меѓузонскиот капацитет во тековниот ден. Предлогот е предмет на консултации во согласност со член 12.	ПЗЕ	Член 143 став (4)	(4) Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве правила и/или методологии одобрени од ACER со кои се уредува: 1.5. методологијата за пресметка на цената на капацитет во тековниот ден;	Потполно усогласен			
Член 55 Став 4	Не се применуваат никакви давачки, како што се надоместоци за отстапки или дополнителни надоместоци, за меѓузонскиот капацитет ден однапред освен цената утврдена во согласност со став 1, 2 и 3.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 56 Став 1	Во рок од 16 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, ОЕПС кои имаат за цел да пресметуваат планирани размени што произлегуваат од	ПЗЕ	Член 305 став (4)	(4) Најдоцна 16 месеци по интегрирањето во единечно спојување во тековниот ден операторот на електропреносниот систем кој има намера да пресметува планирани	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	единствено спојување во тековниот ден изготвуваат предлог за заедничка методологија за оваа пресметка. Предлогот е предмет на консултации во согласност со член 12.			размени како резултат на поединечно спојување во тековниот ден изработува предлог за заедничка методологија согласно членот 140 став (9) од овој закон.				
Член 56 Став 2	Методологијата ја опишува пресметката и, доколку е потребно, ги наведува информациите што соодветните НОПЕЕ му ги обезбедуваат на субјектот за пресметка на планирана размена и временските рамки за доставување на овие информации.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 56 Став 3	Пресметката на планираните размени се базира на нето позиции во согласност со член 52(1)(6).	ПЗЕ	Член 143 став (4)	(4) Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве правила и/или методологии одобрени од ACER со кои се уредува: 1.5. методологијата за пресметка на цената на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				капацитет во тековниот ден;				
Член 56 Став 4	Во рок од две години по одобрувањето од регулаторните тела на засегнатиот регион на предлогот наведен во став 1, релевантните ОЕПС ја прегледуваат методологијата. Потоа, на барање на надлежните регулаторни тела, ОЕПС ја прегледуваат методологијата на секои две години..	ПЗЕ	Член 143 став (4)	(4)Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве правила и/или методологии одобрени од ACER со кои се уредува: 1.5. методологијата за пресметка на цената на капацитет во тековниот ден;	Потполно усогласен			
Член 57 Став 1	ОЕПС во зони на наддавање каде што се назначени повеќе од еден НОПЕЕ и/или каде повеќе од еден НОПЕЕ нуди услуги за тргување, или каде што постојат интерконективни капацитети кои не се управувани од ОЕПС сертифицирани во согласност со член 3 од Регулацијата (ЕЗ) бр. 714/2009, изготвуваат предлог за распределба на меѓузонаскиот капацитет и други потребни уредувања за тие зони на наддавање				Не е релевантно за PCM			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европската Унија и работењето на Европската комисија



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	во соработка со засегнатите ОЕПС, НОПЕЕ и оператори на интерконективни капацитети кои не се сертифицирани како ОЕПС за да се обезбеди дека соодветните НОПЕЕ и интерконективните капацитети ги обезбедуваат потребните податоци и финансиските средства за таквите уредувања. Овие уредувања мора да овозможат дополнителни ОЕПС и НОПЕЕ да се приклучат кон овие уредувања.							
Член 57 Став 2	Предлогот се доставува до соодветните национални регулаторни тела на одобрување во рок од 4 месеци по назначување и/или одобрување на повеќе од еден НОПЕЕ да нуди услуги за тргување во зона на наддавање или ако нов интерконективен капацитет не е управуван од сертифициран ОЕПС. За постоечки				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европскиот а Унија и работењето на Европскиот а



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	интерконективни капацитети со кои не управуваат сертифицирани ОЕПС, предлогот се доставува во рок од четири месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива.							комисија
Член 58 Став 1	Секој субјект за координирана пресметка на капацитет гарантира дека меѓузонскиот капацитет и ограничувањата на распределбата се обезбедени на соодветните НОПЕЕ најдоцна 15 минути пред времето на отворање на портата помеѓу зоните во тековниот ден.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 58 Став 2	Доколку се потребни ажурирања на меѓузонскиот капацитет и ограничувањата на распределбата, поради оперативните промени во системот за пренос, секој оператор на електропреносен систем (ОЕПС) ги известува субјектите за координирана пресметка на капацитет во својот регион за пресметка на				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните прего	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	капацитет. Потоа, субјектите за координирана пресметка на капацитет ги известуваат релевантните НОПЕЕ.						вори.	
Член 58 Став 3	Ако кој било субјект за координирана пресметка на капацитет не е во можност да се усогласи со став 1, тој субјект за координирана пресметка на капацитет треба да ги извести соодветните НОПЕЕ. Овие НОПЕЕ објавуваат известување до сите учесници на пазарот без неоправдано одложување.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 59 Став 1	Во рок од 16 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, сите ОЕПС треба да предложат време на отворање и затворање на портата помеѓу зоните во тековниот ден. Предлогот е предмет на консултација во согласност со член 12.	ПЗЕ	Член 143 став (4) точка 1 потточка 1.6	(4) Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве правила и/или методологии одобрени од ACER со кои се уредува: 1. во однос на координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и во тековниот ден: 1.6. временскиот термин за отворање и временскиот термин за затворање на меѓузонското тргување на пазарот во тековниот ден;				
Член 59 Став 2	Времето на затворање на портата помеѓу зоните во тековниот ден треба да се одреди така што: (а) се овозможува максимално зголемување на можностите на учесниците на пазарот за приспособување на нивните баланси преку тргување во временската рамка на пазарот во тековниот ден, што е можно поблиску до реалното време; и (б) им се обезбедува на				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	ОЕПС и учесниците на пазарот доволно време за нивните процеси за закажување и балансирање поврзани со мрежната и оперативната сигурност.							
Член 59 Став 3	Се утврдува едно време на затворање на портата помеѓу зоните во тековниот ден за секоја пазарна единица за дадена граница на зона на наддавање. Тоа е најмногу еден час пред почетокот на релевантната пазарна временска единица и ги зема предвид релевантните процеси на балансирање во однос на оперативната сигурност.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 59 Став 4	Тргувањето со енергија во тековниот ден за дадена пазарна временска единица за границата на зоната на наддавање започнува најдоцна до				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис	Согласно рокот кој ќе се утврди	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	времето на отворање на портата помеѓу зоните во тековниот ден на релевантните граници на зоната на наддавање и е дозволено да трае до времето на затворање на портата помеѓу зоните во тековниот ден.					од област а на енергетиката	и во текот на пристапните преговори.	
Член 59 Став 5	Пред времето на затворање на портата помеѓу зоните во тековниот ден, учесниците на пазарот ги доставуваат до соодветните НОПЕЕ сите налози за дадена пазарна временска единица. Сите НОПЕЕ ќе ги достават наложите за дадена пазарна временска единица за единствено спарување веднаш по приемот на наложите од учесниците на пазарот.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 59 Став 6	Налозите спарени со единственото спојување во тековниот ден се сметаат за загарантирани.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од	Согласно рокот кој ќе се утврди во	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

						област а на енерге тиката	текот на приста пните прего вори.	
Член 59 Став 7	Функциите на ОСП обезбедуваат анонимност на налозите доставени преку заедничкиот регистар на налози.	ПЗЕ	Член 123 став (2) точка 5.	(2) При вршење на функцијата на оператор на пазарното спојување ден однапред и во тековниот ден, НЕМО: 5. обезбедува анонимност на налозите доставени преку заедничкиот регистар на налози.	Потполно усогласен			
Член 60 Став 1	Сите НОПЕЕ кои вршат функции на ОСП доставуваат резултати од алгоритмот за спарување на континуирано тргување: (а) до сите други НОПЕЕ, за резултати од статусот на извршување по тргување наведени во член 52 (1)(а); (б) до сите ОЕПС субјекти за пресметка на закажана				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	размена, за резултатите од единични нето позиции наведени во член 52 (1) (б).							
Член 60 Став 2	Доколку, во согласност со став 1 (а), кој било НОПЕЕ, од причини надвор од негова одговорност, не е во можност да ги испорача овие резултати од алгоритмот за спарување на континуирано тргувањето, тој ги известува сите други НОПЕЕ.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди и во текот на пристапните преговори.	
Член 60 Став 3	Доколку, во согласност со став 1(б), кој било НОПЕЕ од причини надвор од негова одговорност, не е во можност да ги испорача резултатите од алгоритмот за спарување на континуирано тргување, тој ги известува сите ОЕПС и сите субјекти за пресметка на закажана размена размена во најскоро можно време.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди и во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	Сите НОПЕЕ ги известуваат засегнатите учесници на пазарот.							
Член 60 Став 4	Сите НОПЕЕ ги испраќаат, без непотребно одложување, потребните информации до учесниците на пазарот за да се осигури дека може да се преземат дејствија наведени во членовите 68 и 73(3).				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 61 Став 1	Секој субјект за пресметка на закажана размена ги пресметува закажаните размени помеѓу зоните на наддавање за секоја пазарна временска единица во согласност со методологијата утврдена во согласност со член 56.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 61 Став 2	Секој субјект за пресметка на закажана размена ги известува релевантните				Не се транспонира	Ќе се транспонира	Согласно рокот	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	НОПЕЕ, централните договорни страни, испорачатели и ОПС за договорените закажани размени.					во друг правен пропис од областа на енергетиката	кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 62 Став 1	Веднаш по спарувањето на нарачките, секој НОПЕЕ го објавува за релевантните учесници на пазарот барем статусот на извршување на налозите и цените по тргување добиени од алгоритмот за спарување на континуирано тргување во согласност со член 52(1)(а).				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 62 Став 2	Секој НОПЕЕ гарантира дека информациите за збирните извршени количини и цени се јавно достапни во лесно достапен формат за најмалку 5 години. Информациите што се објавуваат ги предлагаат сите НОПЕЕ во рамките на				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	предлогот за алгоритам за спарување на континуирано тргувањето согласно член 37(5).					тиката	пните прего вори.	
Член 63 Став 1	До 18 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, релевантните НОПЕЕ и ОЕПС на границите на зоната на наддавање може заедно да достават заеднички предлог за дизајнирање и спроведување на дополнителни регионални аукции во тековниот ден. Предлогот е предмет на консултација во согласност со член 12.	ПЗЕ	Член 143 став (5) точка 1 потточка 1.5	(5) Операторот на електропреносниот систем заеднички со операторите на преносните системи на регионот за пресметка на капацитетот ги изработува и ги доставува на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика и останатите регулаторни тела во соодветниот регион, следниве ТСМ, со рокови за започнување на нивна примена, со кои се уредува: 1. координирано доделување на меѓузонските преносни капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и пазарите во тековниот ден и тоа: 1.5. механизам за дополнителни регионални аукции во тековниот ден;	Потполно усогласен			
Член 63 Став 2	Дополнителните регионални аукции во				Не се транспонир	Ќе се трансп	Соглас но	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	тековниот ден може да се спроведат во рамките или меѓу зоните на наддавање како дополнение на решенијата за единствено спојување во тековниот ден, наведено во член 51. За да се одржат регионалните аукции во тековниот ден, континуираното тргување во и помеѓу соодветните зони на наддавање може да биде запрено за ограничен временски период пред времето на затворање портата помеѓу зоните во тековниот ден, што во секој случај не треба да го надминува минималното време потребно за аукција и во секој случај не подолго од 10 минути.				а	онира во друг правен пропис од област а на енергетиката	рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 63 Став 3	За дополнителни регионални аукции во тековниот ден, методологијата за утврдување на цените на меѓузонскиот капацитет во тековниот ден може да се разликува од				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите членки на Европскиот



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	методологијата утврдена во согласност со член 55(3), но сепак треба да ги исполнува начелата предвидени во член 55(1).							а Унија
Член 63 Став 4	Надлежните регулаторни тела можат да го одобрат предлогот за дополнителни регионални аукции во тековниот ден доколку се исполнат следните услови: (а) регионалните аукции немаат негативно влијание врз ликвидноста на единственото спојување во тековниот ден; (б) целиот меѓузонски капацитет се распределува преку модулот за управување со капацитет; (в) регионалната аукција не				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	предизвикува никаква неоправдана дискриминација помеѓу учесниците на пазарот од соседните региони; (г) распоредит е за регионални аукции се во согласност со единственото спојување во тековниот ден за да им се возможи на учесниците на пазарот да тргуваат што е можно поблиску до реално време; (д) регулаторни те тела ги консултираат учесниците на пазарот во засегнатите земји							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	членки.							
Член 63 Став 5	Најмалку на секои две години по одлуката за дополнителни регионални аукции, регулаторните тела на засегнатите земји членки ја разгледуваат компатибилноста на регионалните решенија за единствено спојување во тековниот ден за да се обезбеди дека горенаведените услови и понатаму се исполнуваат.				Не се транспонир а	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 64 Став 1	Кога регулаторните тела на земјите членки на секоја од засегнатите граници на зоната на наддавање заедно бараат, засегнатите ОЕПС, исто така, обезбедуваат експлицитна распределба, покрај имплицитната распределба, односно, распределување на капацитетот одделно од тргувањето со електрична енергија, преку модул за управување со капацитет на границите на зоната на наддавање.				Не се транспонир а	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 64 Став 2	ОЕПС на засегнатите граници на зоната на наддавање, заеднички изготвуваат предлог за условите што треба да ги исполнат учесниците на пазарот за да учествуваат во експлицитната распределба. Предлогот е предмет на заедничко одобрување од регулаторните тела на земјите членки на секоја од засегнатите граници на зоната на наддавање.				Не се транспонира а	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните переговори.	
Член 64 Став 3	При утврдување на модулот за управување со капацитет, се избегнува дискриминација при истовремено распределување на капацитетот имплицитно и експлицитно. Модулот за управување со капацитет одредува кои налози се избираат за спарување и кои експлицитни барања за капацитет се прифаќаат, според рангирањето на цената и времето на влез.				Не се транспонира а	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните переговори.	
Член 65	Засегнатите НОПЕЕ тесно				Не се	Ќе се	Соглас	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Став 1	соработуваат со засегнатите ОЕПС и се консултираат со учесниците на пазарот во согласност со член 12, за да ги пренесат потребите на учесниците на пазарот поврзани со правата за експлицитна распределба на капацитетот во нестандартни производи во тековниот ден.				транспонира	транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	но рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 65 Став 2	Пред да се донесе одлука за отстранување на експлицитната распределба, регулаторните тела на земјите членки на секоја од засегнатите граници на зоната на наддавање, заеднички се консултираат за да проценат дали предложените нестандартни производи во тековниот ден ги задоволуваат потребите на учесниците на пазарот за тргување во тековниот ден.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 65 Став 3	Пред да се донесе одлука за отстранување на експлицитната				Не се транспонира	Ќе се транспонира	Согласно рокот	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	распределба, регулаторните тела на земјите членки на секоја од засегнатите граници на зоната на наддавање, заеднички се консултираат за да проценат дали предложените нестандартни производи во тековниот ден ги задоволуваат потребите на учесниците на пазарот за тргување во тековниот ден.					во друг правен пропис од областа на енергетиката	кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 66 Став 1	Учесниците на пазарот гарантираат завршување на номинацијата, пребивање и порамнување во врска со експлицитната распределба на меѓузонскиот капацитет.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 66 Став 2	Учесниците на пазарот ги исполнуваат сите финансиски обврски, поврзани со пребивање и порамнување што произлегуваат од				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис	Согласно рокот кој ќе се утврди	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	експлицитната распределба.					од област а на енергетиката	и во текот на пристапните преговори.	
Член 66 Став 3	ОЕПС што земале учество објавуваат релевантни информации за интерконекциите за кои се применува експлицитна распределба, вклучувајќи го и меѓузонскиот капацитет за експлицитна распределба.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 67	Учесник на пазарот може да поднесе барање за експлицитен меѓузонски капацитет само за оние интерконекции за кои може да се примени експлицитната распределба. За секое барање за експлицитен капацитет, учесникот на пазарот ги доставува обемот и цената до модулот за управување со				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	капацитетот. Цената и обемот на експлицитно распределениот капацитет се објавуваат јавно од страна на соодветните ОЕПС.							
Член 68 Став 1	Централните договорни страни обезбедуваат пребивање и порамнување на сите спарени налози навремено. Централните договорни страни дејствуваат како договорна страна за учесниците на пазарот за сите нивни тргувања во однос на финансиските права и обврски што произлегуваат од овие тргувања.	ПЗЕ	Член 122 став (5)	(5) Централните договорни страни, обезбедуваат навремено порамнување и усогласување на барањата на учесниците на пазарот и имаат улога на договорна страна во однос на финансиските права и обврски кои произлегуваат од тргувањата на учесниците на пазарот на електрична енергија.	Потполно усогласен			
Член 68 Став 2	Секоја централна договорна страна ја чуваат анонимноста помеѓу учесниците на пазарот.	ПЗЕ	Член 122 став (6)	(6) Секоја централна договорна страна обезбедува анонимност помеѓу учесниците на пазарот.	Потполно усогласен			
Член 68 Став 3	Централните договорни страни дејствуваат како договорни страни за размена на енергија помеѓу зоните на наддавања во врска со финансиските права и	ПЗЕ	Член 122 став (7)	7) Централните договорни страни имаат улога на договорни страни едни кон други, во однос на финансиските права и обврски кои произлегуваат од размена на електрична	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	обврски што произлегуваат од овие размени на енергија.			енергија помеѓу зоните на наддавање.				
Член 68 Став 4	Таквите размени ги земаат предвид: (а) нето позициите добиени во согласност со членовите 39(2)(б) и 52(1) (б); (б) закажани размени пресметани во согласност со членовите 49 и 61.	ПЗЕ	Член 122 ставови (7) и (8)	(7) Централните договорни страни имаат улога на договорни страни едни кон други, во однос на финансиските права и обврски кои произлегуваат од размена на електрична енергија помеѓу зоните на наддавање. (8) При размената од ставот (7) на овој член се земаат предвид: 1. нето-позициите и 2. планираните размени.	Потполно усогласен			
Член 68 Став 5	Секоја централна договорна страна гарантира дека за секоја пазарна временска единица : (а) низ сите зони на наддавање, земајќи ги предвид, каде што е соодветно, ограничувањата за распределба,	ПЗЕ	Член 122 став (9)	(9) Централните договорни страни обезбедуваат за секоја пазарна единица време: 1. да нема отстапувања помеѓу сумата на електрична енергија пренесена надвор од зоните на наддавање (вишоците) и сумата на електрична енергија пренесена во зоните на наддавање (кусоците), во сите зони на наддавање,	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	нема отстапувања помеѓу збирот на енергија пренесена од зоните на наддавање со вишок и збирот на енергија пренесена во сите зони на наддавање со дефицит; (б) извозот на електрична енергија и увозот на електрична енергија меѓу зоните за наддавање се еднакви меѓусебно, со отстапувања кои произлегуваат единствено од ограничувањата за распределба, каде што е соодветно.			земајќи ги ограничувањата на алокациите каде е тоа соодветно; 2. увозот и извозот на електрична енергија помеѓу зоните на наддавање се еднакви меѓусебе, со можни отстапувања кои се резултат само на алокациски ограничувања, онаму каде тоа е соодветно.				
Член 68 Став 6	Без оглед на став 3, испорачателот може да дејствува како договорна	ПЗЕ	Член 122 став (10)	(10) Агентот за испорака може да ја превземе улогата на договорна	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	страна помеѓу различните централни договорни страни за размена на енергија, доколку засегнатите страни склучат конкретен договор за таа цел. Доколку не се постигне договор, за начинот на испорака одлучуваат регулаторните тела одговорни за зоните на наддавање помеѓу кои е потребно пребивање и порамнување на размена на енергија.			страна помеѓу различни централни договорни страни при размена на енергија, доколку засегнатите договорни страни склучат конкретен договор за таа цел. Доколку не се постигне договор, распоредот за испорака се дефинира од страна на регулаторните тела кои се одговорни за зоните на наддавање за кои е неопходно порамнување и спогодување за размена на енергија.				
Член 68 Став 7	Сите централни договорни страни или испорачатели собираат приходи од загушување што произлегуваат од единственото спојување во тековниот ден утврдено во членовите 46 до 48 и од единственото спојување во тековниот ден утврдено во членовите 58 до 60.	ПЗЕ	Член 122 став (11)	(11) Сите централни договорни страни или агенти за испорака имаат право на приход од загушување како резултат на спојување на пазарите на електрична енергија ден однапред и/или во тековниот ден.	Потполно усогласен			
Член 68 Став 8	Сите централни договорни страни или испорачатели гарантираат собраните приходи од загушувањето да бидат префрлени на	ПЗЕ	Член 122 став (12)	(12) Сите централни договорни страни или агенти за испорака обезбедуваат наплатените приходи од ставот (11) на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	ОЕПС најдоцна две недели по датумот на порамнување.			овој член да бидат префрлени на операторите на електропреносните системи не подоцна од две недели од датумот на порамнување и спогодување.				
Член 68 Став 9	Доколку времето на плаќање не е усогласено помеѓу две зони на наддавање, засегнатите земји членки гарантираат назначување на субјект за управување со несовпаѓањето на времето и преземање на соодветните трошоци.	ПЗЕ	Член 122 став (13)	(13) Доколку времето на плаќање помеѓу две зони на наддавање не е хармонизирано се назанчува орган кој ќе ја регулира временската разлика и ќе ги сноси трошоците кои произлегуваат од истата	Потполно усогласен			
Член 69	Во рок од 16 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, сите ОЕПС изготвуваат заеднички предлог за гарантен рок ден однапред, што не може да биде пократок од половина час пред времето на затворање на портата на пазарот ден однапред. Предлогот е предмет на консултација во согласност со член 12.				Не се транспонир а	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 70	Пред гарантниот рок ден				Не се	Ќе се	Соглас	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Став 1	однапред, секој субјект за координирана пресметка на капацитет може да ги прилагоди ограничувањата за меѓузонскиот капацитет и распределбата дадени на релевантните НОПЕЕ.				транспонира	транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	но рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 70 Став 2	По истекот на гарантниот рок ден однапред, сите ограничувања на капацитетот и распределбата на меѓузонскиот капацитет стануваат загарантирани за распределување на капацитетот ден однапред, освен ако се исполнети барањата од член 46(2), во кој случај ограничувањата на распределбата на меѓузонскиот капацитет стануваат загарантирани веднаш штом ќе бидат доставени до релевантните НОПЕЕ.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 70 Став 3	По истекот на гарантниот рок ден однапред,				Не се транспонира	Ќе се трансп	Согласно	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	меѓузонскиот капацитет што не е распределен може да се прилагоди за следни распределби.				а	онира во друг правен пропис од област а на енергетиката	рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 71	Меѓузонскиот капацитет во тековниот ден станува загарантиран веднаш штом ќе се распредели.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 72 Став 1	Во случај на <i>виша сила</i> или вонредна состојба од член 16(2) од Регулативата (ЕЗ) бр. 714/2009, каде што ОЕПС дејствуваат на експедитивен начин и нема можност за редиспечирање или контратрговија, секој ОЕПС				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	има право да го ограничи доделениот меѓузонски капацитет. Во сите случаи, ограничувањето се врши на координиран начин следејќи ја врската со сите директно засегнати ОПС.					енергетиката	пристапните преговори.	
Член 72 Став 2	ОЕПС што се повикува на <i>виша сила</i> или вонредна состојба објавува известување во кое се објаснува природата на <i>вишата сила</i> или вонредната состојба и нејзиното веројатно времетраење. Ова известување е достапно за засегнатите учесници на пазарот преку НОПЕЕ. Доколку капацитетот е распределен експлицитно на учесниците на пазарот, ОЕПС повикувајќи се на <i>виша сила</i> или вонредна ситуација испраќа известување директно до договорните страни кои имаат меѓузонски капацитет за соодветната временска рамка на пазарот.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 72 Став 3	Ако доделениот капацитет е скратен поради <i>виша сила</i> или вонредна состојба на која се повикува ОЕПС, ОЕПС врши надоместок или обезбедува компензација за периодот од <i>виша сила</i> или вонредната состојба, во согласност со следните барања: (а) доколку има имплицитна распределба, централните договорни страни или испорачателите нема да бидат предмет на финансиска штета или финансиска корист што произлегува од каква било нерамнотежа создадена од таквото ограничување; (б) во случај на <i>виша сила</i>, ако капацитетот се				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	распреди преку експлицитна распределба, учесниците на пазарот имаат право на надомест на цената платена за капацитетот за време на процесот на експлицитна распределба; (в) во итна ситуација, доколку капацитетот се распредели преку експлицитна распределба, учесниците на пазарот имаат право на компензација еднаква на разликата во цената на релевантните пазари помеѓу засегнатите зони на наддавање во соодветната							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	временска рамка; или (г) во вонредна состојба, ако капацитетот се распреди преку експлицитна распределба, но цената на зоната на наддавање не се пресмета барем во една од двете релевантни зони на наддавање во соодветната временска рамка, учесниците на пазарот имаат право на надомест на цената платена за капацитетот за време на процесот на експлицитна распределба.							
Член 72 Став 4	ОЕПС повикувајќи се на <i>виша сила</i> или вонредна ситуација ги ограничува последниците и времетраењето на <i>вишата</i>				Не се транспонир а	Ќе се трансп онира во друг правен	Соглас но рокот кој ќе се	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	сила или вонредната состојба.					пропис од област а на енергетиката	утврд и во текот на пристапните преговори.	
Член 72 Став 5	Доколку земја членка тоа го предвидела, на барање на засегнатиот ОЕПС, националниот регулаторно тело проценува дали некој настан се квалификува како <i>виша сила</i> .				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 73 Став 1	Во рок од 12 месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива, сите ОЕПС изготвуваат предлог за методологија за споделување на приходите од загушување.	ПЗЕ	Член 143 став (4) точка 1 потточка 1.8	(4) Операторот на електропреносниот систем, по претходно известување до Регулаторната комисија за енергетика, во целост ги применува следниве правила и/или методологии одобрени од ACER со кои се уредува: 1. во однос на координирано доделување на меѓузонските преносни	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

			Член 158 став (1) Член 124 став (1) точка 10	капацитети и справување со загушувањата во спојувањето на пазарите ден-однапред и во тековниот ден: 1.8. методологијата за распределба на приходот од загушувањата; (1) Операторот на електропреносниот систем директно ја применува методологијата за распределба на приходот од загушувањата усвоена од ACER. (1) Во вршењето на работите на спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден, операторот на електропреносниот систем: 10. ги дели приходите од загушувањето во согласност со методологијата за распределба на приходот од загушувањата.				
Член 73 Став 2	Методологијата изготвена во согласност со став 1:				Не се транспонира	Ќе се транспонира	Согласно рокот	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	(а) го олеснува ефикасното долгорочно работење и развој на системот за пренос на електрична енергија и ефикасното функционирање на пазарот на електрична енергија на Унијата; (б) е во согласност со општите принципи за управување со загушеност предвидени во член 16 од Регулативата (ЕЗ) бр. 714/2009; (в) дозволува разумно финансиско планирање; (г) е компатибилна со временските					во друг правен пропис од област а на енергетиката	кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	рамки; (д) воспоставув а договори за спodelување на приходите од загушеност што произлегуваат од средствата за пренос во сопственост на страни различни од ОЕПС.							
Член 73 Став 3	ОЕПС дистрибуираат приходи од загушеност во согласност со методологијата во став 1 што е можно побрзо и не подоцна од една недела по пренесувањето на приходите од загушеност во согласност со член 68(8).				Не се транспонир а	Ќе се трансп онира во друг правен пропис од област а на енерге тиката	Соглас но рокот кој ќе се утврд и во текот на приста пните прего вори.	
Член 74 Став 1	Најдоцна во рок од 16 месеци по донесувањето на одлуката за регионите за пресметка на капацитет, сите ОЕПС во секој регион				Не се транспонир а	Ќе се трансп онира во друг правен	Соглас но рокот кој ќе се	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	за пресметување на капацитет изготвуваат предлог за заедничка методологија за споделување на трошоците за редиспечирање и контратрговија.					пропис од областа на енергетиката	утврд и во текот на пристапните преговори.	
Член 74 Став 2	Методологијата за споделување на трошоците за редиспечирање и контратрговија вклучува решенија за споделување на трошоци за активности од прекугранично значење.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 74 Став 3	Трошоците за редиспечирање и контратрговија што ги исполнуваат условите за споделување на трошоците помеѓу релевантните ОЕПС се утврдуваат транспарентно и на начин што овозможува вршење на ревизија.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните прего	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 74 Став 4	Методологијата за споделување на трошоците за редиспечирање и контратрговија во намала рака: (а) одредува кои трошоци настанати при користење на корективни мерки, коишто трошоцибиле земени предвид при пресметување на капацитетот и за кои е воспоставена заедничка рамка за користење на таквите мерки, ги исполнуваат условите за споделување помеѓу сите ОЕПС во регионот за пресметка на капацитет во согласност со методологијата за пресметување на капацитет				Не се транспонир а	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	утврдена во членовите 20 и 21; (б) дефинира кои трошоци настанати при користење на редиспечирање или контратрговија за да се гарантира стабилноста на меѓузонскиот капацитет ги исполнуваат условите за спodelување помеѓу сите ОЕПС во регионот за пресметка на капацитет во согласност со методологијата за пресметување на капацитетот утврдена во членовите 20 и 21; (в) утврдува правила за поделба на трошоците во целиот регион, утврдени во							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	согласност со точките (а) и (б).							
Член 74 Став 5	Методологијата изготвена во согласност со став 1 содржи: (а) механизам за проверка на реалната потреба за редиспечирање и контратрговија помеѓу вклучените ОЕПС; (б) <i>ex post</i> механизам за следење на употребата на корективни мерки со трошоци; (в) механизам за процена на влијанието на корективните мерки, заснована на оперативна сигурност и економски критериуми; (г) процес што овозможува подобрување на				Не се транспонир а	Ќе се трансп онира во друг правен пропис од област а на енерге тиката	Соглас но рокот кој ќе се утврд и во текот на приста пните прего вори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	корективните мерки; (д) процес што овозможува следење на секој регион за пресметка на капацитетот од страна на надлежните регулаторни тела.							
Член 74 Став 6	Методологијата изготвена во согласност со став 1 исто така: (а) обезбедува стимулации за управување со загушување, вклучително и корективни мерки и стимулации за ефективно инвестирање; (б) е во согласност со одговорностите и обврските на вклучените ОЕПС; (в) обезбедува правична				Не се транспонир а	Ќе се транспонира во друг правен пропис од област а на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	распределба на трошоците и придобивките помеѓу вклучените ОЕПС; (г) е во согласност со другите сродни механизми, вклучително барем: (i) методологијата за споделување на приходите од загушување утврдена во член 73; (ii) механизмот за компензација меѓу ОЕПС, утврден во член 13 од Регулотиват а (ЕЗ) бр. 714/2009 и							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	Регулативат а (ЕУ) бр. 838/2010 ⁽¹⁾ на Комисијата; (д) го олеснува ефикасниот долгорочен развој и функционирање на меѓусебно поврзаниот паневропски систем и ефикасното функционирање на панвропскиот пазар на електрична енергија; (ѓ) го олеснува придржувањето кон општите начела за управување со загушување, утврдени во член 16 од Регулативата (ЕЗ) бр. 714/2009; (е) овозможува							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	разумно финансиско планирање; (ж) е компатибилна за сите временски рамки на пазарот ден однапред и во тековниот ден; и (з) е во согласност со начелата на транспарентност и недискриминација.							
Член 74 Став 7	До 31 декември 2018 година, сите ОЕПС на секој регион за пресметка на капацитет дополнително ги усогласуваат колку што е можно помеѓу регионите, методологиите за споделување на трошоците за редиспечирање и контратрговија што се применуваат во нивниот регион за пресметка на капацитет.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 75 Став 1	Трошоците во врска со обврските наметнати на	ПЗЕ	Член 54 став (1) точка 1	(1) Заради остварување на својата надлежност	Делумно усогласен	Потполна	во рок од	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

ОЕПС во согласност со член 8, вклучувајќи ги и трошоците наведени во член 74 и членовите 76 до 79, ги проценуваат надлежните регулаторни тела. Трошоците проценети како разумни, ефикасни и пропорционални се надоместуваат навремено преку мрежни тарифи или други соодветни механизми утврдени од надлежните регулаторни тела.		потточка 1.2	Регулаторната комисија за енергетика: 1. донесува: 1.2. правилник и методологија за утврдување и одобрување, како и надоместување и распределба на трошоците на операторот на електропреносниот систем и НЕМО настанати за потребите на спојувањето на пазарите во тековниот ден и ден однапред;	усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	девет месеци од денот на влегувањето во сила на овој закон	
		Член 61 став (7) точки 7 и 8	(7) При определувањето на приходите на вршителите на регулираните енергетски дејности во прописите од ставот (1) на овој член, покрај другото се земаат предвид: 7. трошоците на операторот на електропреносниот систем и на НЕМО согласно со членот 125 став (1) од овој закон, настанати во врска со воспоставување, ажурирање или понатамошен развој на алгоритмот за ценовно спојување, континуирано			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				тргување и оперативно спојување; 8. трошоците или дел од трошоците настанати при спојувањето на пазарот на електрична енергија ден однапред и/или во тековниот ден, а коишто операторот на електропреносниот систем му ги надоместува и на НЕМО согласно со членот 125 став (1) од овој закон, ако Регулаторната комисија за енергетика утврди дека тие трошоци се разумни и сразмерни				
Член 75 Став 2	Уделот на земјите членки во заедничките трошоци наведени во член 80(2)(а), регионални трошоци наведени во член 80(2)(б) и национални трошоци наведени во член 80(2)(в) оценети како разумни, ефикасни и пропорционални се надоместуваат преку НОПЕЕ такси, мрежни тарифи или други соодветни механизми утврдени од надлежните регулаторни тела.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 75 Став 3	Доколку е побарано од регулаторните тела, релевантните ОЕПС, НОПЕЕ и делегираните лица во согласност со член 78, во рок од три месеци по барањето, обезбедуваат информации потребни за олеснување на процената на направените трошоци.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 76 Став 1	Сите НОПЕЕ ги покриваат следниве трошоци: (а) заеднички, регионални и национални трошоци за воспоставување, ажурирање или понатамошен развој на алгоритмот за спојување на цени и единственото спојување ден однапред; (б) заеднички, регионални и национални	ПЗЕ	Член 61 став (7) точки 7 и 8	(7) При определувањето на приходите на вршителите на регулираните енергетски дејности во прописите од ставот (1) на овој член, покрај другото се земаат предвид: 7. трошоците на операторот на електропреносниот систем и на НЕМО согласно со членот 125 став (1) од овој закон, настанати во врска со воспоставување, ажурирање или понатамошен развој на алгоритмот за ценовно спојување, континуирано тргување и оперативно	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	трошоци за воспоставување, ажурирање или понатамошен развој на алгоритмот за спарување на цени за континуирано тргување и единствено спојување во тековниот ден; (в) заеднички, регионални и национални трошоци за функционирање на единствено спојување ден однапред и во тековниот ден.			спојување; 8. трошоците или дел од трошоците настанати при спојувањето на пазарот на електрична енергија ден однапред и/или во тековниот ден, а коишто операторот на електропреносниот систем му ги надоместува и на НЕМО согласно со членот 125 став (1) од овој закон, ако Регулаторната комисија за енергетика утврди дека тие трошоци се разумни и сразмерни; (1) Трошоците за спојување на организираните пазари на електрична енергија се однесуваат на воспоставување, ажурирање или понатамошен развој на алгоритмот за ценовно спојување, континуирано тргување и оперативно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден. (2) Трошоците за учество во Европските платформи за балансирање				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				се однесуваат на платформите за размена на баланската енергија од резервите за обновување на фреквенциската стабилност со мануелна и автоматска активација и за урамнотежување на дебалансите. (3) Трошоците од ставовите (1) и (2) на овој член се поделени на: (3) Трошоците од ставовите (1) и (2) на овој член се поделени на: 1. заеднички трошоци кои произлегуваат од координираните активности на сите НЕМО и оператори на електропреносни системи од договорните страни на Енергетска Заедница и земјите-членки на Европската Унија; 2. регионални трошоци кои произлегуваат од активностите на НЕМО и операторите на електропреносните системи кои соработуваат во одреден регион; 3. национални трошоци кои				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				произлегуваат од активностите на НЕМО и операторот на електропреносниот систем во Република Северна Македонија.				
Член 76 Став 2	По договор со засегнатите НОПЕЕ, ОЕПС може да дадат придонес во трошоците предвидени во став 1, кои се предмет на одобрување од страна на релевантните регулаторни тела. Во такви случаи, во рок од два месеца по добивањето на прогноза од засегнатите НОПЕЕ, секој ОЕПС има право да обезбеди предлог за придонес на трошоците до релевантното регулаторно тело за одобрување.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 76 Став 3	Засегнатите НОПЕЕ имаат право да ги надоместат трошоците во согласност со став 1 кои не биле на товар на ОЕПС во согласност со став 2 со помош на такси или други соодветни механизми само доколку трошоците се разумни и				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	пропорционални, преку национални договори со надлежните регулаторни тела.					енергетиката	пристапните преговори.	
Член 77 Став 1	Сите трошоци направени од страна на централните договорни страни и испорачателите треба да се надоместат преку такси или други соодветни механизми доколку се разумни и пропорционални.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 77 Став 2	Централните договорни страни и испорачателите изнаоѓаат ефикасни начини за пребивање и порамнување, избегнувајќи притоа непотребни трошоци и одразувајќи го настанатиот ризик. Договорите за прекугранично пребивање и порамнување подлежат на одобрување од релевантните национални регулаторни тела.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Член 78 Став 1	Секој ОЕПС ги сноси индивидуално трошоците за обезбедување на влезни податоци во процесот на пресметување на капацитетот.	ПЗЕ	Член 141 став (2)	(2)Трошоците кои произлегуваат од членството во ENTSO-E се на товар на операторот на електропреносниот систем и се земаат предвид при пресметката на тарифите, согласно членот 61 став (7) точка 12 од овој закон.	Делумно усогласен	Потполна усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	во рок од девет месеци од денот на влегувањето во сила на овој закон	
Член 78 Став 2	Сите ОЕПС ги сносат заедничките трошоците за спојување на индивидуалните мрежни модели. Сите ОЕПС во секој регион за пресметка на капацитет ги сноси трошоците за воспоставување и функционирање на субјектите за координирана пресметка на капацитет.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 78 Став 3	Сите трошоци направени од страна на учесниците на	ПЗЕ	Член 117 ставови (2) и	(2) Надоместокот за користење на пазарот на	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	пазарот за исполнување на барањата од оваа регулатива, се на товар на учесниците на пазарот.		(3)	електрична енергија го плаќаат снабдувачите и трговците за најавените трансакции за крајна потрошувачка или крајните потрошувачи за најавени трансакции за сопствени потреби кога не набавуваат електрична енергија од снабдувачи или трговци регистрирани на пазарот на електрична енергија на големо. (3)Снабдувачите и трговците надоместокот за користење на пазарот на електрична енергија го наплаќаат од потрошувачите со кои имаат склучено договори за снабдување, односно продажба на електрична енергија.				
Член 79	Трошоците за обезбедување на гаранција во согласност со членовите 70(2) и 71 се на товар на соодветните ОЕПС, на ниво кое е можно, во согласност со член 16 (6)(а) од Регулацијата (ЕЗ) бр. 714/2009. Овие трошоци ги вклучуваат трошоците од				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енерге	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на приста	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	механизмите за компензација поврзани со обезбедување на гаранција на меѓузонските капацитети, како и трошоците за редиспечирање, контратрговија и нерамнотежа поврзани со учесниците на пазарот кои се предмет на компензацијата.					тиката	пните преговори.	
Член 80 Став 1	Сите релевантни НОПЕЕ и ОЕПС обезбедуваат годишен извештај до регулаторните тела во кој детално се објаснети трошоците за воспоставување, изменување и функционирање на единственото спојување ден однапред и во тековниот ден. Овој извештај го објавува Агенцијата, земајќи ги предвид чувствителните комерцијални информации. Трошоците директно поврзани со единственото спојување ден однапред и во	ПЗЕ	Член 125 ставови (5), (6) и (7)	(5) НЕМО и операторот на електропреносниот систем, заедно со НЕМО и операторите на електропреносните системи во договорните страни на Енергетска заедница и државите членки на Европската Унија, доставуваат годишен извештај до Регулаторната комисија за енергетика и до останатите регулаторни тела во кој детално се објаснети трошоците за воспоставување, изменување и работење на спојувањето на пазарите ден однапред и во	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	тековниот ден се јасно и одделно идентификувани и може да се ревидираат. Извештајот обезбедува и целосни детали за направените придонеси од страна на ОЕПС во однос на трошоците на НОПЕЕ во согласност со член 76(2).			тековниот ден. (6) Трошоците кои се директно поврзани со спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден се јасно и одделно идентификувани и подлежат на ревизија. (7) Извештајот од ставот (5) на овој член, ги опфаќа придонесите направени за трошоците на НЕМО од страна на операторот на електропреносниот систем во согласност со членот 61 од овој закон.				
Член 80 Став 2	Трошоците наведени во став 1 се делат на: (а) заеднички трошоци што произлегуваат од координирани активности на сите НОПЕЕ или ОЕПС кои учествуваат во единственото спојување ден однапред и во тековниот ден; (б) регионални трошоци што				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на обврска на Европска асоцијација за соработка на оператор и на преносни системи



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	произлегуваат од активностите на НОПЕЕ или ОЕПС кои соработуваат во одреден регион; (в) национални трошоци што произлегуваат од активностите на НОПЕЕ или ОЕПС во таа земја членка.							
Член 80 Став 3	Заедничките трошоци наведени во став 2 (а) се делат помеѓу ОЕПС и НОПЕЕ во земјите членки и трети земји кои учествуваат во спојување на ден однапред и во тековниот ден. За да се пресмета износот што треба да го платат ОЕПС и НОПЕЕ во секоја земја членка, и доколку е применливо во трети земји, една осмина од заедничката цена се дели подеднакво помеѓу секоја земја членка и третата земја, пет осмини се делат				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	помеѓу секоја земја членка и третата земја пропорционално на нивната потрошувачка, а две осмини се делат подеднакво помеѓу учесниците на НОПЕЕ. За да се земат предвид промените во заедничките трошоци или промените во учесниците ОЕПС и НОПЕЕ, пресметката на заедничките трошоци редовно се прилагодува.							
Член 80 Став 4	НОПЕЕ и ОЕПС кои соработуваат во одреден регион заеднички се договараат за предлог во врска со поделбата на регионалните трошоци во согласност со став 2(б). Потоа, предлогот се одобрува индивидуално од надлежните национални тела на секоја од земјите членки во регионот. НОПЕЕ и ОЕПС кои соработуваат во одреден регион може алтернативно да ги користат уредувањата за поделба на трошоците утврдени во став 3.	ПЗЕ	Член 143 став (б)	(б) Операторот на електропреносниот систем може да изготви и по претходно одобрување од Регулаторната комисија за енергетика да достави предлог до операторите на електропреносните системи во регионите на координирана пресметка на капацитети за ревизија на: 1. ревизија на конфигурацијата на границите на зоната на наддавање во својата контролна област ако ревизијата има	Потполно усогласено			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				незначително влијание врз контролните области на соседните оператори и интерконективните водови и придонесува за подобрување на ефикасноста или безбедноста на управувањето со системот; 2. доделувањето на меѓузонски преносен капацитет и други аранжмани ако повеќе NEMO се активни во зоната или ако прекуграничните водови се управувани од оператори кои не се сертифицирани; 3. трошоците за доделување на преносниот капацитет и за справување со загушувањата во електропреносната мрежа и 4. споделување на регионалните трошоци за поединечно спојување на пазарите ден-однапред и на пазарите во тековниот ден.				
Член 80 Став 5	Начелата за поделба на трошоците се применуваат за трошоците направени				Не се транспонира	Ќе се транспонира	Согласно рокот	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	од влегувањето во сила на оваа регулатива. Тие без да е во спротивност со постојните решенија за развој на спојувањето ден однапред и во тековниот ден и трошоците настанати пред влегувањето во сила на оваа регулатива се делат меѓу НОПЕЕ и ОЕПС врз основа на постојните договори што ги регулираат ваквите решенија.					во друг правен пропис од областа на енергетиката	кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 81 Став 1	ОЕПС или НОПЕЕ можат да ја делегираат целата или дел од која било задача што му е доделена според оваа регулатива на една или повеќе трети страни, доколку третата страна да може да ја изврши соодветната функција барем онолку ефективно колку што делегира субјектот. Субјектот што делегира ќе остане одговорен за обезбедување на усогласеност со обврските од оваа регулатива, вклучително и				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	обезбедување пристап до информации потребни за следење од страна на регулаторното тело.							
Член 81 Став 2	Пред делегирањето, засегнатата трета страна јасно ја покажува на страната која делегира, својата способност да ги исполни сите обврски од оваа регулатива.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 81 Став 3	Во случај целата или дел од која било задача утврдена во оваа регулатива да биде делегирана на трета страна, страната што делегира гарантира дека се направени соодветни договори за доверливост во согласност со обврските за доверливост пред делегирањето.				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	
Член 82 Став 1	Субјектот или субјектите што ги извршуваат	ПЗЕ	Член 60 став (1) и став (2)	(1) Регулаторната комисија за енергетика ги следи	Делумно усогласен	Потполна	во рок од	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	функциите на ОСП се следат од страна на регулаторните тела или релевантните органи на територијата на која се наоѓаат. Другите регулаторни тела или релевантни органи и Агенцијата придонесуваат за следењето онаму каде што е соодветно. Регулаторните тела или релевантните органи главно одговорни за следење на функциите на НОПЕЕ и ОСП целосно соработуваат и обезбедуваат пристап до информациите за другите регулаторни тела и Агенцијата за да обезбедат правилно следење на спојувањето ден однапред и во тековниот ден во согласност со член 38 од Директивата 2009/72/EЗ.		точка 4	активностите во однос на координираната пресметка и доделување на прекуграничните капацитети и координираното управување со електропреносните системи, ги извршува одлуките на ECRB и ACER и соработува со надлежните регулаторни тела од регионот на координирана пресметка на капацитети или регионот на координирано управување со електропреносниот систем, согласно ратификуваните меѓународни договори. (2) При остварување на обврските од ставот (1) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика доставува : 4. следење на ефикасното остварување на функцијата на НЕМО како оператор на пазарно спојување во согласност со соодветните правил		усогласеност ќе се постигне со донесување на друг правен пропис од областа на енергетиката	девет месеци од денот на влегувањето во сила на овој закон	
Член 82 Став 2	Следењето на спроведувањето на				Не е релевантно			Обврската за



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

единственото спојување ден однапред и во тековниот ден од страна на ЕНТСО за електрична енергија во согласност со член 8 (8) од Регулативата (ЕЗ) бр. 714/2009 ги опфаќа особено следните прашања: (а) напредок и потенцијални проблеми со спроведувањето на спојувањето ден однапред и во тековниот ден, вклучително и изборот на различни достапни опции во секоја земја; (б) изготвувањ е на извештај за пресметка и распределба на капацитетот во согласност со член 31(1); (в) ефикасност				за РСМ		Европската асоцијација за соработка на оператори на преносни системи



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	а на тековната конфигурација на зоната на наддавање во координација со Агенцијата во согласност со член 34; (г) ефективнос та на функционирањето на алгоритмот за спојување на цените и алгоритмот за спарување на континуирано тргувањето во соработка со НОПЕЕ во согласност со член 37(6); (д) ефективнос та на критериумот за проценка на вредноста на изгубената потрошувачка, во согласност со членовите 41(1) и							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	54(1); и (ѓ) прегледот на методологијата за пресметка на закажани размени што произлегуваат од спојување ден однапред, во согласност со член 43(4).							
Член 82 Став 3	ЕНТСО за електрична енергија доставува план за следење кој вклучува извештаи што треба да се изготват и какво било ажурирања во согласност со став 2, до Агенцијата за мислење во рок од шест месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива.				Не е релевантно за РСМ			Обврската за Европската асоцијација за соработка на оператори на преносни системи
Член 82 Став 4	Агенцијата, во соработка со ЕНТСО за електрична енергија, составува во рок од шест месеци по влегувањето во сила на оваа регулатива список на релевантни информации што се доставуваат од страна на ЕНТСО за				Не е релевантно за РСМ			Обврската за Европската асоцијација за соработка на оператор



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	електрична енергија до Агенцијата во согласност со членовите 8(9) и 9(1) од Регулацијата (ЕЗ) бр. 714/2009. Списокот на релевантни информации може да биде предмет на ажурирање. ЕНТСО за електрична енергија одржува сеопфатен, стандардизиран формат, архива на дигитални податоци на информациите што ги бара Агенцијата.							и на преносни системи
Член 82 Став 5	Сите ОЕПС ги доставуваат до ЕНТСО за електрична енергија информациите потребни за извршување на задачите во согласност со ставовите 2 и 4.	ПЗЕ	Член 150 ставови (3), (4) и (5)	(3) Операторот на електропреносниот систем, е должен до 1 октомври во годината во која се донесува планот од ставот (1) на овој член, да го достави до Министерството, кое во рок од 20 дена од денот на приемот на планот, ја проверува неговата усогласеност со Интегрираниот национален план за енергија и клима и за тоа му доставува на операторот на електропреносниот систем	Потполно усогласен			



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				образложено мислење. (4) По добиеното мислење од ставот (3) на овој член, операторот на електропреносниот систем, до 31 октомври, го доставува усогласениот план на одобрување до Регулаторната комисија за енергетика. (5) По доставувањето на усогласениот план од ставот (4) на овој член, Регулаторната комисија за енергетика во рок од 30 дена : 1.проверува дали во планот се земени предвид барањата од ставот (2) на овој член и дали планот е усогласен со десетгодишниот план за развој на ENTSO-E и за таа цел може да изврши консултации со ACER, а по извршената проверка и спроведените консултации може да побара операторот на електропреносниот систем да го дополни или прилагоди планот и 2.спроведува јавни консултации со постојните				



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

				корисници на електропреносниот систем, вклучувајќи ги и операторите на електродистрибутивните системи, како и потенцијалните корисници кои треба да ги образложат своите барања за приклучување, а резултатите од консултациите заедно со заклучокот за потребните инвестиции ги доставува до операторот на електропреносниот систем и ги објавува на својата веб-страница.				
Член 82 Став 6	НОПЕЕ, учесниците на пазарот и други релевантни организации во врска со единственото спојување ден однапред и во тековниот ден, на заедничко барање на Агенцијата и ЕНТСО за електрична енергија, доставуваат до ЕНТСО за електрична енергија информации потребни за следење во согласност со ставовите 2 и 4, освен информациите што веќе ги				Не се транспонира	Ќе се транспонира во друг правен пропис од областа на енергетиката	Согласно рокот кој ќе се утврди во текот на пристапните преговори.	



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	добиле регулаторните тела, Агенцијата или ЕНТСО за електрична енергија во контекст на нивните задачи за следење на спроведувањето.							
Член 83 Став 1	Освен за членовите 4, 5 и 6 и учеството во изработка на услови или методологии, за кои се применуваат соодветните рокови, барањата на оваа регулатива нема да се применуваат во Ирска и Северна Ирска до 31 декември 2017 година.				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на одделни земји членки на ЕУ
Член 83 Став 2	Од датумот на влегување во сила на оваа регулатива до 31 декември 2017 година, Ирска и Северна Ирска ги спроведуваат подготвителните преодни договори. Овие преодни договори : (а) го олеснуваат преминот кон целосно спроведување и целосно усогласување со				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на одделни земји членки на ЕУ



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	оваа регулатива и ги вклучуваат сите потребни подготвителни мерки за целосно спроведување и целосно усогласување со оваа регулатива до 31 декември 2017 година; (б) гарантира разумен степен на интеграција со пазарите во соседните јуриздикции; (в) обезбедуваат минимум: (i) распределба на капацитетот за интерконекција за експлицитна аукција ден однапред и во најмалку							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	две имплицитни аукции во тековниот ден; (ii) заедничка номинација на капацитетот за интерконек ција и енергијата за временската рамка на пазарот ден однапред; (iii) примена на начелото „Користи или изгуби“ или „Користи или продади“, како што е наведено во точка 2.5 од Анекс I од							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	Регулативат а (ЕЗ) бр. 714/2009, за капацитет што не се користи во временската рамка на пазарот ден однапред;							
	(г) обезбедува ње на правично и недискриминирач ко утврдување на цените на капацитетот за интерконекција во имплицитните аукции во тековниот ден;							
	(д) воспоставув ање на правични, транспарентни и недискриминирач ки механизми за надомест на штета за обезбедување гаранција;							
	(ѓ) утврдување							



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

	на детален патоказ, одобрен од регулаторните тела за Ирска и Северна Ирска, со одредници за постигнување на целосно спроведување и усогласеност со оваа регулатива; (е) е предмет на процес на консултации, којшто ги вклучува сите релевантни страни и целосно ги уважува резултатите од консултациите; (ж) се оправдани врз основа на анализа на трошоци и придобивки; (iii) не влијаат непотребно врз другите јуриздикции.							
Член 83	Регулаторните тела за				Не е			Оваа



Влада на Република Северна Македонија
Министерство за енергетика рударство и минерални сировини

Став 3	Ирска и Северна Ирска на Агенцијата ѝ доставуваат најмалку квартално, или по барање на Агенцијата, какви било информации потребни за процена на преодните договори за пазарот на електрична енергија на островот Ирска и напредокот кон постигнувањето на целосното спроведување и усогласеност со оваа регулатива.				релевантно за РСМ			одредба се однесува на одделни земји членки на ЕУ
Член 84	Оваа регулатива влегува во сила на дваесеттиот ден по објавувањето во <i>Службен весник на Европската Унија</i> . Оваа регулатива е обврзувачка во целост и директно применлива во сите земји членки.				Не е релевантно за РСМ			Оваа одредба се однесува на земјите – членки на Европската Унија